

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТНАЯ КОМПАНИЯ»**

Управляющий ООО «МЭКОМ»



\_\_\_\_\_ Д. В. Фейгель

06 февраля 2020 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО  
И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «МОЭСК»  
ЗА III КВАРТАЛ 2019 ГОДА**

**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 ИПР и 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
7.3 Результаты проверки на соответствие информации, содержащейся в отчетах, сведениям из обосновывающих материалов (первичных документов; иных документов, указанных в отчетах).....	15
7.4 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР .....	16
7.5 Проверка достижения количественных и целевых показателей .....	18
7.6. Проверка достижения плановых значений физических показателей исполнения ИПР .....	21
7.6.1 Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и ввод мощностей в эксплуатацию .....	21
7.6.2 Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации .	24
7.7 Заключение об эффективности реализации ИПР .....	27
7.7.1 Отклонение фактических показателей от плановых.....	27
7.7.2 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми .....	55
8. Оценка результатов исследований, выводы.....	78
8.1 О достоверности отчетных данных, в том числе тех, что использованы для расчета фактических значений количественных показателей .....	78
8.2 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности....	79
8.3 О финансировании проектов .....	80
8.4 Об освоении капитальных вложений .....	83
8.5 О первичных учетных документах .....	87
8.6 О договорных отношениях .....	89
8.7 О порядке ценообразования .....	90

8.8Рекомендации экспертной организации, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы сетевой организации .....	101
8.9 О расчетах количественных показателей.....	102
8.10 О допущениях, оценках и выводах ПАО «МОЭСК».....	102
8.11 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации .....	102
9. Иные Сведения .....	102
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации.....	104
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов для исследования.....	105

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

Начало проведения экспертизы: 15 ноября 2019 года.

Окончание проведения экспертизы: 06 февраля 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.ХII, 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 субъек-

ектов 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/01198>. 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» 27.12.2019 и 17.01.2020 экспертами ООО «МЭКОМ» сформированы запросы 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 отчета о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 9месяцев 2019 года.

## 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 отчета о выполнении ИПР за 1–3 кварталы 2019 года 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 ИПРи 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 1–3 кварталы 2019 года		
	 Паспорта	09.01.2020 14:49	Папка с файлами
	 ТЦА проектов	09.01.2020 14:49	Папка с файлами
	 D1112_1057746555811_10_0.xlsx	14.11.2019 15:00	Лист Microsoft Exe
	 D1112_1057746555811_11_0.xlsx	14.11.2019 10:12	Лист Microsoft Exe
	 D1112_1057746555811_12_0.xlsx	14.11.2019 15:01	Лист Microsoft Exe
	 D1112_1057746555811_13_0.xlsx	14.11.2019 15:01	Лист Microsoft Exe
	 D1112_1057746555811_14_0.xlsx	14.11.2019 15:02	Лист Microsoft Exe
	 D1112_1057746555811_18_0.xlsx	14.11.2019 15:03	Лист Microsoft Exe
	 D1112_1057746555811_19_0.xlsx	11.11.2019 8:42	Лист Microsoft Exe
	 D1112_1057746555811_20_0.xlsx	14.11.2019 15:04	Лист Microsoft Exe
	 Заключение ТЦА отчетов ИПР_МОЭСК_2 этап.pdf	15.11.2019 11:16	Foxit PhantomPDF
	 Отчет об исполнении годовой комплексной программы за...	13.11.2019 10:39	Лист Microsoft Exe
	 Приложение 8(1).xlsx	07.11.2019 15:29	Лист Microsoft Exe
	 Стоимостные, технические, количественные и иные показ...	15.11.2019 11:28	Файл "SIG"

Подробное содержание папок представлено в приложении 2.

Таблица 2 – Состав отчета о выполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 1–3 кварталы 2019 года

№	Форма	Раздел
1	2	3
1	10	Раздел 1. Отчет об исполнении плана финансирования ИПР
2	11	Раздел 2. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
3	12	Раздел 3 Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	13	Раздел 4. Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации ИПР
5	14	Раздел 6. Отчет о вводе основных средств
6	15	Раздел 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение
7	16	Раздел 5. Отчет о вводе объектов (мощностей) в эксплуатацию
8	17	Раздел 7. Отчет о выводе мощностей из эксплуатации
9	18	Раздел 8. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы

<b>№</b>	<b>Форма</b>	<b>Раздел</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
10	19	Раздел 9. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)
11	20	Раздел 10. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики
12	21	Раздел 11. Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы
13	22	Раздел 12. Стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены

**Таблица 3 – Состав паспортов ИП приведенных в отчете о выполнении ИПР за 1–3 кварталы 2019 года**

<b>№</b>	<b>Раздел паспорта</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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 инвестиционного 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)

<b>№</b>	<b>Раздел паспорта</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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

<b>№</b>	<b>Содержание отчета</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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 № 20);

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 хозяйства 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

<b>№</b>	<b>Информация в паспорте ИП</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
	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:

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

- 1) Отчетных Форм раскрытия информации о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 1–3 кварталы 2019 года 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 1–3 кварталы 2019 года, 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 1–3 кварталы 2019 года 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:

- 1) Показателей энергетической эффективности.
- 2) Карт-схем 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.

Отсутствующие сведения представляются ТСО в годовом отчете об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 год.

### **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 достоверности 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 1–3 кварталы 2019 года, *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 1–3 кварталы 2019 года, 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, кроме сведений, содержащихся в паспортах ИП в части:

- 1) Показателей энергетической эффективности.
- 2) Карт-схем 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.

Отсутствующие сведения представляются ТСО в годовом отчете об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 2019 год.

#### 7.4 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР

Анализ материалов, предоставленных для исследования (отчет о исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 1–3 кварталы 2019 года) и сведений, собранных при дополнительном запросе информации (обосновывающие материалы Приложение №2), позволяет сделать следующие выводы:

— Отчет об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 1–3 кварталы 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 1–3 кварталы 2019 года, 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 Российской 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»



<b>№</b>	<b>Наименование документа</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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 Министерством 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 1–3 кварталы 2019 года значения количественных показателей содержатся в приложениях № 13,14,15,16,17,18.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 1–3 кварталы 2019 года содержит не нулевые значения количественных показателей в отношении следующего состава проектов:

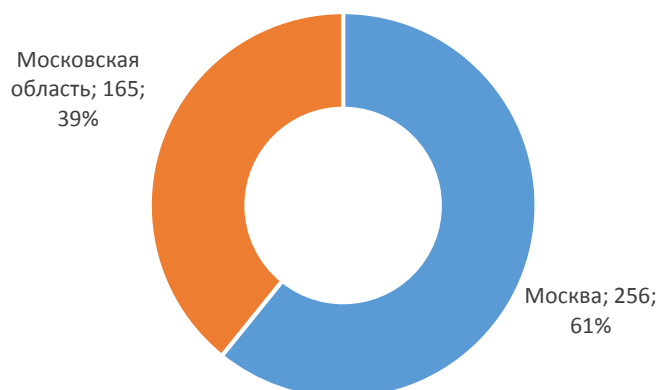
- Форма № 13 — 437 проектов;
- Форма № 14 — 205 проектов;
- Форма № 15 — 135 проектов;
- Форма № 16 — 81 проект.

Результатом анализа являются 461 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ТСО присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР за 9 месяцев 2019 года.

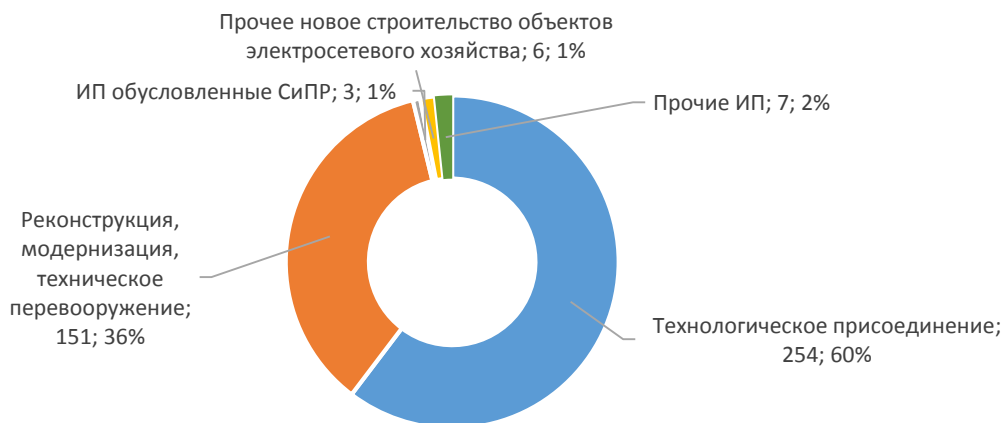
Для выполнения проверки достижения плановых значений количественных показателей, проведено сравнение данных, содержащихся в отчете об исполнении ИПР за 1–3 кварталы 2019 года с данными паспортов ИП.

По результатам проверки сформированы следующие категории несоответствий:

- 1) запланированные значения больше фактических — 433 проекта;
- 2) запланированные значения не больше фактических—2 проекта.



*Рис. 1 – ИП категории № 1, в отчете за 1–3 кварталы 2019 года имеющие отклонения от плана, по регионам*



*Рис. 2 – ИП категории №1, в отчете за 1–3 кварталы 2019 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320*



*Рис. 3– ИП категории № 2, в отчете за 1–3 кварталы 2019 года имеющие отклонения от плана, по регионам*

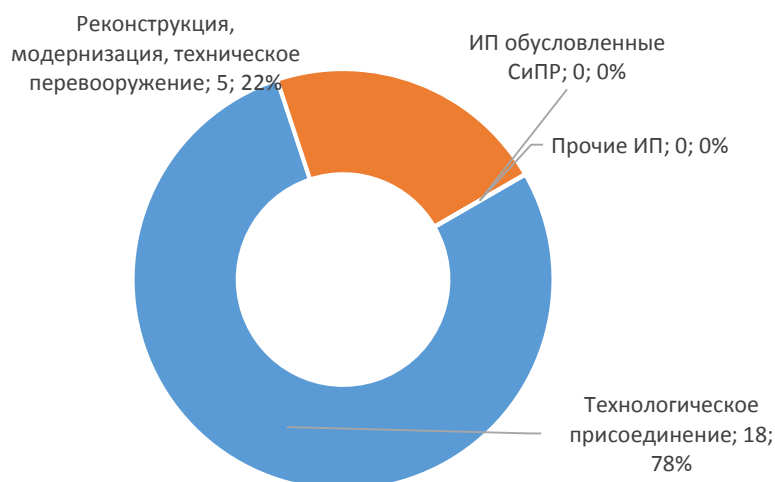


Рис. 4– ИП категории №2, в отчете за 1–3 кварталы 2019 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Для оценки количественных показателей использована Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2019 год. На основании формы 18 проанализировано 226 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

На рисунке 5 представлен график распределения достижения количественных показателей по основным категориям инвестиционных проектов.

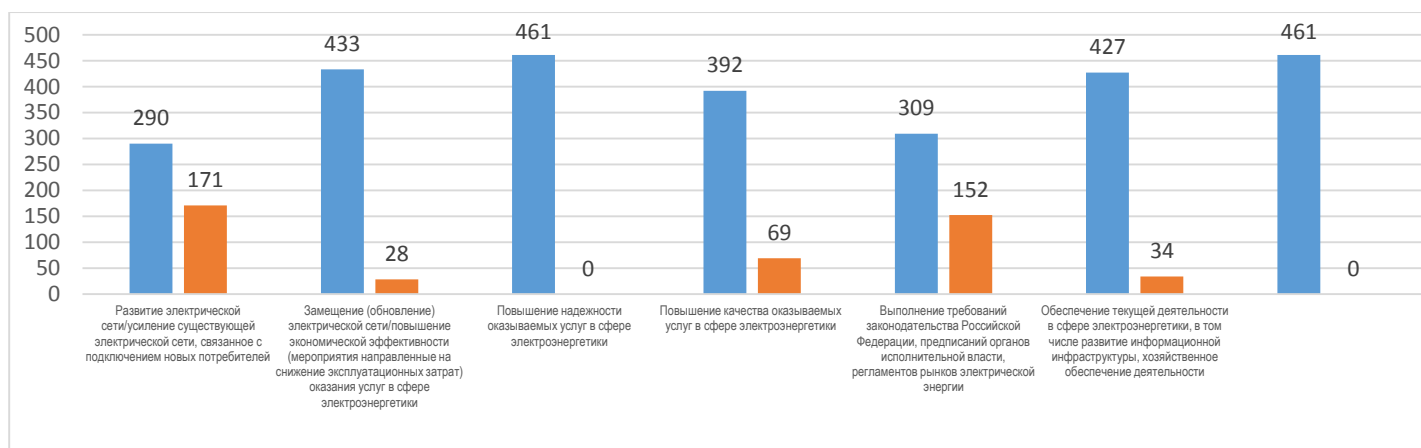


Рис. 5 – Оценка достижения показателей по основным категориям инвестиционных проектов, шт.

Из проанализированных 461 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 242 проектах, не достигнуты в 219 проектах, ввиду того, что целевой показатель запланирован на 2019 в целом, в то время как на данный момент рассматривается исполнение 1–3 кварталов 2019 года.

## 7.6. Проверка достижения плановых значений физических показателей исполнения ИПР

### 7.6.1 Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и ввод мощностей в эксплуатацию

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» (формы 14, 15) в 1–3 квартале 2019 г. был запланирован ввод в эксплуатацию 273 МВ×А трансформаторных мощностей, 1177 км линий электропередачи и 65 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения. Фактически, за 1–3 кварталы 2019 г. введено 474 МВ×А трансформаторных мощностей, 2364 км линий электропередачи и 1290 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения.

Таблица 7 – Сводные данные по вводу объектов инвестиционной деятельности в эксплуатацию в 1–3 квартале с дифференциацией по группам ИП

№	Наименование группы инвестиционных проектов	Трансформаторные мощности			Линии электропередачи			Ячейки распределительных устройств		
		План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	% выполнения	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	% выполнения	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	% 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:	273	474	173,4	1 177	810	68,8	65	1 290	1984,6
1	Технологическое присоединение	243	323	133,3	1 061	400	37,7	26	922	3546,2
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	30	22	72,9	100	86	86,0	39	368	943,6
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами	0	20	—	6	0	0,0	0	0	—

	перспективного развития электроэнергетики									
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,260	8	3238,5	9	12	129,6	0	0	—
5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0	0	—	0	0	—	0	0	—
6	Прочие инвестиционные проекты	0	100	—	0	312	—	0	0	—

Из приведенных данных следует, что объем ввода в эксплуатацию трансформаторных мощностей и ячеек распределительных устройств в 1–3 кварталах ведется опережающими темпами с перевыполнением плана на 73 и 1885 процентов соответственно. План по вводу линий электропередачи выполнен на 69%.

*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 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 8 – Перечень причин отклонений от плановых показателей ИПР ПАО «МОЭСК», 1–3 кварталы 2019 г.

№	Причины отклонений	ПАО «МОЭСК», в том числе:	г. Москва	Московская область
1	2	3	4	5
	<b>Общее количество отклонений:</b>	<b>188</b>	<b>98</b>	<b>90</b>
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 вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 1–3 кварталы 2019 года.

В этой связи 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 (форма 16) в 1–3 квартале 2019 г. был запланирован вывод из эксплуатации 44 МВ×А трансформаторных мощностей и 506 км линий электропередачи. Фактически, за 1–3 кварталы 2019 г. выведено 92 МВ×А трансформаторных мощностей и 343 км линий электропередачи.

Таблица 9 – 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 9 месяцев	Факт 9 месяцев	% выполнения	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	% выполнения
		МВ×А	МВ×А	%	км	км	%
1	2	3	4	5	6	7	8
0	Всего по ИП ПАО «МОЭСК», в том числе:	44	92	210,5	506	343	67,8
1	Технологическое присоединение	35	55	157,9	140	42	30,2
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	9	19	214,2	312	137	44,0
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0	13	—	54	0	0,0
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0	4	—	0	2	—
5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0	0	—	0	0	—
6	Прочие инвестиционные проекты	0	100	—	0	1 029	—



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 176 инвестпроектов. Для всех допущенных отклонений сетевой организацией представлены соответствующие обоснования.

Таблица 10 – Перечень причин отклонений от плановых показателей ИПр ПАО «МОЭСК», 1–3 кварталы 2019 г.

№	Причины отклонений	ПАО «МОЭСК», в том числе:	г. Москва	Московская область
1	2	3	4	5
	<b>Общее количество отклонений:</b>	<b>176</b>	<b>90</b>	<b>86</b>
1.1.	Корректировка графика производства работ	133	57	76
1.2.	Задержка в оформлении документов	13	11	2
1.3.	Введено в прошлом периоде	7	6	1
1.4.	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	7	7	
1.5.	Мероприятия по снижению НЗС	6	3	3
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 1–3 кварталы 2019 года.

## **7.7 Заключение об эффективности реализации ИПР**

### **7.7.1 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 инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и на основании:

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

На основании проведенной в рамках ценового аудита работы по оценке расхождения фактических показателей от плановых, были рассмотрены данные форм отчета за 1–3 кварталы 2019 года: форма 12 «Отчет об исполнении

плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 13 «Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету», форма 17 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)».

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.

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

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 1 – 3 кварталы 2019 года представлен в таблице:

Таблица 11 – Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)  
ПАО «МОЭСК», млн. руб. без НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 – 3 кварталы 2019г., млн.руб. без НДС		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчет- ного квартала	
		План	Факт	млн. руб- лей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	<b>Всего</b>	<b>10 870</b>	<b>14 524</b>	<b>3 655</b>	<b>34</b>
2	Технологическое присоединение	7 175	7 695	520	7
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	2 405	2 912	507	21
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	661	708	47	7
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	133	371	237	178
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0	0	0	0
7	Прочие инвестиционные проекты	496	2 839	2 343	473
8	г. Москва	6 816	9 086	2 270	133
9	Московская область	4 054	5 438	1 384	134

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоенных капитальных вложений за 1–3 кварталы составил 14 524 млн. руб. без НДС, что на 34 процента превышает плановые значения в отчетном периоде.



Рис. 6 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 1–3 кварталов 2019 года, млн. руб. без НДС

По всем группам инвестиционных проектов по итогам отчетного периода сформировались положительные данные. 53 % освоенных капитальных вложений по инвестиционным проектам приходится на проекты, относящиеся к технологическому присоединению.

Таблица 12 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 1– 3 кварталы 2019 года.

№	Показатель	Объем, млн. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (1–3 кварталы)	10 869,56	1 042		
2	Фактическое освоение, в том числе:	14 524,21	2 155	133,6	207
2.1.	Проекты, освоены в рамках плановых значений	7 011,21	582	64,5	56
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	7 513,00	1 573	69,1	151
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 1-3 кв. 2019 года (нд) <sup>1</sup>	2 530,31	233	23,3	22
3	Проекты, по которым зафиксированы отклонения в освоении в отчетный период	2 549,97	611	23,5	59
3.1.	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	460	0,0	44
4.	Без отклонений	0,08	4	0,0	0

Фактически, из 1042 инвестиционных проектов, запланированных к освоению капитальных вложений в 1–3 кварталах 2019 года, освоение проведено по 582 проектам на сумму 7 011 млн. руб. без НДС, что составляет 62 процента от планового освоения. 1 573 инвестиционных проекта на сумму 7 513 млн. руб. освоены вне плана, что вызвано срочной необходимостью их выполнения (в первую очередь – работы по технологическому присоединению).

Таблица 13 – Распределение инвестиционных проектов по территориям ПАО «МОЭСК», 1–3 кварталы 2019 года, млн. руб. без НДС

<sup>1</sup>НД – Проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. (п. 197 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

№	Наименование	Кол-во	План исполнения освоения	Факт исполнения освоения, в том числе:	Исполнение согласно утвержденного плана освоения	Проекты, не включенные в план освоения 1 - 3 кварталов 2019 года
1	2	3	4	5	6	7
1	г. Москва	ко-во	538	1149	285	864
		сумма	6 816	9 086	4 495	4 591
2	Московская область	ко-во	504	1006	297	709
		сумма	4 054	5 438	2 516	2 922
3	Всего	ко-во	1042	2155	582	1573
		сумма	10 870	14 524	7 011	7 513

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что основной вклад в превышение объемов освоения капитальных вложений по итогам 1–3 кварталов сформировали 849 проектов: 454 проекта по г. Москве с величиной освоения капитальных вложений 7 863 млн. руб., а также 395 инвестиционных проектов по Московской области на сумму 3 829 млн. руб. Следует отметить, сверхплановый объем освоения капитальных вложений – 48 % (453 проекта от общей величины фактического освоения) на сумму 5 654 млн. руб. приходится на договора в рамках выполнения технологического присоединения. И 30 % (341 проекта от общей величины фактического освоения) на сумму 3 524 млн. руб. освоения по причине корректировки объемов работ и графика поставки оборудования и материалов.

Так же вклад в превышение объемов освоения внесли проекты (нд), которые не были включены в утвержденную программу на 2019 год, но по ряду причин, одна из которых исполнение договоров по технологическому присоединению, освоение проведено в размере 2 530,3 млн. руб. без учета НДС, что составляет 17% от общей доли проведенного освоения в отчетном периоде 2019 года.

Таким образом, в ходе проведения анализа, были выявлены инвестиционные проекты, по которым фактическое освоение капитальных вложений составило 5 567,51 млн. руб., при плановых значениях на данный период времени 915,31 млн. руб., факт перевыполнения плана составил 4 652,19 млн. руб.

– более 32% от фактического освоения за 1–3 кварталы 2019 года. Основной причиной сверхпланового освоения капитальных вложений по данным проектам является выполнения работ в рамках договоров по технологическому присоединению.



Таблица 14 – Перечень инвестиционных проектов, обеспечивающих ключевой объем сверхпланового объема освоения капитальных вложений в отчетном периоде 2019 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 - 3 кварталы 2019 года		Отклонения		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	1	293,1	931,7	638,58	317,9	-
1.2.	Строительство КЛ-10кВ для электроснабжения станционного комплекса "Лианозово", в т.ч. ПИР: г. Москва	G_I-224497	нд	114,3	114,32	-	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.3.	Строительство новой ТП-20/0,4кВ с тр-ми 4х1600кВА, 2КЛ-20кВ от нов.СП-20кВ №1 до нов.СП-20кВ №2, 2КЛ-20кВ от вр.в КЛ-20кВ СП№1-СП№2 до вр.в КЛ-20кВ СП№1-СП№2 с заходом в новую ТП, в т.ч. ПИР: г. Москва, 1-й Земельный пер., влад.7/2, стр.1-2	I_I-225083	нд	134,0	133,95	-	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.4.	Строительство нов. РТП-10кВ №3 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП 10/0,4кВ 14, ТП 10/0,4кВ 15 с тр-ми 2х1250 кВА, 14КЛ-10 кВ, 44КЛ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г. Москва, район Левобережный, мкр.2Г, корп-10кВ .17,18,19	H_I-185464	0,0	99,6	99,59	-	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.5.	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 Кожинной, влад.13	H_I-191465	6,2	151,3	145,02	2428,6	техническая ошибка определения полной стоимости: фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.6.	Строительство КЛ 220кВ "Хованская-Лесная I, II цепь"	E_I-184464	206,8	464,4	257,63	224,6	превышение за счет капитализированных % Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.7.	Реконструкция "КЛ 110 кВ Стромынка - Сокольники № 1, № 2"	E_I-184450	27,6	132,3	104,64	478,9	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.8.	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.Толстопадьцево	H_I-119878	0,0	100,7	100,74	-	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 - 3 кварталы 2019 года		Отклонения		Причины отклонений
			План	Факт	млн. руб.	%	
1.9.	Реконструкция ПС 220/10 кВ "Гольяново", замена тр-в 2х63 МВА на 2х100 МВА, ОРУ 220 кВ, замена масляных выключателей на элегазовые 6 шт., замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные 63 шт., в т.ч. ПИР, г. Москва	E_I-187869	112,3	219,6	<b>107,34</b>	<b>195,6</b>	Корректировка графика производства работ
1.10.	Приемка по соглашениям о компенсации потерь	E_P-000012	0,0	580,4	<b>580,38</b>	-	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.
1.11.	Приемка по соглашениям о компенсации потерь и безвозмездной передаче	G_P-000680	нд	180,2	<b>180,22</b>	-	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.
1.12.	Приемка по соглашениям о компенсации потерь и безвозмездной передаче	G_P-002465	нд	397,0	<b>397,03</b>	-	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.
2	<b>Московская область</b>						
2.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	1,000	269,31	611,80	<b>342,49</b>	<b>227,2</b>	ТП
2.2.	Реконструкция ПС 220кВ №182 "Гулево", замена выключателей ОРУ-110кВ (16шт.), ОРУ-220кВ (6шт.), ЗРУ-10кВ (121шт.)	E_I-102989	0,00	171,56	<b>171,56</b>	-	Корректировка графика производства работ
2.3.	Модернизация 67 ПС: установка узлов доступа технологической сети передачи данных (4 этап)	I_I-219555	0,00	103,87	<b>103,87</b>	-	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 4 титула ИПР. Превышения полной стоимости, без учета капитализированных %, нет (I_I-219578) Корректировка графика производства работ
2.4.	Реконструкция АТК ЗЭС ПАО "МОЭСК" (2я очередь), МО, Одинцовский р-н, г. Одинцово	I_I-218305	нд	355,19	<b>355,19</b>	-	Корректировка графика производства работ
2.5.	Приемка по договорам о безвозмездной передаче и компенсации потерь ЗЭС	E_P-000188	0,00	223,30	<b>223,30</b>	-	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.
2.6.	Приобретение объектов по договорам компенсации потерь и безвозмездной передачи СЭС	P-001824	нд	219,15	219,15	-	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.
2.7.	Приобретение объектов по договорам компенсации потерь и безвозмездной передачи ЮЭС	P-001113	нд	214,69	214,69	-	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 - 3 кварталы 2019 года		Отклонения		Причины отклонений
			План	Факт	млн. руб.	%	
2.8.	Приобретение объектов по договорам компенсации потерь и безвозмездной передачи ВЭС	P-001787	нд	162,50	162,50	-	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.
	<b>Итого</b>		<b>915,31</b>	<b>5 567,71</b>	<b>4 652,19</b>	<b>608</b>	

Следует отметить, что для проектов, по которым в 1–3 кварталах 2019 года фактический объем освоения капитальных вложений был меньше планового значения, среди основных причин невыполнения плана выделяются такие как задержки в оформлении документов и корректировка графика производства работ. Всего зафиксировано 611 инвестиционных проектов, по которым сформировалось недоосвоение капитальных вложений в отчетном периоде. В таблице ниже сгруппированы причины отклонений от плановых данных при освоении капитальных вложений в 1–3 кварталах 2019 года.

Таблица 15 – Характер отклонений освоения капитальных вложений от плановых значений ПАО «МОЭСК», 1–3 кварталы 2019 г.

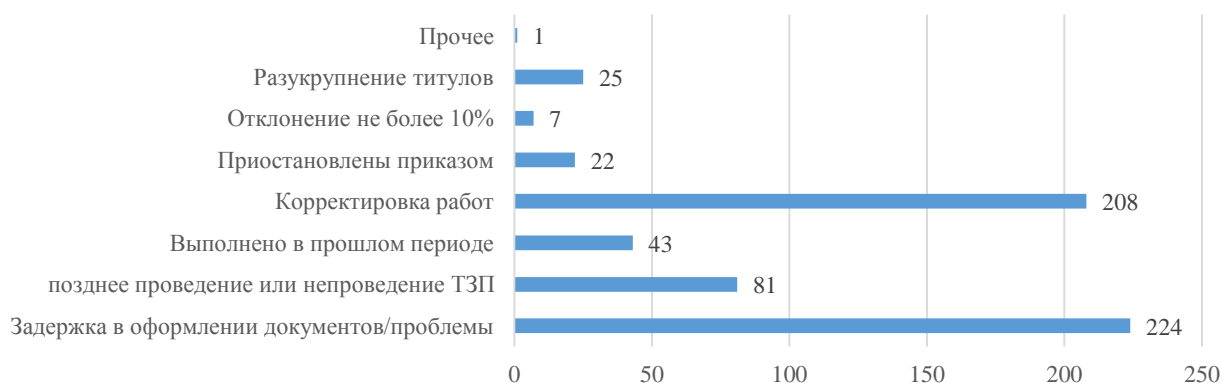
№	Причины отклонений	ПАО «МОЭСК», в том числе:	г. Москва	Московская область
1	2	3	4	5
	<b>Общее количество отклонений:</b>	<b>611</b>	<b>307</b>	<b>304</b>
1.1.	Задержка в оформлении документов/проблемы при решении земельно-правовых вопросов и оформления ИРД	<b>224</b>	140	84
1.2.	позднее проведение или не проведение ТЗП	<b>81</b>	43	38
1.3.	Выполнено в прошлом периоде	<b>43</b>	29	14
1.4.	Корректировка работ	<b>208</b>	74	134
1.5.	Приостановлены приказом	<b>22</b>	16	6
1.6.	Отклонение не более 10%	<b>7</b>	5	2
1.7.	Разукрупнение титулов	<b>25</b>		25
1.8.	Прочее	<b>1</b>		1

Величина отклонения по 611 инвестиционным проектам, по которым сложилось недоосвоение капитальных вложений, составила 3 858,3 млн. руб. без НДС. В том числе были выявлены проекты в количестве 460 единиц, которые были включены в план по освоению капитальных вложений, но фактического освоения проведено не было. Величина отклонения составила 3 136,62 млн. руб. от плановых значений на период 1 – 3 кварталов 2019 года.

Выявлено 7 проектов, 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 реали-

зации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), для указанных проектов может не указываться причина отклонений.

Результаты анализа распределения количества инвестиционных проектов, характеризующихся невыполнением плана по освоению капитальных вложений в 1 – 3 кварталах 2019 года, в зависимости от вызвавших указанное отклонение причин представлены на рисунке ниже



*Рис. 7 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 1 – 3 кварталы 2019 года, ед.*

Так, из 611 инвестиционных проектов, выявлен 21 проект, по которым освоение капитальных вложений в отчетный период составило 1 179,58 млн. руб. без НДС, при плановых мероприятиях на данный период времени в размере 3 818,95 млн. руб. без НДС. Общее отклонение составило минус 2 140,39 млн. руб. без НДС.

**Таблица 16 – Проекты, по которым сложилось недоосвоение капитальных вложений 50 и более млн. руб. без НДС**

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 – 3 кварталы 2019 года		Отклонения		Причины отклонений
			План	Факт	млн. руб.	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	<b>Москва</b>						
1.1.	Строительство ПКЛ10кВ от ПС677 до РТП20161, от ПС677 до РТП14031, от ПС731 до РТП20161; БКТП-2х1000; 2хРКЛ10кВ от РТП20161 до КЛ 14026-25302 с заходом в нов. БКТП; рек. РТП-20161(уст.4-х яч.): г. Москва, ул.26 Бакинских комиссаров, к.1, вл.6	E_I-105162	78,0	0,0	<b>-77,96</b>	<b>0,0</b>	Задержка в оформлении документов
1.2.	Строительство БРТП 10/0,4кВ, ТП 10/0,4кВ №3, ТП №4 по проекту «2БКТП 10/0,4кВ -1250», ТП №1 и ТП №2 по инд. проекту по схеме «2БКТП 10/0,4кВ - 1000», ПКЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, Рязанский пр-кт, вл.20, к.1,2,3	E_I-107213	57,3	1,4	<b>-55,90</b>	<b>2,4</b>	Задержка в оформлении документов
1.3.	Строительство БРТП-10кВ с установкой тр-ов 4х1250 кВА, 2ПКЛ-10 кВ от ПС «Белорусская» до новой БРТП, 4РКЛ-10 кВ от новой БРТП до врезки в КЛ направлением ТП 16320-ТП19368, в т.ч. ПИР: г. Москва, 2-й Боткинский проезд, д.5, к.1, к.1/11 (1 эт.)	E_I-131325	80,1	12,5	<b>-67,58</b>	<b>15,6</b>	Задержка в оформлении документов
1.4.	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	H_I-187579	83,5	15,6	<b>-67,96</b>	<b>18,7</b>	Задержка в оформлении документов
1.5.	Строительство РП-10кВ15-2, ТП-134,136 с тр.2х1250кВА,2КЛ-10кВ от ПС Каскадная, ПС Руднево до РП15-2,4КЛ-10кВ от РП15-2 доТП-134,136,2КЛ-10кВ,40КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г. Москва, п. Некрасовка, ил. пл. Люберецких полей азрации кв.13а, к.3, КП1,4аб,4в,4г	H_I-191450	79,3	2,0	<b>-77,31</b>	<b>2,5</b>	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.6.	Строительство нов. ТП 10/0,4кВ 25,26 с тр-ми 2х1250кВА, 2КЛ-20 кВ от вр. в 2КЛ-20 кВ напр. СП-1-ТП 22 до врезки в КЛ-20 кВ напр. СП-1-ТП22 с заходом во вновь сооружаемые ТП 10/0,4кВ 25,26, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Лужники, д.24	H_I-201403	77,6	0,0	<b>-77,63</b>	<b>0,0</b>	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.7.	Строительство СП-20кВ, ТП-1,2,3,4,5,6,7,8 с тр-ми 2х1600/10кВ, 6КЛ-20кВ от СП-20кВ до РП-20кВ с заходом в ТП-1,2,3,4, до ТП-1 с заходом в ТП-5,6,7,8, до ПС 220кВ "Хованская", 230КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Коммунарка, Сосенский Стан	I_I-206574	64,0	0,0	<b>-64,00</b>	<b>0,0</b>	Приостановлено/исключено Приказом
1.8.	Строительство нов. ТП 20кВ №1,2,3 с тр.2х1250кВА,2КЛ-20кВ от нов. Ячеек в СП 71049 до нов.ячеек СП 71050 с заходом в н. ТП №1,2,3,48КЛ-0,4кВ от н. ТП №1,2,3 до стены фасада здания Заявителя, в т.ч. ПИР: г. Москва, пр-т Вернадского, д.82, стр.5	I_I-210648	83,9	0,0	<b>-83,90</b>	<b>0,0</b>	Задержка в оформлении документов

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 – 3 кварталы 2019 года		Отклонения		Причины отклонений
			План	Факт	млн. руб.	%	
1.9.	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	I_I-212187	221,3	0,4	<b>-220,92</b>	<b>0,2</b>	Корректировка графика производства работ
1.10.	Строительство нового РП-20кВ, 2КЛ-20кВ от РУ-20кВ ПС 220кВ Белорусская до нового РП, 2КЛ-20кВ от нового РП до СП 71003, в т.ч. ПИР: г. Москва, Ленинградский пр-кт, вл.37	I_I-212635	81,0	0,0	<b>-81,02</b>	<b>0,0</b>	Задержка в оформлении документов
1.11.	Строительство РП-10кВ №1, РТП-10кВ №2 с тр-ми 2х1600кВА, 17КЛ-10 кВ, РП-10кВ -3, РТП-10кВ -4 с тр-ми 2х1600кВА, ТП 10/0,4кВ 1, ТП 10/0,4кВ 2 с тр-ми 2х1600 кВА (4 этап), в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Усачева, вл.11	I_I-219710	81,6	1,2	<b>-80,38</b>	<b>1,5</b>	Задержка в оформлении документов
1.12.	Строительство РТП 10/0,4кВ «Института» с тр.2х1600кВА, ТП с тр.2х1250кВА, ТП «Института» с тр.2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от ПС-661 до н.РТП, КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ; в РТП-12034 уст.2 яч. (3 этап), в т.ч. ПИР: г. Москва, ул.Гамалеи, д.25, д.18, стр.8	I_I-219742	64,3	0,0	<b>-64,31</b>	<b>0,0</b>	Задержка в оформлении документов
1.13.	Строительство СП-20кВ №3,4, ТП 10кВ 1,5-1,9,21,22 с тр.2х1250 кВА, ТП 10кВ 2 с тр.2х1000 кВА, ТП 10кВ 3-1,3-2,4-1,4-2,5 с тр.2х1600 кВА, 38КЛ-20 кВ, 98КЛ-0,4 кВ (6, 7, 8 этап), в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Лужники, д.24, д.24, стр.4	I_I-219828	66,0	0,0	<b>-66,00</b>	<b>0,0</b>	Корректировка графика производства работ
1.14.	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)	I_I-215101	241,5	125,9	<b>-115,61</b>	<b>52,1</b>	Корректировка графика производства работ
1.15.	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Басаково" с установкой тр-ров 2х200МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-187867	75,0	10,9	<b>-64,13</b>	<b>14,5</b>	Корректировка графика производства работ
1.16.	Внедрение ПТК АСТУ на базе 8 и 19 РЭР УКС СЗО МКС – филиала ПАО «МОЭСК»	I_I-212950	108,1	0,0	<b>-108,09</b>	<b>0,0</b>	Задержка в оформлении документов
2	<b>Московская область</b>						
2.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	1,000	1 441,26	962,34	<b>-478,93</b>	<b>66,8</b>	ТП
2.2.	Строительство 2 РП-10 кВ, 4 КЛ-10кВ от проект. ячеек в РУ-10кВ ПС №266 "Бор", 2 КЛ-10 кВ от проект. РП-10 кВ №1 до проект. РП-10 кВ №2, в т.ч. ПИР, МО, г. Домодедово	H_I-180460	70,80	0,00	<b>-70,80</b>	<b>0,0</b>	Задержка в оформлении документов
2.3.	Строительство 2КЛ-10 кВ от яч. РУ-10кВ ПС №320 "Новодомодедово", 2КЛ-10 кВ от яч. РУ-10кВ ПС №379 "Хомутово", ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. о. Домодедово, территория "Менеджмент"-Ям" з/у1 ИА-17-302-441(908896)	I_I-212266	53,33	0,00	<b>-53,33</b>	<b>0,0</b>	Выполнено в прошлом периоде
2.4.	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)	I_I-215157	72,13	4,77	<b>-67,36</b>	<b>6,6</b>	Разукрупнение титулов при утверждении ИПР

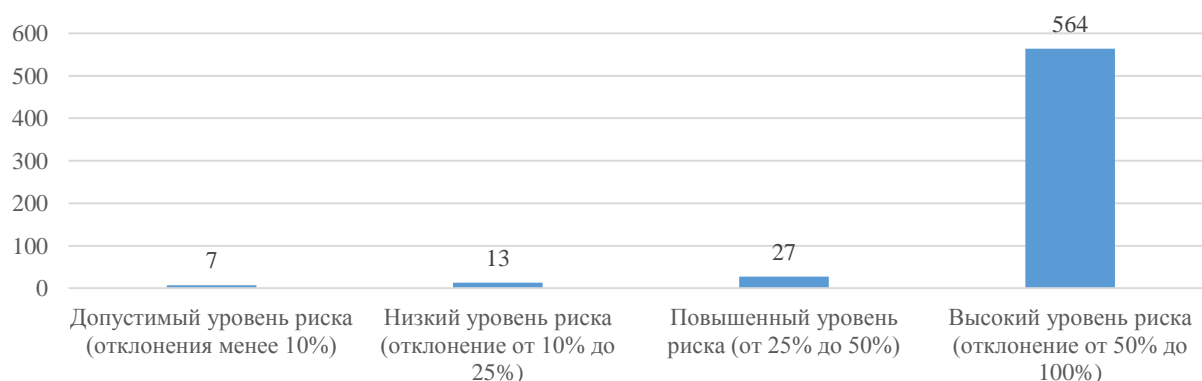
№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 – 3 кварталы 2019 года		Отклонения		Причины отклонений
			План	Факт	млн. руб.	%	
2.5.	Реконструкция ПС 110 кВ Одинцово с установкой тр-ров 2х63МВА(110/10), 2х80МВА(110/35/6), сооружением КРУЭ-110кВ, заменой выключателей ОРУ-35кВ, ЗРУ-10кВ, ЗРУ-6кВ	Е_I-101231	140,00	42,72	<b>-97,28</b>	<b>30,5</b>	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ
	<b>Итого</b>		<b>3 319,97</b>	<b>1 179,58</b>	<b>- 2140,39</b>	<b>35,5</b>	



При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход (отражен в Таблице № 13) к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения для инвестиционных проектов на исполнение годового плана освоения по таким проектам. Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертов, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но данное суждение является оценочным и промежуточным.

Таблица 17 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения для инвестиционных проектов на исполнение годового объема освоения по таким проектам.

Отношение объема недоосвоения инвестиционного проекта в рассматриваемом отчетном периоде к общему объему, запланированному на 2019 год	Оценка риска недостижения плановых объемов освоения по итогам года
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий



*Рис. 8 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недоосвоение по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений, ед.*

Следует отметить, что в текущем периоде имеет место значительное количество проектов с высоким риском неисполнения годового плана освоения капитальных вложений. Однако, на 4 квартал отчетного периода запланирован существенный объем освоения капитальных вложений, что дает возможность применения корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

По данным рассмотренного раздела формы 13 «Отчет о вводе основных средств», объем ввода основных средств составил 10 848.41 млн. руб. без НДС, что на 58% выше плановых значений. Согласно данным бухгалтерского учета ПАО «МОЭСК» в 1– 3 кварталах 2019 года произошло принятие только материальных активов, нематериальных активов принято не было.

Таблица 18 – Отчет о вводе основных средств ПАО «МОЭСК», 1 – 3 кварталы 2019 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	План 1–3 кварталов 2019, млн. руб. (без НДС)	Факт 1–3 кварталы 2019, млн. руб. (без НДС)	Отклонение от плана ввода основ- ных средств, млн. руб. (без НДС)/%	
1	2	3	4	5	6
1	<b>Всего</b>	<b>6 887,66</b>	<b>10 848,41</b>	<b>3 960,75</b>	<b>58</b>
2	Технологическое присоединение	5 782,78	5 890,03	107,25	2
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	853,75	2 125,94	1 272,19	149
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	102,12	276,03	173,91	170
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	81,31	230,61	149,29	184
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0
7	Прочие инвестиционные проекты	67,70	2 325,81	2 258,11	3 335
	г. Москва	4 008,33	6 613,4	2 605,12	165
	Московская область	2 879,33	4 234,96	1 355,63	147

По всем группам инвестиционных проектов прошел ввод, не запланированный в полугодии, но запланированный в году.

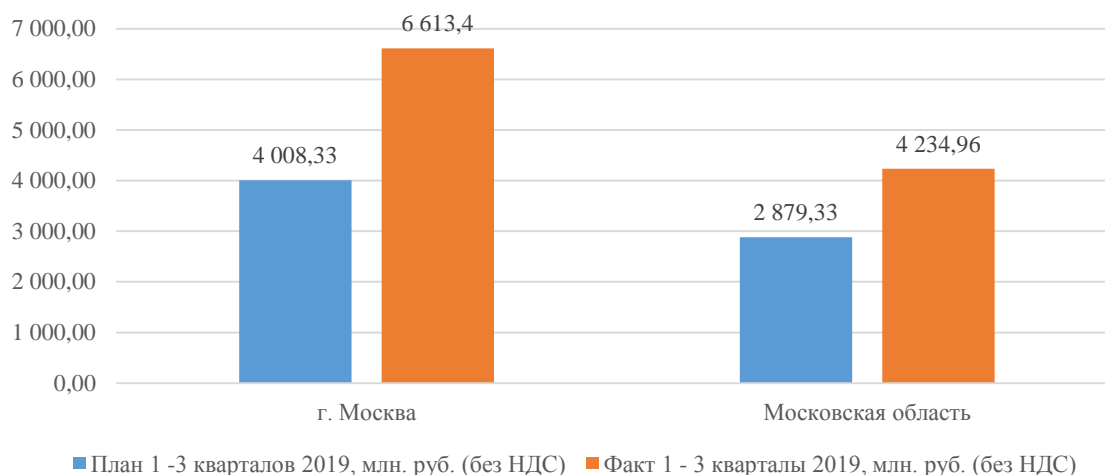


Рис. 9 – Фактический ввод основных средств по итогам 1–3 кварталов 2019 года, млн руб. без НДС

Фактически, из 597 запланированных к вводу основных средств инвестиционных проектов, в данном периоде времени на сумму 6 887,66 млн руб., ввод основных средств проведен по 81 проекту на сумму 3 491,99 млн руб. По 562 проектам на сумму 7 356,42 млн руб. ввод проведен вне плановых значений, что вызвано срочной необходимостью выполнения этих работ (в первую очередь — работы по технологическому присоединению).

Таблица 19 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 1–3 кварталы 2019 года, ПАО «МОЭСК»

№	Показатель	Объем, млн. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План ввода (1 – 3 кварталы 2019)	6 887,66	597		
2	Фактический ввод, в том числе:	10 848,41	643	158	108
2.1.	Проекты, введенные в рамках плановых значений	3 491,99	81	51	14
2.2.	Фактическое введение unplanned к введению ОС, в том числе:	7 356,42	562	107	94
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода ОС, но по которым присутствует факт принятия к учету 1-3 кв. 2019 года (нд) <sup>2</sup>	1 722,56	64	25	11
3	Проекты по которым зафиксированы отклонения от предусмотренных плановых значений, в том числе:	1 289,91	555	19	93
3.1.	Проекты включенные в план по принятию ОС, но с отсутствием ввода		516	0	86

<sup>2</sup>Проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. (п. 208 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

4.	Без отклонений	0,52	2	0	0
----	----------------	------	---	---	---

Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане на 2019 год, определено в количестве 64 проектов на сумму 1 722,56 млн. руб., 5 из которых выполнены в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи с величиной ввода 1 173 млн. руб. без НДС (доля в фактическом вводе основных средств 11%), 51 проект — это выполнение работ по договорам технологического присоединения, с величиной ввода 520,3 млн. руб.

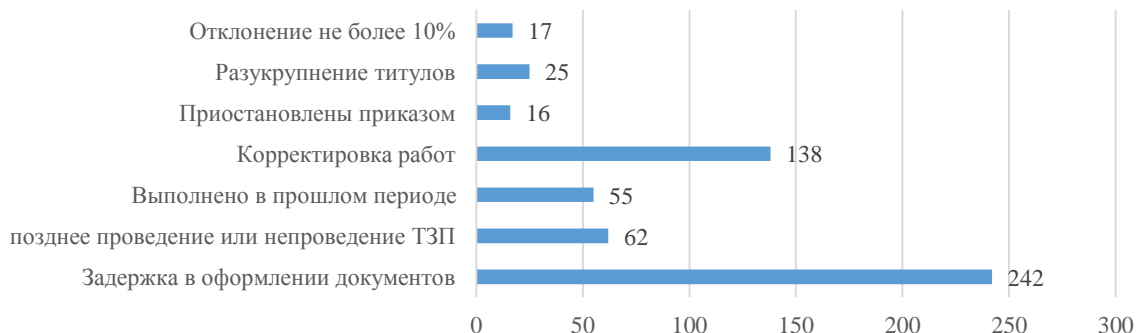
По данным рассмотренного раздела отчета ИПР в 1–3 кварталах 2019 года из 597 проектов с запланированным вводом ОС, по 516 инвестиционным проектам зафиксировано отклонение по вводу ОС, что составляет 86% от плана на данный период времени.

Таблица 20 – Характеристика отклонений по вводу ОС в 1–3 кварталах 2019 года

№	Наименование	ПАО «МОЭСК»	г. Москва	Москов- ская об- ласть
	Общие причины отклонений, в том числе:	555	406	149
1	Задержка в оформлении документов	242	214	28
2	позднее проведение или непроведение ТЗП	62	62	
3	Выполнено в прошлом периоде	55	41	14
4	Корректировка работ	138	72	66
5	Приостановлены приказом	16	12	4
6	Разукрупнение титулов	25		25
7	Отклонение не более 10%	17	5	12

Как и в остальных отчетных формах инвестиционной программы Общества, приоритетной причиной отклонения является задержка в оформлении документов, конкретно это касается г. Москвы – 216 инвестиционных проектов, что составляет 39% от общей доли, приходящейся на проекты, по которым отмечены отклонения в недовводе ОС. Также в 25%

случаев отклонений является корректировка графика производственных работ или изменение объемов работ. 73% причин от общего количества отклонений приходится на территорию г. Москву, на что требуется обратить внимание.



*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 1 – 3 кварталы 2019 года, ед.*

Наибольший вклад (более 73% от общей доли отклонения в денежном выражении) в общем суммарном отклонении имеют 17 инвестиционных проектов из 597 запланированных к вводу ОС:

**Таблица 21 – Проекты, отклонение по вводу ОС которых составило 50 и более млн. руб. без НДС**

	<b>Наименование</b>	<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>	<b>План 1 -3 кварталов 2019, млн. руб. (без НДС)</b>	<b>Факт 1 - 3 кварталы 2019, млн. руб. (без НДС)</b>	<b>%,отклонения</b>	<b>Причины отклонений</b>
1	2	3	4	5	6	7
1.	<b>г. Москва</b>					
1	Строительство РП-10кВ -1, КЛ-10 кВ от ПС Автозаводская яч.48до РП-10кВ -1, от ПС Кожухово до РП-10кВ -1, в т.ч. ПИР по адресу: г. Москва, Проектируемый проезд №4062, д.6, с.2, 16, 25	H_I-152608	66,73	0,00	-100%	Корректировка графика производства работ
2	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	H_I-183844	52,23	0,00	-100%	Задержка в оформлении документов
3	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	H_I-187579	85,81	0,00	-100%	Задержка в оформлении документов
4	Строительство нов.ТП 10/0,4кВ 137,138 с тр-ми 2х1250кВА, 2КЛ-10кВ от ТП 10/0,4кВ 139 до РТП-10кВ -14 с заходом в нов.ТП 10/0,4кВ 137,138, 18КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва,п.Некрасовка,иловые пл. Люберецких полей аэрации,кв-л.13а,к.6а,6б,7	H_I-188539	51,36	0,00	-100%	Задержка в оформлении документов
5	Строительство нов. РП-10кВ, 2КЛ-10кВ от ПС-438 до нов. РП-10кВ, 2КЛ-10кВ от РП-10кВ -19199 до нов. РП-10кВ, в т.ч. ПИР: г. Москва, г. Зеленоград, мкр. 17 возле д. Андреевка	H_I-188541	94,44	0,00	-100%	Введено в прошлом периоде
6	Строительство нов.ТП 10/0,4кВ 25,26 с тр-ми 2х1250кВА, 2КЛ-20 кВ от вр. в 2КЛ-20 кВ напр. СП-1-ТП 22 до врезки в КЛ-20 кВ напр. СП-1-ТП22 с заходом во вновь сооружаемые ТП 10/0,4кВ 25,26, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Лужники, д.24	H_I-201403	84,16	0,00	-100%	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось

	<b>Наименование</b>	<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>	<b>План 1 -3 кварталов 2019, млн. руб. (без НДС)</b>	<b>Факт 1 - 3 кварталы 2019, млн. руб. (без НДС)</b>	<b>%,отклонения</b>	<b>Причины отклонений</b>
7	Строительство 2КЛ-10кВ от ТП-15839 до нов.ТП №2 с заходом на нов.ТП №1, 2КЛ-10кВ от ТП-26058 до нов.ТП №2, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Вавилова, д.19	I_I-204406	78,65	0,00	-100%	Введено в прошлом периоде
8	Строительство нов. ТП 20кВ №1,2,3 с тр.2х1250кВА,2КЛ-20кВ от нов.ячеек в СП 71049 до нов.ячеек СП 71050 с заходом в н. ТП №1,2,3,48КЛ-0,4кВ от н. ТП №1,2,3 до стены фасада здания Заявителя, в т.ч. ПИР: г. Москва, пр-т Вернадского, д.82, стр.5	I_I-210648	90,56	0,00	-100%	Задержка в оформлении документов
9	Строительство нов.РТП 10/0,4кВ 2х1250кВА, 2ПКЛ-10кВ от ПС Фили, ПС Матвеевская до нов.РТП; ПС Матвеевская до ПКЛ напр.ПС Фили-РТП19183, до ПКЛ напр.ПС Фили-РТП26037,7ТП 10кВ 2х1250кВА (2 этап), в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Братьев Фонченко	I_I-219607	53,00	0,00	-100%	Задержка в оформлении документов
10	Строительство РТП 10/0,4кВ «Института» с тр.2х1600кВА, ТП с тр.2х1250кВА, ТП «Института» с тр.2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от ПС-661 до н.РТП, КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ; в РТП-12034 уст.2 яч. (3 этап), в т.ч. ПИР: г. Москва, ул.Гамалеи, д.25, д.18, стр.8	I_I-219742	159,78	0,00	-100%	Задержка в оформлении документов
11	Реконструкция КЛ-10кВ от ПС Зубовская до РП-12267, 2КЛ-10кВ напр. РТП-18053 – ТП-15431 из РТП-18053 в РТП об. РТП-18053 с тр-ми 2х1250кВА, ТП-22557 с тр-ми 2х1250кВА, 2хКТПн-400 вместо ТП-5, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Волхонка, д.8,с.3-6	H_I-164340	52,57	0,00	-100%	Задержка в оформлении документов
12	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)	I_I-215099	91,82	0,00	-100%	Корректировка графика производства работ
13	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)	I_I-215101	90,43	0,00	-100%	Корректировка графика производства работ

	Наименование	Идентификатор инвестиционного проекта	План 1 -3 кварталов 2019, млн. руб. (без НДС)	Факт 1 - 3 кварталы 2019, млн. руб. (без НДС)	%,отклонения	Причины отклонений
2.	<b>Московская область</b>					
1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	ТП	1 681,32	944,43	-44%	ТП
2	Строительство РП-10 кВ, КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС-11 "Соловьево", установка ячеек в РУ-10 кВ ПС-11 "Соловьево", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д.Зайцево (протяженность линии 28 км)	H_I-175700	59,50	0,00	-100%	Приостановлено/исключено Приказом
3	Строительство 2КЛ-10 кВ от яч. РУ-10кВ ПС №320 "Новодомодедово", 2КЛ-10 кВ от яч. РУ-10кВ ПС №379 "Хомутово", ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. о. Домодедово, территория "Менеджмент"-Ям" з/у1 ИА-17-302-441(908896)	I_I-212266	59,88	0,00	-100%	Введено в прошлом периоде
4	Реконструкция ПС 110/10 кВ № 681 "Алмазово", реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОД и МВ на ЭВ, замена тр-ров 2х25,5 МВА на 2х63 МВА, замена МВ-10 кВ на Ввек	E_I-110437	102,12	0,00	-100%	Задержка в оформлении документов
	<b>Итого</b>		<b>2 954,38</b>	<b>944,43</b>	<b>-2 009,95</b>	

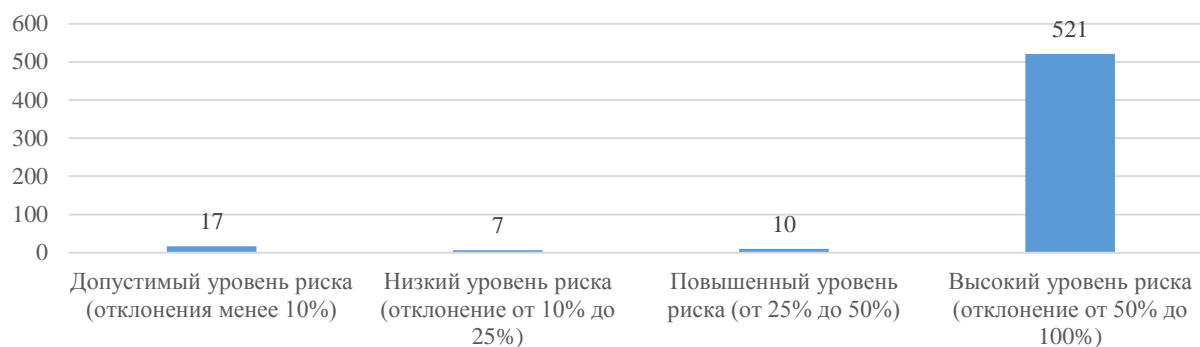


При этом, в рамках анализа, экспертами принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме ввода ОС для инвестиционных проектов на исполнение годового плана по таким проектам (Таблица 23). Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертов, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но это суждение является оценочным и промежуточным.

Таблица 23 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме по вводу ОС для инвестиционных проектов на исполнение годового объема по таким проектам.

<b>Отношение объема по вводу ОС инвестиционного проекта в рассматриваемом отчетном периоде к общему объему финансирования, запланированному на 2019 год</b>	<b>Оценка риска недостижения плановых объемов по итогам года</b>
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

Необходимо отметить, что в соответствии с принятым подходом к оценке рисков невыполнения годового плана ввода ОС распределение проектов, имеющих отклонение в объемах по вводу ОС, сложилось таким образом (Рис. 10), что пониженный риск неисполнения годового плана отмечается для 4% проектов, а высокий риск неисполнения годового плана существует для 89% проектов.



*Рис. 10 – Распределение количества проектов, по которым отмечено неисполнение плана по вводу ОС в 1 - 3 кварталах 2019 года, по уровню риска неисполнения годового плана, ед.*

Приведенные в анализируемом разделе отчета об исполнении ИПР за 1 – 3 кварталы 2019 года данные показывают, что у 531 инвестиционных проектов отмечается высокий риск неисполнения плана годового ввода ОС.

Следует отметить, что текущий отчетный период (1–3 кварталы) не является определяющим с точки зрения формирования итоговых выводов о риске невыполнения годового плана. На 4 квартал запланирован существенный (31 369 млн. руб.) ввод ОС. Тем не менее, необходимо обратить внимание на применение своевременных предупреждающих и корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

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.

Форма 17 «Отчет об исполнении основных этапов работ инвестиционной программы (квартальный)» за 1–3 кварталы 2019 года об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» включает затраты на проектно-

изыскательные работы, строительно-монтажные работы, приобретение оборудования и материалов, прочие затраты.

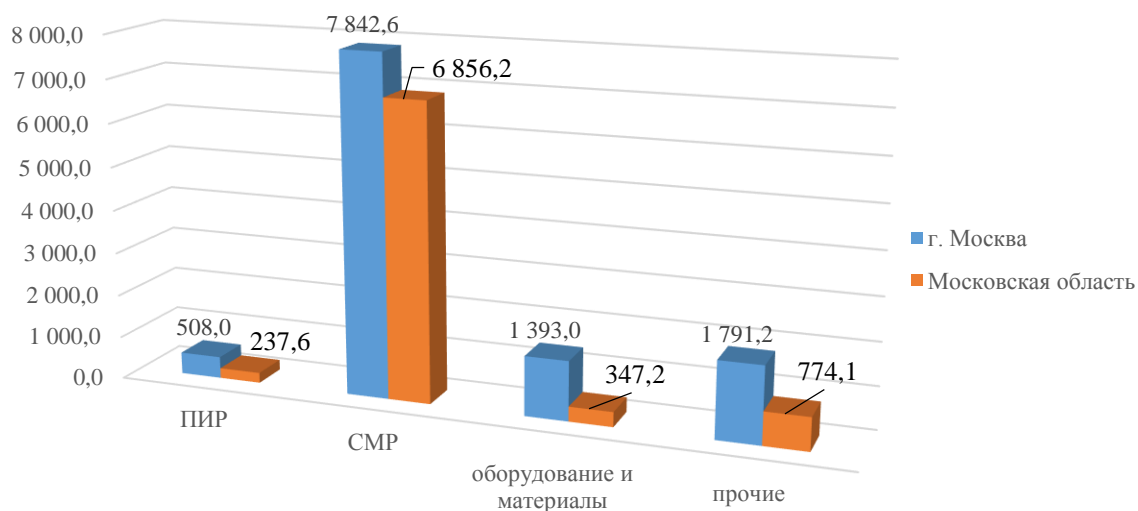
Технологическая структура капитальных вложений отражает соотношение между проектно-изыскательскими работами, содержанием дирекции строящегося объекта, строительно-монтажными работами, приобретением нового оборудования для строящегося предприятия. Она показывает рациональность принятия технических решений 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 24 – 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 3 квартал	5 970	212	3 896	367	849
2	Факт 1 - 3 квартал	19 750	746	14 699	1 740	2 565

По данным рассмотренного раздела отчета финансирование в разрезе основных этапов работ в 1–3 кварталах 2019 года запланировано в объеме 19 698 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 19 750 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 100%.



*Рис. 11 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений ПАО «МОЭСК» в разрезе регионов, 1 – 3 кварталы 2019 года, млн. руб. с НДС*

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 (74% от общей доли фактического финансирования).

**Таблица 25 – Распределение технологической структуры финансирования капитальных вложений по территориям, млн. руб. с НДС**

Территории	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
г. Москва	11 534,8	508,0	7 842,6	1 393,0	1 791,2
Московская область	8 215,1	237,6	6 856,2	347,2	774,1

По данным за 1–3 кварталы структура финансирования по основным этапам работ сформирована на основе данных с нарастающим итогом за 1–3 кварталы 2019 года.

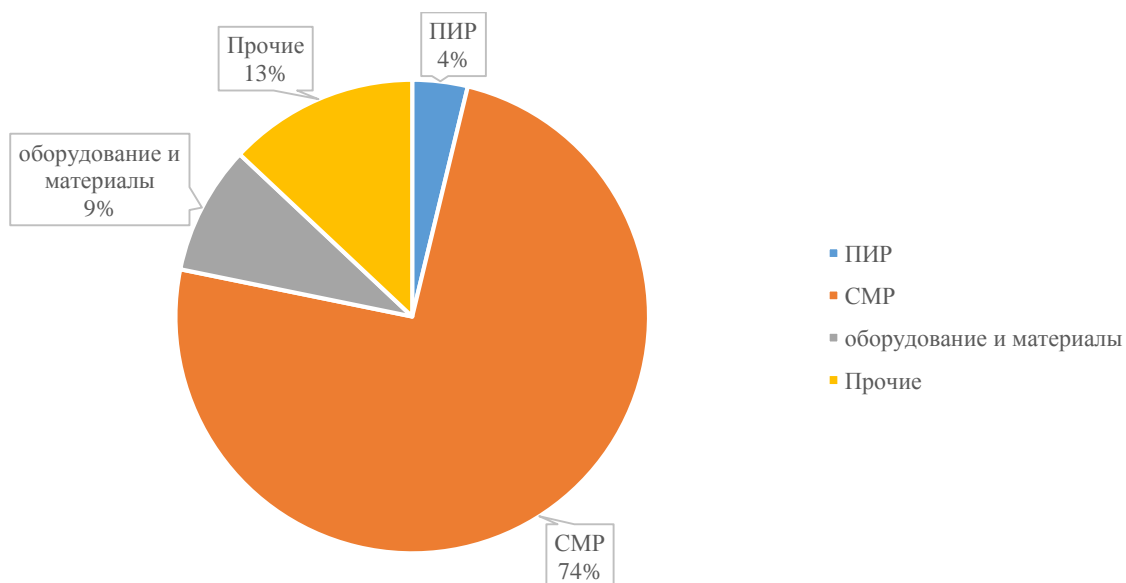
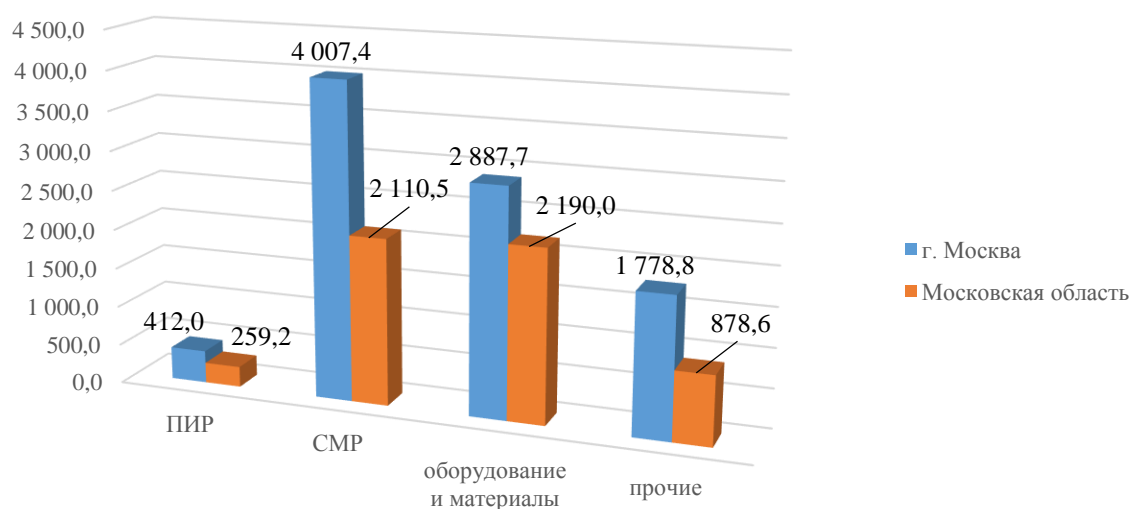


Рис. 12 – Структура финансирования инвестиционной программы  
ПАО «МОЭСК»

Таблица 26 – Отчет о фактическом освоении капитальных вложений основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», млн. руб. без НДС

Освоение	Общий объем освоения, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	Прочие
Факт 3 квартал	5 603,68	231	2 158	1 879	915
Факт 1 - 3 кварталы	14 524,21	671	6 118	5 078	2 657

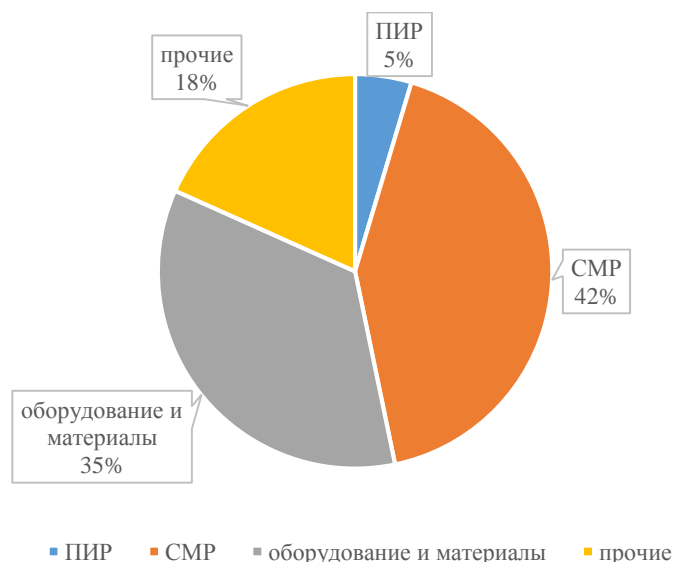
По фактическим данным Общества исполнение основных этапов освоение капитальных вложений инвестиционной программы за 1–3 кварталы 2019 года прошло на 34% выше запланированного.



*Рис 13 – Динамика освоения капитальных вложений в технологической структуре в ИПР за 1 – 3 кварталы 2019 года по территориям ПАО «МОЭСК», млн. руб. без НДС*

Освоение капитальных вложений по строительно-монтажным работам в технологической структуре Общества, как и в технологической структуре финансирования капитальных вложений инвестиционной программы Общества в период 1–3 кварталов 2019 года преобладает над другими статьями структуры в общей отчётности Общества и составляет 42% в общей доле фактически освоенных капитальных вложений.

Структура освоения по основным этапам работ, сформирована на основе данных с нарастающим итогом за 1 – 3 кварталы 2019 года.



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

По результатам анализа структуры финансирования и освоения капитальных вложений по основным этапам работ в отчетном квартале по сравнению со структурой, сформированной на основе данных за первое полугодие, отмечается в целом соответствии структуры в отчетном квартале и структуры, сформированной с нарастающим итогом за 1–3 кварталы 2019 года. Отсутствие значительных отклонений в структуре свидетельствует о постоянстве единого подхода к финансированию и освоению капитальных вложений при реализации инвестиционной программы.

#### **7.7.2 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми**

Сведения о финансировании ИПР представлены: форма 10 «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», Форма 11. «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)», Форма 20 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)».

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» на 1–3 кварталы 2019 года характеризуется следующими показателями:

Таблица 27 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 – 3 кварталы 2019 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 - 3 кварталы 2019г.		Отклонение от плана финансирования отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей	%
				(с НДС)	
1	2	3	4	5	6
1	Всего	19 697,71	19 749,90	52,19	100,3
2	Технологическое присоединение	12 707,36	11 952,51	-754,85	94,1
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	4 698,36	5 320,59	622,23	113,2
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	1 052,87	922,68	-130,18	87,6
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	126,71	358,77	232,06	283,1
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	1 112,41	1 195,35	82,94	107,5
8	г. Москва	11 281,80	11 534,82	253,02	102,2
9	Московская область	8 415,91	8 215,08	-200,82	97,6

Объем финансирования инвестиционной программы с нарастающим итогом за 1 - 3 кварталы 2019 года в ПАО «МОЭСК» составил 19 749,9 млн. руб. с НДС, при планируемом размере финансирования в 19 697,7 млн. руб. с НДС, что на 0,3% выше запланированного в отчетный период.



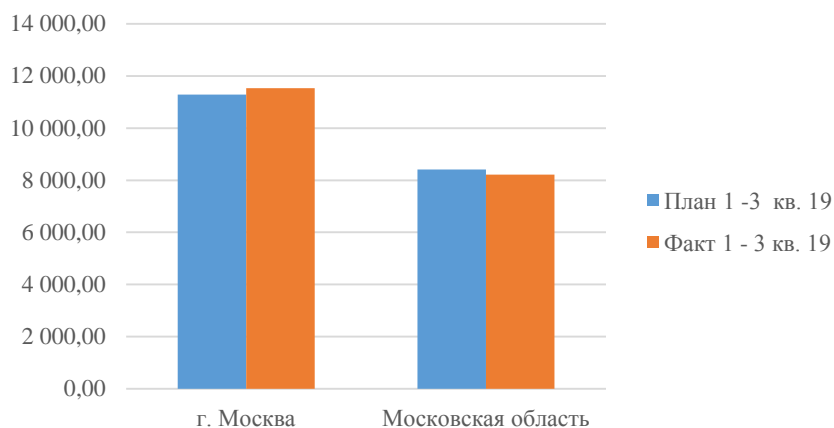


Рис. 13 – Динамика выполнения плана финансирования инвестиционной программы в отчетном периоде, млн. руб. с НДС

Фактически, из 3077 запланированных к финансированию инвестиционных проектов (общее количество проектов 14 669 ед.) на сумму 19 697,7 млн. руб. с НДС, профинансировано 1 763 проекта на сумму 13 537,6 млн. руб. с НДС. Внепланово профинансировано 1 529 инвестиционных проектов на сумму 6 212,3 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 283 ед. Величина размера финансирования таких проектов составила 1 862,25 млн. руб. с НДС. Выполнение работ в целях исполнения договоров по технологическому присоединению является приоритетной причиной реализации данных проектов.

Таблица 28 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 1–3 кварталы 2019 г.

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования 1-3 кварталы 2019 г.	19 697,71	3 077		
2	Фактическое финансирование 1-3 кварталы 2019 г., в том числе:	19 749,90	3 292	100	107

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	13 537,56	1 763	69	57
2.2.	Фактическое финансирование проектов, не планируемых к финансированию в отчетном периоде, в том числе:	6 212,34	1 529	32	50
2.2.1.	Проекты, не включенные в план 1-3 кварталов 2019 года, но по которым присутствует факт финансирования (нд) <sup>3</sup>	1 862,25	283	9	9
3	Проекты, по которым зафиксированы отклонения по финансированию от предусмотренных плановых значений 1-3 кварталов 2019 г., в том числе:	5 174,88	1 963	26	64
3.1.	Проекты с отсутствием финансирования	0,00	1 164	0	38
4.	Без отклонений	37,39	8	0	0

Из 3 292 инвестиционных проектов, фактически профинансированных по итогам 1–3 кварталов, зафиксировано 1963 проекта, по которым сложилось недофинансирование. Из общего числа проектов с зафиксированными отклонениями выявлены 1164 проекта, по которым отклонение составляет 100%. Также, выявлено 16 проектов, 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), для указанных проектов может не указываться причина отклонений.

Исполнение проектов, превышение по которым формируется при отсутствии плана финансирования на 1 – 3 кварталы 2019 года, определено в количестве 1529 ед. с величиной финансирования 6212,34 млн. руб. с НДС. По г. Москве таких проектов 625 ед., по Московской области – 904 ед.

В отчете об исполнении плана финансирования инвестиционной программы в 1–3 кварталах имели место проекты, не включенные в план реализации 2019 года, но включенные в утвержденный план финансирования на 2019–2022 гг. Таких проектов 283 ед.:

<sup>3</sup>Проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. (п. 151 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

1. г. Москва – 140 титулов, размер финансирования 1072,7 млн. руб. с НДС;

2. Московская область – 143 титула, размер финансирования 789,5 млн. руб. с НДС.

Только по 8 инвестиционным проектам финансирование было проведено в рамках плановых значений в размере 37,39 млн. руб. с НДС.

Всего в ходе анализа отчетной формы 10 Об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) имели место 15 проектов, которые обеспечили ключевой фактор в исполнении плана финансирования. Общая величина финансирования по данным проектам составила 3 963,63 млн. руб. с НДС (20%) при плановых данных 883,66 млн. руб. Величина превышения плана финансирования капитальных вложений составила 3079,97 млн. руб. с НДС.

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

Таблица 29 – Перечень инвестиционных проектов, сверх плановое финансирование которых составило 100 и более млн. руб. с НДС.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 - 3 кварталы 2019г.		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1</b>	<b>Москва</b>						
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	1	397,56	1 063,68	666,12	267,55	ТП
1.2.	Строительство КЛ-10кВ для электроснабжения станционного комплекса "Лианозово", в т.ч. ПИР: г. Москва	G_I-224497	нд	121,05	121,05	-	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.3.	Строительство новой ТП-20/0,4кВ с тр-ми 4х1600кВА, 2КЛ-20кВ от нов.СП-20кВ №1 до нов.СП-20кВ №2, 2КЛ-20кВ от вр.в КЛ-20кВ СП№1-СП№2 до вр.в КЛ-20кВ СП№1-СП№2 с заходом в новую ТП, в т.ч. ПИР: г. Москва, 1-й Земельный пер., влад.7/2, стр.1-2	I_I-225083	нд	152,56	152,56	-	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.4.	Строительство нов. РТП-10кВ №3 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП 10/0,4кВ 14, ТП 10/0,4кВ 15 с тр-ми 2х1250 кВА, 14КЛ-10 кВ, 44КЛ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г. Москва, район Левобережный, мкр.2Г, коРП-10кВ .17,18,19	H_I-185464	10,87	115,14	104,27	1 058,60	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.5.	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 Кожинной, влад.13	H_I-191465	11,96	180,92	168,96	1 512,65	техническая ошибка определения полной стоимости: фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
1.6.	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	I_I-203948	8,93	136,85	127,92	1 532,32	техническая ошибка определения полной стоимости: фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД Выполнение работ в целях исполнения договора ТП

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 - 3 кварталы 2019г.		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%	
1.7.	Строительство ПС 110 кВ "Медведевская"	E_I-187870	0	207,13	207,13		Погашение КЗ, сформированной на 01.01.19г
1.8.	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	H_I-119878	0	139,88	139,88	-	Корректировка графика производства работ
1.9.	Реконструкция 2КЛ-6 кВ направлением РП 2659 - ПС 17, РТП 1594 - ПС 361, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Герасима Курина - Ку-тузовский проезд	I_I-210079	0	106,04	106,04	-	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ
1.10.	Реконструкция участка 32ПКЛ-10кВ от РТП 18014, РП 16195, РТП 15188, РП 15190, РП16004, РП 14127, РП 14126, РП 15191, РП 15086, РП 15085, РП 14125, РП 15087 до ПС 505, в т.ч. ПИР: г. Москва, Юрловский проезд, д.35	I_I-210086	0	116,94	116,94	-	Корректировка графика производства работ
<b>2</b>	<b>Московская область</b>						
2.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	1	387,38	775,58	388,20	200,21	ТП
2.2.	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Серпухов - Заповедник", "Заповедник-Пушино", "Стрелецкая-Пушино", "Кашира-Стрелецкая 1,2" с образованием вторых цепей	E_I-106974	64,52	178,61	114,10	276,85	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
2.3.	Реконструкция ПС 220кВ №182 "Гулево", замена выключателей ОРУ-110кВ (16шт.), ОРУ-220кВ (6шт.), ЗРУ-10кВ (121шт.)	E_I-102989	2,42	188,28	185,85	7 748,91	Корректировка графика производства работ
2.4.	Модернизация узлов доступа технологической сети передачи данных на 53 ПС (53 компл.)	E_I-128276	0	127,15	127,15	-	Корректировка графика производства работ
2.5.	Реконструкция АТК ЗЭС ПАО "МОЭСК" (2я очередь), МО, Одинцовский р-н, г. Одинцово	I_I-218305		353,82	353,82	-	Корректировка графика производства работ
	<b>Итого</b>		<b>883,66</b>	<b>3 963,63</b>	<b>3 079,97</b>	<b>448,54</b>	

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.

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 – 3 кварталов. имеют титулы, направленные на реализацию технологического присоединения (около 79% от числа проектов, характеризующихся внеплановым финансированием, что эквивалентно 1 475 млн. руб.).

Экспертная организация отмечает, что по итогам реализации ИПР за 1–3 кварталы 2019 года имеется 4353 титула, по которым наблюдается отрицательный остаток финансирования капитальных вложений (имеет место превышение полной стоимости реализации инвестиционных проектов в прогнозных ценах). Из них по 4353 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 части отражения в составе фактического объема финансирования капитальных вложений объема средств, приходящихся на капитализацию процентов за кредиты (3 260 титулов);

– отклонения в расчетах, в том числе технические ошибки при оценке полной стоимости строительства инвестиционных проектов, повлекшие в результате формирование превышения над утвержденной полной стоимостью в прогнозных ценах, при не превышении полной стоимости согласно ПСД и/или УНЦ, а также фактические показатели финансирования на 01.01.18 превышают полную стоимость ИПР (536 титулов);

– отклонения в части технической ошибки определения полной стоимости: фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД (146 титулов);

– ошибочное снижение полной стоимости реализации инвестиционных проектов относительно ранее утвержденных значений (63 титула);

– отклонения в соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР (70 титулов);

Отдельно следует выделить следующие причины отклонений от утвержденных плановых параметров (в части превышения полной стоимости), которые экспертная организация не может признать в полной мере обосновывающими отклонения:

– отклонения по статье содержание заказчика-застройщика (101 титул).

В части выявленных в отчете о реализации ИПР отклонений величин оценки полной стоимости инвестиционных проектов в прогнозных ценах соответствующих лет от данных утверждённой инвестиционной программы экспертная организация отмечает, что такие отклонения преимущественно сформированы в виду реализации новых инвестиционных проектов, а также в виду корректировки технической ошибки в части величины полной стоимости, отраженной в утвержденной ИПР.

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.

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.



В соответствии с полученными данными об отклонении величины фактического объема финансирования капитальных вложений экспертной организацией выявлены следующие основные причины отклонений:

– технические ошибки (782 титулов).

Экспертная организация рекомендует исправить выявленные отклонения при формировании отчетов о реализации ИПР будущих периодов и при корректировке утвержденной инвестиционной программы.

В ходе анализа формы 10 были выявлены проекты в количестве 1963 единиц, по которым присутствует факт недофинансирования в отчетном периоде. Общий объем финансирования этих проектов составил 5 174,89 млн. руб., при плановых данных 16 355,33 млн. руб. Факт недофинансирования – 11 180,44 млн. руб. с НДС.

Общие причины отклонений сгруппированы в следующем порядке:

№	Причины отклонений	ПАО «МОЭСК», в том числе:	г. Москва	Московская область
1	2	3	4	5
<b>1</b>	<b>Общее количество отклонений:</b>	<b>1 963</b>	<b>1 336</b>	<b>627</b>
1.1.	Задержка в оформлении документов	<b>484</b>	323	161
1.2.	Позднее проведение или непроведение ТЗП	<b>156</b>	111	45
1.3.	Выполнено в прошлом периоде	<b>242</b>	179	63
1.4.	Корректировка работ	<b>987</b>	678	309
1.5.	Приостановлены приказом	<b>29</b>	23	6
1.6.	отклонение не более 10%	<b>16</b>	12	4
1.7.	Разукрупнение титулов	<b>36</b>		36
1.8.	Прочее	<b>13</b>	10	3

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 35 инвестиционным проектам. Величина плановой суммы финансирования по таким проектам составляла 7 310,96 млн. руб. с НДС. Доля в плане финансирования – 37%. Однако, фактически финансирование состоялось в размере 2 989,81 млн. руб. Отклонение составило минус 4 321,16 млн. руб. с НДС.

Таблица 31 – Проекты, отклонение по недофинансированию капитальных вложений которых 50 и более млн. руб. с НДС.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 - 3 кварталы 2019г.		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1</b>	<b>Москва</b>						
1.1.	Строительство ПКЛ10кВ от ПС677 до РТП20161, от ПС677 до РТП14031, от ПС731 до РТП20161; БКТП-2х1000; 2хРКЛ10кВ от РТП20161 до КЛ 14026-25302 с заходом в нов. БКТП; рек. РТП-20161(уст.4-х яч.): г. Москва, ул.26 Бакинских комиссаров, к.1, вл.6	E_I-105162	73,59	0,00	-73,60	0,00	Задержка в оформлении документов
1.2.	Строительство БРТП 10/0,4кВ, ТП 10/0,4кВ №3, ТП №4 по проекту «БКТП 10/0,4кВ -1250», ТП №1 и ТП №2 по инд. проекту по схеме «БКТП 10/0,4кВ -1000», ПКЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, Рязанский пр-кт, вл.20, к.1,2,3	E_I-107213	69,18	4,54	-64,64	6,57	Задержка в оформлении документов
1.3.	Строительство БРТП-10кВ с установкой тр-ов 4х1250 кВА, 2ПКЛ-10 кВ от ПС «Белорусская» до новой БРТП, 4РКЛ-10 кВ от новой БРТП до врезки в КЛ направлением ТП 16320-ТП19368, в т.ч. ПИР: г. Москва, 2-й Боткинский проезд, д.5, к.1, к.1/11 (1 эт.)	E_I-131325	94,63	2,42	-92,22	2,56	Задержка в оформлении документов
1.4.	Строительство 10ТП-20кВ с тр-ми 2х1600кВА, 4РКЛ-20кВ от СП-71003 до СП-71002 с зах.ТП-1,2,3,4,5, от СП-71001 до СП-71005 с зах.ТП-6,7,8,9,10, 152КЛ-0,4кВ от ТП-1-10 до ГРЩ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г. Москва, Ленинградский п-т, вл.35	H_I-160458	262,81	164,20	-98,62	62,48	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии
1.5.	Строительство нов. ТП-10кВ №1,2,3,4 с тр-ми 2х1600 кВА, 2КЛ-20 кВ от СП 71045 до СП 71044 с заходом в нов. ТП 1,2,3,4, в т.ч. ПИР: г. Москва, Ленинский пр-т, вл. 90/2	H_I-178468	134,20	50,36	-83,84	37,53	Задержка в оформлении документов
1.6.	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	H_I-183844	58,84	2,97	-55,87	5,04	Задержка в оформлении документов
1.7.	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 Л6САкВ-л.13а, к.8,9,10,11	H_I-187579	62,16	7,29	-54,87	11,73	Задержка в оформлении документов

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 - 3 кварталы 2019г.		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%	
1.8.	Строительство РП-10кВ15-2, ТП-134,136 с тр-ми 2х1250кВА, 2КЛ-10кВ от ПС Каскадная, ПС Руднево до РП15-2, 4КЛ-10кВ от РП15-2 до ТП-134,136, 2КЛ-10кВ, 40КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г. Москва, п. Некрасовка, ил. пл. Люберецких полей аэрации кв.13а, к.3, КП1,4а6,4в,4г	H_I-191450	93,57	5,36	-88,22	5,72	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.9.	Строительство нов.ТП 10/0,4кВ 25,26 с тр-ми 2х1250кВА, 2КЛ-20 кВ от вр. в 2КЛ-20 кВ напр. СП-1-ТП 22 до врезки в КЛ-20 кВ напр. СП-1-ТП22 с заходом во вновь сооружаемые ТП 10/0,4кВ 25,26, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Лужники, д.24	H_I-201403	93,14	0,00	-93,14	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось
1.10.	Строительство СП-20кВ, ТП-1,2,3,4,5,6,7,8 с тр-ми 2х1600/10кВ, 6КЛ-20кВ от СП-20кВ до РП-20кВ с заходом в ТП-1,2,3,4, до ТП-1 с заходом в ТП-5,6,7,8, до ПС 220кВ "Хованская", 230КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Коммунарка, Сосенский Стан	I_I-206574	92,69	39,53	-53,17	42,65	Приостановлено/исключено Приказом
1.11.	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	I_I-212187	80,11	8,10	-72,02	10,11	Корректировка графика производства работ
1.12.	Строительство РТП 10/0,4кВ объекта по инд. проекту с тр-ми 4х1600 кВА, ТП 10/0,4кВ -3 по инд. проекту с тр-ми 4х1250 кВА, ПКЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Волхонка, Колымажный пер., Малый Знаменский пер.	I_I-219597	102,66	0,00	-102,66	0,00	Корректировка графика производства работ
1.13.	Строительство РТП 10/0,4кВ 11, ТП-101, ТП-102, РТП-12, ТП-111, ТП-112, ТП-113, ТП-114, ТП-103, ТП-104, ТП-105, ПКЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ (12 этап), в т.ч. ПИР: МО, Люберецкий р-н, северо-западная граница с п.Некрасовка	I_I-219700	61,36	0,00	-61,36	0,00	Корректировка графика производства работ
1.14.	Строительство "КЛ 220 кВ Бутырки - Белорусская № 1, № 2"	E_I-184439	108,94	58,15	-50,80	53,37	Задержка в оформлении документов
1.15.	Строительство КЛ 220кВ "Хованская-Лесная I, II цепь"	E_I-184464	542,90	485,04	-57,87	89,34	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ
1.16.	Реконструкция КЛ 220кВ "ТЭЦ-23-Елоховская 1,2"	E_I-184436	277,72	182,33	-95,40	65,65	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов и оформления ИРД

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 - 3 кварталы 2019г.		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%	
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")	E_I-184437	148,51	79,56	-68,96	53,57	Корректировка графика производства работ
1.18.	Модернизация ПС филиала МВС с установкой узлов доступа технологической сети передачи данных	E_I-184587	170,57	49,64	-120,94	29,10	Корректировка графика производства работ
1.19.	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)	I_I-215099	269,26	31,34	-237,93	11,64	Корректировка графика производства работ
1.20.	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)	I_I-215101	284,96	29,98	-254,99	10,52	Корректировка графика производства работ
1.21.	Реконструкция ПС 220/10 кВ "Гольяново", замена тр-в 2х63 МВА на 2х100 МВА, ОРУ 220 кВ, замена масляных выключателей на элегазовые 6 шт., замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные 63 шт., в т.ч. ПИР, г. Москва	E_I-187869	225,46	172,23	-53,24	76,39	Корректировка графика производства работ
1.22.	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Бирюлево" с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-184517	129,05	61,61	-67,44	47,74	Задержка в оформлении документов
1.23.	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Баскаково" с установкой тр-ров 2х200МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-187867	100,64	11,05	-89,58	10,98	Корректировка графика производства работ
1.24.	Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 2-го РЭР МКС	H_P-001012	73,52	0,00	-73,52	0,00	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
1.25.	Внедрение ПТК АСТУ на базе 8 и 19 РЭР УКС СЗО МКС – филиала ПАО «МОЭСК»	I_I-212950	84,21	0,00	-84,21	0,00	Задержка в оформлении документов
<b>2</b>	<b>Московская область</b>						
2.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	1	2517,38	1 334,54	-1 182,84	53,01	ТП
2.2.	Строительство 2 РП-10 кВ, 4 КЛ-10кВ от проекта. ячеек в РУ-10кВ ПС №266 "Бор", 2 КЛ-10 кВ от проект. РП-10 кВ №1 до проект. РП-10 кВ №2, в т.ч. ПИР, МО, г. Домодедово	H_I-180460	128,86	0,00	-128,86	0,00	Задержка в оформлении документов
2.3.	Строительство РП-10 кВ, КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС-11 "Соловьево", установка ячеек в РУ-10 кВ ПС-11 "Соловьево", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д.Зайцево (протяженность линии 28 км)	H_I-175700	57,55	0,00	-57,55	0,00	Приостановлено/исключено Приказом

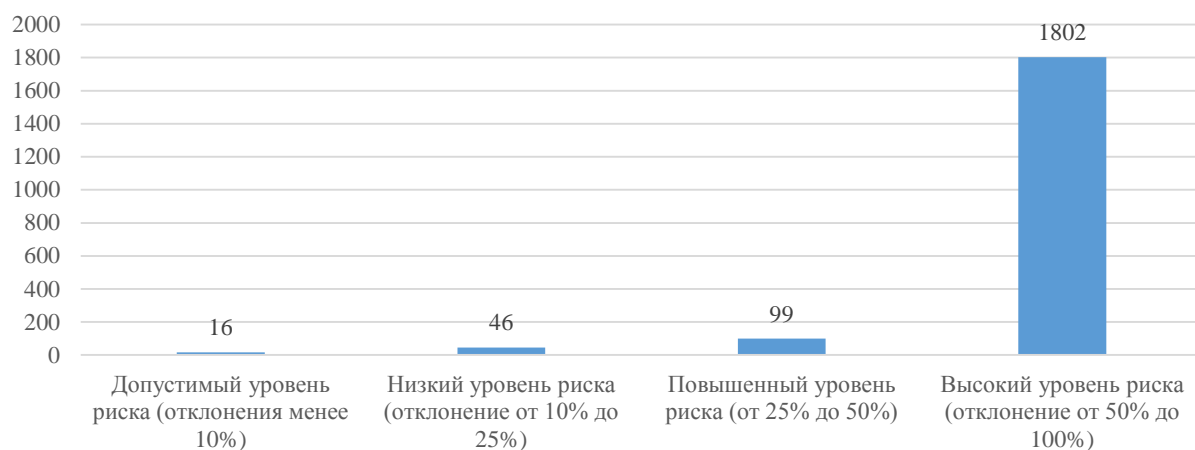
№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 - 3 кварталы 2019г.		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%	
2.4.	Строительство РП-10 кВ, прокладка ЛЭП 10 кВ от ПС № 836 "Слобода" до РА	E_I-103625	74,64	0,00	-74,64	0,00	техническая ошибка при определении полной стоимости: фактические показатели финансирования на 01.01.18 превышают полную стоимость ИПР Задержка в оформлении документов
2.5.	Строительство 2КЛ-10кВ от РУ-10 кВ ПС-809 "Строгино" РП-1, 2КЛ-10кВ от РУ-10 кВ ПС-110 "Рублево" РП-2, КЛ-10кВ от РУ-10 кВ ПС-809 "Строгино" РП-3, КЛ-10кВ от РУ-10 кВ ПС-110 "Рублево" РП-3, в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д.Раздоры	I_I-209562	97,75	2,84	-94,91	2,90	Задержка в оформлении документов
2.6.	Реконструкция ПС 110 кВ № 71 "Поварово" с заменой силовых трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА (2 этап)	H_I-190980	93,50	32,26	-61,24	34,50	Корректировка технических решений
2.7.	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)	I_I-215157	185,63	12,98	-172,65	6,99	Разукрупнение титулов при утверждении ИПР
2.8.	Строительство КВЛ-110 кВ Аэропорт-Долгопрудная 1,2	E_I-107448	61,20	10,82	-50,38	17,68	Задержка в оформлении документов
2.9.	Строительство узла средств ДТУ ЦУС ВЭС	E_I-162947	273,75	138,80	-134,95	50,70	Корректировка технических решений
2.10.	Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская"	H_I-175077	125,92	11,88	-114,04	9,43	Задержка в оформлении документов
	<b>Итого</b>		<b>7 310,97</b>	<b>2 989,81</b>	<b>- 4321,16</b>	<b>40,89</b>	

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового плана финансирования по таким проектам (Таблица 32). Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертной организации, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но это суждение является оценочным и промежуточным.

Таблица 32 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового объема финансирования по таким проектам.

<b>Отношение объема недофинансирования инвестиционного проекта в рассматриваемом отчетном периоде к общему объему финансирования, запланированному на 2019 год</b>	<b>Оценка риска недостижения плановых объемов финансирования по итогам года</b>
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

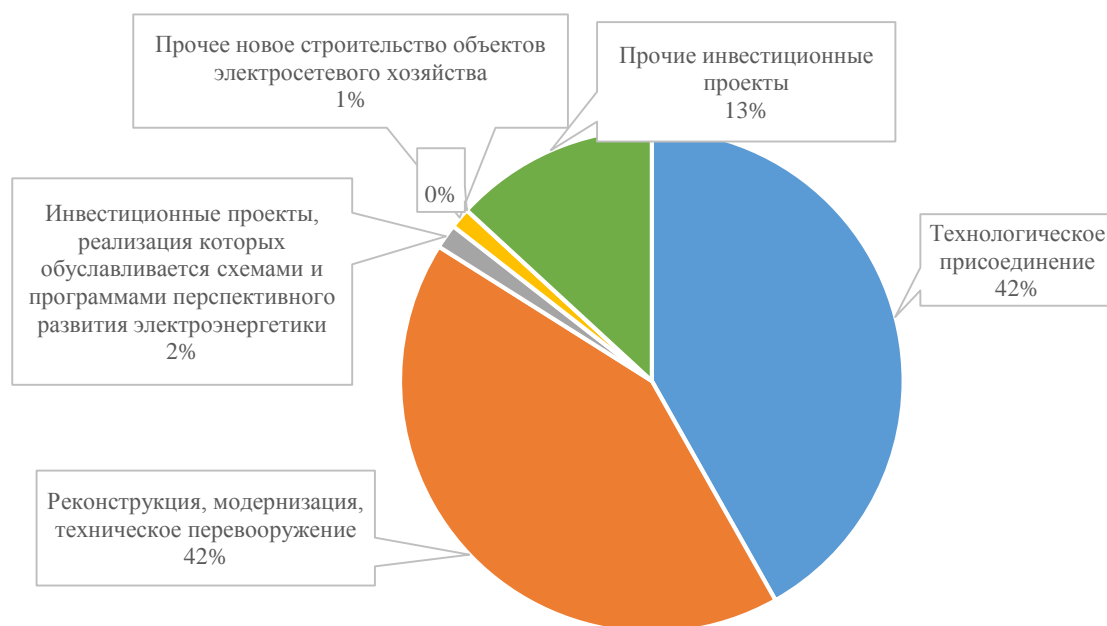
Приведенные в анализируемом разделе отчета об исполнении ИПР за 1–3 кварталы 2019 года данные показывают, что у 2089 инвестиционных проектов отмечается высокий риск неисполнения плана годового финансирования.



*Рис. 14 – Распределение количества проектов, по которым отмечены отклонения по уровню риска неисполнения финансирования, ед.*

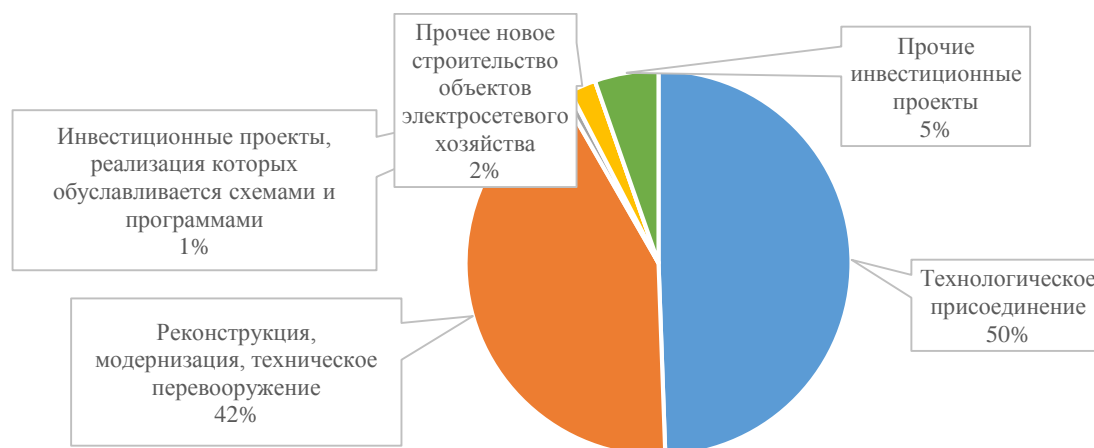
На основании предложенного подхода (таблица 27) и результатов анализа исполнения плана финансирования ИПР за 1 – 3 кварталы 2019 года было установлено, что у 92% проектов, запланированных к финансированию капитальных вложений в целом, риск невыполнения плана финансирования оценивается как высокий. Однако, на 4 квартал 2019 года запланировано финансирование в размере 14 053 млн. руб. с НДС. Тем не менее, необходимо обратить внимание на применение своевременных предупреждающих и корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

В рамках анализа относительно целей реализации инвестиционных проектов наибольший объем невыполнения плана по финансированию (недофинансирования) приходится на титулы по технологическому присоединению и реконструкции, модернизации и технического перевооружения объектов электросетевого хозяйства – по 42%. Общее распределение инвестиционных проектов, по которым отмечено недофинансирование в 1 – 3 кварталах 2019 года, относительно целей их реализации представлено на рисунке ниже.



*Рис. 15 – Распределение инвестиционных проектов, по которым отмечено недофинансирование в 1 - 3 кварталах 2019 года, относительно целей их реализации*

В рамках анализа относительно целей реализации инвестиционных проектов наибольший объем вне планового выполнения финансирования приходится на проекты по «Технологическое присоединение» – 50%. Общее распределение инвестиционных проектов, по которым зафиксировано финансирование ИПР вне плана представлен на рисунке ниже:



*Рис. 17 – Распределение инвестиционных проектов, по которым отмечено финансирование ИПР вне плана за 1–3 кварталы 2019 года, относительно целей их реализации*



Экспертная организация отмечает, что текущий отчетный период (1–3 кварталы) не является определяющим с точки зрения формирования итоговых выводов о риске невыполнения годового плана. Тем не менее, необходимо обратить внимание на необходимость применения своевременных предупреждающих и корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

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

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

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, реа-

лизации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и эти средства являются основным источником финансирования инвестиционных проектов, и иных источников.

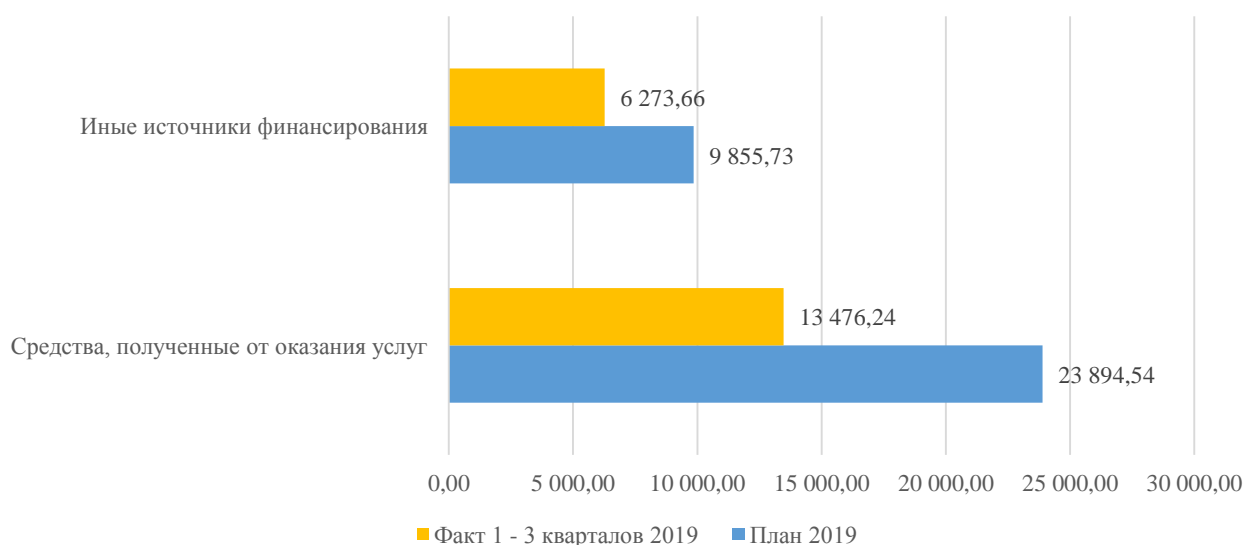
Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год. Поэтому экспертная организация не делает выводы об исполнении или неисполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования по истечении 1–3 кварталов 2019 года и, соответственно, не проводит анализ отклонений в отчете о финансировании инвестиционной программы в разрезе ее источников.

Таблица 33 – Отчет о финансировании ИПР в разрезе ее источников за 1 - 3 кварталы 2019 года, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2019 год			1 - 3 кварталы 2019			Процент выполнения
		План			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	Общий объем финансирования, в том числе за счет:
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Всего	33 750	23 895	9 856	19 750	13 476	6 274	58,52
2	Технологическое присоединение	20 149	10 678	9 471	11 953	6 424	5 529	59,32
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	8 459	8 459	0	5 321	5 287	34	62,90
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	3 186	3 186	0	923	923	0	28,96
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	141	141	0	359	45	313	255,22
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0	0	0	0	0	0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	1 815	1 430	385	1 195	798	398	65,85
8	г. Москва	20 314	13 162	7 152	11 535	7 157	4 378	56,78
9	Московская область	13 436	10 733	2 703	8 215	6 319	1 896	61,14

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 41 процента относительно запланированного на 2019 год. Финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований не планируется.

Финансирование инвестиционных проектов за счет средств, полученных от реализации товаров и услуг, проведено на 56 процентов от запланированного на 2019 год. В то время как, финансирование проектов за счет иных источников финансирования за 1 – 3 кварталах 2019 года проведено на 64%.



*Рис. 18 – Объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников, млн. руб. с НДС*

В разрезе групп инвестиционных проектов финансирование в 1 – 3 кварталах проведено не равномерно. В то время как по технологическому присоединению, реконструкции, модернизации и прочим инвестиционным проектам факт находится на уровне 59–66 процентов, то по инвестиционным проектам, реализация которых обуславливается СиПР составляет всего 29 процентов, а по прочему новому строительству перевыполнение годовых значений составляет 255%. Перевыполнение финансирование по данной группе инве-

стиционных проектов произошло из-за внепланового финансирования 43 инвестиционных проектов, из которых по 12 проектам проведено погашение кредиторской задолженности, по 18 проектам – вследствие корректировки графика производства работ.

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

Форма 20 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)» дает представления о степени выполнения финансового плана Общества на промежуточном этапе — 1–3 кварталах 2019 года.

Сведения о выполнении финансового плана ПАО «МОЭСК» (с учетом территорий) за рассматриваемый отчетный период представлены в таблице:

Таблица 34 – Отчет об исполнении финансового плана за 1–3 кварталы 2019 года, млн руб. с НДС

№ №	Наименование	ПАО «МОЭСК»			г. Москва			Московская область		
		План 2019 г.	Факт 1–3 кв. 19	%	План 2019 г.	Факт 1–3 кв. 19	%	План 2019 г.	Факт 1–3 кв. 19	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	166 135,3	115 055,2	<b>69,3</b>	84 604,1	55 894,5	<b>66,1</b>	81 531,3	59 160,6	<b>72,6</b>
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	151 335,4	101 249,3	<b>66,9</b>	74 899,1	47 258,9	<b>63,1</b>	76 436,3	53 990,4	<b>70,6</b>
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	14 800,0	13 805,9	<b>93,3</b>	9 705,0	8 635,6	<b>88,9</b>	5 095,0	5 170,3	<b>101,5</b>
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-4 054,3	-4 895,1	<b>120,7</b>	-2 345,9	-2 559,6	<b>109,1</b>	-1 708,4	-2 335,4	<b>136,7</b>
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	10 745,7	8 910,8	<b>82,9</b>	7 359,1	6 075,9	<b>82,6</b>	3 386,5	2 834,8	<b>83,7</b>
6	Налог на прибыль	3 357,8	3 131,0	<b>93,3</b>	2 014,7	1 960,8	<b>97,3</b>	1 343,1	1 170,2	<b>87,1</b>
7	Чистая прибыль (убыток)	7 387,9	5 779,8	<b>78,2</b>	5 344,5	4 115,1	<b>77,0</b>	2 043,4	1 664,7	<b>81,5</b>
8	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	83 847,3	61 997,4	<b>73,9</b>	42 750,0	31 557,9	<b>73,8</b>	41 097,3	30 439,5	<b>74,1</b>

<b>9</b>	<b>Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:</b>	<b>33 750,3</b>	<b>19 749,9</b>	<b>58,5</b>	<b>20 314,3</b>	<b>11 534,8</b>	<b>56,8</b>	<b>13 436,0</b>	<b>8 215,1</b>	<b>61,1</b>
9.1.	Собственные средства:	32 321,1	19 749,9	<b>61,1</b>	20 314,3	11 534,8	<b>56,8</b>	12 006,8	8 215,1	<b>68,4</b>
	прибыль, направляемая на инвестиции	8 426,5	5 619,7	<b>66,7</b>	7 152,4	4 215,3	<b>58,9</b>	1 274,1	1 404,4	<b>110,2</b>
	амортизация	23 894,5	13 476,2	<b>56,4</b>	13 161,9	7 156,8	<b>54,4</b>	10 732,6	6 319,4	<b>58,9</b>
	возврат НДС	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
	прочие собственные средства	0,0	654,0	-	0,0	162,7	-	0,0	491,3	-
9.2.	Привлеченные средства-кредиты	1 429,2	0,0	<b>0,0</b>	0,0	0,0	<b>0,0</b>	1 429,2	0,0	<b>0,0</b>

Фактическое исполнение финансового плана в 1–3 кварталах 2019 года является промежуточным этапом исполнения финансового плана Общества и говорить об отклонении фактических данных можно будет только на этапе исполнения плана финансирования по окончании 12 месяцев. По прошествии 1–3 кварталов можно сказать только о предварительном итоге в процентном отношении ко всему плановому периоду. На данном этапе выручка и себестоимость финансового плана находятся на 69 и 67 процентных уровнях исполнения. Показатель чистой прибыли/убытка — 78%.

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 по Московской области утверждено привлечение кредитных средств в размере 1429,2 млн. рублей. Однако, 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. В плановых мероприятиях финансирования на 2019 год предусматривается 4 процента привлечения средств в виде кредитов.

Фактическое финансирование инвестиционной программы в отчетном периоде проведено на 58 процентов от запланированного.

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 1–3 кварталах 2019 года.

## **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 1–3 кварталы 2019 года 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 две формы — в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Проверка, выполненная экспертной организацией, проводилась на основе анализа репрезентативной выборки, отражающей генеральную совокуп-

ность 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 1–3 кварталы 2019 года. Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 1–3 кварталы 2019 года, 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 1–3 кварталов 2019 г. ПАО «МОЭСК»:

Было проведено финансирование 3292 проектов на сумму 19 749,9 млн. рублей с НДС, из 3 077 запланированных к финансированию проектов в отчетном периоде 2019 года на сумму 19 697,7 млн. рублей с НДС, из них по территориям:

№	ПАО «МОЭСК»	Всего инвестиционных проектов	план 1–3 кварталы 2019		факт 1–3 кварталы 2019	
			Шт.	млн.руб. с НДС	Шт.	млн.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	г. Москва	6 666	1 894	11 281,8	1 647	11 534,8
2	Московская область	8 003	1 183	8 415,9	1 645	8 215,1
3	<b>Всего</b>	<b>14 669</b>	<b>3 077</b>	<b>19 697,7</b>	<b>3 292</b>	<b>19 749,9</b>

Объем финансирования инвестиционной программы с нарастающим итогом за 1–3 кварталы 2019 года в ПАО «МОЭСК» составил 19 749,9 млн. руб. с НДС, при планируемом размере финансирования в 19 697,7 млн. руб. с НДС, что на 0,3% выше запланированного в отчетный период.

Внепланово профинансировано 1529 инвестиционных проекта на сумму 6212,3 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 283 ед. Величина размера финансирования таких проектов составила 1862,25 млн. руб. с НДС. Выполнение работ в целях исполнения договоров по технологическому присоединению является приоритетной причиной реализации данных проектов.



Выявлены проекты в количестве 1963 единиц, по которым присутствует факт недофинансирования в отчетном периоде. Общий объем финансирования этих проектов составил 5 174,89 млн. руб., при плановых данных 16 355,33 млн. руб. Факт недофинансирования — 11 180,44 млн. руб. с НДС.

Таблица 35 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 1–3 кварталы 2019 г.

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования 1-3 кварталы 2019 г.	19 697,71	3 077		
2	Фактическое финансирование 1-3 кварталы 2019 г., в том числе:	19 749,90	3 292	100	107
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	13 537,56	1 763	69	57
2.2.	Фактическое финансирование проектов, не планируемых к финансированию в отчетном периоде, в том числе:	6 212,34	1 529	32	50
2.2.1.	Проекты, не включенные в план 1-3 кварталов 2019 года, но по которым присутствует факт финансирования (нд) <sup>4</sup>	1 862,25	283	9	9
3	Проекты, по которым зафиксированы отклонения по финансированию от предусмотренных плановых значений 1-3 кварталов 2019 г., в том числе:	5 174,88	1 963	26	64
3.1.	Проекты с отсутствием финансирования	0,00	1 164	0	38
4.	Без отклонений	37,39	8	0	0

Из 3292 инвестиционных проектов, фактически профинансированных по итогам 1–3 кварталов, зафиксировано 1963 проекта, по которым сложилось недофинансирование. Из общего числа проектов с зафиксированными отклонениями выявлены 1164 проекта, по которым отклонение составляет 100%. Также, выявлено 16 проектов, 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

<sup>4</sup>Проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. (п. 151 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

России от 25 апреля 2018 № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), для указанных проектов может не указываться причина отклонений.

Исполнение проектов, превышение по которым формируется при отсутствии плана финансирования на 1–3 кварталы 2019 года, определено в количестве 1529 ед. с величиной финансирования 6212,34 млн. руб. с НДС. По г. Москве таких проектов 625 ед., по Московской области — 904 ед.

В отчете об исполнении плана финансирования инвестиционной программы в 1 – 3 кварталах имели место проекты, не включенные в план реализации 2019 года, но включенные в утвержденный план финансирования на 2019–2022 гг. Таких проектов 283 ед.:

- г. Москва – 140 титулов, размер финансирования 1072,7 млн. руб. с НДС;
- Московская область – 143 титула, размер финансирования 789,5 млн руб. с НДС.

Только по 8 инвестиционным проектам финансирование было проведено в рамках плановых значений в размере 37,39 млн. руб. с НДС.

Всего имели место 15 проектов, которые обеспечили ключевой фактор в исполнении плана финансирования. Общая величина финансирования по данным проектам составила 3 963,63 млн. руб. с НДС (20%) при плановых данных 883,66 млн. руб. Величина превышения плана финансирования капитальных вложений составила 3079,97 млн. руб. с НДС.

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

Выявлены проекты в количестве 1963 единиц, по которым присутствует факт недофинансирования в отчетном периоде. Общий объем финансирования этих проектов составил 5 174,89 млн. руб., при плановых данных 16 355,33 млн. руб. Факт недофинансирования — 11 180,44 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 35 инвестиционным проектам. Величина плановой суммы финансирования по таким проектам составляла 7 310,96 млн. руб. с НДС. Доля в плане финансирования — 37%. Однако, фактически финансирование состоялось в размере 2 989,81 млн. руб. Отклонение составило минус 4 321,16 млн. руб. с НДС.

В рамках анализа относительно целей реализации инвестиционных проектов наибольший объем невыполнения плана по финансированию (недофинансирования) приходится на титулы по технологическому присоединению и реконструкции, модернизации и технического перевооружения объектов электросетевого хозяйства — по 42%.

Экспертная организация отмечает, что текущий отчетный период (1–3 кварталы) не является определяющим с точки зрения формирования итоговых выводов о риске невыполнения годового плана. Тем не менее, необходимо обратить внимание на необходимость применения своевременных предупреждающих и корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

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

#### **8.4 Об освоении капитальных вложений**

По результатам 1–3 кварталов 2019 г. ПАО «МОЭСК»:

Фактически, из 1042 инвестиционных проектов на сумму 10 869,6 млн. руб., запланированных к освоению капитальных вложений в 1–3 кварталах 2019 года, освоение проведено по 2155 проектам на сумму 14 524,2 млн. руб. без НДС, что составляет плюс 34 процента сверхпланового освоения, из них по территориям:

№	ПАО «МОЭСК»	Всего инвестиционных проектов	план 1–3 кварталы 2019		факт 1–3 кварталы 2019	
			Шт.	млн. руб. без НДС	Шт.	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	г. Москва	6 666	538	6 816	1 149	9 086
2	Московская область	8 003	504	4 054	1 006	5 438
3	<b>Всего</b>	<b>14 669</b>	<b>1 042</b>	<b>10 870</b>	<b>2 155</b>	<b>14 524</b>

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 1–3 кварталы 2019 года представлен в таблице:

Таблица 36 – Фактические показатели освоения капитальных вложений, 1–3 кварталы 2019 года, млн руб. без НДС / шт.

№	Наименование	Кол-во	План исполнения освоения в период 1–3 кварталов 2019 года	Факт исполнения освоения в период 1–3 кварталов 2019 года		
				Всего	Исполнение согласно утвержденного плана освоения	Проекты, не включенные в план освоения 1–3 кварталов 2019 года
1	2	3	4	5	6	7
1	г. Москва	кол-во	538	1149	285	864
		сумма	6 816	9 086	4 495	4 591
2	Московская область	кол-во	504	1006	297	709
		сумма	4 054	5 438	2 516	2 922
3	Всего	кол-во	1042	2155	582	1573
		сумма	10 870	14 524	7 011	7 513

Основной вклад в превышение объемов освоения капитальных вложений по итогам 1–3 кварталов сформировали 849 проектов: 454 проекта по г. Москве с величиной освоения капитальных вложений 7 863 млн. руб., а также 395 инвестиционных проектов по Московской области на сумму 3 829 млн.

руб. Следует отметить, сверхплановый объем освоения капитальных вложений – 48 % (453 проекта от общей величины фактического освоения) на сумму 5 654 млн. руб. приходится на договора в рамках выполнения технологического присоединения. И 30 % (341 проекта от общей величины фактического освоения) на сумму 3 524 млн. руб. освоения по причине корректировки объемов работ, поставки материалов.

Так же вклад в превышение объемов освоения внесли проекты (нд), которые не были включены в утвержденную программу на 2019 год, но по ряду причин, одна из которых исполнение договоров по технологическому присоединению, освоение проведено в размере 2 530,3 млн. руб. без учета НДС, что составляет 17% от общей доли проведенного освоения в отчетном периоде 2019 года.

Таким образом, в ходе проведения анализа, были выявлены инвестиционные проекты, по которым фактическое освоение капитальных вложений составило 5 567,51 млн. руб., при плановых значениях на данный период времени 915,31 млн. руб., факт перевыполнения плана составил 4 652,19 млн. руб. – более 32% от фактического освоения за 1–3 кварталы 2019 года. Основной причиной перевыполнения плана освоения капитальных вложений по данным проектам является выполнения работ в рамках договоров по технологическому присоединению. Следует отметить, что для проектов, по которым в 1–3 кварталах 2019 года фактический объем освоения капитальных вложений был меньше планового значения, среди основных причин невыполнения плана выделяются такие как задержки в оформлении документов и позднее проведение торгово-закупочных мероприятий.

В таблице ниже сгруппированы причины отклонений от плановых данных при освоении капитальных вложений в 1–3 кварталах 2019 года.

Таблица 37 – Характер отклонений освоения капитальных вложений от плановых значений ПАО «МОЭСК», 1–3 кварталы 2019 г.

№	Причины отклонений	ПАО "МОЭСК", в том числе:	г. Москва	Московская область
1	2	3	4	5
	<b>Общее количество отклонений:</b>	<b>611</b>	<b>307</b>	<b>304</b>
1.1.	Задержка в оформлении документов/проблемы	<b>224</b>	140	84
1.2.	позднее проведение или непроведение ТЗП	<b>81</b>	43	38
1.3.	Выполнено в прошлом периоде	<b>43</b>	29	14
1.4.	Корректировка работ	<b>208</b>	74	134
1.5.	Приостановлены приказом	<b>22</b>	16	6
1.6.	Отклонение не более 10%	<b>7</b>	5	2
1.7.	Разукрупнение титулов	<b>25</b>		25
1.8.	Прочее	<b>1</b>		1

Среди основных причин отклонений в недоосвоении капитальных вложений в отчетном периоде 37 процентов приходится на задержку в оформлении документов, что составляет 224 инвестиционных проекта. Также существенной причиной отклонений является не проведение или позднее проведение торгово-закупочных процедур – 208 проектов.

Также, в ходе рассмотрения отчета, было выявлено 460 инвестиционных проектов, отклонение освоения капитальных вложений по которым составили 100%, и величина отклонения составила 3 136,6 млн. руб.

Следует отметить, что в текущем периоде имеет место значительное количество проектов с высоким риском неисполнения годового плана освоения капитальных вложений. Однако, на 4 квартал отчетного периода запланирован существенный объем освоения капитальных вложений, что дает возможность применения корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

Анализ счета бухгалтерского учета 08 «Вложение во Внеоборотные активы» за 1 – 3 кварталы 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:

<b>По учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ</b>		
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	
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.

<b>По учету основных средств и нематериальных активов</b>	
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	

По учету основных средств и нематериальных активов	
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:

- а) Акт о приемке выполненных работ по форме № КС-2;
- б) Справка о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3;
- с) 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 представленных первичных документах, соответствуют данным отчетных форм.

## **8.6 О договорных отношениях**

Сфера договорных отношений ПАО «МОЭСК» в данном заключении об исполнении ИПР за 1–3 кварталы 2019 года 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 предпроектной 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 договоры 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 3 квартал 2019 года 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 стро-

ительством 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 ценообразования 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 соответствии с объемами работ, предусмотренными проектом. Выбор сметно-нормативной базы основан на условиях заключенных договоров подряда.

Для инвестиционных проектов по приобретению объектов по договорам и соглашениям компенсации потерь и безвозмездной передаче имущества 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 3 квартал 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 объектов по договорам и соглашениям компенсации потерь и безвозмездной передаче имущества, например, это следующие инвестиционные проекты:

- G\_P-002465 «Приемка по соглашениям о компенсации потерь и безвозмездной передаче»;
- E\_P-000188 «Приемка по договорам о безвозмездной передаче и компенсации потерь ЗЭС».

В рамках данных инвестиционных проектов была произведена компенсация потерь, возникающих при ликвидации имущества, а также безвозмездная передача имущества. Объём освоения капитальных вложений по данным инвестиционным проектам определен на основании заключенных соглашений о компенсации потерь, а также на основании заключенных договоров передачи имущества (договоров дарения) и соглашений о прекращении обязательств отступным. В качестве первичной документации по таким инвестиционным проектам представлены соответствующие договора и соглашения, акты приема-передачи зданий (сооружений), акты приема-передачи объектов нефинансовых активов.

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:

- G\_I-224497 «Строительство КЛ-10кВ для электроснабжения станционного комплекса "Лианозово", в т.ч. ПИР: г. Москва»;
- E\_I-131325 «Строительство БРТП-10кВ с установкой тр-ов 4х1250 кВА, 2ПКЛ-10 кВ от ПС «Белорусская» до новой БРТП, 4РКЛ-10 кВ от новой БРТП до врезки в КЛ направлением ТП 16320-ТП19368, в т.ч. ПИР: г. Москва, 2-й Боткинский проезд, д.5, к.1, к.1/11 (1 эт.)»;
- H\_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»;

– Н\_I-178976 «Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС №813 "Полет", СП-10 кВ, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, «ОПХ «Толстопальцево»»;

– I\_I-219668 «Строительство КЛ-10кВ для электроснабжения гаража-стоянки (2 этап), в т.ч. ПИР: г. Москва, просп. Вернадского, 12»;

– Е\_I-184464 «Строительство КЛ 220кВ "Хованская-Лесная I, II цепь"»;

– Е\_I-188388 «Строительство ПС 220/110/20/10 кВ "Хованская" с установкой трансформаторов 2х250 МВА, 220/110/10 кВ, 2х100 МВА, 220/20 кВ и установкой КРУЭ 220/110 кВ»;

– Е\_I-184437 «Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка и организация заходов на ПС "Шелепиха")»;

– Е\_I-151682 «Модернизация ПС 110 кВ "Десна" №494 с заменых выключателей ОРУ-110кВ на элегазовые»;

– Е\_I-187869 «Реконструкция ПС 220/10 кВ "Гольяново", замена тр-в 2х63 МВА на 2х100 МВА, ОРУ 220 кВ, замена масляных выключателей на элегазовые 6 шт., замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные 63 шт., в т.ч. ПИР, г. Москва»;

– Е\_I-101206 «Реконструкция АТК ЗЭС ОАО МОЭСК (1я очередь)».

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 технического 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 техническим частям 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 работ. 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 методике 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 сметной 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 3 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» за 1–3 кварталы 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 паспорта 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 отчета о реализации ИПР соответствуют количественным показателям в обосновывающих материалах к отчету о выполнении ИПР за 1–3 кварталы 2019 года.

### **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 1–3 кварталы 2019 года.

### **8.11 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации**

Расчеты, обосновывающие результаты проверок отчета о выполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 1–3кварталы 2019 года, свидетельствуют о соответствии количественных показателей отчета данным бухгалтерского учета, при этом выявлены отклонения отдельных количественных показателей в приложениях, обосновывающим материалам к отчету о выполнении ИПР за 1–3 кварталы 2019 года.

## **9. Иные Сведения**

Иных сведений нет.

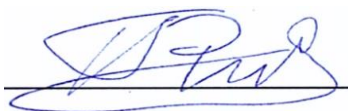
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



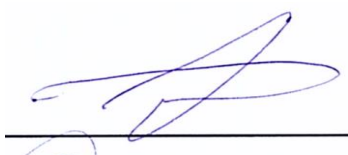
**Мальнев Алексей Николаевич**



**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**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО  
И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «МОЭСК»  
ЗА III КВАРТАЛ 2019 ГОДА**

**ПО ДОГОВОРУ № 10-07/2019 от 10.07.2019**

**30листов**





























**ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов для исследования**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО  
И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «МОЭСК»  
ЗА III КВАРТАЛ 2019 ГОДА**




















**ПО ДОГОВОРУ № 10-07/2019 от 10.07.2019**




































**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	09.01.2020 14:49	Папка с файлами
	 ТЦА проектов	09.01.2020 14:49	Папка с файлами
	 D1112_1057746555811_10_0.xlsx	14.11.2019 15:00	Лист Microsoft Excel
	 D1112_1057746555811_11_0.xlsx	14.11.2019 10:12	Лист Microsoft Excel
	 D1112_1057746555811_12_0.xlsx	14.11.2019 15:01	Лист Microsoft Excel
	 D1112_1057746555811_13_0.xlsx	14.11.2019 15:01	Лист Microsoft Excel
	 D1112_1057746555811_14_0.xlsx	14.11.2019 15:02	Лист Microsoft Excel
	 D1112_1057746555811_18_0.xlsx	14.11.2019 15:03	Лист Microsoft Excel
	 D1112_1057746555811_19_0.xlsx	11.11.2019 8:42	Лист Microsoft Excel
	 D1112_1057746555811_20_0.xlsx	14.11.2019 15:04	Лист Microsoft Excel
	 Заключение ТЦА отчетов ИПР_МОЭСК_2 этап.pdf	15.11.2019 11:16	Foxit PhantomPDF PDF ...
	 Отчет об исполнении годовой комплексной программы за...	13.11.2019 10:39	Лист Microsoft Excel
	 Приложение 8(1).xlsx	07.11.2019 15:29	Лист Microsoft Excel
	 Стоимостные, технические, количественные и иные показ...	15.11.2019 11:28	Файл "SIG"
2	Папка «ТЦА проектов»		
	 Заключение ТЦА МОЭСК Пресня 2ПК (...)	21.12.2018 12:32	
	 Заключение ТЦА МОЭСК Пресня 2ПК (...)	14.08.2019 17:09	
	 Заключение_ТЦА_МОЭСК_Пресня_2П...	24.12.2018 15:31	
	 Заключение_ТЦА_МОЭСК_Пресня_2П...	14.08.2019 17:09	
	 Заключение_ТЦА-3_ПС_Медведевская...	24.12.2018 15:31	
	 Заключение_ТЦА-3_ПС_Медведевская...	14.08.2019 17:09	
	 Отчёт ТЦА 3 Заходы КЛ на ПС Медведе...	21.12.2018 13:28	
	 Отчёт ТЦА 3 Заходы КЛ на ПС Медведе...	14.08.2019 17:09	
	 Отчет ТЦА 4 ПС Белорусская ИТОГ.pdf	21.12.2018 13:28	
	 Отчет ТЦА 4 ПС Белорусская ИТОГ.pdf...	14.08.2019 17:09	
	 Отчет ТЦА 4 стадии ГЭС 1 - ТЭЦ 12 ИТ...	21.12.2018 13:28	
	 Отчет ТЦА 4 стадии ГЭС 1 - ТЭЦ 12 ИТ...	14.08.2019 17:09	

[illegible]

Материалы, направленные в рамках запросов дополнительной информации				
	I-184435+	14.01.2020 12:41	Папка с файлами	
	I-184436+	14.01.2020 12:41	Папка с файлами	
	I-184437+	14.01.2020 12:41	Папка с файлами	
	I-184439+	14.01.2020 12:41	Папка с файлами	
	I-184450+	14.01.2020 12:41	Папка с файлами	
	I-184464+	14.01.2020 12:41	Папка с файлами	
	I-184517+	14.01.2020 12:41	Папка с файлами	
	I-187869+	14.01.2020 12:41	Папка с файлами	
	I-197879+	14.01.2020 12:41	Папка с файлами	
	I-197884+	14.01.2020 12:41	Папка с файлами	
	I-197886+	14.01.2020 12:41	Папка с файлами	
	ИСС. КС-3, КС-2 и сф от 14.06.19+	16.07.2019 13:12	STDViewer PDF F...	7 408 КБ
	КС_0819_184437_Институт оценки_M29...	13.01.2020 10:06	STDViewer PDF F...	914 КБ
	НТ Ком Инжиниринг. Акт и сф от 10.07....	19.07.2019 14:41	STDViewer PDF F...	1 331 КБ
	разрешение на стр-во от 08.08.18	05.08.2019 9:11	STDViewer PDF F...	913 КБ
	ЦТЗ. Акт и сф от 31.07.19+	30.07.2019 12:49	STDViewer PDF F...	159 КБ
	Энергетическое строительство. КС-3 ...	12.07.2019 13:45	STDViewer PDF F...	12 713 КБ
	Энергетическое строительство. КС-3 ...	12.07.2019 14:00	STDViewer PDF F...	2 516 КБ
	Энергетическое строительство. КС-3, К...	16.07.2019 12:58	STDViewer PDF F...	2 732 КБ

	I-119878+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-131325+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-150657+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-178074+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-178468+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-183844+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-184372+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-185464+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-187579+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-188539+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-191314+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-191465+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-198505+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-203544+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-204842+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-209512+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-210066+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-210070+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-210081+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-210083+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-212280+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-213415+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-217233+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-219668+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-219760+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-222896+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-224497+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-102989+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-106974+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-116433+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-129008+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-199214+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	I-224940+	11.01.2020 13:30	Папка с файлами
	2019 10 объектов+	16.01.2020 15:32	Папка с файлами
	2019 компенсация+	14.01.2020 12:41	Папка с файлами

	[Untitled_1	13.01.2020 17:14	STDViewer PDF F...	518 КБ
	Untitled_(12)	13.01.2020 15:35	STDViewer PDF F...	71 КБ
	Untitled_(12)_1	13.01.2020 17:12	STDViewer PDF F...	360 КБ
	Untitled_(12)_2	13.01.2020 17:13	STDViewer PDF F...	547 КБ
	Untitled_(12)_3	13.01.2020 17:13	STDViewer PDF F...	530 КБ
	Untitled_(12)_4	13.01.2020 17:13	STDViewer PDF F...	465 КБ
	Untitled_(12)_5	13.01.2020 17:13	STDViewer PDF F...	382 КБ
	Untitled_1	13.01.2020 15:36	STDViewer PDF F...	248 КБ
	Untitled_2	13.01.2020 17:14	STDViewer PDF F...	326 КБ
	Untitled_3	13.01.2020 15:36	STDViewer PDF F...	320 КБ
	Untitled_3_1	13.01.2020 17:14	STDViewer PDF F...	514 КБ
	Untitled_4	13.01.2020 17:14	STDViewer PDF F...	281 КБ
	Untitled_5	13.01.2020 17:14	STDViewer PDF F...	324 КБ
	Untitled2	13.01.2020 15:36	STDViewer PDF F...	306 КБ
	Untitled4	13.01.2020 15:37	STDViewer PDF F...	290 КБ
	Untitled5	13.01.2020 15:37	STDViewer PDF F...	248 КБ
	Untitled6	13.01.2020 15:39	STDViewer PDF F...	250 КБ
	Untitled7	13.01.2020 17:15	STDViewer PDF F...	691 КБ
	Untitled8	13.01.2020 17:15	STDViewer PDF F...	503 КБ
	КС_0919_205932_БизнесИнвестпром_2...	10.01.2020 9:32	STDViewer PDF F...	801 КБ
	ПД_0919_205932	10.01.2020 9:32	STDViewer PDF F...	1 787 КБ
	ВЭС	21.01.2020 22:32	Папка с файлами	
	ЗЭС	21.01.2020 22:32	Папка с файлами	
	МВС	21.01.2020 22:32	Папка с файлами	
	НМ	21.01.2020 22:32	Папка с файлами	
	СЭС	21.01.2020 22:32	Папка с файлами	
	ЮЭС	21.01.2020 22:32	Папка с файлами	
	3 кв 30-е ТЦА	17.01.2020 14:23	Лист Microsoft Ex...	1 020 КБ