Управляющий ООО «МЭКОМ»

_____ Д. В. Фейгель

29 мая 2020 года

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТА О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «МОЭСК» ЗА 2019 ГОД

ПО ДОГОВОРУ № 10-07/2019 от 10.07.2019

Москва 2020 г.

Содержание

1.Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР.....4
2.Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР 4
3. Сведения об экспертной организации 4
4. Нормативно-техническая документация.....5
5. Объекты исследований и материалы, предоставленные экспертам для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР 6
6. Сокращения.....7
7. Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов.....8
7.1 Сведения об отчетах о выполнении ИПРи обосновывающих материалах 9
7.2 Результаты проверки соответствия отчетов о выполнении ИПР и обосновывающих материалов, правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго РФ 11
7.4 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР.....15
7.5 Проверка достижения количественных и целевых показателей.....21
7.6. Проверка достижения плановых значений физических показателей исполнения ИПР23
7.6.1 Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ.....23
7.6.2 Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию.....25
7.6.2 Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации.....28
7.7 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....31
7.7.1 Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей 32
7.7.2 Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики.....53
7.7.3 Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.....71
7.7.4 Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики 75
7.7.5 Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии 79
7.7.6 Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности 84
7.7.7 Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики 87
7.7.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки.....87
7.8 Заключение об эффективности реализации ИПР 88
7.8.1 Отклонение фактических показателей от плановых 88
7.8.2 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми 110

8. Оценка результатов исследований, выводы 131
8.1 О достоверности отчетных данных, в том числе тех, что использованы для расчета фактических значений количественных показателей 131
8.2 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности 132
8.3 О финансировании проектов 132
8.4 Об освоении капитальных вложений 134
8.5 О первичных учетных документах 136
8.6 О договорных отношениях 139
8.7 О порядке ценообразования 139
8.8 Рекомендации экспертной организации, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы сетевой организации 151
8.9 О расчетах количественных показателей 151
8.10 О допущениях, оценках и выводах ПАО «МОЭСК» 152
9. Иные Сведения 152
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации 155
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов для исследования 156

1.Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Начало проведения экспертизы: 15 февраля 2020 года.

Окончание проведения экспертизы: 29 мая 2020 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

2.Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Договор возмездного оказания услуг № 10-07/2019 от 10.07.2019 на проведение технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК».

3. Сведения об экспертной организации

1) Наименование экспертной организации: Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная экспертная компания» (ООО «МЭКОМ»).
2) Юридический адрес: 115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.XII, ком.6
3) Фактический адрес: 115093, Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5.
4) Руководитель экспертной организации: Управляющий ООО «МЭКОМ» **Фейгель Дмитрий Валерьевич**, тел. (495) 221-78-80.
5) Эксперт ООО «МЭКОМ»: кандидат технических наук **Мальнев Алексей Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.
6) Эксперт ООО «МЭКОМ»: **Селяев Андрей Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.
7) Эксперт ООО «МЭКОМ»: **Рыбка Павел Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.

8) Эксперт ООО «МЭКОМ»: **Журин Александр Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.
9) Наименование экспертной организации (**второй участник по договору простого товарищества №21 от 26.04.2019 г.**): Акционерное общество «Группа Компаний ЩИТ» (АО «Группа Компаний ЩИТ»).
10) Юридический адрес: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.14. корп.2, комн.110.
11) Фактический адрес: 111024, Москва, Шоссе Энтузиастов, д. 17, стр.2
12) Руководитель экспертной организации: Генеральный директор АО «Группа Компаний ЩИТ» **Фетисов Дмитрий Юрьевич**, тел./факс.
13) Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»): **Стребков Андрей Сергеевич,** тел./факс (495)989-44-34.
14) Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Бурцева Светлана Александровна,** тел./факс (495)989-44-34.
15) Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Сазанова Кристина Николаевна,** тел./факс (495)989-44-34.
16) Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Михайлов Андрей Борисович,** тел./факс (495)989-44-34.

4. Нормативно-техническая документация

1) Распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 г. N 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных

программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» (далее – Методические рекомендации).

2) Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее - Правила) с учетом изменяющих документов.
3) Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 24.01.2004 № 24 (далее - Стандарты раскрытия информации).
4) Приказ Минэнерго России от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций»

5. Объекты исследований и материалы, предоставленные экспертам для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

В соответствии с договором возмездного оказания 10-07/2019 от 10.07.2019 на проведение технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/02002/doc/8783/v/1. Кроме того, в рамках оказания услуг, экспертная организация пользовалась открытой информацией, размещенной на официальном сайте ПАО «МОЭСК» (http://www.moesk.ru) для подтверждения отсутствия разночтения в отчетности. По результатам анализа предоставленных материалов на достаточность и полноту информации для подготовки настоящего заключения, в адрес ПАО «МОЭСК» 27.04.2020 эксперта-

ми ООО «МЭКОМ» сформирован запрос о предоставлении дополнительных материалов и организован сбор обосновывающих документов в рабочем режиме.

Дополнительные материалы по результатам направления запросов и сбора документов в ПАО «МОЭСК», включая сведения, поступившие в распоряжение экспертов ранее, приведены в Приложении №2.

Изучив предоставленные ПАО «МОЭСК» материалы на их соответствие запросу, эксперты ООО «МЭКОМ», **делают вывод об их достаточности** для подготовки заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита годового отчета о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2019 год.

6. Сокращения

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
1	ИПР	Инвестиционная программа
2	ИД	Инвестиционная деятельность
3	Методические рекомендации	Методические рекомендации по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные Распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р
4	Общество	ПАО «МОЭСК»
5	ОРД	Организационно-распорядительные документы
6	Правила утверждения ИПР	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
7	Проект ИПР	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России
8	ТЦА отчетов	Технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы, проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
9	УОИВ	Уполномоченный орган исполнительной власти
10	Сценарные условия	Сценарные условия в виде перечня требований, условий, критериев, их количественных характеристик используемых

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
		для принятия решений, необходимых при формировании инвестиционных программ Общества, в том числе алгоритм и критерии отбора проектов.
11	ИП	Инвестиционный проект в составе Проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России

7. Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов

Методология Проверки основывается на потребностях Заказчика, определенных в Техническом Задании и соответствующих методических рекомендациях, с одной стороны, и профессиональном суждении, базирующемся на применении профессиональных знаний Экспертов, — с другой. Задачи, представленные в Техническом Задании, реализуются в рамках подготовки результатов в соответствии с Методическими рекомендациями с учетом методов, представленных в каждом разделе.

В соответствии с Методическими рекомендациями, Экспертами должны быть выбраны для аудита научно проверенные методы в следующих направлениях (сферах): **отбора, анализа и обработки данных**.

Отбор данных производится на базе структуры годового отчета о выполнении ИПР за 2019 год и обосновывающих материалов.

Для **отбора, анализа и обработки данных** Экспертами применяются, в том числе, методы и подходы математической статистики, метод сравнительного и семантического анализа, которые отдельно конкретизируются в каждом разделе настоящего заключения, поскольку требования, предъявляемые к результатам, оценкам, расчетам и ответам на вопросы в настоящей Экспертизе носят как количественный, так и качественный характер.

7.1 Сведения об отчетах о выполнении ИПР и обосновывающих материалах

Отчет о выполнении ИПР ПАО «МОЭСК» состоит из следующих документов.

Таблица 1 – Материалы для исследования в виде ссылок для скачивания и прикрепленных файлов

№	Описание материала
1	Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2019 год
	Паспорта 12.05.2020 15:52 Папка с файлами ТЦА проектов 12.05.2020 15:52 Папка с файлами D0327_1057746555811_1_0.xlsx 27.03.2020 11:06 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_2_0.xlsx 27.03.2020 10:34 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_3_0.xlsx 27.03.2020 10:43 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_4_0.xlsx 27.03.2020 15:23 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_5_0.xlsx 27.03.2020 10:12 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_6_0.xlsx 27.03.2020 10:24 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_7_0.xlsx 27.03.2020 11:21 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_8_0 .xlsx 26.03.2020 15:13 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_9_0.xlsx 26.03.2020 9:01 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_10_0.xlsx 27.03.2020 8:55 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_11_0.xlsx 27.03.2020 9:04 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_12_0.xlsx 27.03.2020 9:26 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_13_0.xlsx 27.03.2020 9:43 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_14_0.xlsx 13.02.2020 20:55 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_15_0.xlsx 13.02.2020 22:05 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_16_0.xlsx 13.02.2020 21:04 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_17_0.xlsx 27.03.2020 10:05 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_18_0.xlsx 27.03.2020 11:22 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_19_0.xlsx 26.03.2020 15:27 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_20_0.xlsx 17.03.2020 15:38 Лист Microsoft Ex... Заключение ТЦА отчетов ИПР 3 этап.pdf 12.02.2020 13:16 Foxit PhantomPD... Отчет об исполнении годовой компле... 26.03.2020 10:32 Лист Microsoft Ex... Приложение 8(1) - 2019 год .xlsx 27.03.2020 15:26 Лист Microsoft Ex... Стоимостные, технические, количеств... 27.03.2020 11:23 Лист Microsoft Ex...

Подробное содержание папок представлено в Приложении 2.

Таблица 2 – Состав отчета о выполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 год

Прил-е	Раздел
1	Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов

2	Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
3	Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
5	Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
6	Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
7	Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы
8	Форма 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше
9	Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики
19	Раздел 10. Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок

Таблица 3 – Состав паспортов ИП приведенных в отчете о выполнении ИПР за 2019 год

№	Раздел паспорта
1	**2**
1	Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте
2	Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
3	Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ТП
4	Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ЛЭП
5	Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
6	Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии
7	Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инве-

№	Раздел паспорта
1	2
	стиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))
8	Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта
9	Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта (сетевой график)
10	Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта (финансирование, освоение, ввод объектов)
11	Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
12	Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта

7.2 Результаты проверки соответствия отчетов о выполнении ИПР и обосновывающих материалов, правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго РФ

В соответствии со стандартами раскрытия информации, сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах.

1. Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов

Таблица 4 – Состав отчета о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов в соответствии с ПП РФ от 24.01.2004 № 24

№	Содержание отчета
1	2
1	Введенная (выведенная) мощность и (или) другие характеристики объектов, соответствующих инвестиционным проектам, а также дат ввода (вывода) указанных объектов
2	Объемы финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
3	Объемы ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	Стоимостные, технические, количественные и иные показатели 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
5	Значения 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

2. Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;

3. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (Приложение № 9);

4. Паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную п. 27 Постановления Правительства РФ от 24.01.2004 № 24, по состоянию на отчетную дату.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.01.2004 № 24, под паспортом ИП понимается документ, в котором содержатся следующие сведения.

Таблица 5 – Состав паспорта ИП в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.01.2004 № 24

№	Информация в паспорте ИП
1	**2**
1	а) Идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;
2	б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
3	в) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;
4	г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
5	д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов;
6	е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
7	ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хо-

№	Информация в паспорте ИП
1	2
	зяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом
8	з) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
9	и) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
10	к) Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации
11	л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом
12	м) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;
13	н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: 1) - в схеме и программе развития Единой энергетической системы России; 2) - в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации
14	о) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта
15	п) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано.

В рамках договора № 10-07/2019 от 10.07.2019, Экспертной организации ООО «МЭКОМ» получен отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на официальном сайте федеральной государственной

информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/01198, состоящий из:

1) Отчетных Форм раскрытия информации о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 год в соответствии с Приказом Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обосновывающих их материалах».
2) Материалов, обосновывающих отчёт о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 год, указанные в абзацах первом — десятом подпункта «н» пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Информация в отчете о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 г. и обосновывающих его материалах соответствует правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации, кроме сведений отсутствующих в материалах, обосновывающих отчет (в паспортах ИП) в части показателей энергетической эффективности.

7.3 Результаты проверки на соответствие информации, содержащейся в отчетах, сведениям из обосновывающих материалов (первичных документов; иных документов, указанных в отчетах)

В соответствии с требованиями Методических рекомендаций по проведению ТЦА была проведена проверка предоставленного отчета, на соответствие сведениям в обосновывающих материалах. Для проверки достоверно-

сти отчета был запрошен комплект документов, включающий в себя формы: счет 08, КС-2, КС-,3 форму 34, и т. д. На основе указанных документов проводилась проверка достоверности отчетов и их соответствия первичным документам.

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 г., *соответствуют* сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

Сведения в материалах, обосновывающих отчет о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 г., соответствуют сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

7.4 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 г) 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:

- Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»);
- постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации);
- приказа Минэнерго России от 24 марта 2010 г. № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и 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 19 «н» 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 «н» подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год.

Документом, регламентирующий форматы и правила заполнения форм раскрытия информации, является приказ Минэнерго России от 25 апреля

2018г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».

По результатам проведенной проверки выполнения требований законодательства при реализации инвестиционной программы экспертная организация делает вывод о соответствии раскрытия информации ПАО «МОЭСК» нормативным правовым актам Российской Федерации. При реализации инвестиционной программы за 2019 г. информация раскрыта в соответствие с приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 и в установленные законодательством сроки. Основные требования законодательства выполнены. Поскольку проведение дополнительного анализа, в соответствии с п. 3.4 Технического задания к Договору, осуществляется только при необходимости, экспертная организация в ходе проведения исследования такой необходимости не выявила.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 года не содержит каких-либо нарушений законодательства РФ и соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевой организации.

Материалы, обосновывающие Отчет об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 г., сформированы с соответствия с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации.

Таблица 6 – Перечень НПА в сфере инвестиционной деятельности сетевых организаций

№	Наименование документа
1	2
1	Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 г. «Об электроэнергетике»;
2	Федеральный закон РФ № 39-ФЗ от 25.02.1999г. «Об инвестиционной деятельности в Рос-

№	Наименование документа
1	2
	сийской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
3	Федеральный закон РФ № 184-ФЗ от 26.12.2005г. «О внесении изменений в федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
4	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
5	Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 N 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
6	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
7	Градостроительный кодекс РФ" от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 23.04.2018)
8	Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»
9	Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 г. Москва «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
10	Постановление Правительства Российской Федерации №530 от 31.08.2006г. «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»;
11	Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
12	Постановление Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
13	Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»
14	Приказ Министерства регионального развития РФ № 99 от 10.10.2007г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»
15	Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"
16	Письмо Федеральной службы по тарифам № ЕЯ-1897/12 от 20.04.2006г. «О требованиях, предъявляемых ФСТ РФ к инвестиционным программам в электроэнергетической отрасли»
17	Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденные Министерство экономики РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999г.
18	Стратегия развития электросетевого комплекса РФ, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р
19	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обосновывающих их материалах».

7.5 Проверка достижения количественных и целевых показателей

В отчете о выполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 г. значения количественных показателей содержатся в приложениях № 3,4,5,6,7.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 год содержит ненулевые значения количественных показателей в отношении следующего состава проектов:

- Форма № 3 — 1423 проекта;
- Форма № 4 — 443 проекта;
- Форма № 5 — 947 проектов;
- Форма № 6 — 128 проектов.

Результатом анализа являются 1429 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ТСО присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР в 2019 году.

По результатам проверки сформированы следующие категории несоответствий:

1) запланированные значения больше фактических — 1141 проект;
2) запланированные значения не больше фактических — 288 проектов.

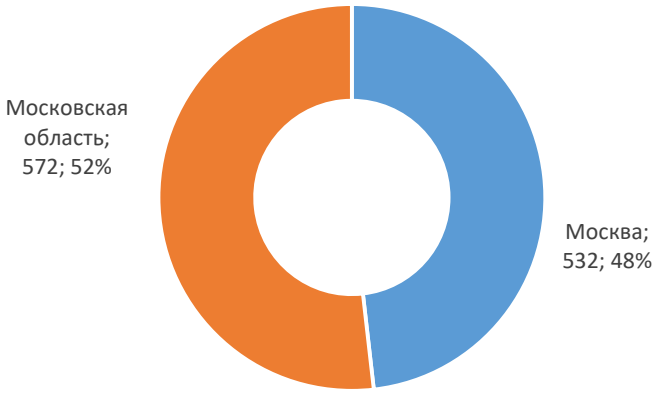

Рис. 1 – ИП категории № 1, в отчете за 2019 г. *имеющие отклонения от плана, по регионам, кол-во проектов, %*

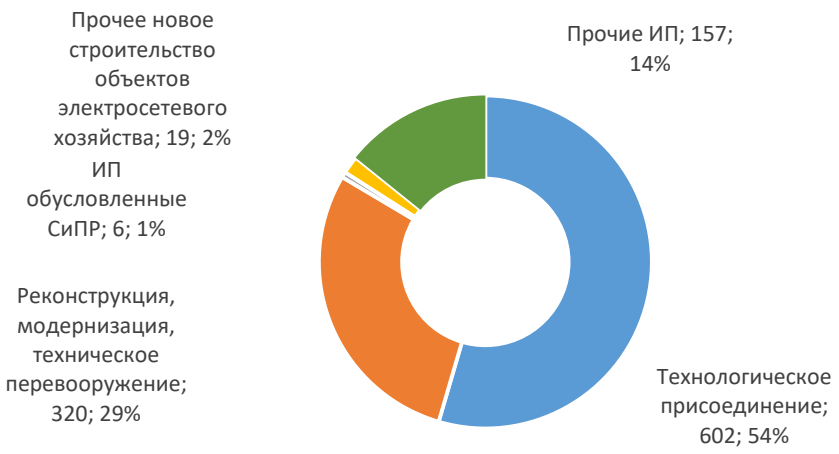

Рис. 2 – ИП категории №1, в отчете за 2019 г. имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320, кол-во проектов, %

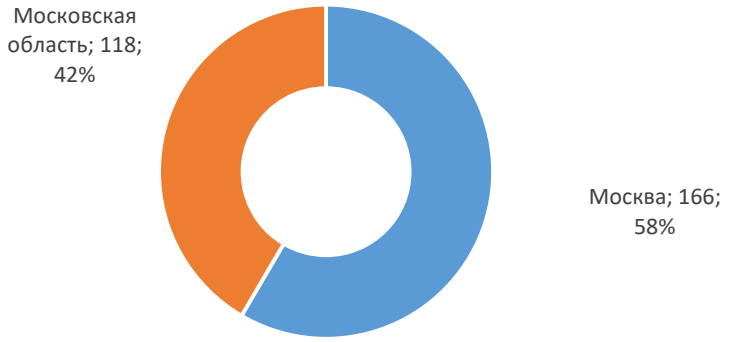

Рис. 3– ИП категории № 2, в отчете за 2019 г. имеющие отклонения от плана, по регионам, кол-во проектов, %

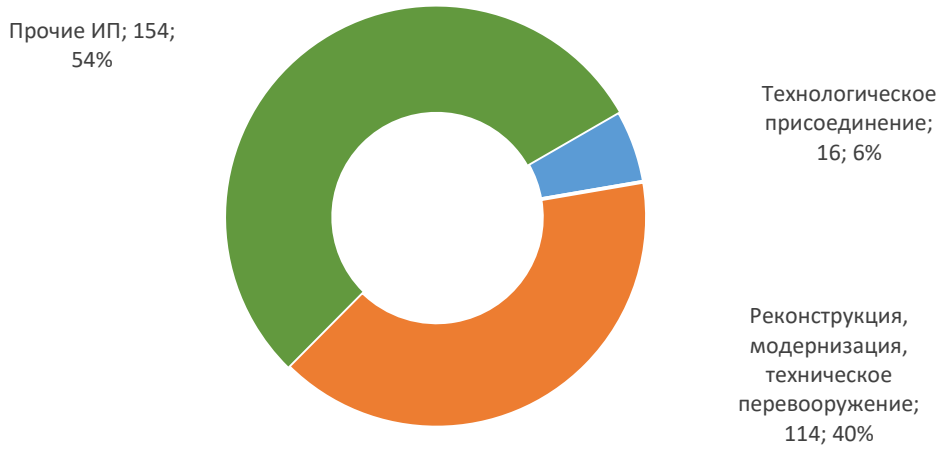

Рис. 4– ИП категории №2, в отчете за 2019 г. имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320, кол-во проектов, %

.

Подробный анализ достижения плановых значений количественных показателей приведен в разделе п 7.7 Заключения.

7.6. Проверка достижения плановых значений физических показателей исполнения ИПР

7.6.1 Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» в 2019 г. была запланирована постановка под напряжение 5 181 МВ×А трансформаторных мощностей, 4 695 км линий электропередачи и 7 810 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения. Фактически за 2019 г. поставлено под напряжение 1 770 МВ×А трансформаторных мощностей, 4 358 км линий электропередачи и 2 345 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения.

Таблица 7 – Сводные данные по постановке объектов инвестиционной деятельности под напряжение в 2019 г. с дифференциацией по группам ИП

№	Наименование группы инвестиционных проектов	Трансформаторные мощности			Линии электропередачи			Ячейки распредустройств		
		План год	Факт год	% выполнения	План год	Факт год	% выполнения	План год	Факт год	% выполнения
		МВ×А	МВ×А	%	км	км	%	ед.	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0	Всего по ИПР ПАО «МОЭСК», в том числе:	5 181	1 770	34,2	4 695	4 358	92,8	7 810	2 345	30,0
1	Технологическое присоединение	4 983	1 260	25,3	4 135	2 179	52,7	6 688	1 557	23,3
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	61	57	92,2	526	538	102,3	551	637	115,6
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и програм-	120	120	100,0	7	8	109,3	477	77	16,1

	мами перспективного развития электроэнергетики									
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	16	24	152,0	27	29	106,9	94	73	77,7
5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0	0	—	0	0	—	0	0	—
6	Прочие инвестиционные проекты	0	308	—	0	1 604	—	0	1	—

Из приведенных данных следует, что объем постановки под напряжение трансформаторных мощностей и ячеек распредустройств в 2019 г. ведется с отставанием от плана (план выполнен на 34 и 30% соответственно). План по постановке линий электропередачи под напряжение выполнен на 93%.

Инвестиционные проекты группы «Технологическое присоединение»

На группу инвестиционных проектов в области технологического присоединения приходится основной объем постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение. По всем составляющим имеет место отклонение от плана ввода в меньшую сторону. Данное обстоятельство объясняется тем, что срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 и составляет для потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно от 4 до 6 месяцев в зависимости от необходимости выполнения работ по реконструкции и строительству. В связи с этим сетевая организация не имеет возможности корректного перспективного планирования объемов работ по технологическому присоединению и усилению электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства. С учетом данных обстоятельств имеющиеся отклонения при выполнении инвестиционных проектов, относя-

щихся к технологическому присоединению потребителей, экспертной организацией признаны допустимыми и обоснованными.

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2019 г.

Экспертная организация рекомендует сетевой организации распределить выполнение работ по постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение равномерно по отчетным периодам, а также учесть факторы, влияющие на неисполнение плана при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу.

7.6.2 Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» в 2019 г. был запланирован ввод в эксплуатацию 774 МВ×А трансформаторных мощностей, 3 328 км линий электропередачи и 3 022 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения. Фактически, за 2019 г. введено 1 070 МВ×А трансформаторных мощностей, 4 358 км линий электропередачи и 2 305 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения.

Таблица 8 – Сводные данные по вводу объектов инвестиционной деятельности в эксплуатацию в 2019 г. с дифференциацией по группам ИП

№	Наименование группы инвестиционных проектов	Трансформаторные мощности			Линии электропередачи			Ячейки распредустройств		
		План год	Факт год	% выполнения	План год	Факт год	% выполнения	План год	Факт год	% выполнения
		МВ×А	МВ×А	%	км	км	%	ед.	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0	Всего по ИПР	774	1 070	138,1	3 328	4 358	130,9	3 022	2 305	76,3

	ПАО «МОЭСК», в том числе:									
1	Технологическое присоединение	577	560	97,1	2 764	2 179	78,8	1 965	1 517	77,2
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	61	57	92,2	530	538	101,6	551	637	115,6
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	120	120	100,0	4	8	185,9	412	77	18,7
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	16	24	152,0	30	29	95,5	94	73	77,7
5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0	0	—	0	0	—	0	0	—
6	Прочие инвестиционные проекты	0	308	—	0	1 604	—	0	1	—

Из приведенных данных следует, что объем ввода в эксплуатацию трансформаторных мощностей и линий электропередачи в 2019 г. ведется опережающими темпами с перевыполнением плана на 38 и 31 процентов соответственно. План по вводу ячеек распредустройств выполнен на 76%.

Инвестиционные проекты группы «Технологическое присоединение»

На группу инвестиционных проектов в области технологического присоединения приходится основной объем ввода объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию. По всем составляющим имеет место отклонение от плана ввода, как в меньшую, так и в большую сторону. Данное обстоятельство объясняется тем, что срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 и составляет для потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно от 4 до 6 месяцев в зависимости от необходимости выполнения работ по реконструкции и строительству. В связи с этим сетевая организация не имеет воз-

можности корректного перспективного планирования объемов работ по технологическому присоединению и усилению электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства. С учетом данных обстоятельств имеющиеся отклонения при выполнении инвестиционных проектов, относящихся к технологическому присоединению потребителей экспертной организацией признаны допустимыми и обоснованными.

Инвестиционные проекты, не относящиеся к группе «Технологическое присоединение»

В группах инвестиционных проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, отклонения от плановых значений были допущены при выполнении 799 инвестпроектов. Для всех допущенных отклонений сетевой организацией представлены соответствующие обоснования.

Таблица 9 – Перечень причин отклонений от плановых показателей ИПР ПАО «МОЭСК», 2019 г.

№	Причины отклонений	ПАО «МОЭСК», в том числе:	г. Москва	Московская область
1	2	3	4	5
	Общее количество отклонений:	799	424	375
1.1.	Корректировка графика производства работ	542	260	282
1.2.	Задержка в оформлении документов	77	67	10
1.3.	Введено в прошлом периоде	35	26	9
1.4.	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	43	30	13
1.5.	Мероприятия по снижению НЗС	30	13	17
1.6.	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.	29	15	14
1.7.	Отклонение составляет не более 5%	13	9	4
1.8.	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	30	4	26

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2019 год.

Экспертная организация рекомендует сетевой организации распределить выполнение работ по вводу объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию равномерно по отчетным периодам, а также учесть факторы, влияющие на неисполнение плана при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу.

7.6.2 Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации в 2019 г. был запланирован вывод из эксплуатации 301 МВ×А трансформаторных мощностей и 691 км линий электропередачи. Фактически, за 2019 г. выведено 197 МВ×А трансформаторных мощностей и 710 км линий электропередачи.

Таблица 10 – Сводные данные по выводу объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации в отчетном периоде с дифференциацией по группам ИП

№	Наименование группы инвестиционных проектов	Трансформаторные мощности			Линии электропередачи		
		План год	Факт год	% выполнения	План год	Факт год	% выполнения
		МВ×А	МВ×А	%	км	км	%
1	2	3	4	5	6	7	8
0	Всего по ИПР ПАО «МОЭСК», в том числе:	301	197	65,5	691	710	102,8
1	Технологическое присоединение	155	97	62,8	161	113	70,3
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	47	32	69,2	526	376	71,6
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспектив-	100	13	12,6	4	0	5,5

	ного развития электроэнергетики						
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0	4	—	0	1	—
5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0	0	—	0	0	—
6	Прочие инвестиционные проекты	0	52	—	0	220	—

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

Инвестиционные проекты группы «Технологическое присоединение»

На группу инвестиционных проектов в области технологического присоединения приходится основной объем вывода объектов электросетевого хозяйства из эксплуатации. По всем составляющим имеет место отклонение от плана вывода, как в меньшую, так и в большую сторону. Данное обстоятельство объясняется тем, что срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 и составляет для потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно от 4 до 6 месяцев в зависимости от необходимости выполнения работ по реконструкции и строительству. В связи с этим сетевая организация не имеет возможности корректного перспективного планирования объемов работ по технологическому присоединению и усилению электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства. С учетом данных обстоятельств имеющиеся отклонения при выполнении инвестиционных проектов, относящихся к технологическому присоединению потребителей экспертной организацией признаны допустимыми и обоснованными.

Инвестиционные проекты, не относящиеся к группе «Технологическое присоединение»

В группах инвестиционных проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, отклонения от плановых значений были допущены при выполнении 188 инвестпроектов. Для всех допущенных отклонений сетевой организацией представлены соответствующие обоснования.

Таблица 11 – Перечень причин отклонений от плановых показателей ИПР ПАО «МОЭСК», 2019 г.

№	Причины отклонений	ПАО «МОЭСК», в том числе:	г. Москва	Московская область
1	2	3	4	5
	Общее количество отклонений:	**188**	**98**	**90**
1.1.	Корректировка графика производства работ	140	62	78
1.2.	Задержка в оформлении документов	16	14	2
1.3.	Введено в прошлом периоде	8	6	2
1.4.	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	7	7	—
1.5.	Мероприятия по снижению НЗС	7	3	4
1.6.	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.	7	3	4
1.7.	Отклонение составляет не более 5%	2	2	—
1.8.	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	1	1	—

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2019 года.

7.7 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 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требования к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах»;
- приказа Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177 «Об утверждении Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций (далее – Методические указания по расчету количественных показателей).

В соответствии с задачами, стоящими перед Аудитором в рамках подготовки настоящего раздела Отчета, по проверке достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, Ауди-

тор 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.

7.7.1 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 ($\Delta P_{тр}^{n}$), МВА (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения *n*, кВ: 220, 110, 35, 20,10, 6);
- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{тп_тр}^{n}$), МВА (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения *n*, кВ: 220, 110, 35, 20,10, 6);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{лэп}^{n}$), км (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения *n*, кВ: 220, 110, 35, 20,10, 6, 0,4);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{тп_лэп}^{n}$), км (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения *n*, кВ: 220, 110, 35, 20,10, 6, 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 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты для большинства групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК», что позволяет сделать вывод о достижении количественного показателя в разрезе представленных уровней напряжения.

Интегральные значения показателя по всем уровням напряжения:

Номер группы ИП	Наименование группы инвестиционных проектов	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
0	Всего по инвестиционной программе	168	409	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	33	0	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	15	24	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	20	108	Плановое значение достигнуто

0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	21	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	257	Плановое значение достигнуто

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.1.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК», что позволяет сделать вывод о достижении количественного показателя в разрезе представленных уровней напряжения.

Интегральные значения показателя по всем уровням напряжения:

Номер группы ИП	Наименование группы инвестиционных проектов	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
0	Всего по инвестиционной программе	405	463	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	389	463	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	16	0	Плановое значение не достигнуто

0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	—

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.1.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты для всех групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК», что позволяет сделать вывод о достижении количественного показателя в разрезе представленных уровней напряжения.

Интегральные значения показателя по всем уровням напряжения:

Номер группы ИП	Наименование группы инвестиционных проектов	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
0	Всего по инвестиционной программе	0	1 581	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	162	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	8	Плановое значение достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	28	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	1 384	Плановое значение достигнуто

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.1.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 79,7% в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Интегральные значения показателя по всем уровням напряжения:

Номер группы ИП	Наименование группы инвестиционных проектов	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
0	Всего по инвестиционной программе	2 592	2 066	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	2 565	2 066	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	27	0	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	—

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.1.

д) Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

Результаты проверки показали, что запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. достигнуты на 90,0% в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.1.

е) Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии

Результаты проверки показали, что запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. достигнуты в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.1.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. 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 7.1.

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.

Согласно Методическим указаниями по определению степени загрузки объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго № 250 от 6.05.2014, степень загрузки трансформаторных подстанций определяется для номинальных классов напряжения 35 кВ и выше

В соответствии с информацией, представленной в отчете ПАО «МОЭСК» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 12 месяцев 2019 г., фактические значения данного количественного показателя указаны для трех проектов класса напряжения 35–220кВ, введенных в основные фонды в 2019 году, однако плановые значения для этих проектов отсутствуют. Таким образом, проведение проверки достижения планового уровня рассматриваемого количественного показателя невозможно.

Таблица 7.1 – Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (n ∆Ртр) уровнем высшего напряжения 220кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
2	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (n ∆Ртр) уровнем высшего напряжения 110кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	100,00	176,20	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	100,20	Плановое значение достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—

0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	76,00	Плановое значение достигнуто
3	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔPтр) уровнем высшего напряжения 35кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	25,40	7,40	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	5,40	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	20,00	7,40	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
4	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔPтр) уровнем высшего напряжения 20кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,25	5,64	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,25	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	3,64	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	2,00	Плановое значение достигнуто
5	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔPтр) уровнем высшего напряжения 10кВ**			

0	Всего по инвестиционной программе	32,73	210,98	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	24,65	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	8,08	21,06	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	11,18	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	178,74	Плановое значение достигнуто
6	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔРтр) уровнем высшего напряжения 6кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	9,38	8,96	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	2,89	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	6,29	3,21	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,20	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	5,75	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
7	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔРтп_тр) уровнем высшего напряжения 220кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	1,26	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	1,26	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
8	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔРтп_тр) уровнем вышнего напряжения 35кВ (СН1)**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	3,40	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	3,40	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
9	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔРтп_тр) уровнем вышнего напряжения 35кВ (СН1)**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—

0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
10	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔРтп_тр) уровнем высшего напряжения 20кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	39,30	38,40	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	32,80	38,40	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	6,50	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
11	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔРтп_тр) уровнем высшего напряжения 10кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	341,25	355,45	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	336,92	355,45	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	4,34	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

12	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔРтп_тр) уровнем высшего напряжения 6кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	24,62	64,45	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	19,38	64,45	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	5,24	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
13	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔLлэп) уровнем высшего напряжения 220кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	1,92	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	1,92	Плановое значение достигнуто
14	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔLлэп) уровнем высшего напряжения 110кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	4,47	Плановое значение достигнуто

0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	7,51	Плановое значение достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	-3,04	Плановое значение достигнуто
15	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔLлэп) уровнем вышнего напряжения 35кВ (СН1)**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
16	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔLлэп) уровнем высшего напряжения 20кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	6,94	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схема-	0,00	0,00	—

	ми и программами перспективного развития электроэнергетики, всего			
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,36	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	6,58	Плановое значение достигнуто
17	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔLлэп) уровнем высшего напряжения 10кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	493,90	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	98,71	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	19,96	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	375,24	Плановое значение достигнуто
18	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔLлэп) уровнем высшего напряжения 6кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	192,25	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,03	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	34,00	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	6,25	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных	0,00	0,00	—

	проектов, всего			
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	151,98	Плановое значение достигнуто
19	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (n ∆Lлэп) уровнем высшего напряжения 0,4кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	882,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	28,96	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	1,45	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	851,59	Плановое значение достигнуто
20	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (n ∆Lтп_лэп) уровнем высшего напряжения 220кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	27,64	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	27,64	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
21	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электриче-**			

	ским сетям (n ΔLтп_лэп) уровнем высшего напряжения 110кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	7,85	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	7,85	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
22	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔLтп_лэп) уровнем высшего напряжения 35кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
23	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔLтп_лэп) уровнем высшего напряжения 20кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	25,11	28,90	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	25,11	28,90	Плановое значение достигнуто

0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
24	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔLтп_лэп) уровнем высшего напряжения 10кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	471,19	891,77	471,19
0.1	Технологическое присоединение, всего	459,89	891,77	459,89
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	0,00
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	0,00
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	11,30	0,00	11,30
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	0,00
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	0,00
25	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔLтп_лэп) уровнем высшего напряжения 6кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	90,59	165,26	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	80,85	165,26	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—

0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	9,74	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
26	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (n ΔLтп_лэп) уровнем высшего напряжения 0,4кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	2 005,06	944,85	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	1 998,94	944,85	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	6,13	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
27	**Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Sпотр)**			
0	Всего по инвестиционной программе	3 495,23	3 146,63	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	3 495,23	3 076,56	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,60	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	67,96	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—

0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	1,50	Плановое значение достигнуто
28	**Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Sг)**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	220,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	220,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
29	**Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (Sэх)**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
~~30~~	**Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Kзагр)**			

0	Всего по инвестиционной программе	2,99	нд	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	2,96	нд	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,01	нд	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,02	нд	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	нд	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	нд	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	нд	—
Примечание – Согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей показатель степени загрузки трансформаторной подстанции для групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы в целом не рассчитывается. В соответствии с информацией, представленной в отчете ПАО «МОЭСК» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 12 месяцев 2019 г., указаны для трех инвестиционных проектов классом напряжения 35–220 кВ				

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, Экспертная организация может сделать вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации

7.7.2 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 ($P^{\text{n}}_{\text{з_тр}}$), МВА (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения *n*, кВ: 220, 110, 35, 20,10, 6);
- показатель замены линий электропередачи ($L^{n}_{\text{з_лэп}}$), км (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения *n*, кВ: 220, 110, 35, 20,10, 6, 0,4);
- показатель замены выключателей ($B^{n}_{\text{з}}$), шт. (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения *n*, кВ: 220, 110, 35, 20,10, 6, 0,4);
- показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P^{\text{n}}_{\text{з_укрм}}$), МВАр (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения *n*, кВ: 220, 110, 35, 20,10, 6, 0,4);

- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta ПО_{дист}$).

а) Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов

В ходе проверки достижения указанного показателя экспертной организацией была выявлена техническая ошибка заполнения планового значения по титулу E_I-184517 «Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Бирюлево" с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые (200 МВА; 2,3 км; 200 кв.м.; 254 шт.(прочие))» по которому предусмотрена не замена силовых трансформаторов, а их установка. Показатель на 2019 год равный 100 МВА ошибочно запланирован в данном разделе и должен быть отражен в категории Развитие электрической сети. В заключении приведены скорректированные данные.

Результаты проверки показали, что запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 28% по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Интегральные значения показателя по всем уровням напряжения:

Номер группы ИП	Наименование группы инвестиционных проектов	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
0	Всего по инвестиционной программе	91	25	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	62	4	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	29	22	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—

0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	—

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.2.

б) Показатель замены линий электропередачи

Результаты проверки показали, что запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 89,0% в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Интегральные значения показателя по всем уровням напряжения:

Номер группы ИП	Наименование группы инвестиционных проектов	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
0	Всего по инвестиционной программе	637	567	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	107	231	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	526	335	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	4	0	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	1	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	Плановое значение достигнуто

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.2.

в) Показатель замены выключателей

Результаты проверки показали, что запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 35,9% в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Интегральные значения показателя по всем уровням напряжения:

Номер группы ИП	Наименование группы инвестиционных проектов	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
0	Всего по инвестиционной программе	3 022	1 084	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	1 965	849	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	551	228	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	412	3	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	94	4	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	—

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.2.

г) Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности

Результаты проверки показали, что запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. суммарно по всем уровням напряжения не достигнуты. В 2019 г. запланирована замена УКРМ общей установленной мощностью 14 МВА, фактически, замена не производилось.

Интегральные значения показателя по всем уровням напряжения:

Номер группы ИП	Наименование группы инвестиционных проектов	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
0	Всего по инвестиционной программе	14	0	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	14	0	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	—

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.2.

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

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.

Оценку достижения данного показателя в целом по ПАО «МОЭСК» возможно провести только по совокупности результатов проверки достижения плановых значений по каждому инвестиционному проекту.

Результаты проверки показателей четырех инвестиционных проектов, по которым указаны плановые и (или) фактические значения, показали, что

запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя достигнуты по трем проектам и не достигнуты по одному проекту.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.2.

Таблица 7.2 — 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

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	**Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (n Рз_тр) уровнем высшего напряжения 220кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
2	**Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (n Рз_тр) уровнем высшего напряжения 110кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—

0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
3	**Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (n Рз_тр) уровнем высшего напряжения 35кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
4	**Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (n Рз_тр) уровнем высшего напряжения 20кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	3,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	3,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
5	**Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (n Рз_тр) уровнем высшего напряжения 10кВ**			

0	Всего по инвестиционной программе	87,95	23,47	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	59,36	1,80	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	28,59	21,67	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
6	**Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (n Рз_тр) уровнем высшего напряжения 6кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,25	2,01	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	1,91	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,25	0,10	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
7	**Показатель замены линий электропередачи (n з_лэп L) уровнем высшего напряжения 220кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	1,22	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,04	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	1,17	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
8	**Показатель замены линий электропередачи (n з_лэп L) уровнем высшего напряжения 110 кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	11,78	10,79	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	7,29	10,56	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	2,19	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	2,30	0,23	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
9	**Показатель замены линий электропередачи (n з_лэп L) уровнем высшего напряжения 35кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—

0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
10	**Показатель замены линий электропередачи (n з_лэп L) уровнем высшего напряжения 20кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,35	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,35	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
11	**Показатель замены линий электропередачи (n з_лэп L) уровнем высшего напряжения 10кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	318,08	181,45	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	71,63	23,58	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	246,40	157,64	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,05	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,23	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
12	**Показатель замены линий электропередачи (n з_лэп L) уровнем высшего напряжения 6кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	171,63	226,89	Плановое значение достигнуто

0.1	Технологическое присоединение, всего	6,60	141,38	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	164,39	85,51	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,64	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
13	**Показатель замены линий электропередачи (n з_лэп L) уровнем высшего напряжения 0,4кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	134,34	148,14	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	21,39	55,30	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	112,95	91,98	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,78	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,08	Плановое значение достигнуто
14	**Показатель замены выключателей (n Вз) уровнем высшего напряжения 220кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	30,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	9,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	7,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	14,00	0,00	Плановое значение не достигнуто

0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
15	**Показатель замены выключателей (n Вз) уровнем высшего напряжения 110кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	101,00	16,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	9,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	52,00	13,00	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	40,00	3,00	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
16	**Показатель замены выключателей (n Вз) уровнем высшего напряжения 35кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	11,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	2,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	1,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	8,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

17	**Показатель замены выключателей (n Вз) уровнем высшего напряжения 20кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	239,00	4,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	177,00	4,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	50,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	12,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
18	**Показатель замены выключателей (n Вз) уровнем высшего напряжения 10кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	2 400,00	255,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	1 649,00	112,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	402,00	139,00	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	285,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	64,00	4,00	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
19	**Показатель замены выключателей (n Вз) уровнем высшего напряжения 6кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	241,00	105,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	119,00	30,00	Плановое значение не достигнуто

0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	89,00	75,00	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	15,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	18,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
20	**Показатель замены выключателей (n Вз) уровнем высшего напряжения 0,4кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	704,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	703,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	1,00	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
21	**Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (n Рз_укрм) уровнем высшего напряжения 220кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—

0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
22	**Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (n Рз_укрм) уровнем высшего напряжения 110кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
23	**Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (n Рз_укрм) уровнем высшего напряжения 35кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
24	**Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (n Рз_укрм) уровнем высшего напряжения 20кВ**			

0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
25	**Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (n Рз_укрм) уровнем высшего напряжения 10кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	14,18	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	14,18	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
26	**Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (n Рз_укрм) уровнем высшего напряжения 6кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
27	**Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (n Рз_укрм) уровнем высшего напряжения 0,4кВ**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
28	**Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ΔПОдист)**			
0	Всего по инвестиционной программе	—	—	Плановое значение достигнуто
Примечание – Согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных, 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 оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, экспертная организация может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации и правильности проведенных расчетов. Количественные показатели по данной группе инвестиционных проектов в целом не достигнуты.

7.7.3 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 ($\Delta П_{saidi}$);
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{saifi}$);

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

В составе действующих Методических указаний по расчету количественных показателей не представлен отдельный порядок расчета показателя оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг по группам инвестиционных проектов и ИПР в целом. Поскольку в Методических указаниях отсутствует порядок расчета показателя по группам и по ИПР в целом, нельзя говорить об от-

клонении от Методических указаний и некорректности расчета показателя по группам проектов как суммы значений по проектам.

Сетевая организация рассчитывает данный показатель по отдельным ИП и по группам ИП в целом.

Всего по инвестиционной программе план выполнен на 114%, б*о*льшая часть проектов приходится на группу проектов в области реконструкции, модернизации и технического перевооружения. В части регионального распределения, основной вклад приходится на Москву — 98,8%.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.3.

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

В составе действующих Методических указаний по расчету количественных показателей не представлен отдельный порядок расчета показателя оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг по группам инвестиционных проектов и ИПР в целом. Поскольку в Методических указаниях отсутствует порядок расчета показателя по группам и по ИПР в целом, нельзя говорить об отклонении от Методических указаний и некорректности расчета показателя по группам проектов как суммы значений по проектам.

Сетевая организация рассчитывает данный показатель по отдельным ИП и по группам ИП в целом.

Всего по инвестиционной программе план выполнен на 77%, б*о*льшая часть проектов приходится на группу проектов в области реконструкции, модернизации и технического перевооружения. В части регионального распределения, основной вклад приходится на Москву — 99,9%.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.3.

Таблица 7.3 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	**Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi)**			
0	Всего по инвестиционной программе	-29,02159785	-33,17081114	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	-0,10918107	-0,00002742	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-28,90130624	-33,17078372	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	-0,00000156	0,00000000	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	-0,00283627	0,00000000	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00000000	0,00000000	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	-0,00827271	0,00000000	Плановое значение не достигнуто
2	**Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi)**			
0	Всего по инвестиционной программе	-16,954723710	-13,070449066	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	-0,000478260	-0,000039042	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-16,954197490	-13,070410024	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	-0,000001260	0,000000000	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	-0,000003440	0,000000000	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,000000000	0,000000000	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	-0,000043260	0,000000000	Плановое значение не достигнуто

По результатам проведенной оценки корректности состава количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, экспертная организация может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации и правильности проведенных расчетов. Количественные показатели по данной группе инвестиционных проектов в целом достигнуты.

7.7.4 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 ($N^{\text{нс}}_{\text{сд_тпр}}$).

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. достигнуты по всем группам инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.4.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. достигнуты по всем группам инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.4.

Таблица 7.4 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	**Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Nсд_тпр)**			
0	Всего по инвестиционной программе	2 385	9 515	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	2 385	9 492	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	7	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	14	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	2	Плановое значение достигнуто
2	**Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (нс Nсд_тпр)**			
0	Всего по инвестиционной программе	1 629,00	2 390,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	1 629,00	2 387,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	3,00	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—

0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, экспертная организация может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации и правильности проведенных расчетов. Количественные показатели по данной группе инвестиионных проектов достигнуты.

7.7.5 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. ($Ф^{тз}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн руб. ($Ф^{оив}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн руб. ($Ф^{трр}$).

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2019 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. 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 5.7.

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

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «МОЭСК» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 12 месяцев 2019 г., не запланирована реализация проектов, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти. Соответствующие количественные показатели отсутствуют.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.5.

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

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «МОЭСК» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 12 месяцев 2019 г., не запланирована реализация проектов, направленных на выполнение требований

регламентов рынков электрической энергии. Соответствующие количественные показатели отсутствуют.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.5.

Таблица 7.5 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	**Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз)**			
0	Всего по инвестиционной программе	23 008	30 572	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	23 008	17 135	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	9 606	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	1 867	Плановое значение достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	588	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	1 376	Плановое значение достигнуто
2	**Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив)**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—

0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
3	**Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)**			
0	Всего по инвестиционной программе	0	0	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	—

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, экспертная организация может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации и правильности проведенных расчетов. Количественные показатели по данной группе инвестиционных проектов достигнуты.

7.7.6 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. ($Ф^{ит}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, млн руб. ($Ф^{хо}$).

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

Результаты проверки показали, что фактические уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. не превысили планового объема финансовых потребностей.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.6.

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

Результаты проверки показали, что фактические уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 12 месяцев 2019 г. не превысили планового объема финансовых потребностей.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.6.

Таблица 7.6 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	**Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)**			
0	Всего по инвестиционной программе	686	270	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	9	0	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	678	270	Плановое значение достигнуто
2	**Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)**			
0	Всего по инвестиционной программе	21 247,46	3 421,36	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	9 254,28	2 445,64	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	9 487,69	224,43	Плановое значение достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	361,16	144,44	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	2 144,33	606,85	Плановое значение достигнуто

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности, экспертная организация может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации и правильности проведенных расчетов. Количественные показатели по данной группе инвестиционных проектов достигнуты.

7.7.7 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 ($Ф_{нэ}$, млн руб. с НДС).

Согласно представленной в отчете ПАО «МОЭСК» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 12 месяцев 2019 г. не запланировано проведение мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики. Соответствующие количественные показатели отсутствуют.

7.7.8 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 оцен-

ка корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей.

Из общего числа количественных показателей, характеризующих деятельность ПАО «МОЭСК», в 2019 г. в ходе реализации инвестиционной программы были достигнуты в полном объеме плановые значения девяти количественных показателей, для нескольких количественных показателей экспертной организацией отмечен некритичный уровень невыполнения плановых значений (плановое значение достигнуто более чем на 85%), средний уровень достижения планового значения по 10 показателям составляет около 65%, при оценке невыполнения годового плана таких показателей 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 данных количественных показателей.

По результатам проведенной проверки экспертная организация не выявила отклонений от Методических рекомендаций по расчету количественных показателей, представленных в форме 07 отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2019 г.

7.8 Заключение об эффективности реализации ИПР

7.8.1 Отклонение фактических показателей от плановых

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 инве-

стиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и на основании:

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

– приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта «ж (1)» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах.

На основании проведенной в рамках ценового аудита работы по оценке расхождения фактических показателей от плановых, были рассмотрены данные форм отчета за 2019 год: форма 2 «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы», форма 3 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы », форма 9 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики ».

В формах представлены данные по плановым и фактическим показателям исполнения программы финансирования инвестиционной программы, освоения капитальных вложений, вводов основных средств.

Дополнительно для проверки соответствия данных, указанных в отчете экспертами, были запрошены первичные документы бухгалтерского учета за соответствующий период.

Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы

Капитальные вложения – инвестиции в основной капитал (в основные средства, нематериальные активы, расходы на НИОКР, доходные вложения в материальные ценности), в том числе затраты на новое строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий, приобретение машин, оборудования, инструмента, инвентаря, проектно-изыскательские работы и другие затраты.

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются незавершенные капитальные вложения в объекты, которые планируются к использованию в качестве внеоборотных активов (основных средств, доходных вложений в материальные ценности, нематериальных активов, расходов на НИОКТР).

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 2019 года представлен в таблице:

Таблица 12 – Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», млн. руб. без НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных про	2019г., млн.руб. без НДС		Отклонение от плана освоения капитальных вложений в 2019 г.	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	**Всего**	**25 919**	**31 007**	**5 088**	**20**
2	**Технологическое присоединение**	**12 819**	**13 895**	1 076	8
3	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**	**7 681**	**7 899**	218	3
4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики**	**1 520**	**2 614**	1 094	72
5	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства**	**298**	**643**	345	116
6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов**	**0**	**0**	0	0
7	**Прочие инвестиционные проекты**	**3 600**	**5 956**	2 355	65
8	г. Москва	14 417	18 518	4 101	28
9	Московская область	11 501	12 489	988	09

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоенных капитальных вложений в 2019 г. составил 31 007 млн. руб. без НДС, что на 20 процентов превышает плановые значения в отчетном периоде.

Рис. 5 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 2019 года, млн. руб. без НДС

По всем группам инвестиционных проектов по итогам отчетного периода сформировались положительные данные. 45% освоенных капитальных вложений по инвестиционным проектам приходится на проекты, относящиеся к технологическому присоединению.

Таблица 13 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 2019 года.

№	Показатель	Объем, млн. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля от, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения 2019	25 918,74	4 291		
2	Фактическое освоение, в том числе:	31 007,01	2 984	19,6	-30
2.1.	Проекты, освоенные в рамках плановых значений, в том числе:	24 725	2 333	-4,6	-46
	с недоосвоением	8 558,51	1 465	-67,0	-66
	с перевыполнением плана по освоению	16 166,42	868	-37,6	-80
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	6 282,08	651	20,3	15
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 2019 года (нд)	4 535,74	67	0,1	3
3.1.	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	1 986	0,0	46

Фактически, из 4 291 инвестиционных проекта, запланированных к освоению капитальных вложений в 2019 года на сумму 25 919 млн. руб.,

освоение проведено по 2 333 проектам на сумму 24 725 млн. руб. без НДС, что составляет 95 процентов от планового освоения в денежном значении и 54% – от общего количества проектов, запланированных к освоению капитальных вложений. 651 инвестиционных проектов на сумму 6 282 млн. руб. освоены вне плана, что вызвано срочной необходимостью их выполнения (в первую очередь – работы по технологическому присоединению).

Таблица 14 – Распределение инвестиционных проектов по территориям ПАО «МОЭСК», 2019 года, млн. руб. без НДС

№	Наименование	Кол-во	План исполнения освоения в период 2019 год	Факт исполнения плана освоения в период за 2019 г., в том числе:	Исполнение освоения согласно утвержденного плана	Проекты, не включенные в план освоения 2019 года
1	2	3	4	5	6	7
1	г. Москва	ко-во	2 157	1 583	1 193	390
		сумма	14 417	18 518	14 084	4 434
2	Московская область	ко-во	2 134	1 406	1 140	261
		сумма	11 501	12 489	10 641	1 848
3	Всего	ко-во	4 291	2 989	2 333	651
		сумма	25 919	31 007	24 725	6 282

Из 3 451 инвестиционного проекта, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана был выявлено 470 проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения на 01.01.2020 в прогнозных ценах соответствующих лет не является отрицательным (данные, указанные в столбце 15 формы № 2 отчета об исполнении ИПР). Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться. Также, Экспертной организацией было выявлено 15 проектов, по которым величина отклонения не превышает 10%, однако дан-

ные, указанные в столбце 15 формы 1 отчета об исполнении ИПР, отрицательны.

Среди оставшихся проектов, по которым имели место отклонения фактических объемов освоения в 2019 году от плановых, в рамках, представленных данных, выделяют такие основные причины невыполнения плана как задержки в оформлении документов, и корректировка графика производства работ. Величина отклонения по данным инвестиционным проектам, по которым сложилось недоосвоение капитальных вложений, составила минус 9 646 млн. руб. без НДС. В том числе были выявлены проекты в количестве 1 986 единиц, которые были включены в план по освоению капитальных вложений, но фактического освоения проведено не было. Величина отклонения составила минус 5 372 млн. руб. от плановых значений на период 2019 года.

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

1) задержки, связанные техническими решениями:
   - корректировкой графика производства работ;
   - корректировкой поставки оборудования;
   - корректировкой сметной стоимости проектов.
2) воздействия внешних неустранимых факторов:
- необходимость реализации проектов технологического присоединения;
- проблемами при решении земельно-правовых вопросов.
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);

4) оформление фактически выполненных ранее работ или досрочно выполненных работ.

Таблица 15 – Проекты, по которым сложилось недоосвоение капитальных вложений 50 и более млн. руб. без НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2019 год		Отклонения от плана освоения капитальных вложений		Причины отклонений
			План	Факт	млн. руб.	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Москва**						
1.1.	Строительство заходов в кабельном исполнении ВЛ 110 кВ Лесная - Летово с отп. и ВЛ 110 кВ Летово - Марьино с отпайкой на ПС Десна на ПС Хованская (3,45 км; 9 380 п.м.; 21 шт.(прочие))	H_I-187166	93,9	2,6	-91,35	-97,26	Корректировка графика производства работ
1.2.	Строительство кабельных заходов КВЛ 220 кВ "Очаково-Говорово II" (0,5 км; 500 кв.м.; 140 п.м.; 29 шт.(прочие))	J_I-227058	54,5	2,0	-52,49	-96,32	Корректировка графика производства работ
1.3.	Модернизация выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Некрасовка (9 шт.(РУ); 7 497 кв.м.; 4 шт.(прочие))	H_I-197879	245,1	187,0	-58,14	-23,72	Корректировка графика производства работ
1.4.	Модернизация выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Эра (9 шт.(РУ); 7 497 кв.м.; 4 шт.(прочие))	H_I-197882	229,7	142,4	-87,28	-38,00	Корректировка графика производства работ
1.5.	Модернизация выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 220/110 кВ Борисово (8 шт.(РУ); 53 шт.(прочие))	H_I-197884	196,1	128,0	-68,11	-34,73	Корректировка графика производства работ
1.6.	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП/КТП/МТП Филиала Новая Москва на территории Троицкого РЭС (НМ) (20 224 т.у.)	I_I-215099	432,7	357,9	-74,88	-17,30	Корректировка графика производства работ
1.7.	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП/КТП/МТП Филиала Новая Москва на территории Московского РЭС (НМ) (20 008 т.у.)	I_I-215101	468,1	390,8	-77,27	-16,51	Корректировка графика производства работ
1.8.	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП/РТП Филиала МКС на территории ЦАО (Москва), 2-й этап (7 978 т.у.)	J_I-228768	120,0	52,2	-67,81	-56,52	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
1.9.	Реконструкция ПС-220кВ №377 «Лесная» (1 этап) с установкой в РУ-220кВ элегазовых выключателей - 10 шт. (2,48 МВА; 110 шт.(РУ); 23 794 кв.м.; 118 шт.(прочие))	E_I-155086	337,3	221,0	-116,33	-34,49	Позднее представление актов выполненных работ.
1.10.	Доработка автоматизированной системы управления технологическими процессами: подсистемы доп.услуг, соглашении о компенсации потерь/выноса сетей, интеграция mos.ru, mosreg.ru, СБИС++ в части информационного обмена с ПАО «Мосэнергосбыт» (IT-001) (1 шт.(прочие))	J_I-215692	86,6	0,0	-86,61	-100,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.11.	Доработка автоматизированной системы Управления персоналом и расчета заработной платы ПАО «МОЭСК»: подсистемы планирования затрат на персонал, внедрение менеджера командировочных расходов, интеграция с личным кабинет сотрудника (IT-002) (1 шт.(прочие))	J_I-215693	65,1	0,0	-65,07	-100,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось

1.12.	Доработка автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования, 3-я очередь: модели прогнозирования вероятности отказа производственных активов, управления техническим перевооружением и реконструкцией (IT-003) (1 шт.(прочие))	J_I-215694	149,8	0,0	-149,79	-100,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.13.	Доработка автоматизированной системы мониторинга и контроля инвестиционных проектов (АС МКИП): подсистемы управления данными проектов КС, календарно-сетевое и сметное планирование, управление документами проекта, формирование отчетности (IT-008) (1 шт.(прочие))	J_I-215699	51,52	0	-51,52	-100,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.14.	Доработка автоматизированной системы управления инвестиционной деятельностью в области капитального строительства в части развития контрольных процедур, интеграция с АСУ ФХД в части передачи данных, развитие подсистемы отчетности (IT-009) (1 шт.(прочие))	J_I-215701	86,28	0,00	-86,28	-100,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.15.	Разработка автоматизированной системы запупки материалов с переводом на единую ERP платформу, разработка подсистем формирования потребности, формирование программы закупок, Поставка, распределение, списание ТМЦ для ТОиР (IT-011) (1 шт.(прочие))	J_I-215703	63,32	0,00	-63,32	-100,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.16.	Установка системы информационной безопасности: подсистемы защиты АРМ пользователей от НСД, управления идентификационной информацией, этап №3 (7 шт.(прочие))	J_I-215707	123,99	35,11	-88,88	-71,68	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.17.	Создание автоматизированной системы поддержки принятия управленческих решений (IT-014) (1 шт.(прочие))	J_I-223475	50,74	0,00	-50,74	-100,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.18.	Развитие функциональных возможностей информационной системы поддержки подготовки ТУ на ТП (Разработка цифр. платформы информобмена и интеграции для процессов планирования загрузки ПЦ и резерва мощности, Цифровизация процесса подготовки ТУ, IT-017) (1 шт.(прочие))	J_I-223479	76,88	0,00	-76,88	-100,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.19.	Создание информационной системы Диалоговый офис, обеспечивающей упрощение для клиента при взаимодействии с сетевой компанией (IT-019) (1 шт.(прочие))	J_I-223482	50,79	0,00	-50,79	-100,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.20.	Приобретение дискового массива №1 (кэш 256Gb, число полок - 17, интерфейс SAS 12Гб/с, 120 SSD 2,5* 1,92Tb, 288 SAS 2,5* 10 000rpm 1,8Tb) для нужд Центра обработки данных (ЦОД) ИА (1 шт.(прочие))	I_P-001780	87,84	0,00	-87,84	-100,00	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
1.21.	Приобретение кластера серверов общей мощностью 180 ядер 3.00 GHz, 3840 Gb ОЗУ, 14 опт. коммутаторов и маршрутизаторов, 2 межсетевых экранов с 8 портами 10Гбит/с, оборудования для расширения СХД на 692 TB RAW SAS, модернизация ЦОД, этап №1 (1 шт.(прочие))	J_P-002654	124,81	0,00	-124,81	-100,00	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
Московская область							
2.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	ТП	2 275,32	1 558,90	-716,42	-31,49	ТП
2.2.	Реконструкция ПС 110кВ № 683 "Ядрошино" с установкой тр-ров 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ, ЗРУ-6кВ (129,7 МВА; 0,324 км; 59 шт.(РУ); 6 031 кв.м.; 144 п.м.; 80 шт.(прочие))	E_I-111329	135,61	63,47	-72,14	-53,19	Корректировка графика производства работ

2.3.	Реконструкция ПС 110 кВ № 414 "Кудиново" с установкой тр-ров 2х40МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ОРУ-35кВ, ЗРУ-6кВ (83,32 МВА; 0,923 км; 56 шт.(РУ); 11 219 кв.м.; 600 п.м.; 13 т.у.; 81 шт.(прочие))	E_I-117060	80,00	8,76	-71,24	-89,05	Корректировка графика производства работ
2.4.	Реконструкция КВЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ф.15 ПС-307 "Лыщево"; Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ, КВЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-39 ПС-307 "Лыщево" (ВЛЗ-10 кВ - 11,5 км; КЛ-10 кВ - 6,52 км), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.п.Бужаровское, д.Ламишино (18,02 км)	J_I-215482	56,75	2,75	-54,01	-95,16	Корректировка графика производства работ
2.5.	Включение приборов в систему сбора данных и передачи данных (ПТК АИИС учета электроэнергии РЭС (Московская область)), 2-й этап (2 шт.(прочие))	J_I-228761	69,08	12,90	-56,18	-81,33	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2.6.	Модернизация АСТУиТМ филиала ЗЭС в связи с перемещением диспетчерского персонала в новое здание АТК ЗЭС, в т.ч. ПИР. МО, г. Одинцово, Транспортный проезд (21 957 кв.м.; 6 918 п.м.; 149 шт.(прочие))	J_I-222202	100,00	0,00	-100,00	-100,00	Корректировка графика производства работ
2.7.	Приобретение Передвижных электростанций (мощностью от 560 до 750 кВт) на шасси КАМАЗ-43118 для областных филиалов (Реновация 2019 - 2021) (5 шт.(прочие))	J_P-003400	77,67	14,98	-62,69	-80,71	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
3.	Итого:		5 989,53	3 180,67	-2 808,86	-46,90	

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что основной вклад в превышение объемов освоения капитальных вложений по итогам 2019 г. сформировали 1 519 проектов в размере 22 449 млн. руб., что составляет 72% от общей суммы фактического освоения капитальных вложений по итогам отчетного периода: 862 проекта по г. Москве с величиной освоения капитальных вложений, превышающих плановые значения 14 349 млн. руб., а также 657 инвестиционных проектов по Московской области в объеме капитальных вложений 8 100 млн. руб.

Так же вклад в превышение объемов освоения внесли проекты (нд), которые не были включены в утвержденную программу на 2019 год, но по ряду причин, в том числе на основании постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, освоение проведено по 67 проектам на сумму 4 536 млн. руб. без учета НДС, что составляет 15% от общей доли проведенного освоения в отчетном периоде 2019 года. Одна из причин освоения таких проектов – исполнение договоров по технологическому присоединению (32 ед.), а также 7 проектов (Приемка по соглашениям о компенсации потерь и безвозмездной передачи МКС), реализация которых обеспечила 13% от фактического размера освоения капитальных вложений и составила по итогам 2019 года 3 984,3 млн. руб. (без НДС).

Таблица 16 – Перечень инвестиционных проектов, обеспечивающих ключевой объем перевыполнения плана по освоению капитальных вложений в целом по инвестиционной программе по итогам 2019 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2019 год		Отклонения от плана освоения капитальных вложений		Причины отклонений
			План	Факт	млн. руб.	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Москва**						
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	ТП	613,9	1 492,6	878,72	143,1	ТП
1.2.	Строительство 2КРУН-10 кВ, 2ПКЛ-10 кВ от ПС 220/110/10 кВ № 692 Баскаково до КРУН-10 кВ, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Косинская, д. 9, с.21 (10 км; 2 шт.(РУ))	I_I-150657	0,6	105,1	104,47	17996,6	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.3.	Строительство РП-10кВ 13, ТП-106,107,108,109 с тр.2х1000кВА,2КЛ-10кВ от ПСКаскадная, Чистая доРП-13,2КЛ-10кВ отРП-15 до ТП-106 с зах вТП-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 (8 МВА; 17,43 км; 70 шт.(РУ); 220 п.м.; 10 шт.(прочие))	H_I-191449	4,4	118,4	114,07	2609,2	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.4.	Строительство РП-10кВ, КЛ-10 кВ от ПС 361 Мазилово до нов. РП-10кВ, КЛ-10 кВ от ПС 17 Фили до нов. РП-10кВ, 2КЛ-10 кВ от РП-10кВ 27012 до нов. РП-10кВ, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Василисы Кожиной, влад.13 (7,3 км; 14 шт.(РУ); 395 п.м.)	H_I-191465	6,4	152,8	146,41	2293,8	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.5.	Строительство РП-20 кВ, КЛ-20 кВ от яч. №307 РУ-20 кВ ПС №859 Бутово, КЛ-20 кВ от яч. РУ-20 кВ ПС 220 кВ Хованская, КЛ-20 кВ от яч.1 и 2 сек. РУ-20 кВ СП-20 кВ нов. (КП "УГС"), в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Сосенское, д. Столбово (28,4 км; 14 шт.(РУ); 2 400 п.м.; 2 шт.(прочие))	I_I-212187	46,2	148,1	101,95	220,8	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.6.	Строительство 2хКЛ-10 кВ от яч. №509, №314 РУ-10 кВ ПС №843 "Говорово" до вновь сооружаемого РП-10 кВ №нов. РП-10 кВ, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Московский, д. Картмазово, уч.16/1 (9 км; 1 200 п.м.)	J_I-217817	52,4	169,7	117,30	223,8	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение работ в целях исполнения договора ТП

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2019 год		Отклонения от плана освоения капитальных вложений		Причины отклонений
1.7.	Строительство КЛ-10кВ для электроснабжения участка 4-го транспортного кольца от ш. Энтузиастов до Измайловского ш.+ дополнение к ТУ Пр-ка ПКЛ 10кВ (7 этап) (0,8 МВА; 21,02 км; 14 шт.(РУ); 3 047 кв.м.; 2 179 п.м.; 2 шт.(прочие))	J_I-227051	0,0	110,7	110,73	110,73	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.8.	Строительство КЛ 220кВ "Хованская-Лесная I, II цепь" (29,23 км; 1 422 кв.м.; 18 698 п.м.; 2 шт.(прочие))	E_I-184464	469,9	613,3	143,41	30,5	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ
1.9.	Сооружение ПС 220 кВ "Хованская" (709,4 МВА; 85 шт.(РУ); 31 058 кв.м.; 14 шт.(прочие))	E_I-188388	520,2	678,8	158,63	30,5	Корректировка графика производства работ
1.10.	Реконструкция КЛ 220кВ "ТЭЦ-23-Елоховская 1,2" (24,095 км; 2 475 кв.м.; 11 149 п.м.; 3 шт.(прочие))	E_I-184436	188,4	288,4	100,09	53,1	Корректировка графика производства работ
1.11.	Строительство БРТП 10/0,4кВ с тр-ми 2х1000кВА вз-н ТП-20727, КЛ 10кВ от ПС318 до н.БРТП, от н.БРТП до ТП-20725, от н.БРТП до КЛ ТП-20726Б-КРУН-6, от н.БРТП до оп.15 ВЛ 10 кВ ТП-20727А-КРУН-6(2 этап), в т.ч. ПИР: г. Москва, пос.Толстопальцево (21,065 км; 200 кв.м.; 96 п.м.)	J_I-228977	0,0	107,1	107,1	107,1	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ
1.12.	Строительство "КЛ 220 кВ Бутырки - Белорусская № 1, № 2" (12,651 км; 1 шт.(РУ); 3 998 кв.м.; 15 557 п.м.; 18 шт.(прочие))	E_I-184439	10,5	130,1	119,59	1139,0	Корректировка графика производства работ
1.13.	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 (209,6 МВА; 73 шт.(РУ); 3 368 кв.м.; 39 шт.(прочие))	E_I-187869	239,6	701,8	462,17	192,9	Корректировка графика производства работ
1.14.	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Баскаково" с установкой тр-ров 2х200МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые (2 этап) (400,63 МВА; 50 шт.(РУ); 1 801 кв.м.; 55 шт.(прочие))	J_I-228509	44,1	463,3	419,25	951,5	Корректировка графика производства работ
1.15.	Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка, и организация заходов на ПС "Шелепиха") (11,993 км; 2 шт.(РУ); 6 402 кв.м.; 9 930 п.м.; 11 шт.(прочие))	E_I-184437	39,56	196,03	156,47	395,5	Корректировка графика производства работ
1.16.	Строительство РТП-10/0,4кВ с тр-ми 2х1600кВА, 2ПКЛ-10кВ от ПС622 до РТП, ТП-10/0,4кВ с тр-ми 2х1600кВА, 2РКЛ-10кВ от РТП до РТП10040, 4КЛ-10кВ направ. ТП10415-ТП 26804, РП10199, РП10092, РП10199-ТП10363, в т.ч ПИР: г. Москва, ул.Вольная, д.28 (6,4 МВА; 11,46 км; 24 шт.(РУ); 3 120 кв.м.; 2 120 п.м.; 2 шт.(прочие))	J_I-222896	44,49	168,27	123,79	278,2	Корректировка графика производства работ
2	**Московская обл.**						

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2019 год		Отклонения от плана освоения капитальных вложений		Причины отклонений
2.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	1,000	531,15	1 168,89	637,73	120,1	ТП
2.2.	Реконструкция ПС 110/10/6 №195 "Раменская" с заменой трансформаторов 2х25 на 2х40 МВА (трансформаторная мощность 80 МВА, прирост мощности 30 МВА) (80 МВА; 49 шт.(РУ); 4 824 кв.м.; 7 т.у.; 49 шт.(прочие))	E_I-124662	29,51	254,36	224,85	761,9	Корректировка графика производства работ
2.3.	Реконструкция ПС 220 кВ «Гулево» №182 (замена автотрансформаторов на 2х250 МВА), 2-этап. (68 шт.(РУ); 3 666 кв.м.; 7 шт.(прочие))	J_I-227270	44,07	193,82	149,75	339,8	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2.4.	Строительство узла средств ДТУ ЦУС ВЭС (1 шт.(прочие))	E_I-162947	130,00	332,99	202,99	156,1	Корректировка технических решений
2.4.	Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская" (3 шт.(прочие))	H_I-175077	22,19	127,13	104,94	472,9	Корректировка графика производства работ

Таким образом, Экспертная организация констатирует, что по случаям превышения освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам получены разъяснения причин отклонений по всем титулам; по случаям наличия недостижения плановых объемов освоения капитальных вложений и (или) недофинансирования инвестиционных проектов выявленные отклонения Экспертной организацией считает в целом обоснованными.

Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы

По данным рассмотренного раздела формы 3 «Отчет о вводе основных средств», объем ввода основных средств составил 30 161 млн. руб. без НДС, что на 16% выше плановых значений. Согласно данным бухгалтерского учета ПАО «МОЭСК» в 2019 году также произошло принятие нематериальных активов в размере 68 млн. руб. без НДС.

Таблица 17 – Отчет о вводе основных средств ПАО «МОЭСК», 2019 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2019г., млн.руб. без НДС		Отклонение от плана ввода основных средств	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	**Всего**	**26 070**	**30 161**	**4 091**	**16**
2	**Технологическое присоединение**	**15 084**	**15 098**	14	0
3	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**	**6 619**	**8 115**	1 496	23
4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики**	**1 163**	**672**	-492	-42
5	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства**	**304**	**426**	123	40
6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов**	**0**	**0**	0	-
7	**Прочие инвестиционные проекты**	**2 900**	**5 850**	2 950	102
8	г. Москва	14 732	18 043	3 312	22
9	Московская область	11 339	12 118	779	7

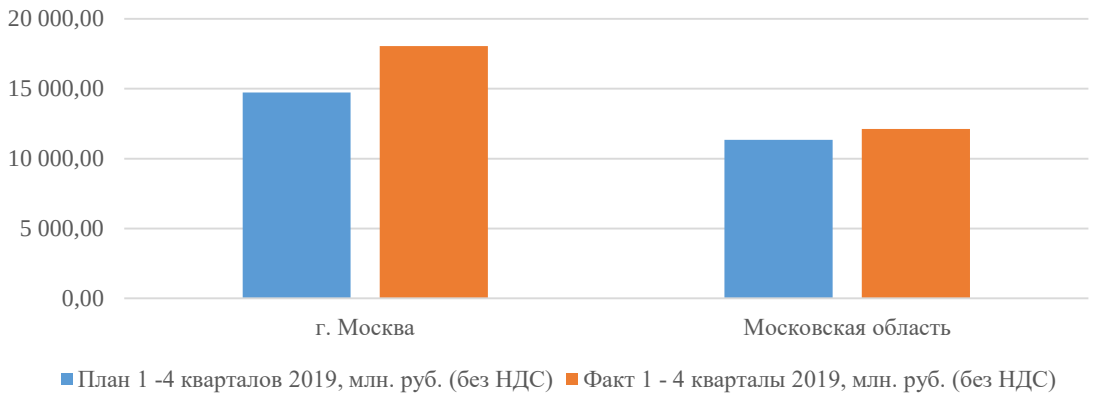

Рис. 6 – Фактический ввод основных средств по итогам 2019 года, млн руб. без НДС

Фактически, из 2 644 запланированных к вводу основных средств инвестиционных проектов, в данном периоде времени на сумму 26 070 млн. руб., ввод основных средств проведен по 1 051 проекту на сумму 18 915 млн. руб. По 605 проектам на сумму 11 246 млн. руб. ввод проведен вне плановых значений, что вызвано срочной необходимостью выполнения этих работ (в первую очередь — работы по технологическому присоединению).

Таблица 18 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 2019 год, ПАО «МОЭСК»

№	Показатель	Объем, млн. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля от, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План ввода (2019)	26 070,19	2 644		
2	Фактический ввод, в том числе:	30 161,07	1 657	16	-37
2.1.	Проекты, введенные в рамках плановых значений	18 915,04	1 052	-27	-60
	с перевыполнением плана ввода	9 973,40	166	-62	-94
	с недовыполнением плана ввода	8 941,64	886	-66	-66
2.2.	Фактическое введение непланируемых к введению ОС, в том числе:	11 246,03	605	-57	-77
	Проекты, не включенные в план ввода ОС, но по которым присутствует факт 2019 год (нд)	4 331,15	36	14	2
3	Проекты, включенные в план по принятию ОС, но с отсутствием ввода	0,00	1 593	0	60

Из 1 656 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов ввода основных средств от плана был выявлено 690 проектов, для которых величина указанного отклонения не пре-

вышает 10%. Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Для 300 инвестиционных проектов (за исключением тех проектов, величина отклонения по которым составляет не более 10%), по которым в 2019 году фактический объем ввода ОС был меньше планового значения, выделяют такие основные причины невыполнения плана как задержки в оформлении документов, и корректировка графика производства работ. Величина отклонения по данным инвестиционным проектам, по которым зафиксированы отклонения от плановых данных ОС, составила минус 8 872 млн. руб. без НДС. В том числе были выявлены проекты в количестве 1 593 единиц, которые были включены в план по освоению капитальных вложений, но фактического принятия к бухгалтерскому учету проведено не было. Величина отклонения составила минус 7 057 млн. руб. от плановых значений на период 2019 года.

Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденном плане 2019 года, определено в количестве 36 проектов в размере объема 4 331 млн. руб., что составляет 14% от общей величины объема ввода за отчетны период времени, 7 из которых выполнены в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи с величиной ввода 3 984 млн. руб. без НДС (доля в фактическом вводе основных средств 13%), 21 проект — это выполнение работ по договорам технологического присоединения, с величиной ввода 278 млн. руб.

Как и в остальных отчетных формах инвестиционной программы Общества, приоритетной причиной отклонения является корректировка графика производства работ — 863 инвестиционных проекта, что составляет

46% от общей доли, приходящейся на проекты, по которым отмечены отклонения в недовводе ОС. Наибольшая часть приходится на Московскую область (69%, 594 ед.). Также в 27% случаев отклонений является задержка в оформлении документов.

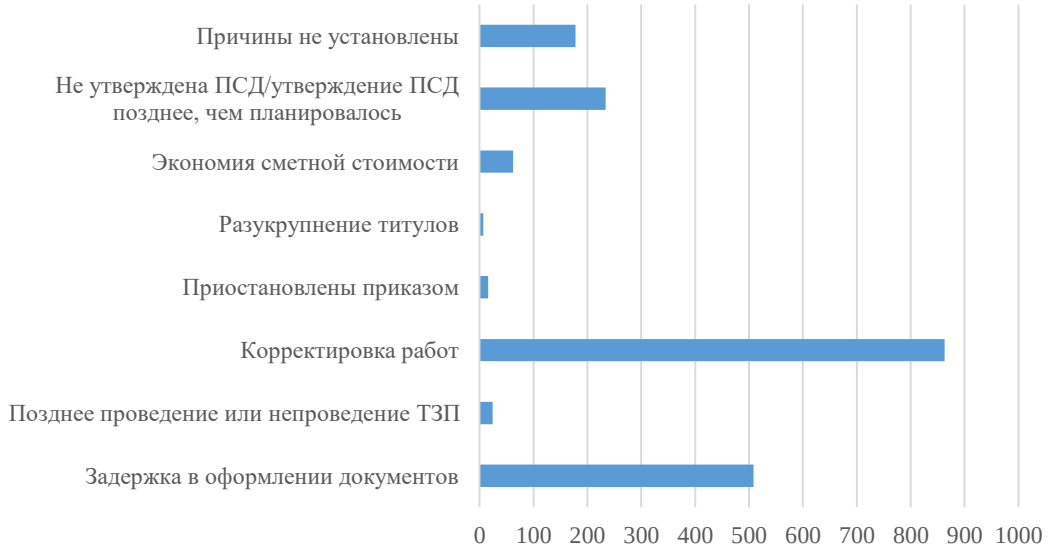

Рис. 7 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по вводу ОС, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 год, ед.

Следует отметить, что из общего количества инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения в невыполнении плана ввода ОС, выявлено 178 проектов, для которых не указаны причины отклонений от плановых данных или они указаны некорректно – например: Строительство отпаек ВЛЗ-10 кВ от ф.10 ПС №607 "Рыболово", ф.2 ПС №605 "Бронницы", КРН, РЛК, УУ, в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, ПК1969 (3,2 км; 1 шт.(РУ)) – Н_I-157377. Определена причина отклонения как не более 10%, хотя по фактическим данным ввода проведено не было совсем.

Наибольший вклад в общем суммарном отклонении имеют 8 инвестиционных проектов:

1. Реконструкция ПС "Центральная" 220/110 кВ, сооружение КРУЭ (160 МВА; 7 шт.(РУ); 3 595 кв.м.; 4 шт.(прочие)) – Е_I-187874;

2. Реконструкция ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ. Перевод на напряжение 220 кВ (762,03 МВА; 4,3 км; 159 шт.(РУ); 6 476 кв.м.; 58 шт.(прочие)) – E_I-103010;

3. Разработка автоматизированной системы мониторинга и контроля исполнения инвестиционной программы, подсистемы: управление данными КС, календарно-сетевое и сметное планирование, управление документами, оценка стоимости объектов КС (1 шт.(прочие)) – I_I-211841;

4. Установка системы информационной безопасности: подсистемы защиты АРМ пользователей от НСД, управления идентификационной информацией, этап №3 (7 шт.(прочие)) – J_I-215707;

5. Приобретение кластера серверов общей мощностью 180 ядер 3.00 GHz, 3840 Gb ОЗУ, 14 опт. коммутаторов и маршрутизаторов, 2 межсетевых экранов с 8 портами 10Гбит/с, оборудования для расширения СХД на 692 ТВ RAW SAS, модернизация ЦОД, этап №1 (1 шт.(прочие)) – J_P-002654;

6. Реконструкция ПС35 кВ № 307 "Лыщево" с установкой тр-ров 2х6,3МВА, заменой выключателей ОРУ-35кВ, ЗРУ-10кВ (12,6 МВА; 6 шт.(РУ); 635 кв.м.; 123 шт.(прочие)) – E_I-118315;

7. Реконструкция ПС 110 кВ № 260 "Дедово" с установкой тр-ра 1х40МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ, ЗРУ-6кВ (2 этап) (42,56 МВА; 39 шт.(РУ); 8 699 кв.м.; 23 шт.(прочие)) – E_I-002749;

8. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт по Московской области.

Суммарное отклонение по данным проектам составило 2 109 млн. руб.

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

На основании этого можно считать выявленные отклонения по приведенным выше категориям инвестиционных проектов обоснованными.

Отчет об исполнении основных этапов работ инвестиционной программы

Отчет об исполнении основных этапов работ инвестиционной программы» за 2019 год об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» включает затраты на проектно-изыскательные работы, строительно-монтажные работы, приобретение оборудования и материалов, прочие затраты.

Технологическая структура капитальных вложений отражает соотношение между проектно-изыскательскими работами, содержанием дирекции строящегося объекта, строительно-монтажными работами, приобретением нового оборудования для строящегося предприятия. Она показывает рациональность принятия технических решений в процессе создания материально-технической базы предприятия.

Плановые данные в разбивке по основным этапам работ, согласно утвержденным форматам, в составе отчетных форм не подлежат представлению сетевой организацией и также не утверждаются в составе материалов об инвестиционной программе.

Таблица 19 – Отчет о фактическом финансировании капитальных вложений основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», млн. руб. с НДС

№	Финансирование	ВСЕГО	ПИР	СМР	оборудование и материалы	Прочие
1	Факт 4 квартала	14 513	391	9 402	3 575	1 145
2	Факт 2019 г. в целом	34 264	1 137	24 100	5 321	3 705

По данным рассмотренного раздела отчета финансирование в разрезе основных этапов работ 2019 года запланировано в объеме 32 218 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 34 264 млн руб. с НДС. По данным, представленным

ПАО «МОЭСК» за данный отчетный период, можно делать вывод о том, что объем запланированного финансирования капитальных вложений по инвестиционной программе выполнен на 106%.

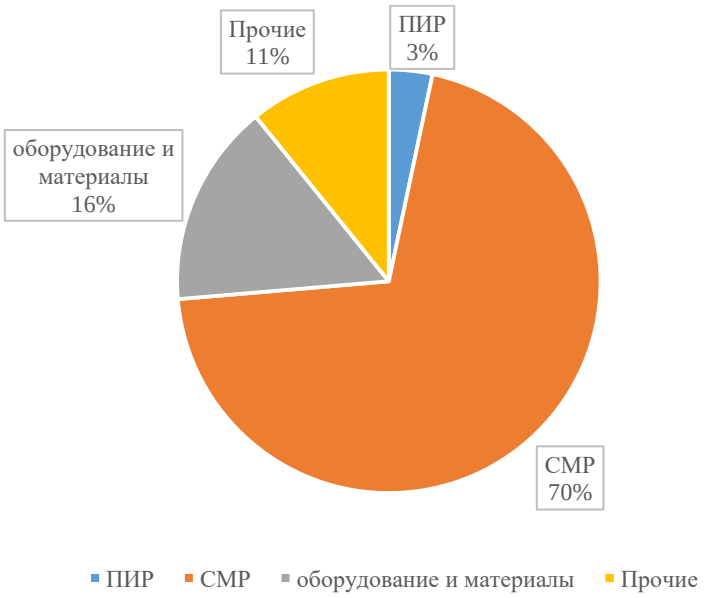

Рис. 8 – Структура финансирования инвестиционной программы ПАО «МОЭСК»

Распределение по технологической структуре финансирования капитальных вложений по территориям Общества происходит не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью. Статья финансирования «Строительно-монтажные работы» превалирует над остальными статьями финансирования в целом по Обществу (55% от общей доли фактического финансирования).

Таблица 20 – Распределение технологической структуры финансирования капитальных вложений по территориям, млн. руб. с НДС

Территории	**ПИР**	**СМР**	**оборудование и материалы**	**прочие**
г. Москва	740,0	12 783,6	3 882,5	2 566,8
Московская область	396,9	11 316,6	1 438,7	1 138,4

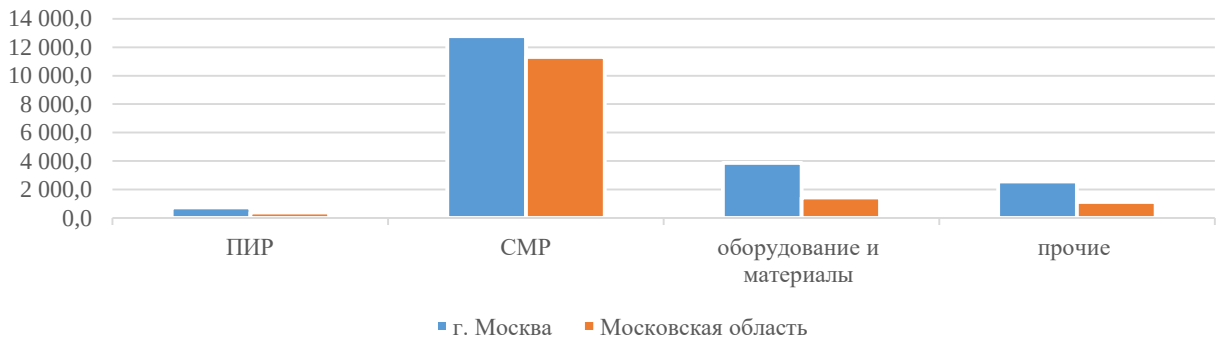

Рис. 9 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений ПАО «МОЭСК» в разрезе регионов, 2019 год, млн. руб. с НДС

По данным 2019 г. структура финансирования по основным этапам работ сформирована на основе данных с нарастающим итогом за 1–4 кварталы 2019 года.

В технологической структуре освоения капитальных вложений складывается несколько другая картина — в 2019 году освоения по оборудованию и материалам преобладает над другими статьями структуры в общей отчётности Общества и составляет 43% в общей доле фактически освоенных капитальных вложений.

Структура освоения по основным этапам работ, сформирована на основе данных с нарастающим итогом за 1–4 кварталы 2019 года.

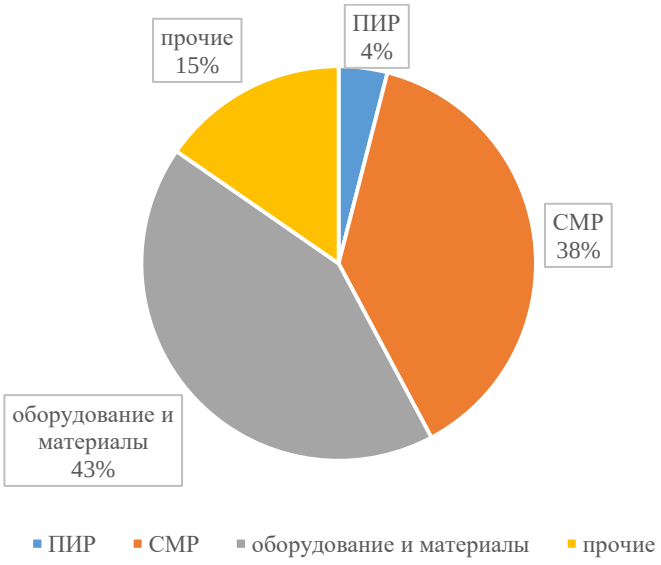

Рис 14 – Структура освоений капитальных вложений по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК»

По фактическим данным Общества исполнение основных этапов освоения капитальных вложений инвестиционной программы за 2019 год прошло на 20% выше запланированного.

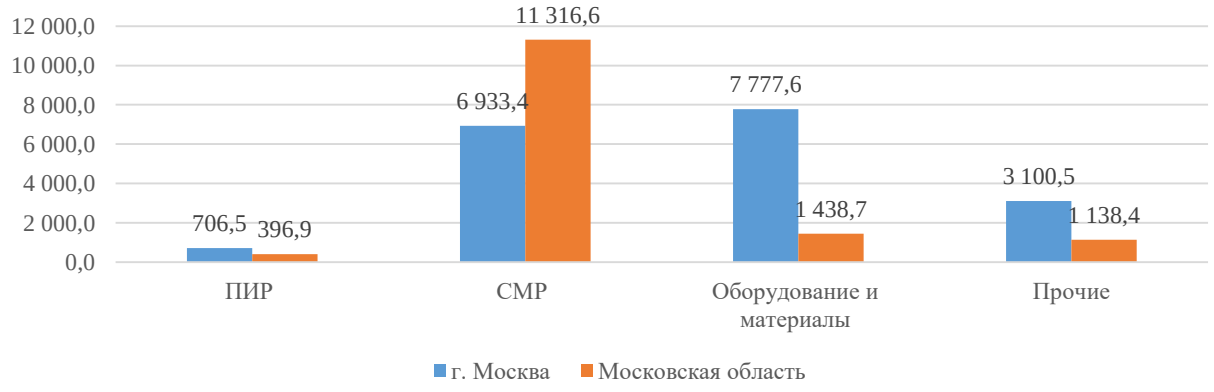

Рис 13 – Динамика освоения капитальных вложений в технологической структуре в ИПР за 2019 год по территориям ПАО «МОЭСК», млн. руб. без НДС

7.8.2 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми

Сведения о финансировании ИПР представлены: Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов, Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики.

Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов

Представленная информация дает понять, какова структура инвестиционной программы Общества и насколько фактические значения за отчетный период соответствуют плановым объемам финансирования.

Распределение финансирования по основным направлениям инвестиционной деятельности ПАО «МОЭСК» по итогам 2019 года характеризуется следующими показателями:

Таблица 22 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 2019 год

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2019г.		Отклонение от плана финансирования отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	**Всего**	**32 218**	**34 264**	**2 045**	6
2	**Технологическое присоединение**	**15 600**	**17 135**	1 535	10
3	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**	**10 357**	**12 051**	1 694	16
4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики**	**1 864**	**2 091**	227	12
5	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства**	**151**	**733**	582	385
6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов**	**0**	**0**	0	-
7	**Прочие инвестиционные проекты**	**4 246**	**2 253**	-1 993	-47
8	г. Москва	18 158	19 973	1 815	10
9	Московская область	14 061	14 291	230	2

Объем финансирования инвестиционной программы с нарастающим итогом за 2019 год в ПАО «МОЭСК» составил 34 264 млн. руб. с НДС, при планируемом размере финансирования в 32 218 млн. руб. с НДС, что на 6% выше запланированного в отчетный период.

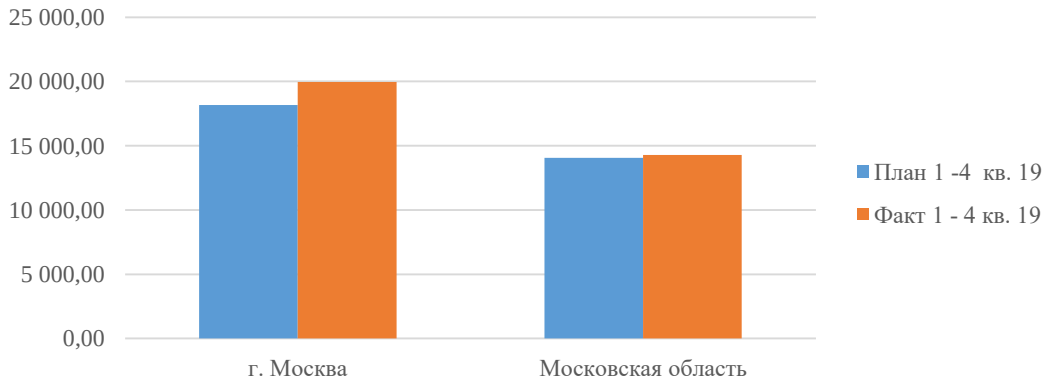

Рис. 10 – Динамика выполнения плана финансирования инвестиционной программы в отчетном периоде, млн. руб. с НДС

Фактически, из 5 382 запланированных к финансированию инвестиционных проектов (общее количество проектов 18 011ед.) на сумму 32 218 млн. руб. с НДС, профинансировано 3 459 проектов на сумму 30 446 млн. руб. с НДС. Внепланово профинансировано 664 инвестиционных проекта на сумму 3 822 млн. руб. В ходе рассмотрения отчета были выявлены проекты, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на 2019 года, но по которым присутствовал факт финансирования. Таких проектов выявлено 73 ед. Величина размера финансирования таких проектов составила 664 млн. руб. с НДС. Выполнение работ в целях исполнения договоров по технологическому присоединению является приоритетной причиной реализации данных проектов.

Таблица 23 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 2019 г.

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования 2019 г.	32 218	5 382		
2	Фактическое финансирование в 2019 г., в том числе:	34 269	4 123	6	-23
2.1.	Фактическое финансирование в рамках плановых данных в 1-4 кварталы 2019 г., в том числе:	30 446	3 459	-11	-16
2.1.1.	Проекты, с недофинансированием	10 932	2 151	-64	-38
2.1.2.	Проекты с перевыполнением плана по финансированию	19 514	1 308	78	-39
2.2.	Проекты с финансированием в отчетном периоде вне плановых значений, в том числе:	3 822	664	11	16
2.2.1.	Проекты, не включенные в план 2019 года, но по которым присутствует факт финансирования (нд)	664	73	2	2
3	Проекты с отсутствием финансирования	0,00	1 923	0	36

Из 4 123 инвестиционных проектов, фактически профинансированных по итогам 2019 г., зафиксировано 2 151 проекта, по которым сложилось недофинансирование, а также 1 308 инвестиционных проектов, по которым зафиксировано перевыполнение плана финансирования. Следует отметить, что по 1 483 проектам, для которых величина отклонения не превышает 10%,

в связи с чем, в соответствии с положениями пункта 155 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонений может не указываться. Экспертной организацией также выявлено 87 титулов, по которым величина отклонения не превышает 10%, однако плановый остаток финансирования на 01.01.2020 в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным. В рамках представленных данных причины отклонений представлены для указанных проектов.

К общему числу проектов, по которым сложилось недофинансирование (2 151 ед.) следует отнести 1 923 проекта, по которым отклонение составляет 100%.

Общий объем финансирования данных проектов составил 7 430 млн. руб., при плановых данных 18 742 млн. руб. Факт отклонения недофинансирования – 11 312 млн. руб. с НДС.

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

5) задержки, связанные техническими решениями:
   - корректировкой графика производства работ;
   - корректировкой поставки оборудования;
   - корректировкой сметной стоимости проектов.
6) воздействия внешних неустранимых факторов:
   - необходимость реализации проектов технологического присоединения;
   - проблемами при решении земельно-правовых вопросов.
7) 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);

8) оформление фактически выполненных ранее работ или досрочно выполненных работ.

Как и в предыдущих отчетах «Корректировка работ» является приоритетной причиной в общем перечне отклонений и составляет 50% от общего количества проектов с отклонениями в финансировании капитальных вложений инвестиционной программы в отчетном периоде. Наиболее существенные отклонения прошли по 36 инвестиционным проектам. Величина плановой суммы финансирования по таким проектам составляла 6 379 млн. руб. с НДС. Доля в плане финансирования – 20%. Однако, фактически финансирование состоялось в размере 2 461 млн. руб. Отклонение составило минус 3 918 млн. руб. с НДС.

Таблица 24 – Перечень инвестиционных проектов, отклонение по невыполнению плана финансирования капитальных вложений по итогам 2019 года составило 50 и более млн. руб. с НДС.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2019 год		Отклонение от плана финансирования отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Москва**						
1.1.	Строительство заходов в кабельном исполнении ВЛ 110 кВ Лесная - Летово с отп. и ВЛ 110 кВ Летово - Марьино с отпайкой на ПС Десна на ПС Хованская (3,45 км; 9 380 п.м.; 21 шт.(прочие))	H_I-187166	113	3	-110	-97	Корректировка графика производства работ
1.2.	Строительство кабельных заходов КВЛ 220 кВ "Очаково-Говорово II" (0,5 км; 500 кв.м.; 140 п.м.; 29 шт.(прочие))	J_I-227058	65	1	-64	-98	Корректировка графика производства работ
1.3.	Модернизация выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Эра (9 шт.(РУ); 7 497 кв.м.; 4 шт.(прочие))	H_I-197882	276	220	-56	-20	Корректировка графика производства работ
1.4.	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП/РТП Филиала МКС на территории ЦАО (Москва), 2-й этап (7 978 т.у.)	J_I-228768	121	5	-115	-95	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
1.5.	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Баскаково" с установкой тр-ров 2х200МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые (2 этап) (400,63 МВА; 50 шт.(РУ); 1 801 кв.м.; 55 шт.(прочие))	J_I-228509	203	40	-163	-80	Корректировка графика производства работ
1.6.	Реконструкция ПС "Летово" Замена выключателей 110 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва (5 шт.(РУ); 18 шт.(прочие))	H_I-172329	87	33	-54	-62	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
1.7.	Доработка автоматизированной системы управления технологическими процессами: подсистемы доп.услуг, соглашении о компенсации потерь/выноса сетей, интеграция mos.ru, mosreg.ru, СБИС++ в части информационного обмена с ПАО «Мосэнергосбыт» (IT-001) (1 шт.(прочие))	J_I-215692	93	0	-93	-100	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.8.	Доработка автоматизированной системы Управления персоналом и расчета заработной платы ПАО «МОЭСК»: подсистемы планирования затрат на персонал, внедрение менеджера командировочных расходов, интеграция с личным кабинет сотрудника (IT-002) (1 шт.(прочие))	J_I-215693	70	0	-70	-100	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2019 год		Отклонение от плана финансирования отчетного периода		Причины отклонений
1.9.	Доработка автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования, 3-я очередь: модели прогнозирования вероятности отказа производственных активов, управления техническим перевооружением и реконструкцией (IT-003) (1 шт.(прочие))	J_I-215694	161	0	-161	-100	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.10.	Доработка автоматизированной системы мониторинга и контроля инвестиционных проектов (АС МКИП): подсистемы управления данными проектов КС, календарно-сетевое и сметное планирование, управление документами проекта, формирование отчетности (IT-008) (1 шт.(прочие))	J_I-215699	55	0	-55	-100	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.11.	Доработка автоматизированной системы управления инвестиционной деятельностью в области капитального строительства в части развития контрольных процедур, интеграция с АСУ ФХД в части передачи данных, развитие подсистемы отчетности (IT-009) (1 шт.(прочие))	J_I-215701	93	0	-93	-100	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.12.	Разработка автоматизированной системы за пупки материалов с переводом на единую ERP платформу, разработка подсистем формирования потребности, формирование программы закупок, Поставка, распределение, списание ТМЦ для ТОиР (IT-011) (1 шт.(прочие))	J_I-215703	68	0	-68	-100	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.13.	Установка системы информационной безопасности: подсистемы криптографической защиты каналов связи, управления открытых ключей, защиты баз данных, этап №1 (1 шт.(прочие))	J_I-215705	75	3	-72	-96	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.14.	Установка системы информационной безопасности: подсистемы защиты АРМ пользователей от НСД, управления идентификационной информацией, этап №3 (7 шт.(прочие))	J_I-215707	149	68	-81	-54	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.15.	Создание автоматизированной системы поддержки принятия управленческих решений (IT-014) (1 шт.(прочие))	J_I-223475	55	0	-55	-100	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.16.	Развитие функциональных возможностей информационной системы поддержки подготовки ТУ на ТП (Разработка цифр. платформы информобмена и интеграции для процессов планирования загрузки ПЦ и резерва мощности, Цифровизация процесса подготовки ТУ, IT-017) (1 шт.(прочие))	J_I-223479	83	0	-83	-100	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.17.	Создание информационной системы Диалоговый офис, обеспечивающей упрощение для клиента при взаимодействии с сетевой компанией (IT-019) (1 шт.(прочие))	J_I-223482	55	0	-55	-100	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2019 год		Отклонение от плана финансирования отчетного периода		Причины отклонений
1.18.	Приобретение дискового массива №1 (кэш 256Gb, число полок - 17, интерфейс SAS 12Гб/с, 120 SSD 2,5* 1,92Tb, 288 SAS 2,5* 10 000rpm 1,8Tb) для нужд Центра обработки данных (ЦОД) ИА (1 шт.(прочие))	I_P-001780	105	0	-105	-100	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
1.19.	Приобретение кластера серверов общей мощностью 180 ядер 3.00 GHz, 3840 Gb ОЗУ, 14 опт. коммутаторов и маршрутизаторов, 2 межсетевых экранов с 8 портами 10Гбит/с, оборудования для расширения СХД на 692 ТВ RAW SAS, модернизация ЦОД, этап №1 (1 шт.(прочие))	J_P-002654	150	0	-150	-100	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
1.20.	Приобретение АРМ и офисной техники в 2019 году (404 АРМ Intel Core i5, 16 Гбайт RAM, 1 Тбайт SATA, монитор 24”, usb клавиатура, usb мышь; 18 МФУ цветное А3, 70 стр/мин. с тандемным модулем) этап №1 (1 шт.(прочие))	J_P-002657	55	0,00	-55	-100	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2	**Московская область**						
2.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	ТП	2885	1963	-922	-32	ТП
2.2.	Реконструкция ПС 110кВ № 683 "Ядрошино" с установкой тр-ров 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ, ЗРУ-6кВ (129,7 МВА; 0,324 км; 59 шт.(РУ); 6 031 кв.м.; 144 п.м.; 80 шт.(прочие))	E_I-111329	124	35	-89	-72	Корректировка графика производства работ
2.3.	Реконструкция ПС 110 кВ № 414 "Кудиново" с установкой тр-ров 2х40МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ОРУ-35кВ, ЗРУ-6кВ (83,32 МВА; 0,923 км; 56 шт.(РУ); 11 219 кв.м.; 600 п.м.; 13 т.у.; 81 шт.(прочие))	E_I-117060	67	9	-58	-87	Корректировка графика производства работ
2.4.	Реконструкция ПС 110 кВ №316 "Дарьино" с установкой тр-ров 2х80МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ (2-й этап), МО, Одинцовский р-н, д.Солослово (174,1 МВА; 7,8 км; 90 шт.(РУ); 3 375 кв.м.; 2 600 п.м.; 27 шт.(прочие))	J_I-227096	133	18	-115	-87	Позднее представление актов выполненных работ.
2.5.	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП Филиала ВЭС на территории Коломенского РЭС (МО), 2-й этап (2 840 т.у.; 125 шт.(прочие))	J_I-228775	71	6	-65	-92	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2.6.	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП Филиала ЗЭС на территории Волоколамского РЭС (МО), 2-й этап (3 484 т.у.; 69 шт.(прочие))	J_I-228781	67	7	-60	-90	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2019 год		Отклонение от плана финансирования отчетного периода		Причины отклонений
2.7.	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП Филиала ЗЭС на территории Наро-Фоминского РЭС (МО), 2-й этап (5 913 т.у.; 101 шт.(прочие))	J_I-228785	99	8	-90	-92	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2.8.	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП Филиала СЭС на территории Дмитровского РЭС (МО), 2-й этап (3 754 т.у.; 37 шт.(прочие))	J_I-228788	78	3	-75	-97	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2.9.	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП Филиала СЭС на территории Солнечногорского РЭС (МО), 2-й этап (3 563 т.у.; 41 шт.(прочие))	J_I-228790	66	6	-60	-91	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2.10.	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП Филиала ЮЭС на территории Раменского РЭС (МО), 2-й этап (5 308 т.у.; 95 шт.(прочие))	J_I-228795	103	6	-97	-94	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2.11.	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП Филиала ЮЭС на территории Чеховского РЭС (МО), 2-й этап (4 998 т.у.; 85 шт.(прочие))	J_I-228798	62	5	-57	-92	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2.12.	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП Филиала СЭС на территории Мытищинского РЭС (МО), 2-й этап (3 432 т.у.; 55 шт.(прочие))	J_I-228804	82	6	-76	-93	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2.13.	Включение приборов в систему сбора данных и передачи данных (ПТК АИИС учета электроэнергии РЭС (Московская область)), 2-й этап (2 шт.(прочие))	J_I-228761	61	5	-56	-92	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2.14.	Приобретение Электролабораторий на шасси КАМАЗ-43502 для областных филиалов (Реновация 2019 - 2021) (11 шт.(прочие))	J_P-003394	63	0	-63	-100	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2.15.	Приобретение Передвижных электростанций (мощностью от 560 до 750 кВт) на шасси КАМАЗ-43118 для областных филиалов (Реновация 2019 - 2021) (5 шт.(прочие))	J_P-003400	93	0	-93	-100	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2.16.	Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская"	H_I-175077	126	12	-114	-91	Задержка в оформлении документов
3	Итого		6 312	2 461	-3 850,3	-61	

В рамках анализа относительно целей реализации инвестиционных проектов наибольший объем сверхпланового выполнения финансирования приходится на проекты по разделу «Реконструкция, модернизация» – 47%. Общее распределение инвестиционных проектов, по которым зафиксировано финансирование ИПР вне плана представлен на рисунке ниже:

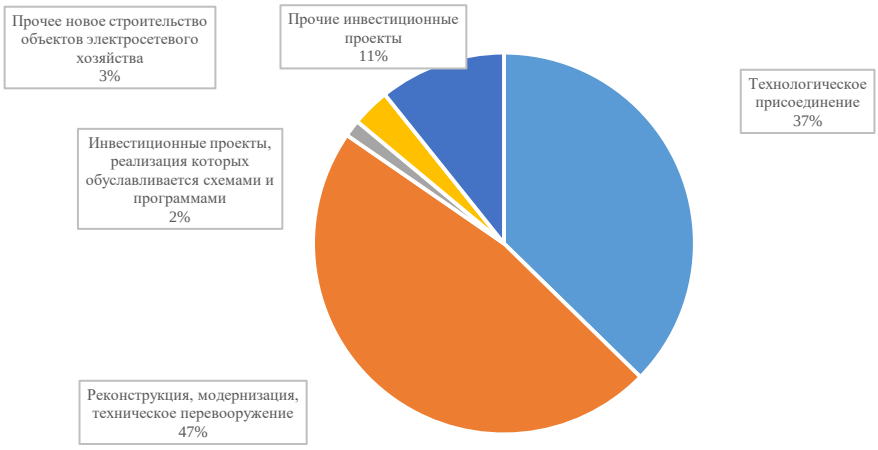

Рис. 12 – Распределение инвестиционных проектов, по которым отмечено финансирование ИПР вне плана в 2019 году, относительно целей их реализации

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

В то же время, эксперты обращают внимание, что выявленные факторы следует учесть при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу, в целях сокращения расхождений между плановыми и фактическими значениями исполнения проектов в разрезе групп проектов, а также в целях оперативного изменения конечной стоимости проектов в результате фактически достигнутых показателей.

Всего в ходе анализа отчетной формы 1 Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы имели место 28 проектов, которые обеспечили ключевой фактор в исполнении плана финансирования. Общая величина финансирования по данным проектам составила 9 305 млн. руб. с НДС (20%) при плановых данных 3 328 млн. руб. Величина превышения плана финансирования капитальных вложений составила 5 977 млн. руб. с НДС.

Основной причиной перевыполнения плана финансирования капитальных вложений по данным проектам является выполнение работ в рамках договоров по технологическому присоединению.

Таблица 25 – Перечень инвестиционных проектов, сверхплановое финансирование которых составило 100 и более млн. руб. с НДС.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2019 год		Отклонение от плана финансирования отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Москва**						
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	1	152	309	157	103	ТП
1.2.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	1	692	1 635	1 635	236	ТП
1.5.	Строительство РП-10кВ 13, ТП-106,107,108,109 с тр.2х1000кВА,2КЛ-10кВ от ПС Каскадная, Чистая доРП-13,2КЛ-10кВ отРП-15 до ТП-106 с зах вТП-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 (8 МВА; 17,43 км; 70 шт.(РУ); 220 п.м.; 10 шт.(прочие))	H_I-191449	4	141	138	3 750	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.6.	Строительство РП-10кВ, КЛ-10 кВ от ПС 361 Мазилово до нов. РП-10кВ, КЛ-10 кВ от ПС 17 Фили до нов. РП-10кВ, 2КЛ-10 кВ от РП-10кВ 27012 до нов. РП-10кВ, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Василисы Кожиной, влад.13 (7,3 км; 14 шт.(РУ); 395 п.м.)	H_I-191465	12	183	170	1 397	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.7.	Строительство КЛ-10 кВ 1 шт. от яч. с.ш. РУ-10кВ ПС № 677 "Теплый Стан", строительство КЛ-10 кВ 1 шт. от яч. с.ш. ПС № 687 "Летово", в т.ч. ПИР, Московская обл, Ленинский р-н, с/о Сосенское, п. Газопровод (7,83 км; 1 890 п.м.)	I_I-203948	0	137	137	137	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.8.	Строительство КЛ 220кВ "Хованская-Лесная I, II цепь" (29,23 км; 1 422 кв.м.; 18 698 п.м.; 2 шт.(прочие))	E_I-184464	526	653	127	24	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ
1.9.	Сооружение ПС 220 кВ "Хованская" (709,4 МВА; 85 шт.(РУ); 31 058 кв.м.; 14 шт.(прочие))	E_I-188388	624	782	158	25	Корректировка графика производства работ
1.10.	Строительство БРТП 10/0,4кВ с тр-ми 2х1000кВА взамен ТП-20727, КЛ 10кВ от ПС318 до нов.БРТП, от нов.БРТП до ТП-20725, от нов.БРТП до КЛ ТП-20726Б-КРУН-6, от нов.БРТП до оп.15 ВЛ 10 кВ ТП-20727А-КРУН-6, в т.ч. ПИР: г. Москва, пос.Толстопальцево (0,8 МВА; 26,66 км; 1 шт.(РУ); 200 кв.м.; 651 п.м.)	H_I-119878	20	137	117	600	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (J_I-228977) Корректировка графика производства работ

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инве-	2019 год		Отклонение от плана финансирования отчетного периода		Причины отклонений
1.11.	Модернизация ПС 220/110/10 кВ "Баскаково" с устройством телемеханики и АСУ ТП (14 шт.(прочие))	E_I-187867	0	370	370	370	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (J_I-228509) Корректировка графика производства работ
1.12.	Модернизация выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Ленинская (11 шт.(РУ); 9 163 кв.м.; 5 шт.(прочие))	H_I-197889	31	215	215	694	Корректировка графика производства работ
1.13.	Модернизация выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 220 кВ Иловайская (5 шт.(РУ); 11 665 кв.м.; 3 шт.(прочие))	H_I-197890	35	157	157	451	Корректировка графика производства работ
1.14.	Модернизация ПС 220кВ "Кожевническая" с созданием автоматизированной территориально-распределенной модульной системы защиты периметра электроподстанции высокого напряжения (1,89 МВА; 0,017 км; 56 шт.(РУ); 5 178 п.м.; 95 шт.(прочие))	H_I-199949	2	144	142	6 840	Корректировка графика производства работ
1.15.	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП/РТП Филиала МКС на территории ЦАО (Москва), 1-й этап (251 т.у.; 106 шт.(прочие))	I_I-215091	6	130	124	2 012	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (J_I-228768) Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
1.16.	Строительство "КЛ 220 кВ Бутырки - Белорусская № 1, № 2" (12,651 км; 1 шт.(РУ); 3 998 кв.м.; 15 557 п.м.; 18 шт.(прочие))	E_I-184439	13	132	119	945	Корректировка графика производства работ
1.17.	Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка, и организация заходов на ПС "Шелепиха") (11,993 км; 2 шт.(РУ); 6 402 кв.м.; 9 930 п.м.; 11 шт.(прочие))	E_I-184437	25	205	180	721	Корректировка графика производства работ
1.18.	Строительство РТП-10/0,4кВ с тр-ми 2х1600кВА, 2ПКЛ-10кВ от ПС622 до РТП, ТП-10/0,4кВ с тр-ми 2х1600кВА, 2РКЛ-10кВ от РТП до РТП10040, 4КЛ-10кВ направ. ТП10415-ТП 26804, РП10199, РП10092, РП10199-ТП10363, в т.ч ПИР: г. Москва, ул.Вольная, д.28 (6,4 МВА; 11,46 км; 24 шт.(РУ); 3 120 кв.м.; 2 120 п.м.; 2 шт.(прочие))	J_I-222896	0	186	186	186	Корректировка графика производства работ
1.19.	Строительство РТП-10 кВ, БКТП-10/0,4 кВ 3 шт., КЛ-10 кВ, 13 шт., ГНБ, КЛ-0,4 кВ. 2 шт., с выносом сетей, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Московский, п. Московский, 1-й мкр, д. 52 (16 МВА; 5,504 км; 14 шт.(РУ); 60 п.м.; 1 шт.(прочие))	J_I-226206	0	118	118	118	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ
1.20.	Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская" (3 шт.(прочие))	H_I-175077	12	148	136	1 132	Корректировка графика производства работ
2	**Московская область**						
2.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	1	686	1 300	614	90	ТП

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инве-	2019 год		Отклонение от плана финансирования отчетного периода		Причины отклонений
2.2.	Реконструкция ПС 110/10/6 №195 "Раменская" с заменой трансформаторов 2х25 на 2х40 МВА (трансформаторная мощность 80 МВА, прирост мощности 30 МВА) (80 МВА; 49 шт.(РУ); 4 824 кв.м.; 7 т.у.; 49 шт.(прочие))	E_I-124662	23	332	309	1 321	Корректировка графика производства работ
2.3.	Реконструкция ПС-110кВ №480 "Северово" с установкой тр-ров 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые (127,26 МВА; 1,558 км; 6 шт.(РУ); 6 331 кв.м.; 110 п.м.; 37 шт.(прочие))	E_I-157010	0	368	368	368	Корректировка графика производства работ
2.4.	Реконструкция ПС 220кВ "Гулево" №182 (Замена автотрансформаторов на 2*250 МВА), 1 этап. (503,89 МВА; 67 шт.(РУ); 31 491 кв.м.; 13 130 п.м.; 243 шт.(прочие))	E_I-102989	0	200	200	200	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (J_I-227270) Погашение КЗ, сформированной на 01.01.19г
2.5.	Модернизация ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ № 212 "Восточная" (1 этап) (2,52 МВА; 0,45 км; 17 шт.(РУ); 23 030 кв.м.; 446 п.м.; 13 т.у.; 20 шт.(прочие))	E_I-187545	42	252	210	504	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
2.6.	Реконструкция АТК ЗЭС ПАО "МОЭСК" (2я очередь), МО, Одинцовский р-н, г. Одинцово (1,26 МВА; 3 573 кв.м.; 435 п.м.)	J_I-218305	302	428	126	42	Корректировка графика производства работ
2.7.	Модернизация 67 ПС: установка узлов доступа технологической сети передачи данных (4 этап) (79 шт.(прочие))	I_I-219555	0	113	113	113	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 4 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (E_I-124665, I_I-219101, I_I-219556) Корректировка графика производства работ
2.8.	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 (301,8 МВА; 1,203 км; 125 шт.(РУ); 4 331 кв.м.; 6 620 п.м.; 162 шт.(прочие))	E_I-101231	0	108	108	108	превышение за счет капитализированных % Погашение КЗ, сформированной на 01.01.19г
2.9.	Строительство узла средств ДТУ ЦУС ВЭС (1 шт.(прочие))	E_I-162947	109	273	164	150	Корректировка технических решений
2.10.	Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская" (3 шт.(прочие))	H_I-175077	12	148	136	1 132	Корректировка графика производства работ
3	Итого		3 328	9 305	5 977	180	

Также следует отметить 73 проекта, финансирование которых не планировалось в 2019 году (нд), но фактическое финансирование состоялось в размере 664 млн. руб. с НДС. По 28 инвестиционным проектам с объемом финансирования 383,6 млн. руб. причиной отклонения стало выполнение работ в целях исполнения работ по технологическому присоединению, по 14 проектам с объемом финансирования 210,7 млн. руб. – погашение кредиторской задолженности, сформированной на 01.01.2019.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем появления и финансирования таких объектов вызван, прежде всего, выполнением работ в целях исполнения договоров по технологическому присоединению. Следует отметить, что значительный объем финансирования, реализуемый в целях исполнения новых договоров по ТП, при снижении финансирования проектов по ТП, реализуемых в рамках утвержденной ИПР.

В дополнение к этому экспертная организация отмечает значительный объем финансирования титулов, реализуемых в целях исполнения новых договоров ТП, при снижении финансирования титулов ТП, реализуемых в рамках утвержденной инвестиционной программы. Так, по результатам анализа определено, что наибольшую долю от внепланового финансирования по результатам 1–4 кварталов имеют титулы, направленные на реализацию технологического присоединения (около 17% от числа проектов, характеризующихся перевыполнением плана, а также внеплановым финансированием, что эквивалентно 7 324 млн. руб.).

Экспертная организация отмечает, что по итогам реализации ИПР в 2019 году имеется 486 титулов, по которым наблюдается отрицательный остаток финансирования капитальных вложений (имеет место превышение полной стоимости реализации инвестиционных проектов в прогнозных ценах). Из них по 149 проектам отрицательный остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах сформировался на начало отчетного периода (на 01.01.2019 г.).

На основе данных, предоставленных сетевой организацией в рамках отчета о реализации ИПР, проведен анализ причин превышений. Основными причинами и факторами, способствующими формированию превышения полной стоимости реализации инвестиционных проектов, по оценке экспертной организации являются:

– отклонения в соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (1 титул);

– отклонения в части превышения за счет капитализированных процентах (146 титулов);

– отклонения в части стоимости в ИПР: она определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки, не превышает уровень УНЦ Корректировка графика производства работ (196 титулов);

– ошибочное в части технических ошибок определения полной стоимости объекта: фактические показатели капитальных вложений на 01.01.19 превышают полную стоимость ИПР. Фактически показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ (58 титулов);

– отклонения по факту заключенных обязательств (7 титулов);

В соответствии с полученными данными о причинах отклонения величины оценки полной стоимости инвестиционных проектов в прогнозных ценах соответствующих лет от данных утверждённой инвестиционной программы в качестве обоснований сетевой организацией представлены:

приказы о включении объекта инвестиционной деятельности в ИПР;

- акты по форме № 34;
- утвержденная проектно-сметная документация;
- данные о фактически накопленных затратах;
- пояснения о технических ошибках.

В дополнение к перечисленным материалам сетевой организацией представлены данные об оценке полной стоимости инвестиционных проектов в соответствии с укрупненными нормативами цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Согласно п.9 Правил заполнения отчетных форм, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, указывается в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год. В случае отсутствия инвестиционного проекта в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год, оценка полной стоимости инвестиционного проекта, включенного в отчет о реализации инвестиционной программы, определяется путем экспертной оценки в ценах соответствующих лет.

Экспертной организацией рассмотрены представленные подтверждающие документы. С учетом полученных данных об оценке полной стоимости инвестиционных проектов в соответствии с УНЦ экспертная организация констатирует не превышение величины оценки полной стоимости инвестиционных проектов в прогнозных ценах соответствующих лет над оценкой в соответствии с УНЦ (пункт 8.9 О порядке ценообразования).

Таким образом, представленные сетевой организацией обосновывающие документы в целом подтверждают величину оценки полной стоимости инвестиционных проектов, в отношении которых экспертной организацией отмечены отклонения от данных утверждённой инвестиционной программы.

Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы

Источниками финансирования инвестиционных проектов Общества могут быть федеральный бюджет, бюджет субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иные источники. Финансирование инвестиционных проектов ПАО «МОЭСК» не предусматривает финансирование за счет федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований. Происходит оно только за счет двух источников: средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и эти средства являются основным источником финансирования инвестиционных проектов, и иных источников.

Таблица 26 – Отчет о финансировании ИПР в разрезе ее источников в 2019 году, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2019 г. План			2019 г. Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Всего**	**32 218**	**24 647**	**7 571**	**34 264**	**25 713**	**8 551**
2	**Технологическое присоединение**	**15 600**	**8 432**	**7 168**	**17 135**	**9 772**	**7 363**
3	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**	**10 357**	**10 021**	**336**	**12 051**	**11 550**	**501**
4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики**	**1 864**	**1 864**	**0**	**2 091**	**2 091**	**0**
5	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства**	**151**	**84**	**67**	**733**	**66**	**667**
6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
7	**Прочие инвестиционные проекты**	**4 246**	**4 246**	**0**	**2 253**	**2 234**	**19**
8	г. Москва	18 158	12 838	5 319	19 973	13 721	6 252

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2019 г. План			2019 г. Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
9	Московская область	14 061	11 809	2 252	14 291	11 991	2 299

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 6 процентов выше запланированного на 2019 год. Финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований не планируется.

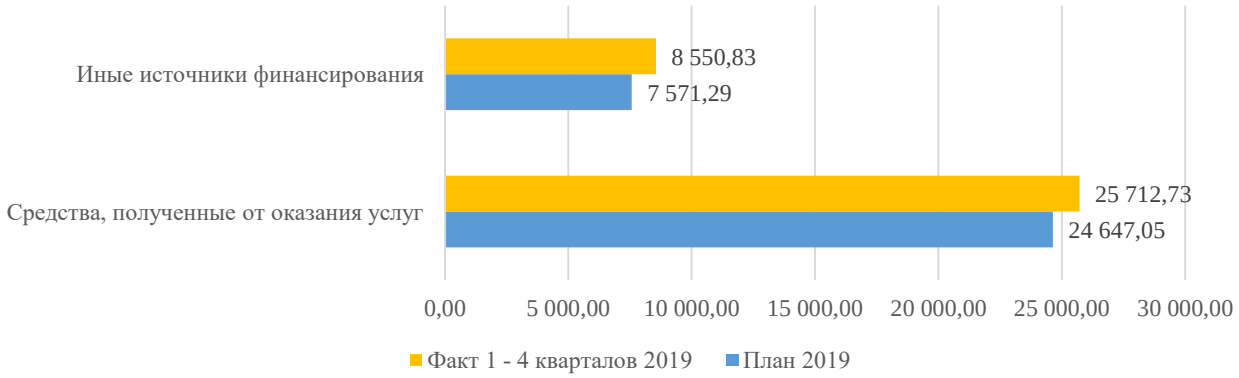

Рис. 13 – Объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников, млн. руб. с НДС

В разрезе групп инвестиционных проектов финансирование в 2019 г. проведено не равномерно. В то время как по технологическому присоединению, реконструкции, модернизации факт исполнения находится на уровне 106-109 процентов, то по прочим инвестиционным проектам отставание на 47%.

Для обоснования правильности заполнения форм в соответствии с установленными требованиями были проанализированы данные счета 51 «Расчетные счета» бухгалтерской отчетности.

Форма 9 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики» дает представления о степени выполнения финансового плана Общества на 2019 год.

Сведения о выполнении финансового плана ПАО «МОЭСК за рассматриваемый отчетный период представлены в таблице:

Таблица 27 – Отчет об исполнении финансового плана за 2019 год, млн руб. с НДС

№№	Наименование	ПАО "МОЭСК"			
		План 2019г.	Факт 2019г	Отклонение, млн.руб./%	
1	2	3	4	5	6
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	162 161	160 376	-1 786	-1
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	143 922	140 324	-3 598	-2
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	18 240	20 052	1 812	10
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-8 949	-9 079	-130	1
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	9 291	10 973	1 682	18
6	Налог на прибыль	3 664	4 365	701	19
7	Чистая прибыль (убыток)	5 627	6 607	981	17
	Дебиторская задолженность на конец периода	12 353	13 254	900	7
	Кредиторская задолженность на конец периода	47 904	49 300	1 396	3
8	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	85 919	84 711	-1 208	-1
9	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	34 332	34 264	-69	0
9.1.	Собственные средства:	34 332	34 264	-69	0
	прибыль, направляемая на инвестиции	7 962	8 551	589	7
	амортизация	23 968	24 292	323	1
	возврат НДС	2 402	1 421	-981	-41
	прочие собственные средства	0	0	0	-
9.2.	привлеченные средства-кредиты	0	0	0	-

Фактические объемы выручки от реализации товаров за 2019 год составили 160 376 млн. руб., что на 1 786 млн. рублей ниже плановых объемов вы-

ручки на 2019 год. И соответственно, относительно плана 2019 года, снижение просматривается по всем показателям.

Показатель чистой прибыли составил 6 607 млн. руб. и составил 117% относительно плана 2019 года.

Источниками финансирования инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» являются собственные средства, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции, амортизация, возврат НДС, прочие собственные средства. А также привлекаемые средства, т.е. кредиты. В инвестиционной программе привлечение кредитных источников на 2019 год на утверждено. И в отчетном периоде привлечение кредитных средств не состоялось. Собственные источники – самые надежные из всех существующих источников финансирования инвестиций. В случае их использования снижается риск банкротства. Основную часть собственных средств, идущих на финансирование инвестиционных проектов составляют амортизационные отчисления. Преимущество амортизационных отчислений, как источника инвестиций по сравнению с другими заключается в том, что при любом финансовом положении предприятия этот источник имеет место и остается в распоряжении предприятия. Доля собственных источников финансирования, фактически сложившихся в отчетном периоде, составила 100 процентов. Фактическое финансирование инвестиционной программы в отчетном периоде проведено с незначительным отклонением в 0,2%.

Экспертная организация считает обоснованными обнаруженные отклонения фактических показателей от плановых и не зафиксировала прецедентов превышения утвержденных полных стоимостей инвестиционных проектов, что позволяет сделать вывод об эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» в 2019 году.

8. Оценка результатов исследований, выводы

8.1 О достоверности отчетных данных, в том числе тех, что использованы для расчета фактических значений количественных показателей

В составе материалов для проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2019 год представлены формы отчетности согласно утвержденным приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» Правилам заполнения отчетных форм — 11 форм, а также 2 формы — в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Проверка, выполненная экспертной организацией, проводилась на основе анализа репрезентативной выборки, отражающей генеральную совокупность инвестиционных проектов (полный перечень титулов отчета о реализации инвестиционной программы) с доверительным уровнем (вероятностью) – 95%. Выводы, сформированные по результатам проведения ТЦА, с доверительным уровнем позволяют в целом охарактеризовать достоверность информации, представленной в отчете о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 год. Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2019 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «МОЭСК», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

Достоверность отчетов о реализации инвестиционной программы подтверждена экспертной организацией, принимая во внимание представленные

сетевой организацией реестры подтверждающих документов и первичных учетных документов бухгалтерского учета ПАО «МОЭСК».

8.2 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности

Фактическая стоимость улучшений объектов инвестиционной деятельности складывается на основании принципов, описанных в учетной политике по бухгалтерскому учету. Фактическая стоимость сформирована из прямых расходов, относящихся к конкретному объекту инвестиций и доли косвенных расходов, распределенных в соответствии с правилами, утвержденными учетной политикой. Все расходы являются документально подтвержденными и экономически обоснованными, внесены в учетную систему на основании первичных документов, оформленных в соответствии с требованиями законодательства.

8.3 О финансировании проектов

По результатам 2019 г. ПАО «МОЭСК»:

Было проведено финансирование 4 123 проектов на сумму 34 264 млн. рублей с НДС, из 5 382 запланированных к финансированию проектов в отчетном периоде 2019 года на сумму 32 218 млн. рублей с НДС, из них по территориям:

№№	ПАО "МОЭСК"	Всего инвестиционных проектов	План 2019 г.		Факт 2019 г.	
			шт.	млн.руб.с НДС	шт.	млн.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	г. Москва	7 712	2 612	18 158	2 078	19 973
2	Московская область	10 299	2 770	14 061	2 045	14 291
3	**Всего**	**18 011**	**5 382**	**32 218**	**4 123**	**34 264**

Внепланово профинансировано 664 инвестиционных проекта на сумму 3 822 млн. руб. В ходе рассмотрения отчета были выявлены проекты, не

включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на 2019 года, но по которым присутствовал факт финансирования. Таких проектов выявлено 73 ед. Величина размера финансирования таких проектов составила 664 млн. руб. с НДС, из которых 28 проектов, выполненных в целях исполнения договоров по технологическому присоединению, согласно Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, которые не являются внеплановыми. На основании этого Экспертная организация считает отклонения обоснованными.

Основной причиной перевыполнения плана финансирования капитальных вложений по данным проектам является выполнения работ в рамках договоров по технологическому присоединению.

К общему числу проектов, по которым сложилось недофинансирование (2 151 ед.) следует отнести 1 923 проекта, по которым отклонение составляет 100%.

Общий объем финансирования данных проектов составил 7 430 млн. руб., при плановых данных 18 742 млн. руб. Факт отклонения недофинансирования – 11 312 млн. руб. с НДС.

Как и в предыдущих отчетах «Корректировка работ» является приоритетной причиной в общем перечне отклонений и составляет 50% от общего количества проектов с отклонениями в финансировании инвестиционной программы в отчетном периоде. Наиболее существенные отклонения прошли по 36 инвестиционным проектам. Величина плановой суммы финансирования по таким проектам составляла 6 379 млн. руб. с НДС. Доля в плане финансирования – 20%. Однако, фактически финансирование состоялось в размере 2 461 млн. руб. Отклонение составило минус 3 911 млн. руб. с НДС.

Финансирование ИПР по группе проектов «Технологическое присоединение» проведено на 10 процентов выше запланированного на 2019 год,

Несмотря на это, на эту же категорию приходится и наибольший объем неисполнения плана финансирования (недофинансирования) по ИПР – 54% (за исключением проектов, по которым процент отклонения составляет 10% и менее).

По Москве таких проектов 1 103 ед., по Московской области 501 ед. Наиболее существенной причиной недофинансирования инвестиционных проектов в отчетном периоде является корректировка графика производственных работ. В тоже время перевыполнение плана по финансированию за отчетный период времени также связано с группой инвестиционных проектов «Технологическое присоединение». Данное перевыполнение плана по финансированию сформировали 467 проектов (за исключением проектов, отклонение по которым составили 10% и менее) в суммарном объеме финансирования 3 816,43 млн. руб. с НДС, 45% из которых приходятся на группу проектов «Технологическое присоединение».

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

8.4 Об освоении капитальных вложений

По результатам 2019 г. ПАО «МОЭСК»:

Фактически, из 4 291 инвестиционных проекта, запланированных к освоению капитальных вложений в 2019 году на сумму 25 919 млн. руб., освоение проведено по 2 333 проектам на сумму 24 725 млн. руб. без НДС, что составляет 95 процентов от планового освоения в денежном значении и 54% – от общего количества проектов, запланированных к освоению капитальных вложений. 651 инвестиционных проектов на сумму 6 282 млн. руб. освоены вне плана, что вызвано срочной необходимостью их выполнения (в

первую очередь – работы по технологическому присоединению), из них по территориям:

№	ПАО "МОЭСК"	Всего инвестиционных проектов	План 2019 года		Факт 2019 года	
			шт.	млн. руб. без НДС	шт.	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	г. Москва	7 712	2 157	14 417	1 583	18 518
2	Московская область	9 015	2 134	11 501	1 406	12 489
3	**Всего**	**16 727**	**4 291**	**25 919**	**2 989**	**31 007**

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 2019 г. представлен в таблице:

Таблица 28 – Фактические показатели освоения капитальных вложений, 2019 г., млн руб. без НДС / шт.

№	Наименование	Кол-во	План исполнения освоения в 2019 г.	Факт исполнения плана освоения в 2019 г., в том числе:	Исполнение освоения согласно утвержденного плана	Проекты, не включенные в план освоения 2019 года
1	2	3	4	5	6	7
1	г. Москва	кол-во	2 157	1 583	1 193	390
		сумма	14 417	18 518	14 084	4 434
2	Московская область	кол-во	2 134	1 406	1 140	261
		сумма	11 501	12 489	10 641	1 848
3	Всего	кол-во	4 291	2 989	2 333	651
		сумма	25 919	31 007	24 725	6 282

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что основной вклад в превышение объемов освоения капитальных вложений по итогам 2019 года сформировали 1 519 проектов в размере 22 449 млн. руб., что составляет 72% от общей суммы фактического освоения капитальных вложений по итогам отчетного периода: 862 проекта по г. Москве с величиной освоения капитальных вложений, превышающих плановые значения 14 349 млн. руб., а также 657 инвестиционных проектов по Московской области в объеме 8 100 млн. руб. Так же вклад в превышение объемов освоения внесли

проекты (нд), которые не были включены в утвержденную программу на 2019 год, но по ряду причин, освоение проведено по 67 проектам на сумму 4 536 млн. руб. без учета НДС, что составляет 15% от общей доли проведенного освоения в отчетном периоде 2019 года. Одна из причин освоения таких проектов – исполнение договоров по технологическому присоединению (32 ед.), а также 3 проекта (Приемка по соглашениям о компенсации потерь и безвозмездной передачи МКС), реализация которых обеспечила 9% от фактического размера освоения капитальных вложений по итогам 2019 года.

Основной причины (более 50%) отклонений в недоосвоении капитальных вложений в отчетном периоде является причина корректировки – графика работ, поставки оборудования, сметной стоимости.

Этой же причиной обосновывается отсутствие освоения капитальных вложений большей части проектов из 1 986 ед., которые есть в утвержденной инвестиционной программе на 2019 год, но отсутствует факт освоения капитальных вложений по итогам 2019 года.

Анализ счета бухгалтерского учета 08 «Вложение во Внеоборотные активы» за 2019 г., предоставленный ПАО «МОЭСК», подтверждает объем освоения капитальных вложений в отчетном периоде.

8.5 О первичных учетных документах

В ходе проведения аудита ПАО «МОЭСК» по запросам экспертов были предоставлены первичные документы бухгалтерского учета.

В соответствии с учетной политикой по бухгалтерскому учету ПАО «МОЭСК» применяет следующие формы первичных учетных документов:

По учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ		
КС-2	Акт о приемке выполненных работ	Постановление Госкомстата РФ от 11.11.1999 № 100
КС-3	Справка о стоимости выполненных работ и затрат	
КС-6	Общий журнал работ	Постановление Госкомстата РФ от 30.10.1997 № 71а
КС-6а	Журнал учета выполненных работ	Постановление Госкомстата РФ от 11.11.1999 № 100
КС-8	Акт о сдаче в эксплуатацию временного (не титульного) сооружения	
КС-9	Акт о разборке временных (не титульных) сооружений	

По учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ		
КС-10	Акт об оценке подлежащих сносу (переносу) зданий, строений, сооружений и насаждений	
КС-11	Акт приемки законченного строительством объекта	Постановление Госкомстата РФ от 30.10.1997 № 71а
КС-17	Акт о приостановлении строительства	Постановление Госкомстата РФ от 11.11.1999 № 100
Форма 34	Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией	Приказ ПАО «МОЭСК» № 532 от 11.05.2018 г.

По учету основных средств и нематериальных активов	
Акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений)	Постановление Госкомстата РФ от 21.01.2003 № 7
Акт о приеме-передаче здания (сооружения)	
Акт о приеме-передаче групп объектов основных средств (кроме зданий, сооружений)	
Накладная на внутреннее перемещение объектов основных средств	
Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств	
Акт о списании объекта основных средств (кроме автотранспортных средств)	
Акт о списании автотранспортных средств	
Акт о списании групп объектов основных средств (кроме автотранспортных средств)	
Инвентарная карточка учета объекта основных средств	
Инвентарная карточка группового учета объектов основных средств	
Инвентарная книга учета объектов основных средств	
Акт о приеме (поступлении) оборудования	
Акт о приеме-передаче оборудования в монтаж	
Акт о выявленных дефектах оборудования	
Карточка учета нематериальных активов	Постановление Госкомстата РФ от 30.10.1997 № 71а

Расчетные документы	
Платежное поручение	Положение о правилах осуществления перевода денежных средств (утв. Банком России 19.06.2012 № 383-П)
Инкассовое поручение	
Платежное требование	
Платежный ордер	
Объявление на взнос наличными	Положение о порядке ведения кассовых операций и правилах хранения, перевозки и инкассации банкнот и монеты Банка России в кредитных организациях на территории Российской Федерации (утв. ЦБ РФ 24.04.2008 № 318-П)

Акты приемки выполненных работ применяются для оформления хозяйственных операций при новом строительстве, капитальном ремонте, реконструкции и модернизации объектов электросетевого хозяйства. По ним ведутся бухгалтерский учет выручки, расходов на строительно-монтажные работы и их списание, определение стоимости основных средств и т.д.

Приемка-сдача выполненных работ оформляется следующими первичными документами:

a) Акт о приемке выполненных работ по форме № КС-2;
b) Справка о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3;
c) Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № 34.

Форма № КС-2

Форма № КС-2 «Акт о приемке выполненных работ» применяется для приемки выполненных подрядных строительно-монтажных работ производственного назначения, когда подрядчик выполнил СМР, и заказчик не имеет к ним претензий.

Акт составляется на основании данных Журнала учета выполненных работ (форма № КС-6а) и подписывается уполномоченными представителями сторон (производителя работ и заказчика (генподрядчика)).

Порядок, сроки приемки объектов и подписания актов выполненных работ устанавливаются в договоре по соглашению сторон.

На основании актов по форме № КС-2 операции по реализации строительных работ в бухгалтерском и налоговом учете отражаются именно той датой, которая указана в акте.

В акте по форме № КС-2 отражаются перечень и объемы работ, выполненных подрядчиком за отчетный период как собственными силами, так и силами субподрядчиков. Отчетный период определяется в договоре.

Форма КС-2 является расшифровкой объемов выполненных подрядчиком работ в целях определения стоимости работ, выполненных в данном отчетном периоде.

Форма № КС-3

На основании формы № КС-2 заполняется Справка о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3. Она составляется на выполненные в отчетном периоде СМР, работы по капитальному ремонту зданий и сооружений, другие подрядные работы и исполнителем заказчику.

Первичные документы бухгалтерского учета оформлены надлежащим образом, имеют все необходимые реквизиты Сведения, отраженные в предоставленных первичных документах, соответствуют данным отчетных форм.

8.6 О договорных отношениях

Сфера договорных отношений ПАО «МОЭСК» в данном заключении об исполнении ИПР за 2019 г. не рассматривалась.

8.7 О порядке ценообразования

Согласно методическим рекомендациям по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы включает в себя анализ порядка ценообразования.

Под ценообразованием в строительстве понимается механизм образования стоимости цен на строительную продукцию. Вопросы ценообразования при строительстве объектов капитального строительства регулируются Градостроительным кодексом Российской Федерации, а именно на основании федерального закона «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и статьи 11 и 14 федерального закона «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 03.07.2016 г. №369-ФЗ. Цены в строительстве формируются на основании правил, рекомендуемых системой ценообразования и сметного нормирования. Основанием для ценообразования в процессе строительства по заключенному контракту являются порядок и условия расчетов в пределах договорной цены, предусматриваемые в контракте, проектная и сметная документация, сметно-нормативная база, система индексов к базисной сметной стоимости, а также методики применения сметных норм и сметных цен и методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), введенная в действие Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1. Данная методика имеет в своем составе общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства, выполнения ремонтных, монтажных и пусконаладочных работ на всех стадиях разработки пред проектной и проектной документации, формированию договорных цен на строительную продукцию и проведению расчетов за выполненные работы. МДС 81-35.2004 предназначена для определения стоимости строительства новых, реконструкции, расширения и технического перевооружения действующих предприятий, зданий и сооружений, выполнения ремонтных и пусконаладочных работ (далее строительства), осуществляемого на территории Российской Федерации, а также формирования цен на строительную продукцию.

В рамках исполнения инвестиционной программы ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» (МОЭСК) заключены договора подряда на выполнение проектно-изыскательских и/или строительно-монтажных работ. Цена договора определяется на основании сметного расчета стоимости строительства. Под сметной стоимостью строительства, реконструкции понимается расчетная стоимость строительства, реконструкции, подлежащая определению на этапе архитектурно-строительного проектирования в соответствии со статьей 8.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

В отчете о выполнении инвестиционной программы за 2019 год отражены промежуточные либо окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

Для анализа порядка ценообразования в отчете об исполнении инвестиционной программы рассмотрены акты о приемке выполненных работ, которые служат подтверждением объема и стоимости выполненных строительно-монтажных и пусконаладочных работ, а также по проектно-изыскательским работам, работам по выносу проекта в натуру и контрольно-геодезической съемке рассмотрены акты о выполнении соответствующих работ, а также иная первичная документация, обосновывающая понесенные затраты по инвестиционному проекту. Также рассматривались акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией в случае сдачи объекта строительства. Составление акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией осуществляется на основании результатов проведенных обследований, проверок, контрольных измерений и испытаний, а также документов организации исполнителя работ, которые подтверждают факт соответствия принимаемого объекта строительства проектной документации, предусмотренной договором подряда.

Акты о приемке выполненных работ составлены на основании сметных расчетов в составе проектно-сметной документации. Основой ценообразова-

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

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

На примерах рассмотрим порядок ценообразования, применяемый при формировании объема освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, отраженным в отчете исполнения инвестиционной программы за 2019 г. По результатам анализа материалов, обосновывающих объемы освоения капитальных вложений в рамках рассматриваемого отчета, инвестиционные проекты можно дифференцировать на следующие основные группы.

1. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, например, это следующие инвестиционные проекты:

– J_P-003364 «Приобретение Кран-манипуляторов на шасси КАМАЗ-43253 с КМУ AmcoVeba 818T 4S для московских филиалов (Реновация 2019 - 2021) (7 шт.(прочие))»;

– J_P-003400 «Приобретение Передвижных электростанций (мощностью от 560 до 750 кВт) на шасси КАМАЗ-43118 для областных филиалов (Реновация 2019 - 2021) (5 шт.(прочие))».

В рамках таких инвестиционных проектов была произведена закупка оборудования, устройств, механизмов, машин и спецтехники. Процесс образования цены в данном случае определяется по итогам закупочной процеду-

ры. Согласно протокола центральной конкурсной комиссии ПАО «МОЭСК» были выбраны поставщики, с которыми и были заключены договора поставки продукции. В качестве первичной документации представлены товарные накладные, в которых указаны реквизиты принимающей и передающей сторон, а также общая стоимость поставляемой продукции.

2. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены проектно-изыскательские и/или строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, это следующие инвестиционные проекты:

– I_I-150657 «Строительство 2КРУН-10 кВ, 2ПКЛ-10 кВ от ПС 220/110/10 кВ № 692 Баскаково до КРУН-10 кВ, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Косинская, д. 9, с.21 (10 км; 2 шт.(РУ))»;

– Н_I-163483 «Строительство нов.ТП 10/0,4кВ с тр-рами 2х1600кВА, 2КЛ-10кВ от нов.ТП 10/0,4кВ до ТП 10/0,4кВ 20685, 4КЛ-10кВ от нов.ТП 10/0,4кВ до КЛ напр. РТП-10кВ 18090-ТП 10/0,4кВ 22765, в т.ч. ПИР: г. Москва, Новослободская, д.4 (3,2 МВА; 2 км; 14 шт.(РУ))»;

– Н_I-183844 «Строительство нов. РП-10кВ, 4ПКЛ-10 кВ от ПС-790 до нов. РП-10кВ, 2КЛ-10 кВ от нов. РП-10кВ до РТП-10кВ 17084, в т.ч. ПИР: г. Москва, пр-д Серебрякова, вл. 11-13 (12,28 км; 14 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))»;

– Н_I-187579 «Строительство РП 10/0,4кВ 15, 2КЛ-10кВ от ПС Руднево, ПС Каскадная до РП-15, ТП-140 с тр.2х1250кВА, ТП-139 с тр.2х1000кВА, 4КЛ-10кВ от ТП-140 до РП-15, ТП-139, 28КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г. Москва, п.Некрасовка, ил.площадки ЛбСАкВ-л.13а, к.8,9,10,11 (4,5 МВА; 12,28 км; 42 шт.(РУ); 640 п.м.; 6 шт.(прочие))»;

– I_I-209354 «Строительство ТП-10кВ с тр-ми 2х630 кВА, 2КЛ-10 кВ от ТП-10кВ № 16590 до ТП-10кВ № 29316 с заходом в новую ТП, в т.ч. ПИР: г. Москва, в границах платформы "НАТИ", ТПУ "Лихоборы" (Никола-

евская), включая территорию полосы отвода МК МЖД (1,26 МВА; 3,6 км; 4 шт.(РУ); 330 п.м.; 3 шт.(прочие))»;

– H_I-197879 «Модернизация выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Некрасовка (9 шт.(РУ); 7 497 кв.м.; 4 шт.(прочие))»;

– I_I-215101 «Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП/КТП/МТП Филиала Новая Москва на территории Московского РЭС (НМ) (20 008 т.у.)»

– J_I-223308 «Строительство 2КЛ-10кВ от яч. №107 РУ-10кВ до яч.1-й секции, 2КЛ-10кВ от яч. №209 РУ-10кВ до яч.2-й секции РУ-10кВ РП-10кВ №нов. ПС-118 "Кубинка", РП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, г. Кубинка, 50:20:007081:3243 (36 км; 14 шт.(РУ); 1 400 п.м.; 2 шт.(прочие))»;

– H_I-190980 «Реконструкция ПС 110 кВ № 71 "Поварово" с заменой силовых трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА (2 этап) (80 МВА; 31 шт.(РУ); 200 кв.м.; 65 п.м.; 3 шт.(прочие))».

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

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

2.1. По строительно-монтажным и пусконаладочным работам на объектах в городе Москва расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием

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

Базисно-индексный метод определения стоимости строительства основан на использовании системы текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен (по состоянию на 1 января 2000 года). Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс пересчета для города Москвы соответствующего периода, а именно индексы к следующим статьям прямых затрат: заработная плата рабочих, эксплуатация

машин, заработная плата машинистов, материальные ресурсы. По части объектов для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости по видам строительства, выпускаемый ежеквартально Минстроем России.

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

Сметными нормами и расценками предусмотрено производство работ в нормальных условиях, не осложненных внешними факторами. При необходимости для учета влияния условий производства строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ в сметных расчетах предусмотрены соответствующие повышающие коэффициенты к нормам затрат труда, оплате труда рабочих, нормам времени и затратам на эксплуатацию машин и механизмов, приводимые в общих положениях к главам и технических частях соответствующих сборников сметных норм и расценок. При этом данные повышающие коэффициенты обоснованы проектно-сметной документацией.

Стоимость оборудования и материалов определена по сборнику средних сметных цен на материалы, изделия и конструкции (ТСН-2001.1) и по текущим ценам поставщиков на основании счет-фактур (товарных накладных), коммерческих предложений с учетом транспортных и заготовительно-складских расходов.

Кроме прямых затрат, определяемых с использованием сметно-нормативной базы, в состав сметной стоимости по выполнению инвестиционных проектов входят также накладные расходы и сметная прибыль согласно норм действующего законодательства в области ценообразования. Накладные расходы и сметная прибыль согласно методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004) определены от фонда оплаты труда на основе действующих нормативов по видам строительно-монтажных и пусконаладочных ра-

бот. Нормы накладных расходов и сметной прибыли для города Москвы определены в сборнике ТСН-2001.8 «Нормы накладных расходов и сметной прибыли».

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

2.2. По строительно-монтажным и пусконаладочным работам на объектах в Московской области расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании территориальных единичных расценок Московской области. Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости по видам строительства, выпускаемый Минстроем России, а именно индекс к ТЕР-2001 для

Московской области по выполненным в отчетном периоде видам строительства. Выбор метода индексации предусматривается условиями договора.

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

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

Кроме прямых затрат, определяемых с использованием сметно-нормативной базы, в состав сметной стоимости по выполнению инвестиционных проектов входят также накладные расходы, сметная прибыль и лимитированные затраты согласно норм действующего законодательства в области ценообразования. Накладные расходы и сметная прибыль согласно методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004) определены от фонда оплаты труда на основе нормативов по видам строительных, монтажных и пусконаладочных работ на основе действующих методических указаний по определению величины накладных расходов и сметной прибыли.

Помимо прямых затрат и накладных расходов, и сметной прибыли для формирования полной стоимости в части инвестиционных проектов учитываются лимитированные затраты по нормативам также согласно действующих норм ценообразования. Лимитированные затраты соответствуют смет-

ной документации к проекту. Нормативы затрат на временные здания и сооружения определены согласно ГСН 81-05-01-2001 (Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений), нормативы затрат на производство работ в зимнее время определены согласно ГСН 81-05-02-2007 (Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время).

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

Расчеты стоимости работ по выносу проекта строительства в натуру и контрольно-геодезической съемке произведены на основании соответствующих справочников базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Расчеты сметной стоимости таких работ также выполнены с использованием базисно-индексного метода. Для обоснования стоимости прочих затрат рассмотрены акты сдачи-приемки услуг по осуществлению строительного контроля, акты и расчеты по договорам аренды, акты об оказанных услугах по технической эксплуатации коллекторов (расходы распределены пропорционально по объектам), акты сдачи-приемки выполненных землеустроительных и кадастровых работ по подготовке карты охранных зон и другая первичная документация. Данные затраты предусмотрены сводным сметным расчетом в составе проектно-сметной документации.

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

Расчет сметной стоимости проектных и изыскательских работ также произведен с использованием базисно-индексного метода на основе справочников базовых цен с использованием индексов изменения стоимости проектных и изыскательских работ и оформлен по форме 2П, предусмотренной методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004). Для определения стоимости проектных и изыскательских работ на объектах в городе Москве применены соответствующие выполняемым работам сборники базовых цен на проектные работы и изыскательские работы для строительства в городе Москве (МРР). При необходимости проведения государственной экспертизы проектной документации и проверке достоверности определения сметной стоимости рассмотрены акты выполненных соответствующих работ.

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

По части объектов работы завершены полностью в 4 квартале 2019 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

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

8.8 Рекомендации экспертной организации, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы сетевой организации

При подготовке настоящего раздела в рамках проведенного технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» 2019 г. в соответствии с п. 25 ж) «Методических рекомендаций по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ, экспертная организация сформулировала следующие рекомендации в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы сетевой организации:

- принять меры по совершенствованию системы планирования с целью повышения эффективности планирования как физических показателей, так и финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов для минимизации случаев невыполнения планового объема по титулам, включенным в утвержденную инвестиционную программу;
- в целях исключения случаев формирования отрицательных остатков финансирования и освоения на конец отчетного периода для вновь включаемых и ранее реализуемых инвестиционных проектов рассмотреть возможность корректировки величин полных стоимостей инвестиционных проектов при формировании проекта корректировки ИПР и усилить мероприятия по контролю исполнения графиков реализации проектов подрядчиками;
- в связи со значительными объемами интегрируемой в паспортах инвестиционных проектов информации с целью повышения качества их ведения реализовать построение автоматизированной системы формирования паспорта инвестиционного проекта.

8.9 О расчетах количественных показателей

ООО «МЭКОМ» выполнило проверку формирования количественных показателей ИПР ПАО «МОЭСК». Количественные показатели в формах от-

чета о реализации ИПР соответствуют количественным показателям в обосновывающих материалах к отчету о выполнении ИПР за 2019 г.

8.10 О допущениях, оценках и выводах ПАО «МОЭСК»

Предоставленные ПАО «МОЭСК» материалы для исследования не содержат сведений о допущениях, оценках и выводах в формате отнесения к отчету о выполнении ИПР за 2019 год.

9. Иные Сведения

Иных сведений нет.

Эксперты ООО «МЭКОМ»:

Мальнев Алексей Николаевич

Селяев Андрей Николаевич

Рыбка Павел Николаевич

Журин Александр Николаевич

Эксперты АО «Группа Компаний ЩИТ»

Стребков Андрей Сергеевич

Бурцева Светлана Александровна

Сазанова Кристина Николаевна

Михайлов Андрей Борисович

ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации

К ЗАКЛЮЧЕНИЮ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «МОЭСК» ЗА 2019 ГОД

30 листов

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов для исследования

К ЗАКЛЮЧЕНИЮ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «МОЭСК» ЗА 2019 ГОД

5 листов

Таблица № 1 – Материалы для исследования в виде ссылок для скачивания и прикрепленных файлов

№	Описание материала
1	Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за II квартал 2019 года
	Паспорта 12.05.2020 15:52 Папка с файлами ТЦА проектов 12.05.2020 15:52 Папка с файлами D0327_1057746555811_1_0.xlsx 27.03.2020 11:06 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_2_0.xlsx 27.03.2020 10:34 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_3_0.xlsx 27.03.2020 10:43 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_4_0.xlsx 27.03.2020 15:23 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_5_0.xlsx 27.03.2020 10:12 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_6_0.xlsx 27.03.2020 10:24 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_7_0.xlsx 27.03.2020 11:21 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_8_0 .xlsx 26.03.2020 15:13 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_9_0.xlsx 26.03.2020 9:01 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_10_0.xlsx 27.03.2020 8:55 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_11_0.xlsx 27.03.2020 9:04 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_12_0.xlsx 27.03.2020 9:26 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_13_0.xlsx 27.03.2020 9:43 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_14_0.xlsx 13.02.2020 20:55 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_15_0.xlsx 13.02.2020 22:05 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_16_0.xlsx 13.02.2020 21:04 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_17_0.xlsx 27.03.2020 10:05 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_18_0.xlsx 27.03.2020 11:22 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_19_0.xlsx 26.03.2020 15:27 Лист Microsoft Ex... D0327_1057746555811_20_0.xlsx 17.03.2020 15:38 Лист Microsoft Ex... Заключение ТЦА отчетов ИПР 3 этап.pdf 12.02.2020 13:16 Foxit PhantomPD... Отчет об исполнении годовой компле... 26.03.2020 10:32 Лист Microsoft Ex... Приложение 8(1) - 2019 год .xlsx 27.03.2020 15:26 Лист Microsoft Ex... Стоимостные, технические, количеств... 27.03.2020 11:23 Лист Microsoft Ex...
2	Папка «ТЦА проектов»
	Имя / Дата изменения / Тип +Заключение ТЦА МОЭСК ПС Одинцо... 02.02.2020 21:56 Foxit PhantomPD... +Заключение ТЦА-3_КВЛ_ТЭЦ-23-Елох... 02.02.2020 21:56 Foxit PhantomPD...

3	Папка Паспорта \ ВН, 123 файла паспортов инвестиционных проектов и карты-схемы в формате. kml
	карты схемы ВН E_I-101231; J_I-227095 паспорт проекта.xlsx E_I-102989; J_I-227270 паспорт проекта.xlsx E_I-102991; I-198096; J_I-228330 паспорт проекта.xlsx E_I-103010 паспорт проекта.xlsx E_I-106386 паспорт проекта.xlsx E_I-106881; J_I-227053 паспорт проекта.xlsx E_I-111144 паспорт проекта.xlsx E_I-111333 паспорт проекта.xlsx E_I-116168 паспорт проекта.xlsx E_I-116171 паспорт проекта.xlsx E_I-116192 паспорт проекта.xlsx E_I-116193 паспорт проекта.xlsx E_I-116194 паспорт проекта.xlsx E_I-116199 паспорт проекта.xlsx E_I-116516 паспорт проекта.xlsx E_I-116518 паспорт проекта.xlsx E_I-118313; J_I-227094 паспорт проекта.xlsx E_I-118314 Паспорт проект.xlsx E_I-118315 паспорт проекта.xlsx E_I-118317; H_I-200493 паспорт проекта.xlsx E_I-124592; H_I-198095 паспорт проекта.xlsx E_I-124653 паспорт проекта.xlsx E_I-124660 паспорт проекта.xlsx E_I-131281 Паспорт проекта.xlsx E_I-139026 паспорт проекта.xlsx E_I-139027 паспорт проекта.xlsx E_I-139030 Паспорт проекта.xlsx E_I-150905 паспорт проекта.xlsx E_I-150927 паспорт проекта.xlsx E_I-151682; J_I-229054 паспорт проекта.xlsx E_I-153767; J_I-228832 паспорт проекта.xlsx E_I-153768; I-228826 паспорт проекта.xlsx E_I-155084 паспорт проекта.xlsx E_I-155085 паспорт проекта.xlsx E_I-163777 паспорт проекта.xlsx E_I-184030 паспорт проекта.xlsx E_I-184431 Паспорт проекта.xlsx E_I-184433 паспорт проекта.xlsx E_I-184434 паспорт проекта.xlsx E_I-184447 паспорт проекта.xlsx E_I-184453 паспорт проекта.xlsx E_I-184454 паспорт проекта.xlsx E_I-184456 паспорт проекта.xlsx E_I-184457 паспорт проекта.xlsx E_I-184458 паспорт проекта.xlsx E_I-184460 паспорт проекта.xlsx E_I-184485 паспорт проекта.xlsx E_I-184488; H_I-199947; I_I-210529 паспорт проекта.xlsx E_I-184500 паспорт проекта.xlsx E_I-184510; J_I-227058 паспорт проекта.xlsx E_I-184512 паспорт проекта.xlsx E_I-184544 паспорт проекта.xlsx E_I-184577 паспорт проекта.xlsx E_I-184582 паспорт проекта.xlsx E_I-184615 паспорт проекта.xlsx E_I-187875 паспорт проекта.xlsx E_P-000589 Паспорт проекта.xlsx H_I-169708 паспорт проекта.xlsx H_I-172327 паспорт проекта.xlsx H_I-172329 паспорт проекта.xlsx H_I-178052 паспорт проекта.xlsx H_I-184633 паспорт проекта.xlsx H_I-184674 паспорт проекта.xlsx H_I-184677 паспорт проекта.xlsx H_I-184678 паспорт проекта.xlsx H_I-184679 паспорт проекта.xlsx H_I-184680 паспорт проекта.xlsx H_I-184681 паспорт проекта.xlsx H_I-184683 паспорт проекта.xlsx H_I-184685 паспорт проекта.xlsx H_I-184686 паспорт проекта.xlsx H_I-184687 Паспорт проекта.xlsx H_I-184688 паспорт проекта.xlsx H_I-184689 паспорт проекта.xlsx H_I-184691 паспорт проекта.xlsx H_I-184692 паспорт проекта.xlsx H_I-184693 паспорт проекта.xlsx H_I-184696 Паспорт проекта.xlsx H_I-184697 Паспорт проекта.xlsx H_I-184698 Паспорт проекта.xlsx H_I-185448 паспорт проекта.xlsx H_I-186153 Паспорт проекта.xlsx H_I-186313 Паспорт проекта.xlsx H_I-186340 паспорт проекта.xlsx H_I-187151 паспорт проекта.xlsx H_I-187166 Паспорт проекта.xlsx H_I-190980 паспорт проекта.xlsx H_I-194378 паспорт проекта.xlsx H_I-197689 Паспорт проекта.xlsx H_I-197737 паспорт проекта.xlsx H_I-197818 Паспорт проекта.xlsx H_I-197819 Паспорт проекта.xlsx H_I-197821 Паспорт проекта.xlsx H_I-197822 Паспорт проекта.xlsx H_I-197823 Паспорт проекта.xlsx H_I-197824 Паспорт проекта.xlsx H_I-197993; I-198013 Паспорт проекта.xlsx H_I-198014 паспорт проекта.xlsx H_I-198015; J_I-228339 паспорт проекта .xlsx H_I-198016; J_I-228345 Паспорт проекта.xlsx H_I-198020 Паспорт проекта.xlsx H_I-198021 паспорт проекта.xlsx H_I-198022 паспорт проекта.xlsx H_I-198023 паспорт проекта.xlsx H_I-198024 Паспорт проекта.xlsx H_I-198025 Паспорт проекта.xlsx H_I-198026 Паспорт проекта.xlsx H_I-198027 Паспорт проекта.xlsx H_I-198028 Паспорт проекта.xlsx H_I-198029 Паспорт проекта.xlsx H_I-198030 Паспорт проекта.xlsx H_I-198032 Паспорт проекта.xlsx H_I-198034 Паспорт проекта.xlsx H_I-198035 Паспорт проекта.xlsx H_I-198036 Паспорт проекта.xlsx H_I-198037 Паспорт проект.xlsx H_I-198038 Паспорт проекта.xlsx H_I-198039 Паспорт проекта.xlsx H_I-198088 Паспорт проекта.xlsx I_I-186435 паспорт проекта.xlsx I_I-201725 паспорт проекта.xlsx I_I-219099; I-124659 паспорт проекта.xlsx I-106986 паспорт проекта.xlsx
4	Папка Паспорта \ Приоритетные, 123 файлов паспортов инвестиционных проектов и карты-схемы в формате. kml

	Карты схемы приорит E_I-002749 паспорт проекта.xlsx E_I-103213 паспорт проекта.xlsx E_I-104003 паспорт проекта.xlsx E_I-105778; J_I-227096 паспорт проекта.xlsx E_I-105844 паспорт проекта.xlsx E_I-105859; J_I-227098 паспорт проекта.xlsx E_I-106282 паспорт проекта.xlsx E_I-106974 I-202515 паспорт проекта.xlsx E_I-110437; I-200065; J_I-228346 паспорт проекта.xlsx E_I-111086; H_I-202711 паспорт проекта.xlsx E_I-111329 паспорт проекта.xlsx E_I-111330 паспорт проекта.xlsx E_I-111331; J_I-227097 паспорт проекта.xlsx E_I-112304 паспорт проекта.xlsx E_I-112317 паспорт проекта.xlsx E_I-112811; J_I-228510 паспорт проекта.xlsx E_I-116169 паспорт проекта.xlsx E_I-116170 паспорт проекта.xlsx E_I-116195 паспорт проекта.xlsx E_I-117060 паспорт проекта.xlsx E_I-124649 паспорт проекта.xlsx E_I-124658; H_I-200566 паспорт проекта.xlsx E_I-124661 паспорт проекта.xlsx E_I-124662 паспорт проекта.xlsx E_I-133238 паспорт проекта.xlsx E_I-134087 (I-188388) паспорт проекта.xlsx E_I-139028; H_I-200490 паспорт проекта.xlsx E_I-155086 паспорт проекта.xlsx E_I-157010 паспорт проекта.xlsx E_I-163774; H_I-200558 паспорт проекта.xlsx E_I-163776 паспорт проекта.xlsx E_I-163778 паспорт проекта.xlsx E_I-184023 паспорт проекта.xlsx E_I-184027 паспорт проекта.xlsx E_I-184032; H_I-200548 паспорт проекта.xlsx E_I-184095 паспорт проекта.xlsx E_I-184098 паспорт проекта.xlsx E_I-184103 паспорт проекта.xlsx E_I-184108 паспорт проекта.xlsx E_I-184429; I-216814 паспорт проекта.xlsx E_I-184435 паспорт проекта.xlsx E_I-184436 паспорт проекта.xlsx E_I-184437 паспорт проекта.xlsx E_I-184439 паспорт проекта.xlsx E_I-184443 паспорт проекта.xlsx E_I-184450 паспорт проекта.xlsx E_I-184464 паспорт проекта.xlsx E_I-184470 паспорт проекта.xlsx E_I-184487 паспорт проекта.xlsx E_I-184491; J_I-227062 паспорт проекта.xlsx E_I-184492; J_I-227059 паспорт проекта.xlsx E_I-184495 паспорт проекта.xlsx E_I-184497; J_I-227060 паспорт проекта.xlsx E_I-184501 паспорт проекта.xlsx E_I-184507 паспорт проекта.xlsx E_I-184516 паспорт проекта.xlsx E_I-184517 паспорт проекта.xlsx E_I-184576 паспорт проекта.xlsx E_I-184608 паспорт проекта.xlsx E_I-184634 паспорт проекта.xlsx E_I-184658 паспорт проекта.xlsx E_I-184667 паспорт проекта.xlsx E_I-187545 паспорт проекта.xlsx E_I-187866; J_I-227061 паспорт проекта.xlsx E_I-187867; J_I-228509 паспорт проекта.xlsx E_I-187868 паспорт проекта.xlsx E_I-187869 паспорт проекта.xlsx E_I-187871 паспорт проекта.xlsx E_I-187872 паспорт проекта.xlsx E_I-187874; I_I-210532 паспорт проекта.xlsx H_I-186434 паспорт проекта.xlsx H_I-187148 паспорт проекта.xlsx H_I-187167 паспорт проекта.xlsx H_I-197923 паспорт проекта.xlsx H_I-203886 паспорт проекта.xlsx I_I-210521 паспорт проекта.xlsx I_I-210522 паспорт проекта.xlsx I_I-210523 паспорт проекта.xlsx I_I-210524 паспорт проекта.xlsx I_I-211310 паспорт проекта.xlsx I_I-211396 паспорт проекта.xlsx I_I-219092 I-184514 паспорт проекта.xlsx I_I-219546 I-102604 паспорт проекта.xlsx I-111085; E_I-226990; паспорт проекта.xlsx J_I-222197 паспорт проекта.xlsx J_I-223002 паспорт проекта.xlsx J_I-223542 паспорт проекта.xlsx J_I-223543 паспорт проекта.xlsx J_I-223544 паспорт проекта.xlsx J_I-223545 паспорт проекта.xlsx J_I-223548 паспорт проекта.xlsx J_I-223549 паспорт проекта.xlsx J_I-223550 паспорт проекта.xlsx J_I-223552 паспорт проекта.xlsx J_I-223553 паспорт проекта.xlsx J_I-223556 паспорт проекта.xlsx J_I-223557 паспорт проекта.xlsx J_I-223558 паспорт проекта.xlsx J_I-223560 паспорт проекта.xlsx J_I-223561 паспорт проекта.xlsx E_I-188382; H_I-200556 паспорт проекта.xlsx
	Материалы, направленные в рамках запросов дополнительной информации
	\МКС ВВОД 150657.pdf 09.04.2020 14:14 Foxit PhantomPD... 183844.pdf 09.04.2020 14:14 Foxit PhantomPD... 185464.pdf 09.04.2020 14:14 Foxit PhantomPD... 187579.pdf 09.04.2020 14:14 Foxit PhantomPD... 191449.pdf 09.04.2020 14:14 Foxit PhantomPD... 191450.pdf 09.04.2020 14:14 Foxit PhantomPD... 191465 вводили в сентябре 2019г..pdf 09.04.2020 14:14 Foxit PhantomPD... 219599.pdf 09.04.2020 14:14 Foxit PhantomPD... 225083.pdf 09.04.2020 14:14 Foxit PhantomPD... 228977.pdf 09.04.2020 14:14 Foxit PhantomPD... Thumbs.db 09.04.2020 14:16 Data Base File
	\НМ Имя / Дата изменения / Тип Thumbs.db 09.04.2020 14:21 Data Base File Форма 34_1219_226206_Технолог.pdf 09.04.2020 14:20 Foxit PhantomPD... \Платежные поручения

5356 29.10.19.pdf	09.04.2020 13:01	Foxit PhantomPD...
5800 29.10.19.pdf	09.04.2020 13:01	Foxit PhantomPD...
5801 29.10.19.pdf	09.04.2020 13:01	Foxit PhantomPD...
5804 29.10.19.pdf	09.04.2020 13:01	Foxit PhantomPD...
5805 29.10.19.pdf	09.04.2020 13:01	Foxit PhantomPD...
5807 29.10.19.pdf	09.04.2020 13:01	Foxit PhantomPD...
Thumbs.db	09.04.2020 14:22	Data Base File

4814 17.10.19.pdf	28958 от 27.12.2019.pdf	29654 от 31.12.2019.pdf	75793 15.10.19.pdf	84481 21.11.19.pdf	86898 28.11.19.pdf	100764 от 24.12.2019.pdf
5243 17.10.19.pdf	28959 от 27.12.2019.pdf	29668 от 30.12.2019.pdf	76745 22.10.19.pdf	84483 21.11.19.pdf	87286 28.11.19.pdf	100765 от 24.12.2019.pdf
5356 29.10.19.docx	28987 от 27.12.2019.pdf	29674 от 31.12.2019.pdf	76746 22.10.19.pdf	84484 21.11.19.pdf	87777 28.11.19.pdf	100766 от 24.12.2019.pdf
5800 29.10.19.docx	28999 от 27.12.2019.pdf	29680 от 31.12.2019.pdf	76747 22.10.19.pdf	84489 21.11.19.pdf	87778 28.11.19.pdf	100955 от 24.12.2019.pdf
5801 29.10.19.docx	29006 от 27.12.2019.pdf	29681 от 31.12.2019.pdf	76748 22.10.19.pdf	84568 21.11.19.pdf	88077 28.11.19.pdf	101182 от 24.12.2019.pdf
5804 29.10.19.docx	29008 от 27.12.2019.pdf	29690 от 31.12.2019.pdf	76807 22.10.19.pdf	85179 21.11.19.pdf	88357 28.11.19.pdf	101184 от 24.12.2019.pdf
5805 29.10.19.docx	29012 от 27.12.2019.pdf	29709 от 31.12.2019.pdf	78305 24.10.19.pdf	85190 21.11.19.pdf	88427 29.11.19.pdf	101185 от 24.12.2019.pdf
5807 29.10.19.docx	29048 от 27.12.2019.pdf	29710 от 31.12.2019.pdf	78308 24.10.19.pdf	85593 26.11.19.pdf	88428 29.11.19.pdf	101186 от 24.12.2019.pdf
28120 26.11.19.pdf	29049 от 27.12.2019.pdf	29745 от 31.12.2019.pdf	78311 24.10.19.pdf	85650 26.11.19.pdf	88690 от 05.12.2019.pdf	107644 от 26.12.2019.pdf
28129 26.11.19.pdf	29050 от 27.12.2019.pdf	29850 от 31.12.2019.pdf	78331 24.10.19.pdf	85691 26.11.19.pdf	88709 от 05.12.2019.pdf	108373 от 26.12.2019.pdf
28136 26.11.19.pdf	29116 от 30.12.2019.pdf	29851 от 31.12.2019.pdf	79622 31.10.19.pdf	85693 26.11.19.pdf	88714 от 05.12.2019.pdf	108375 от 26.12.2019.pdf
28138 26.11.19.pdf	29117 от 30.12.2019.pdf	29852 от 31.12.2019.pdf	79770 31.10.19.pdf	85890 26.11.19.pdf	88720 от 05.12.2019.pdf	108677 от 26.12.2019.pdf
28142 26.11.19.pdf	29118 от 30.12.2019.pdf	29974 от 31.12.2019.pdf	80031 31.10.19.pdf	86138 26.11.19.pdf	88738 от 05.12.2019.pdf	108758 от 26.12.2019.pdf
28143 26.11.19.pdf	29138 от 30.12.2019.pdf	30109 от 31.12.2019.pdf	80051 31.10.19.pdf	86289 26.11.19.pdf	96402 от 12.12.2019.pdf	108763 от 26.12.2019.pdf
28151 26.11.19.pdf	29223 от 30.12.2019.pdf	30110 от 31.12.2019.pdf	83055 14.11.19.pdf	86417 26.11.19.pdf	96965 от 12.12.2019.pdf	108796 от 26.12.2019.pdf
28153 26.11.119.pdf	29224 от 30.12.2019.pdf	30111 от 31.12.2019.pdf	83068 14.11.19.pdf	86441 26.11.19.pdf	97018 от 12.12.2019.pdf	108797 от 26.12.2019.pdf
28159 26.11.19.pdf	29225 от 30.12.2019.pdf	30112 от 31.12.2019.pdf	83106 14.11.19.pdf	86464 26.11.19.pdf	97019 от 12.12.2019.pdf	108798 от 26.12.2019.pdf
28165 26.11.19.pdf	29226 от 30.12.2019.pdf	30113 от 31.12.2019.pdf	83107 14.11.19.pdf	86466 26.11.19.pdf	97020 от 12.12.2019.pdf	108799 от 26.12.2019.pdf
28465 от 12.12.2019.pdf	29227 от 30.12.2019.pdf	30136 от 31.12.2019.pdf	83108 14.11.19.pdf	86467 26.11.19.pdf	97023 от 12.12.2019.pdf	Thumbs.db
28467 от 12.12.2019.pdf	29228 от 30.12.2019.pdf	30137 от 31.12.2019.pdf	83109 14.11.19.pdf	86469 26.11.19.pdf	97024 от 12.12.2019.pdf	
28498 от 12.12.2019.pdf	29229 от 30.12.2019.pdf	30138 от 31.12.2019.pdf	83112 14.11.19.pdf	86470 26.11.19.pdf	97924 от 17.12.2019.pdf	
28561 от 12.12.2019.pdf	29230 от 30.12.2019.pdf	66272 01.10.19.pdf	83114 14.11.19.pdf	86471 26.11.19.pdf	98021 от 17.12.2019.pdf	
28784 от 25.12.2019.pdf	29252 от 30.12.2019.pdf	66278 01.10.19.pdf	83207 14.11.19.pdf	86472 26.11.19.pdf	98024 от 17.12.2019.pdf	
28857 от 26.12.2019.pdf	29253 от 30.12.2019.pdf	72802 03.10.19.pdf	83239 14.11.19.pdf	86473 26.11.19.pdf	98026 от 17.12.2019.pdf	
28861 от 26.12.2019.pdf	29255 от 30.12.2019.pdf	73889 08.10.19.pdf	83406 14.11.19.pdf	86564 26.11.19.pdf	98190 от 19.12.2019.pdf	
28862 от 26.12.2019.pdf	29256 от 30.12.2019.pdf	73952 08.10.19.pdf	83894 19.11.19.pdf	86600 26.11.19.pdf	98967 от 19.12.2019.pdf	
28863 от 26.12.2019.pdf	29266 от 30.12.2019.pdf	73953 08.10.19.pdf	83896 19.11.19.pdf	86603 26.11.19.pdf	98970 от 19.12.2019.pdf	
28866 от 26.12.2019.pdf	29387 от 30.12.2019.pdf	73954 08.10.19.pdf	83897 19.11.19.pdf	86716 26.11.19.pdf	98971 от 19.12.2019.pdf	
28873 от 26.12.2019.pdf	29482 от 30.12.2019.pdf	73955 08.10.19.pdf	83898 19.11.19.pdf	86718 26.11.19.pdf	99425 от 23.12.2019.pdf	
28874 от 26.12.2019.pdf	29503 от 30.12.2019.pdf	73959 08.10.19.pdf	83900 19.11.19.pdf	86720 26.11.19.pdf	99542 от 24.12.2019.pdf	
28892 от 26.12.2019.pdf	29504 от 30.12.2019.pdf	73960 08.10.19.pdf	84195 21.11.19.pdf	86728 26.11.19.pdf	99543 от 24.12.2019.pdf	
28893 от 26.12.2019.pdf	29592 от 31.12.2019.pdf	74013 08.10.19.pdf	84304 21.11.19.pdf	86758 26.11.19.pdf	99544 от 24.12.2019.pdf	
28894 от 26.12.2019.pdf	29595 от 31.12.2019.pdf	74064 08.10.19.pdf	84455 21.11.19.pdf	86763 26.11.19.pdf	99545 от 24.12.2019.pdf	
28895 от 26.12.2019.pdf	29604 от 30.12.2019.pdf	74223 08.10.191.pdf	84478 21.11.19.pdf	86785 26.11.19.pdf	99546 от 24.12.2019.pdf	
28896 от 26.12.2019.pdf	29634 от 31.12.2019.pdf	75504 15.10.19.pdf	84479 21.11.19.pdf	86788 26.11.19.pdf	99547 от 24.12.2019.pdf	

I-117060 Капитализация затраты ОКС+	06.04.2020 15:53	Папка с файлами
I-127264+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-162947+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-198085+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-198086+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-220990+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами

МКС ВВОД+	22.04.2020 12:18	Папка с файлами
НМ+	09.04.2020 17:10	Папка с файлами
ПП дл ТЦА 4 кв_2019+	09.04.2020 17:10	Папка с файлами

111329 12.2012

КС (111329) 2050_ЗЭС_ПС 110кВ № 683 Ядрошино(2)

КС (111329) 2050_ЗЭС_ПС 110кВ № 683 Ядрошино

Пс ядрошино май 2014

ядрошино дек 2014

	111329 (Аренда земли)+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	211194+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	215482+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	215483+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	222201(101231)+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	223308+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	224780+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	224782+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	227097(111331)+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	I-184435+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	I-184436+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	I-184437+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	I-184439+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	I-184456+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	I-184464+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	I-187166+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	I-187869+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	I-197879+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	I-197882+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	I-197884+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	I-227058+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
	I-228509+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами

I-150657+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-161980+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-163483+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-170382+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-183844+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-185464+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-187579+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-191449+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-191450+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-191465+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-198502+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-209354+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-210071+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-219599+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-222896+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-222908+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-225083+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-227051+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-228977+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
Москоллектор	09.04.2020 17:09	Папка с файлами

I-155086+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-172329+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-188388+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-188668+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-212187+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-216603+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-217817+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-226206 нет ОС-ок+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами

I-175077+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами	
ТЦА Аудит 4кв.2019+	26.04.2020 12:55	Папка с файлами	
ПД_1219_175077+	24.01.2020 17:34	Adobe Acrobat D...	1 791 КБ
ПД_1219_210566+	24.01.2020 16:48	Adobe Acrobat D...	2 201 КБ
ПД_1219_224241+	24.01.2020 16:18	Adobe Acrobat D...	3 991 КБ

I-190980+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-210566+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-224241+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами
I-226290 (Акты не предоставлялись)	03.04.2020 13:35	Папка с файлами

I-215099_декабрь_2019	06.04.2020 16:00	Архив WinRAR	74 070 КБ
I-215099_декабрь_2019_2	06.04.2020 16:02	Архив WinRAR	85 391 КБ
I-215099_декабрь_2019_3	06.04.2020 16:02	Архив WinRAR	98 418 КБ
I-215099_декабрь_2019_4	06.04.2020 15:59	Архив WinRAR	97 033 КБ
I-215099_декабрь_2019_5	06.04.2020 16:02	Архив WinRAR	20 684 КБ
I-215099_ноябрь_2019_1	06.04.2020 15:59	Архив WinRAR	82 528 КБ
I-215099_ноябрь_2019_2	06.04.2020 15:59	Архив WinRAR	55 903 КБ
I-215099_октябрь_2019	06.04.2020 16:00	Архив WinRAR	72 903 КБ
I-215101_декабрь_2019_1	06.04.2020 15:58	Архив WinRAR	80 351 КБ
I-215101_декабрь_2019_2	06.04.2020 15:58	Архив WinRAR	74 476 КБ
I-215101_декабрь_2019_3	06.04.2020 16:01	Архив WinRAR	89 257 КБ
I-215101_декабрь_2019_4	06.04.2020 15:59	Архив WinRAR	68 307 КБ
I-215101_декабрь_2019_5	06.04.2020 15:58	Архив WinRAR	92 139 КБ
I-215101_ноябрь_2019_1	06.04.2020 16:01	Архив WinRAR	78 925 КБ
I-215101_ноябрь_2019_2	06.04.2020 15:58	Архив WinRAR	83 586 КБ
I-215101_октябрь_2019_1	06.04.2020 16:01	Архив WinRAR	75 146 КБ
I-215101_октябрь_2019_2	06.04.2020 15:57	Архив WinRAR	86 491 КБ
I-215103_декабрь_2019	06.04.2020 15:59	Архив WinRAR	4 611 КБ
I-215103_ноябрь_2019	06.04.2020 15:59	Архив WinRAR	35 412 КБ
I-215103_октябрь_2019	06.04.2020 15:59	Архив WinRAR	7 739 КБ
I-228767_(I-215089)	06.04.2020 16:01	Архив WinRAR	77 138 КБ
I-228768_(I-215091)_1	06.04.2020 16:00	Архив WinRAR	81 501 КБ
I-228768_(I-215091)_2	06.04.2020 16:00	Архив WinRAR	67 079 КБ
I-228790_(I-215157)_1	06.04.2020 16:02	Архив WinRAR	81 593 КБ
I-228790_(I-215157)_2	06.04.2020 16:02	Архив WinRAR	79 710 КБ
I-228790_(I-215157)_3	06.04.2020 15:57	Архив WinRAR	46 298 КБ
I-228790_(I-215157)_4	06.04.2020 15:57	Архив WinRAR	60 608 КБ
I-124662+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами	
I-209321+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами	
I-227270+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами	
I-228330 (I-198096)+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами	
I-230082+	09.04.2020 17:09	Папка с файлами	
I-215705 (ИА)	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-215707 (ИА)	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-226990 (I-111085) (СЭС)	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-228761 (I-185878) (Перенос этапа НЗС)	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
P-003364 (P-004424)	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
P-003400 (P-004461)	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-127264, 1269, 6700-Ф, 7012-Ф, КС-11, ф-34, АКО	29.04.2020 13:44	Adobe Acrobat D...	504 КБ
Договор	29.04.2020 16:49	Adobe Acrobat D...	407 КБ
Мосгоргеотрест. Акт и сф от 16.10.19	29.04.2020 16:49	Adobe Acrobat D...	203 КБ

I-127264 Приказ ПСД 6700-Ф	29.04.2020 13:50	Adobe Acrobat D...	495 КБ
I-127264 ССР 6700-Ф	29.04.2020 13:50	Adobe Acrobat D...	1 158 КБ
I-211194	29.04.2020 13:14	Adobe Acrobat D...	1 594 КБ
Расчет стоимости к дог № 20D012-18-1628	29.04.2020 13:51	Adobe Acrobat D...	127 КБ
I-150657	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-163483	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-170382	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-185464	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-191465	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-209354	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-219599	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-222896	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-222908	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-225083	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-155086_1 этап	28.04.2020 16:19	Adobe Acrobat D...	6 700 КБ
I-155086_ССР (1 этап)	28.04.2020 16:19	Adobe Acrobat D...	3 625 КБ
I-212187	28.04.2020 16:19	Adobe Acrobat D...	569 КБ
I-226206.doc	28.04.2020 16:19	Adobe Acrobat D...	2 089 КБ
I-226206_ССР	28.04.2020 16:19	Adobe Acrobat D...	1 599 КБ
I-215089 (I-228767)	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-215091 (I-228768)	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-215099	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-215101	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-215103	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-215157 (I-228790)	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	
I-230082	30.04.2020 12:38	Папка с файлами	