

13.02.2019

ОТЧЕТ

Руководителю ПАО «МРСК Центра»

по результатам технологического
и ценового аудита отчетов о реализации
инвестиционной программы
ПАО «МРСК Центра» за 3 кв. 2019 г.

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
ВВОДНАЯ ЧАСТЬ.....	4
ГЛОССАРИЙ.....	6
НОРМАТИВНАЯ БАЗА	9
РАЗДЕЛ I. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЁТЕ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ЕГО МАТЕРИАЛАХ	10
ПРОЦЕДУРА № 1. ПРОВЕРКА СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К СОСТАВУ РАСКРЫВАЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР, УТВЕРЖДЕННЫХ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ №24 П. 19Н.....	10
ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ, УКАЗАННЫХ В ОТЧЕТЕ ЗА 3 КВ. 2019Г., НА ПРЕДМЕТ СООТВЕТСТВИЯ ИПР ..	11
ПРОЦЕДУРА № 3. ПРОВЕРКА ИП НА ПРЕДМЕТ НАЛИЧИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР ..	13
РАЗДЕЛ 2. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ИХ МАТЕРИАЛАХ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМИ МИНЭНЕРГО РФ.....	17
ПРОЦЕДУРА №1. ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ ОСНОВНЫХ РЕКВИЗИТОВ И ЭЛЕМЕНТОВ КАЖДОЙ ФОРМЫ ОТЧЕТА ЗА 3 КВ. 2019 Г.	17
ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПОЛНОТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ В ПАСПОРТАХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ	22
ПРОЦЕДУРА №3. СВЕРКА ДАННЫХ ПАСПОРТОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА	24
РАЗДЕЛ 3. ПРОВЕРКА ДОСТОВЕРНОСТИ ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР, В ТОМ ЧИСЛЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ, УКАЗАННОЙ В ОТЧЕТЕ, ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ПЕРВИЧНЫХ УЧЕТНЫХ ДОКУМЕНТАХ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.	27
ПРОЦЕДУРА № 1. СВЕРКА ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЁТА С ДАННЫМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА КОМПАНИИ.....	27
ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ПЕРВИЧНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ КОМПАНИИ	29
РАЗДЕЛ 4. ПРОВЕРКА ВЫПОЛНЕНИЯ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП ТРЕБОВАНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	32
РАЗДЕЛ 5. ПРОВЕРКА ДОСТИЖЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	33
РАЗДЕЛ 6. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП	34
ПРОЦЕДУРА № 1. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ПРИЧИН ФОРМИРОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА ОТ ПЛАНОВЫХ	34
ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ДОКУМЕНТАЛЬНОГО ОБОСНОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТ ПЛАНОВЫХ	47
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР, ПОДГОТОВЛЕННЫЕ В ЦЕЛЯХ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИПР	60

ПРИЛОЖЕНИЯ.....	61
ПРИЛОЖЕНИЕ А	61
ПРИЛОЖЕНИЕ В	62
ПРИЛОЖЕНИЕ С	126
ПРИЛОЖЕНИЕ D	126
ПРИЛОЖЕНИЕ E	133
ПРИЛОЖЕНИЕ F	135
ПРИЛОЖЕНИЕ G	190
ПРИЛОЖЕНИЕ H	190
ПРИЛОЖЕНИЕ I	190

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

Настоящий Отчет подготовлен по результатам проведения технологического и ценового аудита отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» за 3 кв. 2019 г., выполненного АО «БДО Юникон» в соответствии с договором № БДО-3204-0067-18 от 05.02.2018 г.

Оказание Услуг проводилось в форме документального исследования в объеме, предусмотренном Техническим Заданием к Договору. Услуги оказывались в офисе АО «БДО Юникон».

Целью работ является выполнение указаний директивы Правительства Российской Федерации от 16.03.2017 №1752п-П13 (далее - «Директива») по проведению технологического и ценового аудита проектов инвестиционных программ (проектов изменений, вносимых в инвестиционные программы) и отчетов об их реализации, в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.09.2016 №2002-р, в соответствии с требованиями п.1.1.1-1.4 Директивы.

В Отчете изложена информация о выявленных недостатках по результатам технологического и ценового аудита отчета об исполнении инвестиционной программы Компании.

Отчет предназначен для использования получателем в части обзора результатов технологического и ценового аудита (далее - «ТЦА») Отчета Компании.

Настоящий Отчет подготовлен на основе последней доступной нам информации до даты завершения работы в отношении ТЦА Отчета. Мы не принимаем на себя обязательства по изменению Отчета в связи с событиями, выявленными после даты его выпуска. Мы обращаем Ваше внимание, что результаты нашего исследования могут не содержать всей существенной для Вас информации о Компании и основываются только на ограниченном объеме работы, выполненном в соответствии с Техническим Заданием, а также с учетом предпосылок Консультанта.

Услуги, оказанные в соответствии с указанным Договором, не являются аудитом в понимании Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» поскольку его предметом не является проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности в целях выражения мнения о достоверности такой отчетности.

Представляемый Вам Отчет основан на проведенных исследованиях и обсуждениях с руководством Компании, анализе раскрываемой Компанией информации о результатах инвестиционной деятельности, финансовой и управленческой отчетности, предоставленных нам сведений и документов, а также на аналитических процедурах, проведенных в отношении предоставленных данных. Мы не осуществляли проверку достоверности данных, информации и разъяснений, представленных нам руководством Компании, за исключением случаев, когда нам был направлен отдельный запрос, и мы дали свое согласие на выполнение такой работы.

Мы не несем ответственность за недостатки в результатах услуг, если такие недостатки были вызваны неполным предоставлением или предоставлением недостоверной информации. Ответственные сотрудники Компании, в адрес которых Консультант направлял информационные запросы в рамках проведения работ по Договору:

- Смирнов Роман Рудольфович, департамент инвестиций;
- Осипов Сергей Юрьевич, департамент инвестиций.

В рамках оказания Услуг Консультантом была запрошена следующая информация:

- Расшифровка статей баланса 01 «Основные средства», 04 «Нематериальные активы», 08 «Вложения во внеоборотные активы» (в разрезе филиалов) Компании. Период - 9 месяцев 2019 г.;
- Учетная политика по бухгалтерскому учету на 2019 г.;

- Детализированные оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета 01, 04, 08 в разрезе филиалов и объектов учета, раскрывающие дебетовый и кредитовый оборот каждого счета. Период - 9 месяцев 2019 г.;
- Общая оборотно-сальдовая ведомость по всем счетам/субсчетам бухгалтерского учета (главная книга) за 9 месяцев 2019 г.;
- Комплект первичных документов (согласно ПБУ и учетной политике) по выбранным Консультантом объектам ВНА, на основании которых был произведен а) ввод объекта внеоборотных активов в эксплуатацию, б) была сформирована его балансовая стоимость и в) капитализированы расходы по объекту незавершенного строительства;
- Копия уведомления о размещении отчета об исполнении ИПР ПАО «МРСК Центра» за 3 кв. 2019 г.;
- Комплект обосновывающих документов, включая копии договоров, акты выполненных работ, платежные поручения, разрешительную документацию, закупочную документацию, копии направленных запросов и др.;
- Комментарии и дополнительные материалы от представителей Компании в отношении выявленных Консультантом расхождений между данными БУ и финансовой отчетности, данными ИПР и Отчета, данными паспортов ИП и Отчетом, данными первичных документов и данными БУ, прочих вопросов, сформированных Консультантом в рамках ТЦА Отчета.

Партнер АО «БДО Юникон»

Доверенность № 9-01-2019-БДО от 01.06.2019 г.



Э.О. Румянцев

Акционерное общество «БДО Юникон»
 ОГРН 1037739271701,
 117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе,
 д. 125, строение 1, секция 11, 3 этаж,
 пом. 1, комната 50

ГЛОССАРИЙ

Сокращение	Значение
Консультант, мы	АО «БДО Юникон»
Компания	ПАО «МРСК Центра»
Отчетная дата	13 февраля 2020 г.
Рассматриваемый период	3 квартал 2019 года
Договор	Договор возмездного оказания услуг №7700/00067/18/БДО-3204-0067-18 на проведение технологического и ценового аудита проектов инвестиционной программы, проектов изменений, вносимых в программу, а также отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» от 05.02.2018 г.
Отчет	Отчет за 3 кв. 2019 г. об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра», опубликованный 14.11.2019 г. на портале Госуслуг (invest.gosuslugi.ru)
Техническое задание	Приложение 1.1 к Договору №7700/00067/18/БДО-3204-0067-18 от 05.02.20.18 г. «Техническое задание на проведение технологического и ценового аудита проектов инвестиционной программы и проектов изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра»
Услуга	Услуги по проведению в 2018, 2019, 2020 и 2021 гг. технического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра», оказываемые в соответствии с Техническим заданием к Договору №7700/00067/18/БДО-3204-0067-18 от 05.02.2018 г.
БУ	Бухгалтерский учет
ВЛ	Высоковольтные линии
ВНА	Внеоборотные активы
ДМС	Добровольное медицинское страхование
г.	Год
ед.	Единица
ИП	Инвестиционный проект
ИПР	Долгосрочная инвестиционная программа, утвержденная Приказом Минэнерго России от 24.12.2018 № 29@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 951»
кв.	Квартал (года)
КЗ	Кредиторская задолженность
Минэнерго РФ/ Минэнерго России	Министерство энергетики Российской Федерации
млн руб.	Миллион рублей
НЗС	Незавершенное строительство
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НМА	Нематериальные активы
НПО	Негосударственное пенсионное обеспечение
ОКС	Отчет по корреспонденции счетов
ОС	Основные средства

Сокращение	Значение
ОСВ	Оборотно-сальдовая ведомость
п/г	Полугодие
ПБУ	Положения по бухгалтерскому учету
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ПНР	Пуско-наладочные работы
ПО	Программное обеспечение
Проект корректировок ИПР	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 951, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 24.12.2018 № 29 @ (утвержден Приказом №35@ от 26.12.2019 г.)
ПСД	Проектно-сметная документация
ПТЭ	Приказ Минэнерго России от 13.01.2003 N 6 (ред. от 13.09.2018) "Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей" (Зарегистрировано в Минюсте России 22.01.2003 N 4145)
ПУЭ	Приказ Минэнерго РФ от 08.07.2002 N 204 "Об утверждении глав Правил устройства электроустановок" (вместе с "Правилами устройства электроустановок. Издание седьмое. Раздел 1. Общие правила. Главы 1.1, 1.2, 1.7, 1.9. Раздел 7. Электрооборудование специальных установок. Главы 7.5, 7.6, 7.10")
ПФР	Пенсионный фонд Российской Федерации
СД	Совет директоров
СиПР	Схема и программа развития электроэнергетики
ТП	Технологическое присоединение
ТПиР	Техническое перевооружение и реконструкция
ТУ	Технические условия
ТЦА	Технологический и ценовой аудит
НЦС	Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства, утвержденный 13.06.2017 г. Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации
Форма 10	Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
Форма 11	Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)
Форма 12	Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений (квартальный)
Форма 13	Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств (квартальный)
Форма 14	Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)
Форма 15	Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный)
Форма 16	Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный)
Форма 17	Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ (квартальный)

Сокращение	Значение
Форма 18	Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей (квартальный)
Форма 19	Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)
Форма 20	Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)
ФОТ	Фонд оплаты труда
ФСС	Фонд социального страхования
ФФОМС	Федеральный фонд обязательного медицинского страхования

НОРМАТИВНАЯ БАЗА

Сокращение	Полное наименование документа
ФЗ №35-ФЗ	Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
Постановление №861	Постановление Правительства РФ 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»
Постановление №823	Постановление Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»
Постановление №24	Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Постановление №977	Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»
Приказ №320	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором-пятом, седьмом и девятом подпункта ж пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного 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»
Распоряжение №2002-р	Распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 № 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 Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» (далее - Методические рекомендации)
Приказ №10	Приказ Министерства энергетики РФ от 14.01.2016 № 10 «Об утверждении Методических указаний по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов»
Приказ №177	Приказ Министерства энергетики РФ от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчёту количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций»

РАЗДЕЛ I. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЁТЕ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ЕГО МАТЕРИАЛАХ

Отчет был сформирован Компанией в соответствии с плановыми показателями долгосрочной инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства Энергетики РФ 24.12.2018 № 29@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 951» (далее - «ИПР») и фактическими показателями реализации ИПР за 9 мес. 2019 г.

Данный раздел включает в себя следующие процедуры.

1. Проверка соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации о реализации ИПР, утвержденных Постановлением №24 п. 19н;
2. Проверка плановых значений, указанных в Отчете за 3 кв. 2019г., на предмет соответствия ИПР;
3. Проверка ИП на предмет наличия в утвержденной ИПР.

ПРОЦЕДУРА № 1. ПРОВЕРКА СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К СОСТАВУ РАСКРЫВАЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР, УТВЕРЖДЕННЫХ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ №24 П. 19Н

1.1. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

В рамках выполнения проверки Консультантом была проведена следующая работа:

- а. В рамках проверки соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации о реализации ИПР, утвержденных Постановлением №24 п. 19н (см. Приложение А), Консультантом был проверен состав опубликованной на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru документации, а именно: форм Отчетов №10-20, Отчетов в соответствии с абзацами 6 и 8 п. 19н Постановления №24; паспортов ИП; заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации ИПР за 2 кв. 2019 г.;
- б. Основываясь на перечне файлов-паспортов, раскрываемых к Отчету, Консультантом была проведена проверка наличия паспортов по всем ИП, имеющим плановые или фактические показатели реализации в отчетном периоде.

Паспорта раскрываются Компанией только по ИП, имеющим индивидуальный идентификатор, по ИП, включенным в групповые категории, такие как «Технологическое присоединение мощностью до 15 и до 150 кВт», паспорта не формируются. Подход Компании основывается на том, что согласно положениям Приказа Минэнерго РФ №380 данные ИП относятся к Группе проектов, а Постановление Правительства №24 в свою очередь не закрепляет требования формирования паспортов по группам ИП.

В Отчет за 3 кв. 2019 г. включено 3 737 индивидуальных ИП (не относящихся к групповым строкам по ТП). В обосновывающих материалах к Отчету содержатся паспорта по всем таким ИП, кроме F_925 «НЗС, не вошедшее в ИПР».

В отношении указанного ИП Консультантом был получен комментарий, что фактически он не является отдельным проектом, а представляет собой консолидированную строку. На 30.09.2019 данная строка включала в себя 60 объектов ПИР и 26 наименований оборудования, не востребованных для утвержденных в составе ИПР проектов. В соответствии с требованиями Минэнерго РФ (аналогично групповым строкам по ТП) паспорт групповой строки "НЗС, не вошедшее в ИПР" не формируется.

Консультант отмечает, что в проекте корректировки ИПР, утвержденном Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 г. №35@, консолидированная строка "F_925" исключена.

- в. Рассмотрев состав опубликованных документов, Консультант подтвердил соблюдение требований Постановления №24.

В рамках дополнительных информационных запросов, направленных в адрес Компании, Консультанту были предоставлены выгрузки из бухгалтерской учетной системы Компании, пакеты первичных учетных документов по отдельным проектам, пакеты документов, подтверждающие обоснованность отклонений от плановых значений инвестиционной программы, а также другие дополнительные материалы с изложением мотивированной позиции Компании по вопросам/замечаниям Консультанта.

Кроме того, в рамках оказания услуг Консультант пользовался открытой информацией, размещенной на официальном сайте ПАО «МРСК Центра» (<http://www.mrsk-1.ru>).

1.2. ВЫВОД

По результатам проведенной проверки выполнения требований законодательства РФ, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций, Консультант делает вывод о соответствии состава Отчета, размещенного на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru, требованиям нормативно-правовых актов.

ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ, УКАЗАННЫХ В ОТЧЕТЕ ЗА 3 КВ. 2019Г., НА ПРЕДМЕТ СООТВЕТСТВИЯ ИПР

2.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

При проведении процедуры Консультант исходил из предпосылки соответствия плановых показателей реализации на 3 кв. 2019 г., закрепленных в ИПР Компании, принятой Приказом Минэнерго №29@, данным Отчета.

2.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

Консультантом была осуществлена сверка плановых стоимостных (в млн. руб.) и количественных показателей Отчета за 3 кв. 2019 г. (МВ×А, Мвар, км ЛЭП, МВт, км ВЛ 1-цеп, км ВЛ 2-цеп, км КЛ, шт., га, т. уч.) с данными ИПР. Сверка осуществлялась по показателям форм 10-20 Отчета в разрезе ИП, групп ИП, а также филиалов Компании. Консультантом были сформированы таблицы по каждой анализируемой форме Отчета, включающие плановые показатели ИПР, самого Отчета, а также расчет отклонений между ними.

Также Консультантом была проведена проверка указанных в отчетных формах идентификаторов и наименований ИП на соответствие данным утвержденной ИПР.

2.3. ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

По результатам проведенной сверки в каждой форме Отчета Консультантом было идентифицировано 932 ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР Компании (Принятой Приказом Минэнерго от 24.12.2018 г. №29@). Анализ причин включения в Отчет внеплановых ИП, не вошедших в ИПР, произведен Консультантом в Процедуре №3 данного раздела Отчета.

а) Несоответствие части информации, раскрытой в Форме 18 Отчета, данным ИПР.

Данные Формы 18 Отчета не соответствуют данным ИПР по группам инвестиционных проектов по двум показателям: показателю степени загрузки трансформаторной подстанции и показателю оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, по которым в утвержденной ИПР указано плановое значение «нд», а в Форме 18 Отчета содержится значение «0». Указанное в Отчете значение также не в полной мере соответствует Приказу №177, согласно которому значения данных количественных показателей не рассчитываются для групп инвестиционных проектов, и Приказу №320, согласно которому при отсутствии значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «нд».

Несоответствие данных в Форме 18 Отчета обусловлено существующими техническими ограничениями в программе А.С.П.И.Д., используемой Компанией для подготовки отчетности.

б) Несоответствие указанного в Отчете наименования ИП данным ИПР

В ходе проверки указанных в Отчете идентификаторов и наименований ИП на соответствие данным утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 24.12.2018 №29@ и действующей на момент подготовки Отчета за 3 кв. 2019 г. ИПР, Консультантом было выявлено, что указанное в отчетных формах наименование по двум инвестиционным проектам (F_OP-219 и F_OP-220) не соответствует данным ИПР.

При этом, наименования в отчетных формах идентичны указанным в опубликованных Компанией паспортах и утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 №35@ ИПР. В связи с чем, Консультант делает вывод об изменении наименований ИП и отражении в Отчете актуальной информации по состоянию на отчетную дату.

в) Несоответствие информации по остаткам освоения и финансирования отдельных ИП данным ИПР.

В рамках проверки корректности расчета значений отдельных столбцов Консультантом были выявлены отклонения между входящих остатков финансирования и освоения по отдельным ИП в Отчете и исходящих остатков отчета за предыдущий отчетный год. Отклонения выявлены по 91 ИП в Форме 10 и 107 ИП в Форме 12, по которым суммы остатков финансирования/освоения на 31.12.2018г. (по данным Отчета за 12 мес. 2018 г.) не соответствуют остаткам на 01.01.2019г.

Выявленные расхождения обусловлены перемещением оборудования / перераспределением затрат между отдельными титулами, а также уточнением расходов предыдущих периодов, возникшими при формировании Отчетных форм. В ходе проведенного анализа нормативной документации Консультантом не было выявлено каких-либо ограничений в перераспределении накопленных сумм финансирования и освоения в отчете о реализации ИПР в соответствии с данными БУ.

2.4. ВЫВОД

По результатам проведенной проверки Консультантом были выявлены единичные случаи несоответствия плановых значений форм 10, 12 и 18 Отчета данным ИПР. Согласно полученным комментариям все выявленные расхождения по Форме 10 и 12 будут устранены при формировании отчета за 4 кв. 2019 г.

ПРОЦЕДУРА № 3. ПРОВЕРКА ИП НА ПРЕДМЕТ НАЛИЧИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР

3.1. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

- а. По результатам сверки, описанной в процедуре №2 данного раздела Отчета, Консультантом был выявлен ряд внеплановых ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР Компании (Принятой Приказом Минэнерго №29@). Консультантом был проанализирован ряд показателей таких ИП. Основываясь на данных Отчета и обосновывающих документов к нему (паспортов ИП) по всем внеплановым ИП включенным в Отчет в 3 кв. 2019 г. были сформированы таблицы, включающие цели, задачи, источники финансирования, а также обоснования, сроки и экономические последствия их реализации.
- б. Консультантом также был проведен выборочный анализ наличия документального обоснования, подтверждающего: соответствие фактического основания реализации ИП причине, указанной в паспорте ИП, наличие основных необходимых расчетов и разрешений для его реализации, а также соответствие фактических показателей реализации данным Отчета.
- в. Для проверки наличия документального обоснования реализации внеплановых ИП Консультантом была сформирована репрезентативная выборка (далее - «Выборка внеплановых ИП»). Выборка внеплановых ИП была сформирована на основе данных Отчета по фактическому финансированию за 9 мес. 2019 г.

Из генеральной совокупности (932 внеплановых ИП) Консультантом были выбраны ИП с крупнейшими показателями фактического финансирования, без учета тех ИП, документальная обоснованность которых была проверена в рамках ТЦА отчетов о реализации ИПР за 1 кв. и 2 кв. 2019 г. Консультантом были отобраны 15 ИП, а также по три ИП с объемом финансирования выше (верхняя страта) и ниже (нижняя страта) среднего показателя по оставшейся части массива. Для покрытия всех филиалов в Выборку было дополнительно отобрано 2 ИП.

Сформированная выборка:

- Включает 23 ИП (см. Приложение С);
- Включает все 11 филиалов Компании;
- Обеспечивает показатель покрытия генеральной совокупности на уровне 23% (по объему фактического финансирования в 2019 г.), 15% (по объему освоения капитальных вложений) и 9% (по объему принятия ОС к учету).

При этом с учетом ранее рассмотренных в 1 кв. и во 2 кв. 2019 г. внеплановых ИП показатель покрытия общей совокупности составляет: по объему фактического финансирования - 55%, по объему фактического освоения - 42% и по объему ввода ОС - 49%.

- г. По каждому ИП выборки внеплановых ИП был запрошен пакет обосновывающих материалов в соответствии с перечнем, определенным Консультантом и включающим, в том числе, следующие документы:
 - Материалы, раскрываемые в качестве обосновывающих материалов к ИПР (пояснительные записки, расчеты стоимости, ПСД);
 - Документы, подтверждающие формирование обязательств Компании и принятие решений органами управления Компании (договоры, решения Технического совета и Совета директоров);
 - Первичные документы БУ, подтверждающие фактические показатели реализации внеплановых ИП.

- д. Консультантом осуществлена проверка комплектности полученных документов с учетом категории ИП и стадии его реализации. Также было проверено соответствие данных, указанных в Отчете и обосновывающих материалах к нему, данным полученных документов. По результатам выполненной проверки сделан вывод об обоснованности включения внеплановых ИП в Отчет, результаты сверки зафиксированы в рабочих документах.

3.2. ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

По результатам проведенной сверки в каждой форме Отчета Консультантом было идентифицировано 932 ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР, принятой Приказом Минэнерго №29@. Из них - 628 ИП был включен в Отчет по факту реализации в 3 кв. 2019 г., 199 ИП - во 2 кв. 2019 г., 60 ИП - в 1 кв. 2019 г. и 45 ИП - в 4 кв. 2018 г.

Дополнительно Консультантом было проверено включение всех внеплановых ИП в утвержденную Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 г. №35@ ИПР. Согласно проведенной проверке в утвержденную в декабре 2019г. ИПР включено 829 внеплановых ИП из указанных. Прочие 103 внеплановых ИП, отраженные в Отчете, не были включены в утвержденную 26.12.2019 г. ИПР по следующим причинам:

- 84 ИП не включено в утвержденную ИПР по причине отсутствия дополнительных источников финансирования (на момент корректировки отсутствовала корректировка бюджетного задания по соответствующим филиалам). При этом реализация указанных ИП является обоснованной, в частности 14 ИП обусловлено заключением договоров на ТП;
- Реализация 8 ИП была начата после формирования предложений для проекта корректировки ИПР, одобренной Общественными слушаниями. Данные ИП обусловлены заключением договоров на ТП и на снятие ограничений пользования земельным участком, ликвидацией аварийных ситуаций на отдельных объектах;
- 4 ИП не предполагают финансирования или финансируются за счет не предусмотренных ИПР источников (экономия потерь э/э), а также реализованы в 2019 г. хозяйственным способом. Проекты не предполагающие финансирования не включаются в ИПР;
- Показатели 4 ИП были включены в ИПР в составе иных титулов (в т. ч. по факту разукрупнения сводных титулов);
- 2 ИП были исключены из проекта корректировки ИПР согласно замечаниям органов исполнительной власти и внутренних служб Компании;
- ИП F_925 «НЗС, не вошедшее в ИПР» не включен в ИПР поскольку относится к консолидированным строкам Отчета (подробнее см. Раздел 1 данного отчета).

Проекты (реализация которых не завершена в 2019 г.), не включенные в ИПР в связи с отсутствием дополнительных источников финансирования, а также не вошедших в одобренный Общественными слушаниями проект корректировок, могут быть учтены в ИПР в рамках ее последующих корректировок.

а) Анализ причин включения внеплановых ИП в Отчет

В отношении 628 внеплановых ИП, включенных в Отчет в 3 кв. 2019 г., Консультантом были проанализированы данные обосновывающих материалов к Отчету, в частности информация, раскрытая в качестве «обоснования необходимости реализации инвестиционного проекта» и данные по выполняемым в ходе реализации ИП задачам. Основными причинами реализации таких проектов стали:

- включение в рамках реализации комплекса мероприятий по внедрению цифровых технологий (199 ИП);
- исполнение требований законодательства по повышению надежности, качества услуг по передаче электроэнергии (193 ИП);

- выполнение работ по Договорам на технологическое присоединение (127 ИП);
- снятие ограничений в пользовании земельным участком (38 ИП);
- выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ (31 ИП);
- выполнение дополнительных работ на основании заключенных договоров на оказание услуг (18 ИП);
- прочие причины (22 ИП), в т. ч. совершенствование систем управления, обновление оборудования (15 ИП), реализация заявки главы администрации района (1 ИП), реализация ИП после результатов аудиторской проверки (1 ИП), реализация программы ССПИ (1 ИП), а также 1 ИП, без указания причины (указано значение «нд»).

Внеплановыми ИП, имеющими наибольший объём финансирования и включенными в Отчет в 3 кв. 2019 г., являются:

- «Реконструкция 2-цепного участка ВЛ 110 кВ Фрунзенская-Западная №2, ВЛ 110 кВ Западная-Авторемзавод с устройством перехода через реку с изменением границ полосы отвода и охранной зоны, г. Белгород (протяженность 0,63 км, в том числе переход через реку 0,27 км)» (J_БЛ-4878) - 22,81 млн руб.;
- «Создание/модернизация системы мониторинга автотранспорта филиала Воронежэнерго» (J_ВР-2430) - 15,011 млн руб.;
- «Создание Единого центра управления сетями филиала Смоленскэнерго» (J_СМ-2559) - 10,89 млн руб.

Согласно полученным данным реализация 582 из 628 внеплановых проектов, учтенных в Отчет, оценена Компанией как экономически эффективная (чистый приведенный доход за 10 лет - больше нуля), реализация 37 ИП - экономически не эффективна, по 9 внеплановым ИП (КР-1525, ЯР-3433, ИА-5, ЛП-2271, КР-1518, СМ-2749, ЯР-3440, ЛП-2272 и ВР-2105) в паспорте отсутствует раздел 5.1 «Анализ экономической эффективности». Суммарный чистый приведенный доход через 10 лет по 619 ИП по расчетам Компании составляет 1 146,99 млн руб.

Согласно данным паспортов реализация 297 из 628 внеплановых ИП планируется к завершению в 2019 г. Всего по 628 ИП по состоянию на 01.10.2019 профинансировано - 211,86 млн руб. При этом в структуре финансирования 56% средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), а 44% - составляет нетарифные источники финансирования (средства, полученные в рамках договоров ТП, выноса линий, дарения и др.).

б) Выборочный анализ документального обоснования реализации внеплановых ИП

По каждому из выбранных Консультантом ИП ответственными сотрудниками Компании был предоставлен пакет документов согласно запрошенному перечню, зависящему от конкретного типа и фактической стадии реализации проекта. Консультанту для проверки были предоставлены:

- пояснительные записки, включающие описание, предпосылки, сроки и технико-экономические показатели проекта;
- расчеты стоимости (утвержденная сметная документация или иные расчеты), в том числе результаты расчетов финансовых потребностей в соответствии с укрупненными нормативами цены для проектов;
- документы, подтверждающие факт проведения закупочных процедур (итоговые протоколы по результатам закупок), или, в случае их отсутствия, списки рекомендованных участников и поступившие коммерческие предложения;
- копии договоров и дополнительных соглашений с заявителями на технологическое присоединение, с поставщиками и подрядчиками, а также иные обосновывающие договоры (на вынос линий, договоры купли-продажи имущества и др.);
- проектная и исполнительная документация по проекту (приказ об утверждении, общий журнал работ), копии разрешений на строительство (при их наличии);

- первичные документы, подтверждающие факт реализации ИП. Платежные поручения для подтверждения факта финансирования, акты выполненных работ и расшифровки накладных расходов для подтверждения освоения и акты по формам ОС-1 и РС-14 для подтверждения принятия ОС к учету.
- распоряжения/приказы о выполнении работ хозяйственным способом и акты выполненных работ по ним.

На основании анализа предоставленных документов Консультант подтверждает наличие документального обоснования внеплановых ИП Компании. По всем анализируемым ИП Компанией был раскрыт полный комплект документов, в соответствии с типом и стадией реализации ИП.

3.3. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенной проверки, в Отчете Консультантом был выявлен ряд внеплановых ИП (932 шт.), включенных в Отчет, но отсутствующих в ранее утвержденной ИПР. Обоснования необходимости реализации внеплановых ИП (заключенные договоры, решения технического совета Компании, требования различных нормативно-правовых актов, включая отдельные программы субъектов РФ, и др.) были раскрыты Компанией в прилагаемых материалах к Отчету. В рамках выборочной проверки Консультанту также были предоставлены комплекты обосновывающих документов, подтверждающих обоснованность и фактические показатели реализации отдельных внеплановых ИП.

На основании анализа предоставленных данных Консультант подтверждает наличие документального обоснования для реализации внеплановых ИП Компании и фактические показатели, отраженные по ним в Отчете.

РАЗДЕЛ 2. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ИХ МАТЕРИАЛАХ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМ МИНЭНЕРГО РФ

Требования к электронным документам, содержащим информацию об инвестиционной программе, закреплены в Постановлении Правительства РФ от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в свою очередь Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах...» регламентирует форматы и правила заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах.

Данный раздел включает в себя следующие процедуры:

1. Проверка наличия основных реквизитов и элементов каждой формы отчета за 3 кв. 2019 г.;
2. Проверка полноты раскрытия информации в паспортах инвестиционных проектов;
3. Сверка данных паспортов инвестиционных проектов с данными Отчета.

ПРОЦЕДУРА №1. ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ ОСНОВНЫХ РЕКВИЗИТОВ И ЭЛЕМЕНТОВ КАЖДОЙ ФОРМЫ ОТЧЕТА ЗА 3 КВ. 2019 Г.

1.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

Приказ №320 регламентирует форматы и правила заполнения форм раскрытия информации в части отчетности о реализации инвестиционной программы.

В соответствии с требованиями Приказа №320 квартальная отчетность об исполнении инвестиционной программы должна раскрываться в установленном перечне форм:

- Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
- Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ;
- Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;
- Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;

- Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
- Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики.

Отчетность о реализации инвестиционной программы за 3 кв. 2019 г., предусмотренная Постановлением № 24, для которой Приказом № 320 не установлены формы и правила их заполнения:

- Отчет об исполнении плана закупки ПАО «МРСК Центра» по итогам 3 квартала 2019 года подготовлен в соответствии с разработанной Компанией формой, содержащей разделы для раскрытия всей требуемой п. 19н Постановления №24 информации;
- Отчет «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» заполняется в соответствии с письмом №РС/14/498 от 26.07.2018 г. «О формах раскрытия информации об отчетах»;
- Паспорта инвестиционных проектов заполняются в соответствии с рекомендованной Минэнерго РФ формой.

При проведении процедуры Консультант исходил из предпосылки допустимости отражения в Отчете большей детализации данных, чем это зафиксировано в нормативных требованиях.

1.2 ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

Консультантом была проведена проверка форм Отчета на предмет соответствия требованиям и шаблонам вышеперечисленных нормативных документов, в частности были проверены:

- а. Корректность указания данных о наименовании Сетевой организации, о раскрываемом периоде Отчета, а также о раскрываемых в Отчете показателях (наименование каждой формы);
- б. Полнота и корректность структуры форм Отчета (состав, наименования и порядок отражения столбцов);
- в. Соответствие проектной структуры между формами Отчета. Консультантом было проверено, что в каждой форме Отчета содержится одинаковое количество ИП с сопоставимыми наименованиями и идентификаторами. Также Консультантом была проверена корректность заполнения поля «Идентификатор инвестиционного проекта» и соответствие присвоенных идентификаторов требованиям Приказа №10;
- г. Корректность расчета суммарных и групповых строк (в целом по Компании, по филиалам и по видам работ) во всех формах Отчета. Пересчитанные Консультантом значения суммарных показателей были сверены со значениями, приведенными в Отчете;
- д. Корректность расчета отклонений от плановых показателей в формах Отчета, предусматривающих столбец «Отклонение от плана...». Рассчитанные Консультантом значения по всем ИП были сверены с суммами, указанными в соответствующем столбце Отчета;
- е. Наличие комментариев о причинах отклонений от плановых показателей в формах Отчета, предусматривающих столбец «Причины отклонений». Согласно Правилам заполнения форм (Приложение 21 к Приказу №320) комментарии должны раскрываться по ИП с отклонением от плана превышающим 10% (по модулю);

1.3 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

Консультантом было подтверждено, что все формы Отчета содержат корректно указанные данные о наименовании Сетевой организации и о раскрываемом периоде Отчета.

Формы 10-20 Отчетов соответствуют шаблонам (Приложения 10-20 к Приказу №320) и раскрыты в форматах, соответствующих требованиям Минэнерго РФ (Приложение 21 к Приказу №320).

Суммарные и групповые строки, приведенные в Формах 10-20 Отчета, рассчитаны Компанией в полном соответствии с требованиями Приказа №320.

Консультант также произвел расчет суммарного и относительного отклонения (в %) от плановых значений в формах Отчетов, предусматривающих столбец «Отклонение от плана...», и подтверждает корректность указанных данных в Формах Отчета, за исключением одного недочета, выявленного в Форме 20 и описанного в данной процедуре ниже. Для внеплановых инвестиционных проектов (932 ИП) столбец «Отклонение от плана...» содержит «н/д», что соответствует п. 154, 173, 200 и 212 Приказа № 320.

Тем не менее, в отношении содержания отчетных форм были выявлены отдельные случаи отступления от правил их заполнения, рекомендованных Минэнерго РФ (Приложение 21 к Приказу №320).

а) Отклонения от структуры отчетных форм, закрепленной в нормативно-правовых актах

В ходе проверки соответствия структуры Отчета шаблонам отчетных форм, закрепленных Приказом №320, Консультантом были выявлены единичные случаи отклонения от требований шаблонов, не влияющие существенно на содержание Отчета:

- В наименованиях столбцов Формы 18 Отчета допущены следующие опечатки:
 - столбцы 4.1-10.2 имеют наименование согласно Отчету «Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей», в то время как согласно п. 260 Приказа №320 корректным наименованием является: «Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей по итогам отчетного периода»;
 - в наименовании столбцов 5.1-5.34 пропущена запятая после слова «мероприятия». Корректное наименование: «Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики».
- В Форме 19 Отчета допущены следующие недочеты:
 - в наименовании Формы указано «за 3 квартал 2019 г.», что не соответствует шаблону Приказа №320 (согласно которому корректно указывать: «за 2019г.»);
 - в столбцах 7, 9, 11 и 13 указана фраза «Факт на 30.09.2019», при том, что шаблон нормативно-правового акта содержит следующий текст: «Факт на конец отчетного периода». Несмотря на то, что правилами заполнения отчетных форм к Приказу №320 не предусмотрена замена словосочетания «конец отчетного периода» на дату, подход Компании по мнению Консультанта является оправданным (поскольку не искажает значение, указанное в шаблоне, а раскрывает более подробную информацию);
- В реквизитах Формы 20 Отчета на сводной вкладке «МРСК Центр» отсутствует строка с указанием наименования субъекта Российской Федерации. В связи с тем, что правилами заполнения отчетных форм к Приказу №320 не допускается удаление/замена информации, Консультант рекомендует Компании при подготовке документации в следующем отчетном периоде указывать по данной строке на сводной вкладке значение «нд»;

- В реквизитах Отчета «Стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики...» также отсутствует строка с указанием полного наименования субъекта Российской Федерации, что не соответствует рекомендованной письмом №РС/14/498 от 26.07.2018 г. «О формах раскрытия информации об отчетах» Форме Отчета.

б) Отклонения от требований Приказа №320 при заполнении Форм Отчета

- В ходе проверки Формы 19 Отчета на соответствие требованиям нормативно-правовых актов (Приложение 21 к Приказу №320) были выявлены следующие недочеты:

- Общее количество строк в Форме 19 не соответствует общему количеству ИП, отображенных в Формах 10-18 Отчета.

Компанией принят подход заполнения информации в рассматриваемой отчетной форме только по тем ИП, для которых применимо раскрытие информации по достигнутым результатам в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей в разрезе каждого центра питания напряжением 35кВ и выше по состоянию на отчетную дату.

Несмотря на отсутствие закрепленных Приказом № 320 исключений для Формы 19, принятый Компанией подход, по мнению Консультанта, является допустимым, т.к. в форме раскрывается информация по всем ИП, фактические показатели которых отличны от «0» в отчетном периоде.

- в столбцах 8-11 Формы 19 Отчета содержатся данные в «МВт», в свою очередь согласно наименованиям столбцов данные должны раскрываться в «кВт».

- В ходе проверки Формы 20 Отчета на соответствие требованиям нормативно-правовых актов (Приложение 21 к Приказу №320) были выявлены следующие недочеты:

- Некорректно рассчитано отклонение по показателю «Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии» (п. 25.2 Раздела 3 «Технико-экономические показатели» Формы 20 Отчета). При плановом значении равном «5 544,4 млн. кВт.ч» и фактическом «3 837,7 млн. кВт.ч», в столбце «Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода» указано значение «-3 070,3 млн.кВт.ч.».

Согласно полученным комментариям со стороны Компании данные недочеты вызваны техническими ошибками и будут устранены при подготовке Отчетов за последующие периоды.

Консультант отдельно отмечает следующие:

- В Компании принят подход заполнения Формы 20 в соответствии с Приказом №310 от 13.04.2017 г. «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики», а именно в случае отсутствия каких-либо показателей в строке и соответствующем столбце указывается значение «-» вместо «нд», что полностью соответствует утвержденной ИПР;

Значения фактических показателей, указанные на сводной вкладке «МРСК Центра» Формы 20 Отчета, не в полной мере соответствуют сумме аналогичных показателей 11 филиалов Компании.

Отклонения по строкам Бюджета доходов и расходов связаны с различным отражением показателей Исполнительного аппарата Общества на сводном листе и на листах филиалов. В соответствии с методологией учета такие доходы/расходы не подлежат распределению на филиалы Общества, а учитываются в составе строк «иные прочие доходы/расходы».

- в) **Отсутствие в отчете информации о «Причинах отклонений от плана» по формам Отчета и по внеплановым ИП.**
- Приказ № 320 (пп. 155, 184, 201, 213, 234 и 246) закрепляет правила заполнения столбца «Причины отклонений» в формах 10, 11, 12, 13, 15 и 16 Отчета, при этом в приказе отсутствуют специальные условия раскрытия оснований для реализации внеплановых ИП (наличие или отсутствие фактических показателей реализации внеплановых ИП), при которых информация указывается в соответствующей ячейке.

В ходе проверки наличия комментариев в столбцах «Причины отклонений» форм 10, 11, 12, 13, 15 и 16 Отчета по внеплановым ИП Консультантом был установлен подход, используемый в Компании, согласно которому основания для реализации внеплановых ИП в отдельных формах Отчета раскрываются только по ИП с ненулевыми значениями показателей.

Консультант считает используемый Компанией подход целесообразным, поскольку заполнение «Причин отклонений» по ИП с отсутствующими фактическими значениями показателей реализации и фактическими отклонениями не предоставляет дополнительной информации по Отчету для анализа и является избыточным.

В рамках данной проверки Консультантом было выявлено, что по ряду внеплановых ИП с имеющимися фактическими данными по финансированию за отчетный период (9 мес. 2019 г.) столбец «Причины отклонений» в Форме 11 содержит значение «нд», что не в полной мере соответствует требованиям п.184 Приказа №320. Однако, Консультант отдельно отмечает, что обоснование реализации всех выявленных внеплановых ИП полностью раскрыто Компанией в Форме 10 Отчета.

Также в рамках данной проверки Консультантом было выявлено, что по 37 внеплановым ИП в Форме 10 Отчета в столбце «Причины отклонений» отсутствуют ссылки на документы и основания их реализации (исполнение актов, предписаний, требований законодательства, наличие результатов технического обследования или освидетельствования). По проектам указана следующая информация: «Учтено в проекте корректировки ИПР 2019г., одобренной СД» и т.п., из которой не представляется возможным идентифицировать основание включения данных внеплановых ИП в Отчет. При этом, Консультант отмечает, что паспорта внеплановых ИП содержат развернутое обоснование необходимости реализации данных инвестиционных проектов.

На основании вышеизложенного Консультант рекомендует придерживаться требований Приказа №320 в части заполнения столбца «Причины отклонений» по ИП, ранее неучтенных в ИПР.

- г) **Отсутствие в Отчете данных об остатках освоения капитальных вложений в базисном уровне цен**

Шаблон Формы 12, приведенный в Приложении №12 к Приказу №320, содержит поля для внесения информации по освоению капитальных вложений, как в прогнозных ценах соответствующих лет, так и в базисных ценах (для остатков освоения на начало и на конец отчетного периода).

Согласно требованиям пп. 45 Правил заполнения форм раскрытия к Приказу №320 «Показатели в базисном уровне цен заполняются, если соответствующий бухгалтерский учет предусмотрен учетной политикой организации». Учетной политикой Компании не предусмотрен учет вложений в базисных ценах, в связи с этим такая информация в Отчете Компанией не раскрывается.

Таким образом, отсутствие информации в базисном уровне цен не является нарушением требований нормативных документов.

1.4 ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

В ходе выполнения работы был выявлен ряд несущественных отклонений от требований нормативных документов по заполнению форм Отчета. Консультант рекомендует при формировании отчетов о реализации ИПР в последующих периодах по возможности учесть выявленные недочеты, описанные в данной процедуре выше.

ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПОЛНОТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ В ПАСПОРТАХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

2.1. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

- а. На основании перечня файлов, содержащихся в дополнительных материалах к Отчету, Консультантом была осуществлена проверка раскрытия Компанией паспортов по всем ИП, включенным в Отчет;
- б. Для проверки соответствия информации, раскрытой в паспортах ИП, требованиям Постановления №24, Консультантом была сформирована репрезентативная выборка (Далее - «Выборка»);
- в. Выборка была сформирована Консультантом на основе данных Отчета по фактическому финансированию ИП в 3 кв. 2019 г. Из генеральной совокупности (3 737 ИП) Консультантом были выбраны 15 крупнейших ИП, по три ИП с объемом финансирования выше (верхняя страта) и ниже (нижняя страта) среднего показателя по оставшейся части массива, а также 3 ИП с нулевым значением показателя. Сформированная выборка:
 - Включает 24 ИП;
 - Охватывает все 11 филиалов Компании;
 - Охватывает все группы инвестиционных проектов, по которым в Отчете имеются фактические показатели реализации в 3 кв. 2019 г.;
 - Обеспечивает показатель покрытия общей совокупности на уровне 34% (по объему фактического финансирования в 3 кв. 2019 г.).
- г. Из дополнительных материалов, раскрываемых с Отчетом, Консультантом были отобраны паспорта ИП в соответствии с выборкой;
- д. В соответствии с требованиями Постановления №24 (пункт 27), Консультантом были выявлены 24 критерия (см. Приложение Д), информация по которым должна содержаться в паспорте ИП. В соответствии с указанными требованиями Консультантом был сформирован перечень объектов, попавших в выборку, в котором фиксировалось наличие или отсутствие соответствующей информации в каждом паспорте ИП;
- е. По результатам проведенной сверки, Консультантом были выявлены отклонения от требований Постановления №24 (см. Приложение Е);
- ж. Для выяснения причин выявленных отклонений Консультантом были запрошены комментарии представителей Компании;
- з. Предоставленные комментарии были проанализированы Консультантом и зафиксированы в рабочих документах.

2.2 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

В ходе проведенной проверки Консультантом было установлено:

- отсутствие части информации в паспортах ИП, раскрытие которой регламентировано Постановлением №24.

Проанализировав выявленные недочеты по заполнению паспортов ИП, Консультант сообщает:

- информация отсутствует в связи с технической ошибкой;
- частично информация не раскрыта в паспортах ИП в связи с неприменимостью её раскрытия для отдельных категорий ИП;
- часть информации раскрывается в особом порядке.

В ходе выполнения работы по данной процедуре Консультантом было установлено, что предоставленные паспорта ИП содержат в разделе 6.1. «Графики реализации инвестиционного проекта» столбцы с наименованием «Утвержденный план» и «План (предложения по корректировке плана)», в свою очередь в рекомендованной Минэнерго РФ форме паспорта соответствующие столбцы имеют наименование: «План» и «Факт (предложение по корректировке плана)». Данный недочет относится к оформлению обосновывающих документов к Отчету и не влияет на состав и структуру предоставленных данных.

а) Отсутствие части информации, раскрытие которой регламентировано Постановлением №24.

В ходе проверки Консультантом был выявлен ряд ИП с незаполненными данными в паспортах ИП. Со стороны сотрудников Компании был получен комментарий, что актуальная информация не была внесена в паспорта ИП в результате технического сбоя при формировании паспортов, что будет исправлено при формировании последующей отчетности (см. Приложение Е).

В отдельных паспортах ИП не заполняются поля, предусмотренные рекомендованной формой паспорта ИП, а именно по 30 внеплановым ИП из 932 не заполнен Раздел 6.1 «График реализации инвестиционного проекта»;

б) Информация, не раскрытая в паспортах ИП в связи с неприменимостью её раскрытия для отдельных категорий ИП.

В ходе проверки Консультантом были выявлены случаи невозможности раскрытия информации, регламентированной Постановлением №24, в паспортах ИП в связи с принадлежностью ИП к определенной категории и к стадии его реализации.

Так информация о проектных показателях планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации ИПР (подпункт «и» п. 27 Постановления №24), не раскрывается по ИП, не связанным со строительством подстанций. Аналогично информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства (подпункт «к») также не раскрывается по ИП, не относящимся к строительству ПС.

Информация о «планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России ... в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта» не раскрывается по всем ИП выборки, так как такие проекты не удовлетворяют критерию данного подпункта (реализация проектов обусловлена Схемой и программой развития электроэнергетики).

Информация по планируемым срокам и объемам выполнения контрольных этапов в соответствии с графиками реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики не раскрывается Компанией в части паспортов, реализация которых связана с закупкой транспорта и компьютерной техники. Поскольку возможности корректного отражения данных по договорам купли-продажи и одновременного внесения различных сроков в случае консолидированных строк в паспорте ИП не предусмотрена, данная информация Компанией не заполняется.

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, заполняется в соответствии с этапом реализации ИП. Так по ИП, в рамках которых на момент составления паспорта не были осуществлены закупки, или не предполагается закупочная деятельность соответствующие поля паспорта не заполняются Компанией.

Поскольку часть требований к раскрытию информации Постановления №24 относится к специфическим характеристикам объектов технологического присоединения, раскрытие следующей информации не применимо к ИП, не относящимся к технологическому присоединению:

- Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей;
- Информация об определенных договорами об осуществлении ТП к электрическим сетям обязательствах сетевой организации;
- Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства;
- Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства.

Таким образом, поскольку раскрытие такой информации не применимо для отдельных ИП, её отсутствие в паспорте не является нарушением требований Постановления №24.

в) Информация, раскрываемая в особом порядке.

В ходе анализа содержания паспортов ИП Консультантом было установлено, что информация по 2-м из 24 показателей, требуемых Постановлением №24, раскрывается в особом порядке.

Так «Показатели инвестиционных проектов, в том числе показатели энергетической эффективности» (абзац «в» п. 27 Постановления №24) раскрываются на ежегодной, а не ежеквартальной основе и заполняются по результатам ввода объекта в эксплуатацию (количественные показатели реализации ИП).

Раскрытие информации в отношении «Карты-схемы с отображением планируемого местоположения строящихся, реконструирующихся, демонтируемых объектов электроэнергетики предусмотренных ИП» (абзац «п» п. 27 Постановления №24) не предусмотрено формой паспорта ИП, рекомендованной Минэнерго РФ. Консультант подтверждает, что в рекомендованной форме паспорта ИП (<https://minenergo.gov.ru/system/download/4152/58938>) не содержатся поля для внесения такой информации.

Карта-схема раскрывается Компанией в качестве отдельного документа в составе обосновывающих материалов к ИПР. Наличие карт-схем по ИП было выборочно проверено и подтверждено Консультантом.

Поскольку такая информация раскрывается отдельно или на ежегодной основе при соблюдении ряда условий, её отсутствие в паспорте не является нарушением требований Постановления №24.

2.3 ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам выборочного анализа паспортов ИП, Консультантом были выявлены единичные случаи отсутствия информации по планируемым срокам и объемам выполнения контрольных этапов реализации, раскрытия которых требует Постановление №24.

ПРОЦЕДУРА №3 СВЕРКА ДАННЫХ ПАСПОРТОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА

3.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

При проведении процедуры Консультант исходил из предпосылки соответствия показателей реализации ИП, таких как: финансирование, освоение капитальных вложений, ввод ОС и НМА, постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение, ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию, вывод мощностей из эксплуатации в натуральных и денежных единицах, раскрытых в паспортах инвестиционных проектов, данным Отчета.

3.2 ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

- а. Для осуществления сверки данных паспортов ИП с данными Отчета Консультантом была использована выборка из 24 ИП, сформированная на предыдущем этапе в Процедуру №2 данного раздела Отчета;
- б. В рамках выборки Консультантом были сформированы таблицы с данными Отчета по следующим формам:
 - №10 «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»;
 - №12 «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»;
 - №13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»;
 - № 14 «Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ»;
 - №15 «Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию»;
 - №16 «Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации».
- в. Сформированные таблицы были дополнены значениями аналогичных показателей, раскрытыми в паспортах вышеупомянутых ИП. Консультантом были рассчитаны отклонения данных паспортов ИП от данных Отчета в разрезе отдельных ИП.

3.3 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

В ходе проверки Консультант выявил наличие существенных отклонений, при сравнении плановых и фактических данных между формами Отчета и данными паспортов ИП. При этом Консультант установил, что причинами указанных отклонений являются:

а) Отсутствие фактических данных по показателям в паспортах ИП

В ходе проверки соответствия данных, содержащихся в обосновывающих документах к Отчету - паспортах ИП, данным Форм Отчета Консультантом было установлено, что паспорта ИП содержат плановые значения показателей ИП и «предложения по корректировке» ранее утвержденного плана, при этом не содержат фактических значений, соответствующих количественных и целевых показателей по состоянию на отчетную дату.

По результатам дополнительно направленного запроса Консультантом был получен комментарий Компании по выявленным расхождениям о том, что форма паспорта является рекомендованной и предполагает 2 варианта ввода информации: фактические данные за год или предложения по корректировке годового плана, таким образом в Компании применен подход отображения актуализированных плановых показателей в паспорта ИП в соответствии с требованиями Постановления №24.

В связи с тем, что форма паспорта является рекомендованной и не содержит разработанной методологии по ее заполнению, в том числе указаний в каких кварталах отчетного периода в паспортах указываются значения, соответствующие факту, а в каких значения, соответствующие скорректированному плану, принятый Компанией подход, по мнению Консультанта, является допустимым.

Сформировать выводы по соответствию фактических данных, отраженных в Отчете, и указанных значений в паспортах ИП не представляется возможным, в связи с отсутствием соответствующей информации в паспортах ИП.

б) Несоответствие данных паспорта ИП данным Отчета

В ходе проверки плановых значений, содержащихся в столбце «Утвержденный план», на соответствие данным, указанным в Отчете и в ИПР, утвержденной Приказом №29@ от 24.12.2018 г. и действующей на момент составления и публикации Отчета за 3 кв. 2019 г., Консультант подтверждает тождество данных паспорта, ИПР и Отчета, за исключением ряда недочетов выявленных по следующим показателям:

- постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение (МВА, км) по ИП I_ОР-467 и I_ЯР-2430;
- ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию (км) по ИП I_ОР-467 и I_ЯР-2430;

Со стороны Компании был получен комментарий, что указанные расхождения являются техническими ошибками, возникшими в автоматизированной системе подготовки отчетности Общества.

в) Несоответствие наименований ИП, указанных в паспортах, данным ИПР

В ходе проверки данных паспортов на согласованность данным Отчета и утвержденной ИПР были выявлены несоответствия наименований ИП, указанных в паспортах, данным Отчета за 3 кв. 2019 г. по 1 493 ИП. При этом, при сравнении указанных наименований ИП с данным новой утвержденной Приказом №35@ от 26.12.2019 г. ИПР по 1 242 инвестиционным проектам (из ранее выявленных) расхождения отсутствуют, а по оставшейся части проектов различаются состав и количество объектов (123 ИП), отличается наименование вида либо содержания работ (34 ИП), значения протяженности вводимых или реконструируемых ЛЭП (15 ИП), показатели мощности вводимых автотрансформаторов (1 ИП) и пр.

На основании проведенного анализа данных Консультант считает выявленные недочеты наименований ИП между паспортом и Отчетом несущественными в связи с тем, что большая их часть будет неактуальна при подготовке Отчета за 4 кв. 2019 г., в период подготовки которого будет действовать ИПР, утвержденная в декабре 2019 г. (Приказ №35@ от 26.12.2019 г.).

3.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам сверки данных паспортов ИП с данными Отчета Консультантом был выявлен подход Компании, по которому заполняют данные в рекомендованной Минэнерго РФ форме паспорта (фактические данные за год или предложения по корректировке годового плана). В связи с тем, что форма паспорта является рекомендованной и не содержит разработанной методологии по ее заполнению, принятый Компанией подход, по мнению Консультанта, является допустимым.

По результатам проведенной проверки плановых значений на соответствие данным ИПР и Отчета, Консультант делает вывод о соответствии данных паспортов ИП данным ИПР и форм Отчета, за исключением выявленного ряда технических ошибок, описанных в данной процедуре выше.

Консультант рекомендует учесть, выявленные недочеты при составлении обосновывающих документов - паспортов в последующий отчетный период.

РАЗДЕЛ 3. ПРОВЕРКА ДОСТОВЕРНОСТИ ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР, В ТОМ ЧИСЛЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ, УКАЗАННОЙ В ОТЧЕТЕ, ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ПЕРВИЧНЫХ УЧЕТНЫХ ДОКУМЕНТАХ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Данный раздел включает в себя следующие процедуры:

1. Сверка фактических показателей отчёта с данными бухгалтерского учета Компании;
2. Анализ первичной документации в отношении внеоборотных активов компании.

ПРОЦЕДУРА № 1. СВЕРКА ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЁТА С ДАННЫМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА КОМПАНИИ

1.1. НОРМАТИВНАЯ БАЗА

- а. Единая учетная политика Компании на 2019 год для целей бухгалтерского учета согласно приказу ПАО «МРСК Центра» от 29.12.2018 № 618-ЦА (Далее - «Учетная политика»);
- б. Положения по бухгалтерскому учету РФ: ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», ПБУ 6/01 «Учет основных средств», ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», ПБУ 17/02 «Учет расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы», ПБУ 10/99 «Расходы организации» (Далее - «ПБУ»);
- в. Приказ Минфина РФ от 31.10.2000 N 94н (ред. от 08.11.2010) «Об утверждении Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению»;
- г. Приказ Минфина России от 29.07.1998 N 34н (ред. от 29.03.2017) «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- д. «Положение по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций» (утв. Минфином РФ 30.12.1993 N 160);
- е. Федеральный закон от 25.02.1999 N 39-ФЗ (ред. от 26.07.2017) «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
- ж. Приказ Минфина РФ от 28 декабря 2001 г. N 119н «Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов»;
- з. Федеральный закон от 23.08.1996 N 127-ФЗ (ред. от 23.05.2016) «О науке и государственной научно-технической политике» (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.01.2017);
- и. Письмо Минфина РФ от 24.01.2011 N 07-02-18/01 «Рекомендации аудиторским организациям, индивидуальным аудиторам, аудиторам по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности организаций за 2010 год».

1.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

Сверка фактических показателей Отчета с данными бухгалтерского учета Компании проводилась Консультантом на основании следующих источников информации:

- а. Финансовая отчетность компании по состоянию на 30.09.2019;
- б. Данные выгрузок из учетной системы Компании (Далее - «Данные выгрузок»), в т.ч.:
 - общие ОСВ (отчет «главная книга») по филиалам Компании;
 - ОСВ по счетам БУ 01, 04 и 08;
 - карточки анализа счетов БУ 01, 04 и 08 (ОКС).
- в. Данные Отчета:
 - Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный);
 - Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный).

На основании вышеперечисленных данных Консультантом была осуществлена проверка соответствия:

- данных ФО Компании (балансовой стоимости ОС, НМА и НИОКР) данным выгрузок;
- данных выгрузок (различных регистров) между собой;
- данных Отчета данным выгрузок.

1.3. ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

а) Сверка данных финансовой отчетности Компании с Данными выгрузок (общей ОСВ).

Данные о балансовой стоимости ОС, НМА и результатов НИОКР по состоянию на 30.09.2019, раскрытые в финансовой отчетности Компании, были сопоставлены Консультантом с данными общих ОСВ по всем филиалам. Перечень счетов БУ, формирующих указанные статьи отчетности, был предоставлен Консультанту сотрудниками Компании в рамках дополнительного запроса.

Консультантом была осуществлена проверка указанного перечня счетов на предмет соответствия требованиям учетной политики Компании, а также требованиям российских стандартов ведения бухгалтерского учета (ПБУ). Консультантом было установлено, что используемый Компанией подход к формированию отдельных строк отчетности не противоречит требованиям вышеперечисленных документов.

По результатам проведенной сверки, Консультант подтверждает соответствие данных финансовой отчетности Компании данным выгрузок из учетной системы.

б) Сопоставление Данных выгрузок между собой.

Для проверки соответствия Данных выгрузок (различных форм: пообъектных ОСВ, анализа счетов и др.) между собой Консультантом были сформированы таблицы с остатками и оборотами по всем предоставленным выгрузкам в разрезе счетов и филиалов. В указанных таблицах Консультантом были рассчитаны отклонения между формами выгрузок.

При сопоставлении данных Консультантом были выявлены расхождения в суммах дебетовых и кредитовых оборотов отраженных в различных выгрузках счетов 01 и 08. Все подобные расхождения обусловлены перемещениями объектов между субсчетами одного счета, а также внутри и между филиалами, которые учитываются в оборотах главной книги и анализа счетов, но не отражаются в пообъектных расшифровках.

По результатам проведенного сопоставления, Консультант подтверждает, что при исключении внутренних перемещений, данные предоставленных Консультанту выгрузок из учетной системы соответствуют друг другу.

в) Проверка соответствия данных бухгалтерского учета данным Отчета.

Консультантом были сопоставлены показатели реализации ИП в денежном выражении (согласно данным Отчета) с данными бухгалтерских выгрузок Компании. Для сравнения указанных показателей, Консультантом были сформированы таблицы (см. Приложение F), включающие:

- Показатели принятия к учету ОС и НМА (Форма 13 Отчета), данные дебетовых оборотов по счетам учета ОС (счет 01) и НМА (счет 04), расхождения указанных сумм;
- Показатели освоения капитальных вложений (Форма 12 Отчета), данные дебетовых оборотов по счету учета вложений во внеоборотные активы (счет 08), расхождения указанных сумм.

При проведении сверки Консультантом было установлено, что поступления (дебетовый оборот) по анализируемым счетам БУ включают также внутренние перемещения объектов (между субсчетами одного счета, между складами, а также между филиалами Компании).

Для предотвращения двойного учета одних и тех же объектов Консультантом была исключена из расчета основная часть внутренних оборотов, основываясь на данных выгрузок «Анализ счета» (ОКС).

В целом Консультантом было подтверждено, что при исключении вышеперечисленных сумм внутренних оборотов, показатели принятия к учету ОС и НМА, а также освоения капитальных вложений соответствуют Данным выгрузок.

1.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

Консультантом не было выявлено расхождений между данными фактических показателей Отчета и данными бухгалтерского учета Компании.

ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ПЕРВИЧНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ КОМПАНИИ

2.1. НОРМАТИВНАЯ БАЗА

- а. Единая учетная политика Компании на 2019 год для целей бухгалтерского учета согласно приказу ПАО «МРСК Центра» от 29.12.2018 № 618-ЦА (Далее - «Учетная политика»);
- б. ПБУ 6/01 «Учет основных средств».

2.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

- а. Для проведения сверки данных бухгалтерского учета с данными первичных документов, Консультантом была сформирована выборка из 30 объектов ОС и 5 объектов НЗС, принятых Компанией к учету в 3 кв. 2019 г.
- б. Выборка объектов ОС была осуществлена на основании данных пообъектной расшифровки поступления объектов (ОСВ по сч. 01). Из генеральной совокупности Консультантом были выбраны 20 крупнейших по первоначальной стоимости объектов ОС, по 5 объектов ОС с первоначальной стоимостью выше и ниже среднего из оставшейся части генеральной совокупности, а также 1 объект дополнительно с целью охватить все филиалы Компании. В выборку объектов НЗС были отобраны 5 крупнейших объектов НЗС, которые в рассматриваемом периоде не были введены в эксплуатацию. Сформированная выборка:
 - Включает 31 объект ОС и 5 объектов НЗС;
 - Охватывает все 11 филиалов Компании;
 - Обеспечивает показатель покрытия общей совокупности на уровне 25% (по объему введенных в эксплуатацию в 3 кв. 2019 г. объектов ОС) и 6% (по объему освоенных в 3 кв. 2019 г. расходов).

- в. По каждому объекту ОС выборки и по выбранным объектам НЗС (см. Приложение Г) представителями Компании были предоставлены первичные документы.
- г. Консультантом была проведена проверка первичной документации (формы ОС-1, ОС-3, РС-14, КС-2, КС-3, Товарные накладные, справки о накладных расходах и о капитализированных процентах по кредитам) в отношении вышеупомянутых объектов ОС и НЗС, в том числе были проверены:
 - Корректность отражения в бухгалтерском учете даты ввода в эксплуатацию каждого объекта ОС. Даты в первичных документах соответствуют датам ввода ОС в эксплуатацию;
 - Корректность отражения в бухгалтерском учете Компании стоимости ОС и НЗС. Суммы по данным первичных документов совпадают с данными БУ;
 - Полнота и корректность отражения капитализированных расходов в составе первоначальной стоимости объектов ОС. Нарушений требований ПБУ и учетной политики Компании не выявлено.
- д. При проведении сверки Консультантом также было установлено, что формы РС-14 предоставленные по 8 из 30 объектов ОС включают несколько объектов ОС. Большая часть указанных объектов, не вошедших в выборку, но включенных в предоставленные РС-14, была идентифицирована Консультантом в ОСВ счета, соответствие стоимости таких объектов - подтверждено.

2.3 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

а) Анализ первичной документации и структуры расходов в рамках выбранных объектов ВНА.

При проведении сверки Консультантом было установлено, что формы РС-14 предоставленные по 9 из 30 объектов ОС включают несколько объектов ОС. Такие объекты (на общую сумму 98,6 млн руб.) были идентифицированы в ОСВ по сч. 01, соответствие их первоначальной стоимости данным РС-14 было подтверждено.

С учетом таких объектов ОС данные различных форм первичных документов соответствуют друг другу. Консультант подтверждает соответствие данных БУ данным первичных документов.

б) Анализ структуры накладных и прочих непрямых расходов, включенных в стоимость выбранных объектов ВНА.

В среднем накладные расходы составили 8% в общей структуре первоначальной стоимости в рамках выборки Консультанта. Основные элементы накладных и прочих расходов Компании (по выборке Консультанта):

- 48% - расходы на ФОТ персонала, занятого инвестиционной деятельностью (перечень департаментов, связанных с инвестиционной деятельностью, установлен в п.3.1.6 Учетной политики), а также взносы в ФФОМС, ФСС и ПФР;
- 46% - расходы по полученным кредитам и займам;
- 1% - ИТ-услуги и техническая поддержка;
- 1% - услуги аренды;
- 1% - прочие расходы на персонал (в т.ч. командировочные и представительские расходы, медосмотры, ДМС, страхование жизни и т.д.)
- 3% - прочие расходы.

Согласно данным учетной политики и комментариям представителей Компании, ФОТ сотрудников Исполнительного аппарата Компании, занятого инвестиционной деятельностью, распределяется ежемесячно пропорционально объемам выполненных работ и включается в инвентарную стоимость каждого объекта ВНА. В случае отсутствия в текущем месяце объема выполненных работ распределение затрат производится на основе пропорции определяемой отделом капитального строительства Компании.

Согласно комментариям представителей Компании, ФОТ филиалов и прочие накладные расходы также распределяются пропорционально затраченным на реализацию проекта ресурсам.

Согласно анализу Консультанта, включение в стоимость ВНА (в рамках выборки) всех вышеперечисленных расходов предусмотрено требованиями Учетной политики (п. 3.3.9) и не противоречит ПБУ.

2.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенной выборочной проверки, Консультантом не было выявлено нарушений требований учетной политики и действующих ПБУ (ПБУ 6/01), а также отклонений данных БУ от предоставленных пакетов первичных документов.

РАЗДЕЛ 4. ПРОВЕРКА ВЫПОЛНЕНИЯ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ИПР ТРЕБОВАНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

1.1. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

В рамках проверки выполнения при реализации ИПР требований законодательства РФ, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций, Консультантом была проведена следующая работа:

- а. Проверка соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации о реализации ИПР, утвержденных Постановлением №24 п. 19н.
Проверка состава опубликованных документов проведена в рамках процедуры №1 Раздела 1 данного Отчета.
- б. Проверка соблюдения сроков размещения раскрываемой информации о реализации ИПР на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru, утвержденных Постановлением №24 п.29:
 - Запрошен документ, подтверждающий публикацию отчетности за 3 кв. 2019 г.;
 - На запрос Консультанта была предоставлена копия уведомления Минэнерго РФ № МР1-МР7/29-02/39 о размещении квартального отчета об исполнении ИПР ПАО «МРСК Центра» за 3 квартал 2019 г. от 15 ноября 2019 г.;
 - Консультантом была проведена проверка фактической даты передачи Отчета, на предмет соответствия нормативно установленному сроку. Согласно требованиям Постановления №24 п. 29, Компания обязана опубликовать отчетность об исполнении ИПР: за 3 кв. 2019 г. на Портале Госуслуг (invest.gosuslugi.ru) не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, то есть не позднее 14 ноября 2019 г. Фактически отчет был размещен на сайте invest.gosuslugi.ru 14.11.2019 г.;
 - На основании предоставленного документального обоснования, Консультант подтвердил соблюдение нормативно установленных сроков размещения Отчета.

1.2. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенной проверки выполнения требований законодательства РФ, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций, Консультант делает вывод о соответствии сроков размещения Отчета на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru требованиям нормативно-правовых актов.

РАЗДЕЛ 5. ПРОВЕРКА ДОСТИЖЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций, утвержденных Приказом Минэнерго России от 14.03.2016 г. №177, отчетным периодом является год.

Таким образом, раскрытие сетевой организации в квартальных отчетах информации о достижении плановых значений количественных и целевых показателей не предусмотрено. Раскрытие данной информации будет произведено в отчетах по итогам года.

Консультант констатирует, что в рамках подготовки настоящего Отчета о проведении ТЦА отчетов о реализации ИПР за 3 кв. 2019 г. выполнение анализа достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей не представляется возможным. Данный анализ будет выполнен Консультантом в рамках подготовки ТЦА отчетов о реализации ИПР по итогам 2019 г.

РАЗДЕЛ 6. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП

Данный раздел включает в себя следующие процедуры:

1. Анализ структуры и причин формирования отклонений фактических показателей отчета от плановых;
2. Анализ документального обоснования отклонений фактических показателей от плановых.

ПРОЦЕДУРА № 1. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ПРИЧИН ФОРМИРОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА ОТ ПЛАНОВЫХ

1.1. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

На основании данных Отчета по показателям финансирования, освоения капитальных вложений и принятия к учету объектов ОС Консультантом была сформирована таблица с отклонениями фактических показателей реализации от плановых в разрезе групп инвестиционных проектов (см. Таблицу 1).

Таблица 1

Отклонения фактических значений от плановых за 9 мес. 2019 г. в разрезе групп ИП

Группа ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %			Кол-во ИП, шт.
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	
0.1_Технологическое присоединение	102,04	149,6	-178,63	3%	5%	-7%	387
0.2_Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	-272,75	-89,03	428,26	-8%	-3%	26%	2 835
0.3_Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается СиПР	-131,74	-140,67	-173,81	-89%	-83%	-85%	5
0.4_Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	70,47	154,27	122,6	42%	253%	214%	344
0.6_Прочие инвестиционные проекты	-92,01	-98,1	-159,82	-10%	-13%	-21%	166
Общий итог	-324	-23,94	38,6	-4%	-0,4%	1%	3 737

Источник: данные Отчета

Согласно проанализированной Консультантом информации, в целом по Компании наблюдается невыполнение по показателям финансирования и освоения, и перевыполнение по показателю принятия ОС к БУ. Консультант отдельно отмечает, что общее отклонение не превышает 10% по Компании.

Для определения основных причин формирования отклонений Консультантом были проанализированы отклонения в разрезе групп инвестиционных проектов и отдельных ИП. Результаты проведенного анализа представлены в пунктах а) - д) данной процедуры.

а) Анализ отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Технологическое присоединение».

Консультантом была сформирована аналитическая таблица, содержащая основные причины отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Технологическое присоединение», приведенные в Отчете (см. Таблицу 2).

Таблица 2

Отклонения от плана за 9 мес. 2019г. по группе ИП «Технологическое присоединение»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(556,02)	(390,17)	(636,74)	54	55	50
нд*	(354,68)	(199,19)	(446,73)	н/п	н/п	н/п
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	(100,48)	(105,75)	(133,13)	12	14	10
Приостановка договора подряда из-за неготовности заявителей к подключению	(35,80)	(30,34)	(30,83)	8	8	8
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	(32,81)	(29,75)	(9,68)	12	17	13
Исключение проекта из инвестиционной программы	(19,43)	(24,72)	(14,05)	12	14	11
Позднее предоставление актов выполненных работ	(12,11)	(0,41)	(1,53)	5	2	2
Иные причины	(0,72)	-	(0,78)	5	-	6
Перевыполнение	693,48	548,40	479,28	271	255	158
нд*	334,70	254,14	248,23	н/п	н/п	н/п
Поступление/отсутствие заявок на технологическое присоединение потребителей	123,89	194,25	115,60	145	186	98
Погашение кредиторской задолженности	123,65	-	-	61	-	-
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	66,23	42,63	26,18	20	21	14
Выполнение обязательств сетевой организации по	23,40	29,77	7,63	11	11	3

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
доходному договору ТП не льготной категории						
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	12,68	10,79	15,88	10	11	17
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	8,02	15,05	3,28	17	17	2
Ввод НЗС	-	-	62,27	-	-	23
Иные причины	0,91	1,78	0,21	7	9	1
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	(35,42)	(8,63)	(21,17)	38	17	7
Без отклонений	-	-	-	24	60	172
Общий итог	102,04	149,60	(178,63)	387	387	387

Источники: данные Отчета

Примечание:

* - Причины не раскрыты для групп ИП «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт».

Основные отклонения плановых значений всех рассматриваемых показателей относятся к группам ИП «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт». В связи с тем, что нормативно-правовые акты допускают отсутствие в Отчете раскрытых причин отклонений для групп ИП, а также отсутствие информации о входящих в группу инвестиционных проектах, не представляется возможным идентифицировать причину и проекты, оказавшие наибольшее влияние на сформированное отклонение в отчетном периоде.

При этом большее влияние на невыполнение плановых показателей по освоению и принятию ОС к БУ оказала группа «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт» филиала «Смоленскэнерго», а на финансирование - группа «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт» филиала «Липецкэнерго».

Наибольшее влияние на перевыполнение плановых показателей по финансированию и принятию ОС к БУ оказала группа «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт» филиала «Смоленскэнерго», а на перевыполнение плана по финансированию преимущественно повлияла группа «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт» филиала «Воронежэнерго».

Помимо указанных групп ИП, на недостижение плановых показателей по финансированию, освоению и вводу ОС повлияли: фактическое изменение сроков реализации ИП, приостановка выполнения работ по договорам подряда в связи с неготовностью заявителя к подключению, а также изменение стоимости по инвестиционным проектам. При этом наибольшее влияние оказали:

- F_2435 «Строительство ПС 110/10 кВ Спутник для Техприсоединения ООО Выбор договор №41199851 от 28.03.16; ООО Ремстрой №41210590 от 16.09.16 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 80 МВА)» в связи с несвоевременной подготовкой ПСД;

- I_ЛП-1741 «Строительство отпайки оп.48 ВЛ 35 кВ Перемычка ПС 220/110/35 кВ Дон до оп.19 ВЛ 35 кВ Рождество для Техприсоединения ОАО Лебедянский сахарный завод договор №41202175 от 24.06.17 (свыше 670 кВт, протяженность 11,0 км)» в связи с длительным оформлением ПСД и уменьшением стоимости ИП по результатам проведенной Госэкспертизы.

Перевыполнение плановых показателей связано с:

- Поступлением дополнительных заявок от потребителей на ТП, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - J_БЛ-4906 «Строительство КТП 6/0,4 кВ ф.9 ПС 110/35/6 кВ Рудник, для Техприсоединения ООО Сады Белогорья, договор №41686415 от 29.08.18, Яковлевский р-н (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)»;
 - J_БЛ-4656 «Строительство ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Ровеньки до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Ровеньки-маслосырзавод, договор №41636083 от 04.06.18 Ровенькой р-н (доходный; свыше 670 кВт; протяженность 2,95 км)».
- по финансированию с погашением кредиторской задолженности за выполненные работы/поставленное оборудование в рамках 61 ИП. В свою очередь, наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - I_ТВ-1419 «Строительство КЛ 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ Редкино до ТП 6/0,4 кВ Заявителя для Техприсоединения ООО Трансстроймеханизация договор №41493157 от 04.08.17 (свыше 670 кВт; протяженность 9,8 км)»;
 - H_ЛП-1335 «Строительство КЛ 10 кВ ф.302 ПС 110/10/10 кВ Манежная до КТП 10/0,4 кВ в/ч 62632 для Техприсоединения объектов Минобороны, договор №41331500 от 23.12.16, №41384774 от 18.07.17 (до 670 кВт; протяженность 13,6 км, в том числе ГНБ - 4,396 км)»;

Отклонение по финансированию, освоению и вводу ОС, в том числе, вызвано фактическим изменением сроков реализации ИП, а также выполнением обязательств сетевой организации по доходному договору ТП не льготной категории.

Полный перечень ИП в разрезе основных причин отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Технологическое присоединение» приведен в Приложении Н (Таблица 1).

б) Анализ отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение».

Консультантом была сформирована аналитическая таблица, содержащая основные причины отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение», приведенные в Отчете (см. Таблицу 3).

Таблица 3

Отклонения от плана за 9 мес. 2019г. по группе ИП «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(1 780,05)	(1 334,70)	(871,77)	478	321	193
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение	(595,57)	(687,62)	(293,46)	124	78	39

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.						
Исключение проекта из инвестиционной программы	(468,94)	(394,02)	(350,76)	160	70	46
Позднее предоставление актов выполненных работ	(278,07)	(22,53)	(0,55)	51	2	2
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	(196,28)	(128,50)	(119,69)	87	105	74
Погашение кредиторской задолженности	(79,30)	-	-	6	-	-
Приостановка проекта из-за нехватки средств для продолжения работ	(67,83)	(57,66)	(49,16)	29	29	17
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	(50,51)	(27,21)	(21,52)	16	34	12
Расторжение договора подряда	(18,36)	(12,58)	(14,00)	1	1	1
Изменение реквизитов подрядной организации	(17,80)	-	-	1	-	-
Смена подрядной организации	(4,98)	(4,49)	(22,50)	1	1	1
Иные причины	(2,43)	(0,09)	(0,12)	2	1	1
Перевыполнение	1 509,49	1 267,12	1 306,63	594	537	307
Погашение кредиторской задолженности	560,22	-	-	158	-	-
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	421,99	692,43	893,23	93	151	131
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	360,39	340,86	191,34	166	199	56
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	77,61	52,29	53,50	121	118	87
Разукрупнение объектов	38,54	42,01	2,94	4	3	2
Позднее предоставление актов выполненных работ	30,41	91,09	-	1	9	-
Закупка оборудования сверх запланированного по	7,60	-	-	5	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
выгодным коммерческим предложениям						
Капитализация процентов за кредиты	6,73	13,61	26,70	14	27	4
Смена подрядной организации	-	29,07	-	-	1	-
Ввод НЗС	-	-	136,60	-	-	20
Иные причины	5,99	5,76	2,32	32	29	7
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	(2,20)	(21,45)	(6,60)	613	507	117
Без отклонений	-	-	-	1150	1470	2218
Общий итог	(272,75)	(89,03)	428,26	2835	2835	2835

Источники: данные Отчета

Основными причинами недостижения плановых показателей стали:

- фактическое изменение сроков реализации ИП, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - Н_ТВ-1364 «Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (расширение просек: 2017 - 466,6 га; 2018 - 542,35 га; 2019- 993,2 га)» в связи с неисполнением договорных обязательств подрядной организацией;
 - I_ТВ-1755 «Создание/модернизация АСУЭ на ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ (целевая программа надежности и развития филиала Тверьэнерго) Тверьэнерго, филиала ПАО "МРСК Центра": 2019 год (3-ф ПУ ПВ - 367 шт., 3-ф ПКВ - 1309 шт., УСПД ТП - 1485 шт., автоматизация точек - 1676 шт.) - Допфинансирование» в связи с длительным согласованием ПСД;
 - I_КР-1325 «Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ Курскэнерго, филиала ПАО "МРСК Центра": 2019 год (1-ф ПУ - 3366 шт., 3-ф ПУ ПВ - 376 шт., 3-ф ПКВ - 108 шт., УСПД ТП - 26 шт., автоматизация точек - 3850 шт.)» в связи с неисполнением договорных обязательств подрядной организацией;
 - F_БЛ-2566 «Техпереворужение ПС 110/10 кВ Промышленная заменой блоков ОД и КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ, масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (35 шт), устройств РЗА и с установкой новой системы постоянного оперативного тока» в связи с увеличением сроков выполнения работ подрядной организацией.
 - F_2151 «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Короча с переносом ПС на новую площадку. Вместо трех трансформаторов ТДТН-16000/110/35/10 устанавливаются два трансформатора ТДТН-40000/110/35/10, оборудование ОРУ 110 кВ по схеме №110-13, ОРУ 35 кВ по схеме №35-9, ЗРУ-10 кВ в БМЗ (увеличение мощности на 32 МВА)» оказал большое влияние на недостижение плановых показателей по освоению ОС в связи с переносом сроков реализации на следующий год.
- исключение проектов из ИПР, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - F_3313 «Техпереворужение ВЛ 110 кВ Лутошкино левая-правая с заменой провода (протяженность 48,56 км)»;
 - F_1017 «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Лебедадь с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА, с установкой элегазовых выключателей 110 кВ (5 шт), монтажом ОПУ (1 этап; трансформаторная мощность 25 МВА)»;
 - F_2842 «Модернизация ВЛ 110 кВ Тамбов-Мичуринск с заходом на ПС 220 Тамбовская №4, ПС 110 кВ Тамбовская №8, Комсомольская, Никифоровская, Хмелёвская, Южная, ПС 35 кВ Селезнёвская, Сабуровская, КИМ совместной подвеской ВОЛС (118,7 км) для организации цифровых каналов связи (Программа АСТУ)».

- позднее предоставление актов выполненных работ, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - I_ЯР-2727 «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Аббакумцево с заменой трансформаторов 2х10 на 2х16 МВА, ТСН-1, 2, оборудования ОРУ-110 кВ, КРУН 10 кВ для ликвидации дефицита мощности Центра питания (2-этап; трансформаторная мощность 16 МВА)»;
 - I_ТВ-1431 «Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Понизовье с заменой неизолированного провода на СИП-3, опор (304 шт) (протяженность 18,274 км) - дофинансирование».
- изменение стоимости инвестиционных проектов, при этом наибольшее влияние на отклонение оказал:
 - F_3322 «Техпереворужение ПС 110 кВ Донская с заменой силового трансформатора 10 на 10 МВА», недостижение плановых значений которого вызвано уменьшением объема проекта, в связи с принятием Антикризисной программы филиала.

Перевыполнение плановых показателей преимущественно связано со следующими причинами:

- погашением кредиторской задолженности в рамках 158 ИП;
- фактическим изменением сроков реализации ИП, в частности наибольшее влияние оказано следующими ИП, по которым были уменьшены сроки выполнения работ подрядной организацией:
 - I_ТВ-1594 «Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 35/10 Плоскошь с заменой неизолированного провода на СИП-3, опор (523 шт) (протяженность 31,41 км) - дофинансирование»;
 - I_ТВ-1426 «Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.22 ПС 110/35/10 кВ Торопец с заменой неизолированного провода на СИП-3, опор (677 шт) (протяженность 40,611 км) - дофинансирование».
- включением в отчет о реализации внеплановых ИП, ранее непредусмотренных в ИПР, при этом наибольшее влияние оказали внеплановые ИП:
 - J_БР-1145 «Создание распределенной автоматизированной системы управления сети 6/10 кВ Брянского РЭС филиала Брянскэнерго»;
 - J_ТВ-1685 «Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.07 РП Хвошня с заменой неизолированного провода на СИП-3, опор (320 шт) (протяженность 19,2 км) - Допфинансирование».

Полный перечень ИП в разрезе основных причин отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение» приведен в Приложении Н (Таблица 2).

в) Анализ отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики»

Консультантом была сформирована аналитическая таблица, содержащая основные причины отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики», приведенные в Отчете (см. Таблицу 4).

Таблица 4

Отклонения от плана за 9 мес. 2019г. по группе ИП «ИП, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(135,24)	(169,35)	(174,25)	2	2	2
Исключение проекта из инвестиционной программы	(135,24)	(169,35)	(174,25)	2	2	2
Перевыполнение	3,49	28,68		1	1	
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	3,49	28,68	-	1	1	-
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	-	-	0,44			1
Без отклонений	-	-	-	2	2	2
Общий итог	(131,74)	(140,67)	(173,81)	5	5	5

Источники: данные Отчета

Основной причиной недостижения плановых показателей финансирования, освоения и ввода ОС стала: исключение проектов из ИПР (2 ИП).

Перевыполнение плановых показателей вызвано расторжением имеющегося договора подряда и заключением нового по ИП F_572 «Строительство КЛ 110 кВ ПС 220 кВ Бутурлиновка - ПС 110 кВ Бутурлиновка-2 цепь 1, 2 (протяженность 0,97 км)».

Полный перечень ИП в разрезе основных причин отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение» приведен в Приложении Н (Таблица 3).

г) Анализ отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства».

Консультантом была сформирована аналитическая таблица, содержащая основные причины отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства», приведенные в Отчете (Таблица 5).

Таблица 5

Отклонения от плана за 9 мес. 2019г. по группе ИП «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(30,18)	(13,89)	(12,06)	28	17	10
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат,	(15,97)	(7,63)	(4,41)	7	9	4

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.						
Исключение проекта из инвестиционной программы	(6,17)	(1,60)	(1,60)	11	2	2
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	(5,14)	(4,17)	(4,11)	4	3	2
Иные причины	(2,90)	(0,49)	(1,94)	6	3	2
Перевыполнение	95,06	167,91	134,53	155	138	92
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	44,64	55,93	26,67	50	49	20
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	21,64	89,07	91,29	31	53	51
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	19,87	21,50	12,57	30	29	17
Погашение кредиторской задолженности	8,14	-	-	38	-	-
Иные причины	0,77	1,42	4,00	6	7	4
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	5,59	0,24	0,12	42	18	18
Без отклонений	-	-	-	119	171	224
Общий итог	70,47	154,27	122,60	344	344	344

Источники: данные Отчета

Основными причинами недостижения плановых показателей стали:

- изменение стоимости ИП, в частности наибольшее влияние оказал ИП I_TV-1592 «Строительство ВЛ 10 кВ КТПП Нишевицы-2 ф.14 ПС 35/10 кВ Дашково до КТП Полибино ф.09 ПС 35/10 кВ Пожня (протяженность 7 км) - Допфинансирование» в связи уменьшением стоимости проекта по результатам товарно-закупочных процедур;
- исключение 11 ИП из ИПР;
- фактическим изменением сроков реализации ИП, в частности наибольшее влияние оказано следующим ИП:
 - F_ЯР-316 «Строительство КЛ 6 кВ №1, 2 РП 67 ПС 35/6 кВ Заволжская на участках: ТП 285 - ТП 208 - РП 67 - ТП 283; ТП 202 - ТП 204, ТП 206 - ТП285, ТП 190 - ТП 204 для разделения нагрузки (протяженность 1,080 км)» в связи с длительным согласованием ПСД;

Перевыполнение плановых показателей преимущественно связано со следующими причинами:

- включение в отчет о реализации внеплановых ИП (52 шт) ранее не предусмотренных в ИПР;
- фактическое изменение сроков реализации ИП, при этом наибольшее влияние оказал ИП:
 - G_БЛ-3475 «Строительство РП 10 кВ ПС 110/10/6 кВ Пищепром для разделения нагрузки п. Новосадовый Белгородского района», срок окончания реализации которого был перенесен с 2018 г. на 2019 г. в связи со срывом сроков поставки оборудования;
- изменение стоимости 32 ИП;
- погашение кредиторской задолженности по 38 ИП.

Полный перечень ИП в разрезе основных причин отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства» приведен в Приложении Н (Таблица 4).

д) Анализ отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочие инвестиционные проекты».

Консультантом была сформирована аналитическая таблица, содержащая основные причины отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочие инвестиционные проекты», приведенные в Отчете (см. Таблицу 6).

Таблица 6

Отклонения от плана за 9 мес. 2019г. по группе ИП «Прочие инвестиционные проекты»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(466,14)	(357,36)	(393,94)	41	39	33
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	(274,63)	(207,84)	(247,68)	26	25	21
Позднее предоставление актов выполненных работ	(58,07)	-	-	5	-	-
Исключение проекта из инвестиционной программы	(40,37)	(75,37)	(73,22)	4	5	4
Изменение условий оплаты по результатам заключения договоров/доп. соглашений	(33,93)	-	-	1	-	-
Погашение кредиторской задолженности	(28,48)	-	-	1	-	-
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	(17,98)	(59,94)	(59,94)	1	4	4
Приостановка проекта из-за нехватки средств для продолжения работ	(10,27)	(11,57)	(9,53)	2	3	2
Иные причины	(2,42)	(2,64)	(3,57)	1	2	2
Перевыполнение	374,06	259,89	234,75	64	65	49

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Погашение кредиторской задолженности	190,94	-	-	9	-	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	58,29	61,16	48,00	15	16	15
Изменение условий оплаты по результатам заключения договоров/доп. соглашений	52,83	-	-	5	-	-
Закупка оборудования сверх запланированного по выгодным коммерческим предложениям	19,12	32,56	38,90	7	6	7
Поставка дополнительного оборудования в рамках подготовки к ОЗП	16,34	20,97	20,97	2	3	3
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	12,86	93,53	48,91	6	19	15
Поступление/отсутствие заявок на технологическое присоединение потребителей	9,06	9,91	6,52	5	5	1
Необходимость замены оборудования, не включенного в инвестиционную программу, для предотвращения или локализации аварий	7,86	34,94	30,67	2	3	2
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	5,44	5,44	1,05	9	9	2
Ввод НЗС	-	-	36,96	-	-	2
Иные причины	1,33	1,37	2,77	4	4	2
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	0,07	(0,63)	(0,62)	16	9	9
Без отклонений	-	-	-	45	53	75
Общий итог	(92,01)	(98,10)	(159,82)	166	166	166

Источники: данные Отчета

Основными причинами недостижения плановых показателей в рассматриваемой группе инвестиционных проектов стали:

- фактическое изменение сроков реализации ИП, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - I_ЛП-1792 «Разработка системы управления группой БПЛА для выполнения непрерывного мониторинга воздушных линий электропередачи в автоматическом режиме, с сетью зарядных станций как элемента системы управления», отклонение по которому связано с неисполнением договорных обязательств подрядной организацией;

- Н_ВР-1298 «Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (установка в/в испытаний-13 шт, вольтамперфазометр-11 шт, микроомметр-34 шт и др. 1189 шт)», отклонение по которому сформировалось в связи с длительным проведением закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов;
- Н_ВР-1297 «Приобретение Транспорта. БКМ на автомобильном шасси (68 шт)», отклонение по которому также связано с длительным проведением закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов.
- позднее предоставление актов выполненных работ по 5 ИП;
- исключение 5 ИП из ИПР;
- изменение условий оплаты по результатам заключения доп. соглашений по ИП Н_БР-520 «Приобретение Транспорта. Мульчеры (мульчер - 7 шт, колёсный трактор - 9 шт, снегоход - 2шт)»;
- погашение кредиторской задолженности по ИП Н_ЛП-1324 «Приобретение транспорта. БКМ на а/м шасси (БКМ-32 шт, а/гидроподъемник-24 шт, бурильная машина-2 шт, прицеп-роспучик опоровоз-1шт, а/кран-6 шт, экскаватор-погрузчик-6 шт, подъемник стреловой-2 шт, колесный трактор-4 шт, кран-манипулятор-6 шт)».

Перевыполнение плановых показателей преимущественно связано со следующими причинами:

- по финансированию - с погашением кредиторской задолженности по 9 ИП, при этом наибольшее влияние оказал:
 - I_TV-1541 «Приобретение Транспорта. Спецтехника подъемная (2018 год - 33 шт) - Допфинансирование»;
- реализацией 17 внеплановых ИП, наиболее крупным из которых является:
 - ИП Н_БЛ-3507 «Приобретение Транспорта. Электролаборатории (электролаборатория -3 шт, шасси к электролаборатории -3 шт, установка плавки гололеда УПГМ -1шт)»;
- изменением условий оплаты по результатам заключения договоров/доп. соглашений в рамках 5 ИП (в части финансирования);
- в части освоения и принятия ОС к БУ большое влияние оказала причина «фактическое изменение сроков реализации ИП», при этом крупными ИП являются:
 - Н_ВР-1295 «Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные (а/м повышенной проходимости-310 шт, а/м повышенной проходимости и комфортности-45 шт, а/м повышенной комфортности-2 шт, а/м универсал-51 шт)», отклонение по которому сформировалось по причине длительного проведения закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов, в связи с необходимостью корректировки технического задания по запросам участников конкурсных процедур;
 - Н_КМ-1813 «Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные (а/м бригадный - 136 шт, снегоход - 4 шт, передвижная лаборатория - 2 шт, микроавтобус (8 мест) - 1 шт, тягач седельный - 1 шт)», отклонение по которому связано с уменьшением сроков поставки оборудования (материалов) по проекту;

Полный перечень ИП в разрезе основных причин отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочие инвестиционные проекты» приведен в Приложении Н. (Таблица 5).

1.2. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенного анализа Консультантом были выделены ключевые причины формирования отклонений фактических показателей от плановых по всем группам инвестиционных проектов (см. Таблицу 7 и Таблицу 8):

Таблица 7

Основные причины невыполнения плановых показателей за 9 мес. 2019 г., млн руб., %

Причины отклонений	Отклонение %, млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	33%	44%	32%
Исключение проекта из инвестиционной программы	22%	29%	28%
нд*	12%	9%	21%
Позднее предоставление актов выполненных работ	12%	1%	0,2%
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	9%	10%	9%
Иные причины	13%	7%	8%
Общий итог	(2 967,64)	(2 265,47)	(2 088,75)

Источники: данные Отчета

Таблица 8

Основные причины перевыполнения плановых показателей за 9 мес. 2019 г., млн руб., %

Причины отклонений	Отклонение %, млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Погашение кредиторской задолженности	33%	0%	0%
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	20%	42%	49%
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	16%	18%	11%
нд*	13%	11%	12%
Поступление/отсутствие заявок на технологическое присоединение потребителей	5%	9%	6%
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	4%	4%	4%
Ввод НЗС	0%	0%	11%
Иные причины	9%	16%	8%
Общий итог	2 675,58	2 271,99	2 155,18

Источники: данные Отчета

Соответствие причин, раскрытых в Отчете, фактическим причинам отклонений от плана, а также их обоснованность проанализированы Консультантом в рамках выборочной проверки (см. Процедуру 2 данного раздела Отчета).

ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ДОКУМЕНТАЛЬНОГО ОБОСНОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТ ПЛАНОВЫХ

2.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

При проведении процедуры Консультант исходил из предпосылки наличия комментариев о причинах формирования отклонений и обосновывающих их документов по выбранным ИП.

Консультантом был сформирован перечень документов, обуславливающих изменения сроков и стоимости реализации отдельных ИП. В зависимости от стадии реализации и типа ИП была запрошена следующая информация:

- Первичные документы бухгалтерского учета, подтверждающие факт финансирования, освоения капитальных вложений и принятия к учету объектов ОС (платежные поручения, счета-фактуры, акты КС-2, КС-3, КС-14, формы ОС-1, ОС-1а, ОС-3, РС-14);
- Проектно-сметная документация по проектам и копии приказов о ее утверждении;
- Документы, подтверждающие наличие основания для реализации ИП (Договоры на технологическое присоединение, протоколы Технического совета и др.);
- Копии протоколов Технического совета и протоколов Совета директоров с обоснованиями решений, принятых в отношении реализации ИП;
- Копии заключенных договоров с поставщиками и подрядными организациями со всеми дополнительными соглашениями и актуальными изменениями;
- Копии протоколов заседаний Конкурсной комиссии по подведению итогов закупочных процедур (или иная закупочная документация, подтверждающая инициацию закупочных процедур);
- Исполнительная документация по ИП.

В дополнение к указанному перечню Консультантом запрашивались комментарии представителей Компании, уточняющие и дополняющие причины отклонений, раскрытые в Отчете.

2.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

- а. Для анализа Консультантом была сформирована Выборка на основе данных Отчета по отклонениям показателей финансирования, освоения капитальных вложений и принятия к учету ОС. По каждому из рассмотренных показателей Консультантом случайным образом были отобраны ИП с крупнейшими отклонениями.

Сформированная выборка:

- Включает 20 ИП (см. Приложение I);
- Обеспечивает показатель покрытия генеральной совокупности по невыполнению плана - с 11 до 23%, а для ИП с перевыполнением плана - от 4 до 13% в зависимости от показателя;
- Включает все филиалы Компании (за исключением ИП по Московской области, относящимся к внеплановым ИП);
- Обеспечивает покрытие всех групп инвестиционных проектов, представленных в Отчете;
- Включает пять приоритетных проектов, утвержденных Распоряжением ПАО «Россети» от 15.03.2019г. №135р, по которым было выявлено отклонение фактических показателей реализации от плановых (более 10%) в отчетном периоде, к ним относятся:
 - «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА, с установкой элегазовых выключателей 110 кВ (5 шт), монтажом ОПУ (1 этап; трансформаторная мощность 25 МВА)» (F_1017 *);

- «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Короча с переносом ПС на новую площадку. Вместо трех трансформаторов ТДТН-16000/110/35/10 устанавливаются два трансформатора ТДТН-40000/110/35/10, оборудование ОРУ 110 кВ по схеме №110-13, ОРУ 35 кВ по схеме №35-9, ЗРУ-10 кВ в БМЗ (увеличение мощности на 32 МВА)» (F_2151);
- «Строительство ПС 110/10 кВ Спутник для Техприсоединения ООО Выбор договор №41199851 от 28.03.16; ООО Ремстрой №41210590 от 16.09.16 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 80 МВА)» (F_2435);
- «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА, маслянных выключателей 110 кВ на элегазовые (4 шт) (2 этап; трансформаторная мощность 25 МВА)» (F_ЛП-859);
- «Строительство КЛ 110 кВ ПС 220 кВ Бутурлиновка - ПС 110 кВ Бутурлиновка-2 цепь 1, 2 (протяженность 0,97 км)» (F_572).

При этом, по трем проектам, имеющим максимальное отклонение и по которым в рассматриваемом отчетном квартале отсутствуют фактические показатели реализации, Консультантом были получены исчерпывающие комментарии и необходимое документальное обоснование в рамках выполнения ТЦА отчета о реализации за 2 кв. 2019 г., а именно:

- Отклонение по ИП «F_2613 *» вызвано смещением сроков реализации ИП с 2019 на 2025 г. на основании протокола Технического совета № 1 от 22.01.2019 г., в связи с исполнением более приоритетных объектов. Согласно ранее полученным комментариям со стороны Компании по данному объекту организованы поддерживающие мероприятия и в дальнейшем, по факту ежегодного осмотра, будут приняты решения о включении объекта в рамки производственной программы. Также, в связи с переносом срока реализации проекта на более поздний, произошло увеличение стоимости инвестиционного проекта по отношению к ранее утвержденной;
- Отклонения от плановых значений показателей финансирования, освоения и принятия ОС к БУ по ИП «I_TV-1594» связаны с пересмотром сроков реализации проекта и с досрочным выполнением работ со стороны подрядной организации. Объект выполнен в рамках Программы повышения надежности электроснабжения потребителей на территории Тверской области в 2018 - 2019 гг.;
- Отклонение по ИП «I_TV-1426» вызвано корректировкой графика производства работ в рамках Программы повышения надежности электроснабжения потребителей на территории Тверской области в 2018 - 2019 гг. (первоначально реализация данного ИП была запланирована на 2020 г.).

Изменения по данным ИП также одобрены Советом директоров, что было подтверждено предоставленной выпиской из Протокола №20/19 заседания Совета директоров от 29.05.2019 г. В связи с этим, по вышеуказанным ИП с максимальными отклонениями повторно документальное обоснование Консультантом не запрашивалось.

- б. В отношении отклонений по каждому выбранному ИП Консультантом был запрошен пакет подтверждающих документов (договоры подряда со всеми ДС, протоколы по результатам закупок, акты выполненных работ, платежные поручения, разрешительные документы и др.), а также развернутые комментарии представителей Компании.
- в. На основе полученных документов Консультантом была осуществлена проверка наличия основания для переноса сроков выполнения отдельных видов работ и изменения периодов начала/завершения определенных этапов реализации ИП.
- г. Консультантом были детально проанализированы причины формирования отклонений по выбранным ИП, а также был сформирован вывод об обоснованности существующих отклонений на основе запрошенного пакета документов.
- д. Вся предоставленная информация была проанализирована Консультантом и задокументирована в рабочих файлах.

2.3. ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

а) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Белгородэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Белгородэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 9). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 9

Отклонения от плана за 9 мес. 2019 г. по выбранным ИП филиала Белгородэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	Ф_БЛ-2151	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Короча с переносом ПС на новую площадку...	(0,001)	(151,59)	-	61%	-100%	100%

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные отклонения:

1. Отклонение плановых показателей по ИП «Ф_БЛ-2151» вызвано переносом реализации объекта на более поздний срок в связи с включением в инвестиционную программу приоритетных проектов по решению Технического совета (Протокол №1 от 09.01.19), ранее утвержденный план окончания реализации проекта - 2020 г., согласно утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 г. №35@ ИПР - 2025 г.

Отклонение от планового значения показателя по освоению обусловлено в том числе необходимостью корректировки проектно-сметной документации, т.к. согласно предоставленному Протоколу Технического совета №6/н от 13.11.2018, утвержденная Приказом №401-БЛ от 29.08.2016 ПСД не соответствует техническим требованиям к компонентам цифровой сети (Распоряжение ПАО «Россети» от 19.06.2018 г. №106р), а также требованиям к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству (РК БП 20/17-01/2018).

Отклонение по финансированию вызвано изменением условий оплаты по договору аренды земельного участка.

Данные изменения внесены в утвержденную Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 г. №35@ ИПР.

Для подтверждения фактических отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: договор на аренду земельного участка и платежные, подтверждающие оплату аренды за 9 месяцев 2019 г., Протокол Технического совета №6/н от 13.11.18г, расшифровки понесенных ИР.

б) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Тверьэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Тверьэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 10). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 10

Отклонения от плана за 9 мес. 2019 г. по выбранным ИП филиала Тверьэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	I_TV-1427	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.25 ПС 110/35/10 кВ Зубцов...	(5,53)	61,08	67,93	-68%	>100%	100%
2	I_TV-1432	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.29 ПС 110/35/10 кВ ДВП...	6,40	66,03	75,43	79%	>100%	100%

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные расхождения:

- Отклонение фактических значений показателей освоения и принятия объектов ОС от плановых по ИП «I_TV-1427» связано с переносом сроков реализации проекта. Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией был подписан 30.09.2019 г., таким образом запланированный на 2020 г. объем был выполнен и принят в 2019 г. Данные изменения внесены в утвержденную Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 г. №35@ ИПР.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор подряда № 1010-3/УКС-2018 от 10.10.2018 г. с дополнительным соглашением о проведении проектно-изыскательских работ, акты выполненных работ по формам КС-3, КС-2, РС-14, платежные поручения и расшифровку НР за 9 месяцев 2019 г.

- Отклонение фактических значений показателей от плановых по ИП «I_TV-1432» связано с переносом сроков реализации проекта. Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией был подписан 31.05.2019 г., т.о. запланированный на 2020 г. объем был выполнен и принят в 2019 г. Данные изменения внесены в утвержденную Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 г. №35@ ИПР.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор подряда № 1010-9/УКС-2018 от 10.10.2018 г., акты выполненных работ по формам КС -3, КС- 2, РС-14, платежные поручения и расшифровку НР за 9 месяцев 2019 г.

в) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Липецкэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Липецкэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 11). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 11

Отклонения от плана за 9 мес. 2019 г. по выбранным ИП филиала Липецкэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	F_1017 *	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Лебединь с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА...	(34,09)	(92,00)	(104,26)	-100%	-100%	-100%
2	F_3313 *	Техпереворужение ВЛ 110 кВ Лутошкино левая-правая с заменой провода (протяженность 48,56 км)	(96,16)	(81,82)	(84,80)	-100%	-100%	-100%
3	F_ЛП-859	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Лебединь с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА...	(3,57)	-	-	-64%	100%	100%
4	F_ЛП-38	Техпереворужение ВЛ 110 кВ Двуречки левая, правая с заменой провода (протяженность 18,38 км)	48,44	43,39	48,38	100%	100%	100%

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные расхождения:

1. Невыполнение плановых показателей по ИП «F_1017 *» связано со смещением сроков реализации проекта с 2020 на 2022 г., на основании протокола Технического совета № 1 от 22.01.2019, в связи с сокращением источников финансирования инвестиционной программы и необходимостью оплаты более приоритетных объектов (согласно данным Итогового проекта корректировок ИПР, опубликованного на официальном сайте Минэнерго РФ <https://minenergo.gov.ru/> 23.12.2019 г.).

По данному объекту организованы поддерживающие мероприятия. В дальнейшем, по факту ежегодного осмотра, будут приняты решения о включении объекта в рамки производственной программы. Данные изменения внесены в утвержденную Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 г. №35@ ИПР, согласно которой плановые значения показателей освоения и принятия ОС на 2019 г. по данному ИП отсутствуют, а финансирование - снижено на 93%.

2. Невыполнение плановых показателей по ИП «F_3313 *» связано со смещением сроков реализации проекта с 2019 на 2020 г., на основании протокола Технического совета № 6 от 27.11.2019 г., письма администрации Липецкой области №ИТ-3889 от 05.12.2019 и п.п.12-16 протокола согласительного совещания Минэнерго №09-2346-пр от 26.11.2019, ввиду сокращения источников финансирования инвестиционной программы и необходимости оплаты более приоритетных объектов (согласно данным Итогового проекта корректировок ИПР, опубликованного на официальном сайте Минэнерго РФ <https://minenergo.gov.ru/> 23.12.2019 г.).

Данные изменения учтены в утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 г. №35@ ИПР, согласно которой плановые значения показателей финансирования, освоения и принятия ОС по ИП «F_3313 *» на 2019 г. отсутствуют.

По данному ИП также организованы поддерживающие мероприятия. В дальнейшем, по факту ежегодного осмотра, будут приняты решения о включении объекта в рамки производственной программы.

3. Отклонение по по ИП «F_ЛП-859» вызвано смещением сроков реализации с 2020 г. на 2023 г. на основании протокола Технического совета № 1 от 22.01.2019 г., в связи с сокращением источников финансирования инвестиционной программы. Данные изменения учтены в утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 г. №35@ ИПР.

По объекту организованы поддерживающие мероприятия. В дальнейшем, по факту ежегодного осмотра, будут приняты решения о включении объекта в рамки производственной программы.

Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор подряда №4648009290 от 23.07.2018 г. и платежное поручение, подтверждающие фактическое финансирование за 9 мес. 2019 г.

4. Отклонения всех анализируемых показателей по ИП «F_ЛП-38» вызвано смещением сроков реализации ИП с 2018 на 2019 г. в связи с невыполнением подрядной организацией договорных обязательств и последующей ее сменой.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор подряда №4648009557 от 27.12.2018 г., Акты выполненных работ по формам КС -3 и КС- 2, Акты по форме ОС-3 и РС-14, расшифровки понесенных ИР.

г) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Брянскэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Брянскэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 12). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 12

Отклонения от плана за 9 мес. 2019 г. по выбранным ИП филиала Брянскэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	Н_БР-517	Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные. (бригадный а/м (4х4) до 8 т - 31 шт...	7,43	26,34	26,34	>100%	>100%	>100%

Источники: данные Отчета

- Отклонения по всем показателям реализации ИП «Н_БР-517» связаны с текущей потребностью по транспорту и спецтехнике (решение Протокола Технического совета от 24.01.2019г. №МР1-БР/П/ТС-2и), а именно с необходимостью замены оборудования, невключенного в ранее утвержденную ИПР и используемого для предотвращения или локализаций аварий. Поставщиком необходимого автотранспорта согласно Протоколу заседания комиссии №5/421р от 29.12.2017 было признано ООО «УАЗ».

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор поставки №7700/00061/18 от 25.01.2018 г. с дополнительным соглашением на изменение стоимости договора от 10.06.2019 г., товарные накладные на покупку автотранспорта, Протокол от 29.12.2017 г. №5/421р.

д) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Ярэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Ярэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 13). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 13

Отклонения от плана за 9 мес. 2019 г. по выбранным ИП филиала Ярэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	F_ЯР-316	Строительство КЛ 6 кВ №1, 2 РП 67 ПС 35/6 кВ Заволжская на участках: ТП 285 - ТП 208 - РП 67 - ТП 283....	(3,32)	(2,81)	(3,69)	-86%	-86%	-100%
2	Н_ЯР-1840	Приобретение Транспорта. Гусеничная техника (бульдозер - 3 шт, мульчер - 2 шт)	13,72	13,56	13,56	>100%	>100%	>100%

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные расхождения:

- Отклонение по всем показателям выполнения ИП «F_ЯР-316» связано с изменением физических объемов и длительным согласованием проектно-сметной документации. Данные изменения учтены в утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 г. №35@ ИПР., согласно которой плановые значения на 2019 г. по финансированию и освоению снижены на 86%, а по принятию ОС на 100%.

Консультанту были предоставлены следующие документы для подтверждения фактического отклонения по ИП: Договор на выполнение проектно-изыскательских работ №83/18-ЭГ от 17.09.2018 г., Акты выполненных работ №№1-5 от 29.03.2019 г. и платежные поручения по осуществленным по данному ИП в апреле 2019 г. платежам.

2. Отклонение от плановых значений показателей реализации ИП «Н_ЯР-1840» обусловлено необходимостью дополнительной поставки оборудования для подготовки к осенне-зимнему периоду, а именно мониторинг состояния и укомплектованности подразделений Ярэнерго высокопроходимой техникой выявил потребность приобретения снегоходов в рамках исполнения поручения ПАО «Россети» в части сроков ликвидации аварийной ситуации не более 2х часов.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор поставки №202 от 25.12.2018 г. с ООО «Автомаш» и товарная накладная №1 от 18.03.2019 на закупку 50 единиц техники для филиалов ПАО «МРСК Центра», в том числе 27 единиц для Ярэнерго на сумму 16 млн руб. с НДС, а также платежные поручения, подтверждающие большую часть произведенного финансирования.

е) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Воронежэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Воронежэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 14). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 14

Отклонения от плана за 9 месяцев 2019 г. по выбранным ИП филиала Воронежэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	F_2435	Строительство ПС 110/10 кВ Спутник для Техприсоединения ООО Выбор договор....	(49,74)	(55,63)	-	-99%	-100%	100%
2	F_572	Строительство КЛ 110 кВ ПС 220 кВ Бутурлиновка - ПС 110 кВ Бутурлиновка-2 цепь 1, 2 (протяженность 0,97 км)	3,49	28,68	0,44	28%	100%	1%
3	H_ВР-1299	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехники (ноутбук-144 шт, МФУ-149 шт, ПК-1568 шт, компьютер промышленный...	5,47	8,74	8,74	68%	>100%	>100%

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные расхождения:

1. Отклонение по показателям ИП «F_2435» вызвано несвоевременной подготовкой проектно-сметной документации. При этом договор на выполнение работ был заключен в 2014 г., а реализация запланирована на 2020 г.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор на выполнение проектно-исследовательских работ №3600/14634/14 от 08.09.2014 г., заключенный с ООО «Телекор-энергетика», а также платежные поручения по осуществленным в 2019 г. платежам по данному ИП и Договор «3600/23079/15 от 28.03.2016 г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

2. Отклонение от плановых значений показателей ИП «F_572» обусловлено изменением сроков реализации проекта, а именно в связи с расторжением имеющегося договора подряда на СМР и заключением нового увеличилась часть выполненных в 2019 г. работ.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор на выполнение работ по строительству №3600/14952/18 от 28.09.2018 г., заключенный с ООО «Компания Энергогрупп», Акты выполненных работ по формам КС -3 и КС-2, Акт по форме РС-14 от 21.06.2019, а также платежные поручения на оплату выполненных работ, Приказ об утверждении ПСД №ВР-07/0966/18Р от 30.12.2018 г.

3. Перевыполнение плановых значений показателей ИП «Н_ВР-1299» обусловлено повышением текущей потребности по ОНТМ на основании решения Технического совета №149 от 15.01.2019 г. и приобретением компьютерной техники по выгодным коммерческим предложениям.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договоры поставки техники: №3600/07476/19 от 17.05.2019 с ООО «С212» на поставку планшетов Samsung Galaxy Tab Active в количестве 100 штук; №3600/13983/19 от 26.08.2019 с ООО «Элпо плюс» на поставку рабочего места оператора контакт центра в количестве 79 штук; №3600/14296/19 от 30.08.2019 с ООО «Элпо плюс» на поставку компьютеров Samsung в количестве 20 штук, плоттеров в количестве 3 штук, силового модуля в количестве 1 штуки, МФУ в количестве 22 штук.

Также Консультанту были предоставлены товарные накладные за 2-3 кв. 2019 г. и платежные поручения на оплату закупленной техники, подтверждающие большую часть произведенного финансирования.

ж) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Тамбовэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Тамбовэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 15). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 15

Отклонения от плана за 9 мес. 2019 г. по выбранным ИП филиала Тамбовэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	Н_ТБ-1128	Приобретение Транспорта. Автоподъемники, автовышки ...	(9,65)	(12,06)	(12,06)	-100%	-60%	-60%

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные расхождения:

1. Отклонение по показателям ИП «Н_ТБ-1128» вызвано длительным проведением закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор поставки №7700/00171/18 от 25.05.2018 г., заключенный с ООО «Коммерческие автомобили - Группа ГАЗ», Акты ОС-1, а также товарные накладные на получение автомобилей от 30.09.2019.

и) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Костромаэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Костромаэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 16). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 16

Отклонения от плана за 9 мес. 2019 г. по выбранным ИП филиала Костромаэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	Н_КМ-1812	Приобретение Транспорта. БКМ на а/м шасси (Бурильно-крановая машина - 27 шт, Кран-манипулятор - 3 шт)	(19,85)	(0,76)	(0,76)	-100%	-5%	-5%

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные расхождения:

1. Отклонение показателя финансирования ИП «Н_КМ-1812» вызвано поздним предоставлением актов выполненных работ со стороны поставщика.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор поставки №7700/00171/18 от 25.05.2018 г., заключенный с ООО «Коммерческие автомобили - Группа ГАЗ», Акты ОС-1 от 3 кв. 2019 г. на приемку основных средств на общую сумму 16 млн руб.

В связи с тем, что отклонения по показателям освоения и принятия ОС не превышают 10%, дополнительные комментарии Консультантом у Компании не запрашивались.

к) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Курскэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Курскэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 17). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 17

Отклонения от плана за 9 мес. 2019 г. по выбранным ИП филиала Курскэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	I_KP-1325	Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ Курскэнерго...	(51,64)	(68,89)	(14,46)	-64%	-99%	-95%
2	H_KP-919	Приобретение транспорта. Автомобили бригадные линейные (бригадный а/м повышенной проходимости...	5,02	6,52	6,52	27%	43%	43%

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные расхождения:

1. Отклонение всех показателей реализации ИП «I_KP-1325» вызвано неисполнением договорных обязательств со стороны подрядной организации.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор на выполнение работ по расширению системы учета электроэнергии розничного рынка с удаленным сбором данных №4600/02589/18 от 11.05.2018 с ООО «Центрэнергострой», Акты выполненных работ по формам КС -3 и КС- 2 от 01.07.2019г., а также платежные поручения от 31.01.2019г.

2. Отклонение всех показателей реализации ИП «H_KP-919» связано с осуществлением дополнительной закупки автотехники для комплектации мобильных бригад.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор поставки №7700/00061/18 от 25.01.2018, заключенный с ООО «УАЗ»; Договор поставки №4600/06781/19 от 30.09.2019 с ООО «ЛеМан» на поставку легкового автомобиля; Договор поставки №7700/00171/18 от 25.05.2018 с ООО «Коммерческие автомобили - Группа ГАЗ»; товарные накладные на поставку автомобилей в 3 кв. 2019 г., платежные поручения на оплату, Акты о приеме-передаче ОС от 3 кв. 2019 г.

л) **Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Орелэнерго.**

Отклонения от плановых значений ИП филиала Орелэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 18). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 18

Отклонения от плана за 9 мес. 2019 г. по выбранным ИП филиала Орелэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	F_OP-175	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.922 ПС 110/10 кВ Пищевая с заменой неизолированного провода ...	11,95	6,28	6,30	130%	52%	49%

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные расхождения:

- Отклонение всех показателей реализации ИП «F_OP-175» вызвано пересмотром стоимостных показателей инвестиционного проекта по результатам разработки проектно-сметной документации (Приказ об утверждении проектно-сметной документации № 592-ОП от 28.12.2018г.). На рост стоимости проекта в том числе повлияло увеличение протяженности трассы на 0,968 км (было 7,08 км, стало 8,048 км) в связи с уточнением схемы прохождения трассы ВЛ.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор подряда №5700/00589/18 от 09.02.2018 и Договор №5700/00788/19 от 15.03.2019, акты выполненных работ по формам КС -3 и КС- 2 от 3 кв. 2019, Акты по форме ОС-1, ОС-3, РС-14, а также платежные поручения по указанным Договорам.

м) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Смоленскэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Смоленскэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 19). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 19

Отклонения от плана за 9 мес. 2019 г. по выбранным ИП филиала Смоленскэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	I_CM-2514	Создание / модернизация АСУЭ на ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ и присоединениях ПС 110-35 кВ...	(18,06)	(9,97)	(9,97)	-100%	-100%	-100%
2	I_CM-2372	Модернизация РП 026 с	1,60	1,34	1,34	>100%	>100%	>100%

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
		монтажом линейных ячеек КСО (2 шт) ВЛ 10 кВ №№1005...						

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные расхождения:

1. Отклонение всех показателей реализации ИП «I_СМ-2514» вызвано длительным проведением закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов во 2 кв. 2019 г.

Реализация данного ИП запланирована с целью создания инфраструктуры интеллектуальных систем учета на ТП для обеспечения сетевой организацией безвозмездного предоставления потребителям электрической энергии во исполнение п.5 ст.37 35-ФЗ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 в ред. 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» от 27.12.2018.

Компания произвела выбор подрядчика строительства, был заключен договор на выполнение подрядных работ, однако фактическая реализация не была начата. Консультанту был предоставлен Договор подряда №6700/07054/19 от 29.05.2019, заключенный с АО «Управление ВОЛС-ВЛ» и Протокол заседания конкурсной комиссии от 05.04.2019 г.

2. Отклонение показателей реализации ИП «I_СМ-2372» обусловлено увеличением стоимости ИП по результатам утвержденной проектно-сметной документации (Приказ №44-СМ 6 от 01.02.2019 г.), а именно произведено уточнение типа и параметров оборудования относительно первоначального расчета стоимости.

В первоначальном расчете стоимости был учтён монтаж 2-х ячеек КСО-366, по результатам проектирования тип применяемых ячеек изменен на КСО-202В. Реализация данного ИП необходима для выполнения обязательств по технологическому присоединению потребителей в соответствии с постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор выполнения строительно-монтажных работ №6700/03773/19 от 26.03.2019, Акты по форме ОС-3 и РС-14 от 25.07.2019, а также платежное поручение от 26.08.2019 на оплату понесенных затрат.

При этом в утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 26.12.2019 г. №35@ ИПР, плановые значения показателей финансирования/освоения и ввода ОС увеличены на 35-37%.

2.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

В отношении выбранных ИП Консультанту были предоставлены все необходимые документы и комментарии для подтверждения обоснованности отклонений фактических показателей реализации от плановых.

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР, ПОДГОТОВЛЕННЫЕ В ЦЕЛЯХ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИПР

В ходе выполнения работы по проведению технологического и ценового аудита Отчета за 3 кв. 2019 г. о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» Консультант сформировал следующие рекомендации в целях повышения эффективности реализации ИПР сетевой организации:

- рассмотреть возможность включения в ИПР ранее неучтенных внеплановых ИП;
- рассмотреть возможность включения обоснованных изменений графиков реализации отдельных ИП, связанных с обоснованным переносом сроков начала и окончания реализации ИП, в состав корректировок ИПР;
- рассмотреть возможность включения обоснованных изменений стоимости отдельных ИП (за счет актуализации обязательств по технологическому присоединению, за счет утверждения ПСД, экономии по факту закупок и др.) в состав корректировок плановых значений ИПР.

Консультант обращает внимание на то, что поскольку периодом планирования инвестиционной программы является год, в состав ИПР рекомендуется включать только те изменения графиков реализации ИП, которые окажут влияние на достижение годовых плановых показателей.

Включение в ИПР вышеперечисленных корректировок позволит актуализировать показатели инвестиционной программы Компании в соответствии с обоснованными отклонениями, возникшими в ходе реализации ИПР.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ А

ПЕРЕЧЕНЬ ИНФОРМАЦИИ, КОТОРАЯ ДОЛЖНА СОДЕРЖАТЬСЯ В ОТЧЕТЕ СОГЛАСНО ТРЕБОВАНИЯМ ПОСТАНОВЛЕНИЯ №24

Требования к содержанию Отчета согласно п. 19н Постановления №24	
Форматы, раскрываемые в соответствии с требованиями Приказа №320	
1	Отчет с указанием введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;
2	Отчет с указанием объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
3	Отчет с указанием объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
4	Отчет с указанием значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
5	Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
Форматы, для которых требования Приказа №320 не разработаны	
6	Отчет с указанием стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;
7	Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
Обосновывающие материалы к Отчету	
8	Паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 настоящего документа, по состоянию на отчетную дату;
Прочая информация	
9	Заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. N 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией»;

ПРИЛОЖЕНИЕ В

Таблица 1

ИП, С НЕКОРЕКТНО ОТОБРАЖЕННЫМИ ДАННЫМИ ПО ПОКАЗАТЕЛЮ
«ФАКТИЧЕСКИЙ ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ КАПИТЕЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ НА 01.01.2019»

ID	Данные Отчета за 4 кв. 2018 г. (Форма 10)		Данные Отчета за 3 кв. 2019 г. (Форма 10)	Расчет Консультанта	
	Фактический объем фин-я кап. вложений на 01.01.2018, млн руб. (с НДС)	Финансирование кап. вложений 2018 года, млн руб. (с НДС)	Фактический объем фин-я кап. вложений на 01.01.2019, млн руб. (с НДС)	Объем фин-я кап. вложений на 01.01.2019, млн руб. (с НДС)	Отклонение
H_БЛ-4095	-	44,59	40,13	44,59	4,460
I_БЛ-4727	0,79	0,08	7,96	0,87	7,095
I_БЛ-4728	7,00	0,09	-	7,09	7,095
I_БЛ-4729	0,20	0,02	5,47	0,22	5,256
I_БЛ-4730	5,12	0,13	-	5,26	5,256
I_БЛ-4731	3,62	0,32	8,30	3,94	4,361
I_БЛ-4732	4,36	-	-	4,36	4,361
I_БЛ-4733	2,41	0,25	-	2,67	2,668
I_БЛ-4734	2,42	0,26	5,35	2,68	2,668
I_БЛ-4735	6,90	0,07	-	6,97	6,974
I_БЛ-4736	0,09	0,02	7,08	0,11	6,974
I_БЛ-4738	0,95	0,03	6,01	0,99	5,021
I_БЛ-4739	4,99	0,03	-	5,02	5,021
I_БЛ-4740	0,59	0,03	-	0,62	0,616
I_БЛ-4741	9,04	0,13	9,79	9,17	0,616
I_БЛ-4742	0,35	0,04	4,71	0,39	4,315
I_БЛ-4743	4,30	0,01	-	4,31	4,315
I_БЛ-4744	0,09	0,04	0,27	0,14	0,135
I_БЛ-4745	0,09	0,04	-	0,13	0,135
F_БЛ-371	-	1,24	1,21	1,24	0,030
F_БЛ-381	-	0,55	0,52	0,55	0,027
F_БЛ-386	-	4,15	4,03	4,15	0,121
F_БЛ-391	-	0,93	0,90	0,93	0,033
I_БЛ-4548	-	0,20	0,17	0,20	0,029
I_БЛ-4549	-	1,13	1,03	1,13	0,098
I_БЛ-4550	-	0,62	0,60	0,62	0,017
I_БЛ-4551	-	0,62	0,59	0,62	0,031
I_БЛ-4537	-	0,13	0,13	0,13	0,002
J_ВР-1102	-	0,22	-	0,22	0,219
J_ВР-1803	-	0,00	-	0,00	0,003
J_ВР-1804	-	0,02	-	0,02	0,024

ID	Данные Отчета за 4кв. 2018 г. (Форма 10)		Данные Отчета за 3кв. 2019 г. (Форма 10)	Расчет Консультанта	
	Фактический объем фин-я кап. вложений на 01.01.2018, млн руб. (с НДС)	Финансирование кап. вложений 2018 года, млн руб. (с НДС)	Фактический объем фин-я кап. вложений на 01.01.2019, млн руб. (с НДС)	Объем фин-я кап. вложений на 01.01.2019, млн руб. (с НДС)	Отклонение
I_BP-1706	-	2,11	2,10	2,11	0,006
H_BP-1305	20,68	19,13	39,70	39,81	0,107
F_BP-17	-	3,15	-	3,15	3,149
F_BP-20	-	0,87	-	0,87	0,867
F_2459	-	1,35	-	1,35	1,351
G_КМ-1654	0,11	2,59	2,73	2,70	0,025
G_КМ-1681	0,18	1,42	1,63	1,60	0,025
I_КМ-2025	-	8,34	-	8,34	8,341
J_КМ-2048	-	0,02	-	0,02	0,023
J_КМ-2055	-	0,00	-	0,00	0,001
J_КМ-2108	-	0,02	-	0,02	0,018
J_КМ-2049	-	0,01	-	0,01	0,013
J_КМ-2056	-	0,11	-	0,11	0,110
J_КМ-2067	-	0,02	-	0,02	0,023
J_КМ-2077	-	0,03	-	0,03	0,026
J_КМ-2104	-	0,02	-	0,02	0,024
J_КМ-2105	-	0,02	-	0,02	0,023
J_КМ-2106	-	0,10	-	0,10	0,101
J_КМ-2107	-	0,02	-	0,02	0,016
J_КМ-2109	-	0,02	-	0,02	0,022
J_КМ-2110	-	0,06	-	0,06	0,056
H_КР-437	-	2,94	3,10	2,94	0,152
H_ЛП-1616	0,23	-	-	0,23	0,230
I_ЛП-1975	-	0,02	-	0,02	0,024
I_ЛП-1976	-	0,05	-	0,05	0,049
J_ЛП-2061	-	0,06	-	0,06	0,064
I_ЛП-1896	0,09	0,04	0,04	0,13	0,092
I_ЛП-1905	-	0,14	0,56	0,14	0,421
J_ЛП-2023	-	0,01	-	0,01	0,011
J_ЛП-2047	-	0,03	-	0,03	0,030
J_ЛП-2080	-	0,03	-	0,03	0,030
J_ЛП-2024	-	0,83	-	0,83	0,829
F_ОР-172	-	0,91	0,84	0,91	0,068
F_ОР-175	-	0,99	0,94	0,99	0,050
F_ОР-248	-	0,19	0,17	0,19	0,019
J_СМ-2459	-	0,01	-	0,01	0,008

ID	Данные Отчета за 4 кв. 2018 г. (Форма 10)		Данные Отчета за 3 кв. 2019 г. (Форма 10)		Расчет Консультанта	
	Фактический объем фин-я кап. вложений на 01.01.2018, млн руб. (с НДС)	Финансирование кап. вложений 2018 года, млн руб. (с НДС)	Фактический объем фин-я кап. вложений на 01.01.2019, млн руб. (с НДС)	Фактический объем фин-я кап. вложений на 01.01.2019, млн руб. (с НДС)	Объем фин-я кап. вложений на 01.01.2019, млн руб. (с НДС)	Отклонение
J_CM-2453	-	0,00	-	-	0,00	0,002
J_CM-2456	-	0,00	-	-	0,00	0,001
J_CM-2594	-	0,30	-	-	0,30	0,305
G_TB-55	0,43	0,33	0,33	0,33	0,76	0,432
G_TB-1344	0,43	0,24	0,24	0,24	0,67	0,432
F_1683	1,23	-	-	-	1,23	1,232
J_ЯР-2864	-	0,13	-	-	0,13	0,130
J_ЯР-2870	-	0,00	-	-	0,00	0,002
J_ЯР-2871	-	0,00	-	-	0,00	0,002
J_ЯР-2872	-	0,01	-	-	0,01	0,006
J_ЯР-2874	-	0,02	-	-	0,02	0,024
J_ЯР-2922	-	0,00	-	-	0,00	0,001
J_ЯР-2866	-	0,00	-	-	0,00	0,004
J_ЯР-2875	-	0,01	-	-	0,01	0,009
J_ЯР-2923	-	0,04	-	-	0,04	0,045
I_ЯР-2727	-	2,40	1,96	1,96	2,40	0,442
F_ЯР-51	-	46,93	47,37	47,37	46,93	0,442
G_ЯР-1434	-	2,59	1,69	1,69	2,59	0,901
F_ЯР-56	-	1,03	0,98	0,98	1,03	0,053
F_2033	8,70	4,96	13,33	13,33	13,66	0,331
F_2034	33,56	10,99	42,96	42,96	44,55	1,591
I_ЯР-2793	-	-	0,05	0,05	-	0,053
J_ЯР-2879	-	0,00	-	-	0,00	0,002
I_ЯР-2546	-	2,96	1,59	1,59	2,96	1,363

Источник: данные Отчета

Таблица 2

ИП, С НЕКОРЕКТНО ОТОБРАЖЕННЫМИ ДАННЫМИ ПО ПОКАЗАТЕЛЮ
«ФАКТИЧЕСКИЙ ОБЪЕМ ОСВОЕНИЯ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ НА 01.01.2019
В ПРОГНОЗНЫХ ЦЕНАХ СООТВЕТСТВУЮЩИХ ЛЕТ»

ID	Данные Отчета за 4кв. 2018 г. (Форма 12)		Данные Отчета за 3кв. 2019 г. (Форма 12)	Расчет Консультанта	
	Фактический объем освоения кап. вложений на 01.01.2018 в прогнозных ценах соотв-х лет, млн руб. (без НДС)	Освоение кап. вложений года 2018, млн руб. (без НДС)	Фактический объем освоения кап. вложений на 01.01.2019 в прогнозных ценах соотв- х лет, млн руб. (без НДС)	Фактический объем освоения кап. вложений на 01.01.2019 в прогнозных ценах соотв-х лет, млн. руб. (без НДС)	Отклонение
Н_БЛ-4095	4,81	37,82	38,03	42,63	4,605
Ф_БЛ-1016	-	0,10	0,01	0,10	0,091
Ф_БЛ-1133	-	0,19	0,10	0,19	0,090
Ф_БЛ-1203	-	0,36	0,28	0,36	0,082
Ф_БЛ-1210	-	0,33	0,30	0,33	0,030
Н_БЛ-3757	-	0,05	0,02	0,05	0,031
Н_БЛ-3758	-	0,03	0,02	0,03	0,009
Н_БЛ-3759	-	0,05	0,02	0,05	0,031
Н_БЛ-3760	-	0,34	0,02	0,34	0,319
І_БЛ-4339	-	0,02	0,02	0,02	0,001
І_БЛ-4340	-	0,16	0,14	0,16	0,016
І_БЛ-4692	-	0,08	0,07	0,08	0,009
І_БЛ-4727	0,77	0,09	7,02	0,86	6,160
І_БЛ-4728	6,07	0,09	-	6,16	6,160
І_БЛ-4729	0,19	0,02	4,85	0,21	4,642
І_БЛ-4730	4,51	0,13	-	4,64	4,642
І_БЛ-4731	3,37	0,30	7,39	3,68	3,710
І_БЛ-4732	3,71	-	-	3,71	3,710
І_БЛ-4733	2,34	0,25	-	2,58	2,583
І_БЛ-4734	2,34	0,25	5,17	2,59	2,583
І_БЛ-4735	5,99	0,07	-	6,06	6,060
І_БЛ-4736	0,08	0,02	6,16	0,10	6,060
І_БЛ-4738	0,84	0,03	5,21	0,88	4,339
І_БЛ-4739	4,31	0,03	-	4,34	4,339
І_БЛ-4740	0,52	0,03	-	0,55	0,546
І_БЛ-4741	7,85	0,12	8,52	7,97	0,546
І_БЛ-4742	0,33	0,04	4,10	0,38	3,720
І_БЛ-4743	3,71	0,01	-	3,72	3,720
І_БЛ-4744	0,09	0,03	0,23	0,12	0,116
І_БЛ-4745	0,09	0,03	-	0,12	0,116
Ф_БЛ-552	-	0,18	0,07	0,18	0,118

ID	Данные Отчета за 4кв. 2018 г. (Форма 12)		Данные Отчета за 3кв. 2019 г. (Форма 12)	Расчет Консультанта	
	Фактический объем освоения кап. вложений на 01.01.2018 в прогнозных ценах соотв-х лет, млн руб. (без НДС)	Освоение кап. вложений года 2018, млн руб. (без НДС)	Фактический объем освоения кап. вложений на 01.01.2019 в прогнозных ценах соотв-х лет, млн руб. (без НДС)	Фактический объем освоения кап. вложений на 01.01.2019 в прогнозных ценах соотв-х лет, млн руб. (без НДС)	Отклонение
F_БЛ-554	-	0,16	0,07	0,16	0,082
F_БЛ-371	-	3,74	3,72	3,74	0,026
H_БЛ-3756	-	0,24	0,20	0,24	0,037
F_БЛ-381	-	1,72	1,69	1,72	0,023
F_БЛ-386	-	10,93	10,82	10,93	0,102
F_БЛ-391	-	0,79	0,77	0,79	0,028
I_БЛ-4088	-	0,68	0,59	0,68	0,093
I_БЛ-4315	-	0,67	0,55	0,67	0,112
I_БЛ-4548	-	0,17	0,15	0,17	0,025
I_БЛ-4549	-	1,25	1,17	1,25	0,083
I_БЛ-4550	-	0,53	0,52	0,53	0,014
I_БЛ-4551	-	1,48	1,45	1,48	0,026
I_БЛ-4537	-	0,11	0,11	0,11	0,002
J_ВР-1803	-	0,12	-	0,12	0,117
J_ВР-1804	-	0,89	-	0,89	0,894
I_ВР-1706	-	1,93	1,87	1,93	0,061
H_ВР-1305	17,51	20,23	37,65	37,74	0,091
F_ВР-17	-	2,68	-	2,68	2,679
F_ВР-20	-	0,74	-	0,74	0,738
F_2459	-	0,70	-	0,70	0,702
G_КМ-1654	0,10	2,26	2,38	2,36	0,025
G_КМ-1681	0,15	2,99	3,16	3,13	0,025
I_КМ-2025	-	6,97	-	6,97	6,974
J_КМ-2048	-	0,02	-	0,02	0,020
J_КМ-2055	-	0,03	-	0,03	0,027
J_КМ-2108	-	0,44	-	0,44	0,445
J_КМ-2049	-	0,01	-	0,01	0,011
J_КМ-2056	-	0,95	-	0,95	0,955
J_КМ-2067	-	0,22	-	0,22	0,221
J_КМ-2077	-	0,24	-	0,24	0,243
J_КМ-2104	-	0,59	-	0,59	0,595
J_КМ-2105	-	0,58	-	0,58	0,582
J_КМ-2106	-	0,86	-	0,86	0,862
J_КМ-2107	-	0,11	-	0,11	0,110
J_КМ-2109	-	0,55	-	0,55	0,550

ID	Данные Отчета за 4кв. 2018 г. (Форма 12)		Данные Отчета за 3кв. 2019 г. (Форма 12)	Расчет Консультанта	
	Фактический объем освоения кап. вложений на 01.01.2018 в прогнозных ценах соотв-х лет, млн руб. (без НДС)	Освоение кап. вложений года 2018, млн руб. (без НДС)	Фактический объем освоения кап. вложений на 01.01.2019 в прогнозных ценах соотв-х лет, млн руб. (без НДС)	Фактический объем освоения кап. вложений на 01.01.2019 в прогнозных ценах соотв-х лет, млн руб. (без НДС)	Отклонение
J_КМ-2110	-	1,42	-	1,42	1,420
H_КР-437	-	2,65	2,78	2,65	0,129
H_ЛП-1616	0,08	-	-	0,08	0,077
I_ЛП-1975	-	0,61	-	0,61	0,611
I_ЛП-1976	-	1,22	-	1,22	1,222
J_ЛП-2061	-	0,06	-	0,06	0,060
I_ЛП-1896	0,08	1,00	1,00	1,08	0,078
I_ЛП-1905	-	2,63	2,99	2,63	0,357
J_ЛП-2023	-	0,08	-	0,08	0,082
J_ЛП-2047	-	0,03	-	0,03	0,031
J_ЛП-2080	-	0,03	-	0,03	0,028
J_ЛП-2024	-	0,80	-	0,80	0,801
F_ОР-172	-	0,78	0,72	0,78	0,059
F_ОР-175	-	0,85	0,81	0,85	0,043
F_ОР-248	-	0,16	0,15	0,16	0,016
J_СМ-2459	-	0,19	-	0,19	0,190
J_СМ-2453	-	0,04	-	0,04	0,037
J_СМ-2456	-	0,02	-	0,02	0,021
J_СМ-2594	-	0,27	-	0,27	0,268
J_СМ-2586	-	0,50	-	0,50	0,500
G_ТВ-55	0,37	9,31	9,31	9,68	0,366
G_ТВ-1344	0,37	6,80	6,80	7,16	0,366
F_1683	1,04	-	-	1,04	1,044
J_ЯР-2864	-	1,74	-	1,74	1,737
J_ЯР-2870	-	0,08	-	0,08	0,075
J_ЯР-2871	-	0,09	-	0,09	0,092
J_ЯР-2872	-	0,22	-	0,22	0,218
J_ЯР-2874	-	0,92	-	0,92	0,917
J_ЯР-2922	-	0,05	-	0,05	0,047
J_ЯР-2866	-	0,16	-	0,16	0,161
J_ЯР-2875	-	0,34	-	0,34	0,339
J_ЯР-2923	-	1,69	-	1,69	1,693
I_ЯР-2727	1,09	-	1,29	1,09	0,204
F_ЯР-51	2,25	45,14	47,18	47,38	0,204
G_ЯР-1434	-	2,22	1,45	2,22	0,772

ID	Данные Отчета за 4кв. 2018 г. (Форма 12)		Данные Отчета за 3кв. 2019 г. (Форма 12)	Расчет Консультанта	
	Фактический объем освоения кап. вложений на 01.01.2018 в прогнозных ценах соотв-х лет, млн руб. (без НДС)	Освоение кап. вложений года 2018, млн руб. (без НДС)	Фактический объем освоения кап. вложений на 01.01.2019 в прогнозных ценах соотв-х лет, млн руб. (без НДС)	Фактический объем освоения кап. вложений на 01.01.2019 в прогнозных ценах соотв-х лет, млн руб. (без НДС)	Отклонение
G_ЯР-1682	82,51	0,61	83,19	83,12	- 0,070
F_ЯР-123	54,79	55,80	110,59	110,59	0,001
F_ЯР-124	5,01	16,66	21,67	21,67	- 0,002
F_2034	29,55	9,09	37,34	38,64	1,304
J_ЯР-2879	-	0,08	-	0,08	0,077
I_ЯР-2546	-	2,52	1,35	2,52	1,160

Источник: данные Отчета

ПРИЛОЖЕНИЕ С

ИП, ВКЛЮЧЕННЫЕ В ОТЧЕТ, НО ОТСУТСТВУЮЩИЕ В ИПР

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Выборка Консультанта					
1	J_БЛ-4878	Реконструкция 2-цепного участка ВЛ 110 кВ Фрунзенская-Западная №2, ВЛ 110 кВ Западная-Автомремзавод с устройством перехода через реку с изменением границ полосы отвода и охранной зоны, г. Белгород (протяженность 0,63 км, в том числе переход через реку 0,27 км)	22,81	19,20	0,00
2	J_ВР-1793	Реконструкция ВЛ 35 кв №43, 44 ПС 110/35/10 кВ Краснолипье с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Ленэлектромонтаж договор №3600/05670/18 от 04.06.18; инв. 011129/С; протяженность 1,105 км)	17,90	14,95	10,12
3	J_ВР-2430	Создание/модернизация системы мониторинга автотранспорта филиала Воронежэнерго	15,01	12,51	0,00
4	J_КМ-2203	Создание Единого центра управления сетями филиала Костромаэнерго	12,39	0,40	0,00
5	J_СМ-2559	Создание Единого центра управления сетями филиала Смоленскэнерго	10,89	0,16	0,00
6	J_ЛП-2068	Создание Единого центра управления сетями филиала Липецкэнерго	10,17	0,18	0,00
7	J_КР-1315	Создание Единого центра управления сетями филиала Курскэнерго	9,94	0,24	0,00
8	J_КР-1313	Установка высоковольтных пунктов учета э/энергии на ЛЭП 6-10 кВ Курского РЭС (112 шт)	9,26	7,84	0,00
9	J_ВР-1794	Реконструкция ВЛ 35 кв №59, 60 ПС 110/35/10кВ Краснолипье с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Ленэлектромонтаж договор №3600/05670/18 от 04.06.18; инв. 015583/1/С; протяженность 0,512 км)	8,11	6,77	11,60
10	J_КР-1512	Строительство ВЛ 10 кВ ф.30 ПС 35/10 кВ Любаз с монтажом разъединителей 10 кВ (2 шт), для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41806004 от 13.05.19 (до 670 кВт, протяженность 5,15 км)	7,05	5,93	5,93
11	J_КР-1506	Строительство ВЛ 10 кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка с монтажом разъединителей 10 кВ (2 шт), для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41805932 от 13.05.19 (до 670 кВт, протяженность 4,4 км)	5,44	4,57	0,00
12	J_БЛ-5016	Модернизация а/транспортных средств филиала с переводом на компримированный природный газ метан (212 шт)	5,30	4,39	2,08
13	J_БЛ-4906	Строительство КТП 6/0,4 кВ ф.9 ПС 110/35/6 кВ Рудник, для Техприсоединения ООО Сады Белогорья, договор №41686415 от 29.08.18, Яковлевский р-н (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	4,82	4,05	4,05
14	J_ЛП-1858	Строительство ТП 10/0,4 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Усмань для Техприсоединения Комитета по образованию администрации Усманского муницип. района, договор №41708486 от 12.10.18 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,26 МВА)	4,31	3,63	3,63
15	J_КР-1525	Строительство ВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ АРЗ до ТП Заявителя с монтажом разъединителей 10 кВ (2 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41824976 от 13.06.19 (до 670 кВт; протяженность 3,2 км)	3,97	3,33	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
16	J_ТБ-1936	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства ответвления оп.12 ВЛ 35 кВ Кирсановская - Оржевская с монтажом реклоузера 35 кВ до границ земельного участка Заявителя для Техприсоединения ООО Кристалл договор №41545605 от 24.01.19 (свыше 670 кВт; протяженность 7 км)	3,65	3,06	0,00
17	J_ТВ-1780	Строительство участка оп.207 ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Пятницкое до границы участка Заявителя с монтажом разъединителей (2 шт) для Техприсоединения АО Агрофирма Дмитрова Гора №41731213 от 29.10.18 (доходный; до 670 кВт; протяженностью 1,41 км)	1,84	1,54	1,54
18	F_ЯР-3341	Модернизация объектов производственной базы Даниловского РЭС с монтажом оборудования системы охранного видеонаблюдения, г.Данилов, ул.Дорожная, д.18	1,06	0,89	0,96
19	J_БР-1329	Строительство участка ВЛЗ 10 кВ оп.31 ф.1002 ПС 35/10 кВ Страчевская до границы балансовой принадлежности Заявителя с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41806399 от 24.05.19 (до 670 кВт; протяженность 0,201 км)	0,62	0,53	0,53
20	J_ИА-5	Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (система Соната-АВ4Б - 1 к-т)	0,27	0,23	0,23
21	J_КР-1322	Модернизация ПС 110/10 кВ АРЗ с установкой дополнительной ячейки 10 кВ для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск, договор №41638346 от 10.09.18 (свыше 670 кВт)	0,22	0,19	0,00
22	J_ОР-1165	Строительство отпайки оп.71 ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 110/10 кВ Альшанская до строящейся КТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО СМУ №2 договор №41656786 от 10.09.18 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,19	0,16	0,16
23	J_КМ-2027	Реконструкция производственно - технологического э/сетевого комплекса ПС 110/35/10/6 кВ Нерехта-1 с ВЛ 110/35/10 кВ филиала Костромаэнерго, с выделением дополнительного земельного участка; с исполнением строительной части ОРУ 110 кВ, ОРУ 35 кВ; обеспечение заходов ВЛ 35 кВ; монтаж здания ОПУ (ЗРУ 6 кВ) с оборудованием; монтаж фундаментов и оборудования маслохозяйства Т-1, Т-2; замена МВ-110 кВ (3 шт), МВ-35 кВ (3 шт) на элегазовые, МВ-6 кВ (21 шт) на вакуумные; замена оборудования систем РЗА и ПА, СДТУ и АСКУЭ	0,02	0,02	0,00
Итого по выборке			155,25	94,78	40,82
Прочие внеплановые ИП					
24	J_БР-1145	Создание распределенной автоматизированной системы управления сети 6/10 кВ Брянского РЭС филиала Брянскэнерго	43,47	14,54	0,00
25	J_ТВ-1685	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.07 РП Хвошня с заменой изолированного провода на СИП-3, опор (320 шт) (протяженность 19,2 км) - Допфинансирование	35,44	33,03	33,03
26	J_ТВ-1686	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 110/35/10 кВ Торжок с заменой изолированного провода на СИП-3, опор (160 шт) (протяженность 9,62 км) - Допфинансирование	22,02	18,43	18,43
27	J_ВР-1761	Модернизация ВЛ 110 кВ НВАЭС - Бобров 1,2 (инв. №903508/Л) с установкой дополнительных металлических анкерных опор У 110 (4 шт), УС 110 (3 шт) - пересечение с ВЛ 220 кВ ФСК ЕЭС. (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ПАО ФСК ЕЭС, договор №3600/11631/18 от 21.08.18)	21,10	23,72	23,72
28	J_ВР-1764	Модернизация ВЛ 110 кВ НВАЭС - ПС 220 кВ Лискинская 1,2 (инв. №012108/К) с установкой дополнительных	19,55	16,49	16,49

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		металлических анкерных опор У 110 (2 шт), УС 110 (4 шт) - пересечение с ВЛ 220 кВ ФСК ЕЭС (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ПАО ФСК ЕЭС, договор3600/11631/18 от 21.08.18)			
29	J_ВР-1763	Модернизация отпайки ВЛ 110 кВ Бобров - Бутурлиновка 1,2 (инв. №012108/К) на ПС 110/10 кВ Козловка с установкой дополнительных металлических анкерных опор У 110 (1 шт), УС 110 (3 шт) - пересечение с ВЛ 220 кВ ФСК ЕЭС (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ПАО ФСК ЕЭС, договор3600/11631/18 от 21.08.18)	19,13	16,13	16,13
30	J_ВР-1762	Модернизация отпайки ВЛ 110 кВ НВАЭС - Бутурлиновка 1,2 (инв. №012107/К) на ПС 110/35/10 кВ Нижний Кисляй с установкой дополнительных металлических анкерных опор У 110 (1 шт), УС 110 (2 шт) - пересечение с ВЛ 220 кВ ФСК ЕЭС (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ПАО ФСК ЕЭС, договор3600/11631/18 от 21.08.18)	14,89	12,55	12,55
31	J_БЛ-4877	Создание Единого центра управления сетями филиала Белгородэнерго	12,67	0,17	0,00
32	J_ВР-2420	Создание Единого центра управления сетями филиала Воронежэнерго	12,50	0,16	0,00
33	J_ВР-1804	Строительство КЛ 10 кВ - кабельные вставки ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 110/35/10 кВ Н.Кисляй до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО АГРОЭКО-ВОРОНЕЖ, договор №41640354 от 11.07.18 (свыше 670 кВт; протяженность 2,9 км, в том числе ГНБ - 0,10 км)	9,49	7,14	8,03
34	J_ТБ-1751	Создание Единого центра управления сетями филиала Тамбовэнерго	8,88	0,16	0,00
35	J_ТВ-1684	Техпервооружение ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 110/10 кВ Селихово с заменой неизолированного провода на СИП-3, опор (180 шт) (протяженность 10,82 км) - Дофинансирование	7,41	20,06	20,06
36	I_ЯР-3342	Приобретение системы учета электроэнергии с удаленным сбором данных на объектах филиала ПАО МРСК Центра Ярээнерго в рамках энергосервисного контракта ООО Швабе-Москва №7600/03589/18 от 09.04.18 (1-система)	7,29	0,00	0,00
37	J_СМ-2570	Приобретение нежилого помещения, расположенного по адресу: Смоленская обл. г. Смоленск, ул. Тенишевой, д. 33. Площадь 734,3 кв.м.	5,53	5,53	5,53
38	J_БЛ-4656	Строительство ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Ровеньки до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Ровеньки-маслосырзавод, договор №41636083 от 04.06.18 Ровеньской р-н (доходный; свыше 670 кВт; протяженность 2,95 км)	4,61	3,87	3,87
39	J_ТВ-1675	Строительство участка оп.147/84 ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Клешнево до границ земельного участка Заявителя с монтажем разъединителей (2 шт) для Техприсоединения АО Агрофирма Дмитрова Гора №41717438 от 28.09.18 (до 670 кВт; протяженностью 2,75 км)	4,40	3,68	3,68
40	J_ЯР-2942	Строительство КЛ 6 кВ ф.6, 9 ПС 35/6 кВ Ляпинская котельная до ТП-960 для Техприсоединения ООО Монастырское подворье договор №41713065 от 24.10.18 (до 670 кВт; протяженность 0,840 км)	4,22	3,54	3,54
41	J_КР-1292	Строительство РП 10 кВ ф.438.18.01 ПС 35/10 кВ Пригородная (Снятие ограничений по использованию земельного участка заявитель ООО Грибная Радуга договор №4600/05577/18/41627998 от 21.08.18 Курский район)	3,98	3,35	3,35
42	J_БР-1334	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (Планшеты - 81 шт)	3,93	3,28	3,28
43	J_КР-1515	Строительство ВЛ 10 кВ ф.01-а ПС 35/10 кВ Молотычи для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41805977 от 13.05.19 (до 670 кВт, протяженность 3,4 км)	3,88	3,27	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
44	J_БЛ-5453	Строительство КЛ 10 кВ от КТП-1605 до КТП-1505 ПС 35/10 кВ Беловское для э/снабжения мкр. ИЖС Разумное 71, Белгородский р-н (7-очередь; протяженность 1,277 км, в том числе ГНБ - 0,04 км)	3,86	3,24	3,24
45	J_СМ-2561	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (Мобильные устройства для бригад диагностики - планшет для рабочего места "цифрового монтера"-78 шт)	3,79	3,16	3,16
46	H_СМ-2671	Приобретение Транспорта. Снегоходы (6 шт)	3,64	3,03	3,03
47	J_БЛ-4895	Строительство КЛ 6 кВ от ТП-1402 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ИП Тулинова Г.В., договор №41744045 от 20.12.18, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,6 км, в том числе ГНБ - 0,3 км)	3,52	2,98	2,98
48	J_ВР-1803	Строительство ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 110/35/10 кВ Н.Кисляй до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО АГРОЭКО-ВОРОНЕЖ, договор №41640354 от 11.07.18 (свыше 670 кВт; протяженность 3,0 км)	3,50	2,84	2,96
49	J_БЛ-4900	Строительство КТП 6/0,4 кВ ф.1, 2 ПС 110/6 кВ Витаминный Комбинат, для Техприсоединения УКС Белгородской области, договор №41674959 от 08.08.18, Белгородский р-н (до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,26 МВА)	3,49	2,92	2,92
50	J_ЛП-1857	Строительство КЛ 10 кВ - ответвление ВЛ 10 кВ Сельхозхимия ПС 110/35/10 кВ Усмани до границы участка Заявителя для Техприсоединения Комитета по образованию администрации Усманского муницип.района, договор №41708486 от 12.10.18 (до 670 кВт; протяженность 1,6 км)	3,48	2,93	2,93
51	J_БЛ-4919	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.12, 13 РП-10 кВ Прохоровка ПС 110/35/10 кВ Александровка, для Техприсоединения ФГБУК музей-заповедник Прохоровское поле, договор №41691175 от 20.08.18, Прохоровский р-н (до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,26 МВА)	3,40	2,88	2,88
52	J_КМ-2153	Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (расширение просек 2019 год 10,32 га, 2020 год 54,28 га)	3,34	3,34	1,06
53	J_БЛ-5472	Строительство КЛ 10 кВ от КТП-5 до КТП-4 ПС 35/10 кВ Шишино для э/снабжения мкр. ИЖС Шишино-84, Белгородский р-н (2-очередь; протяженность 1,234 км, в том числе ГНБ - 0,06 км)	3,32	2,79	2,79
54	J_ВР-1871	Строительство ТП 6/0,4 кВ №2131 ПС 110/6/6 кВ №2 с трансформаторами 2х400 кВА для Техприсоединения центра по гребле на байдарках и каноэ Департамента строительной политики Воронежской обл, договор №41659829 от 25.09.18 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,8 МВА)	3,18	2,65	2,65
55	J_БЛ-5132	Реконструкция участка ВЛ 35 кВ Ст.Оскол-1 - Ст.оскол-500 с установкой анкерных опор (3 шт), с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком для строительства ВЛ 500 кВ ООО Ленэлектромонтаж, договор №41647847 от 04.06.18, Старооскольский р-н)	3,11	2,63	2,63
56	J_БЛ-5509	Строительство КЛ 10 кВ от КТП-11 Ф.23 ПС 110/10 кВ Крапивенская для э/снабжения мкр. ИЖС Глушинский, Яковлевский р-н (6-очередь; протяженность 0,751 км, в том числе ГНБ - 0,065 км)	3,10	2,60	0,00
57	J_БЛ-4921	Строительство КЛ 10 кВ ф.12, 13 РП-10 кВ Прохоровка ПС 110/35/10 кВ Александровка до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ФГБУК музей-заповедник Прохоровское поле, договор №41691175 от 20.08.18, Прохоровский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,549 км, в	3,09	2,60	2,60

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		том числе ГНБ - 0,22 км)			
58	J_СМ-2459	Строительство отпайки ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Клушино до границы балансовой принадлежности Заявителя с установкой разъединителя (2 шт) для Техприсоединения АО РТ-Охрана, договор №41666797 от 07.08.18 (до 670 кВт, протяженность 1,563 км)	3,02	2,56	2,75
59	J_БЛ-5639	Строительство КЛ 10 кВ КТП-606 - КТП-609 ПС 110/10/10 кВ Северная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения АО Белгородская ипотечная корпорация, договор №41802357 от 19.05.19, Белгородский р-н (доходный; свыше 670 кВт; протяженность 0,08 км, в том числе ГНБ - 0,1 км)	2,92	2,45	2,45
60	J_БЛ-5470	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 35/10 кВ Таврово для э/с мкр. ИЖС Никольское 14-1, Белгородский р-он (2-очередь; протяженность 1,435 км, в том числе ГНБ - 0,346 км)	2,82	2,37	2,37
61	J_БР-1164	Строительство участка оп.8 ВЛ3 10 кВ ф.1008 ПС 35/10 кВ Невдольская для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41757381 от 14.03.19 (до 670 кВт; протяженность 2,16 км)	2,69	2,27	2,27
62	J_ЯР-3360	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (Планшеты - 212 шт)	2,62	2,19	2,19
63	J_ВР-3272	Строительство ответвления ВЛ 10 кВ ВЛ-10-3 ПС 35/10 кВ Липовка до ТП-3-8 с установкой реклоузера 10 кВ (1 шт) и разъединителя 10 кВ (1 шт) для Техприсоединения ООО Бобровский газосиликатный завод, договор №41828815 от 26.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,05 км)	2,53	2,20	2,20
64	J_ВР-2675	Строительство КЛ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ №47 Сомово до ТП 6/0,4 кВ Заявителя для Техприсоединения школы и детского сада Управления строительной политики администрации городского округа г.Воронеж, договор №41794220 от 16.04.19 (свыше 670 кВт; протяженность 10,0 км, в том числе ГНБ - 2,0 км)	2,49	2,09	0,00
65	J_БЛ-4655	Строительство КЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Ровеньки до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Ровеньки-маслосырзавод, договор №41636083 от 04.06.18 Ровенькой р-н (доходный; свыше 670 кВт; протяженность 0,55 км, в том числе ГНБ 0,07 км)	2,48	2,09	2,09
66	J_ТБ-1933	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (Планшеты - 51 шт)	2,48	2,06	2,06
67	J_БЛ-4908	Строительство ВЛ 6 кВ ф.9 ПС 110/35/6 кВ Рудник до проектируемой КТП 6/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Сады Белогорья, договор №41686415 от 29.08.18, Яковлевский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 1,113 км)	2,43	2,04	2,04
68	J_БЛ-5603	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Вейделевка, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793628 от 20.05.19, Вейделевский р-н (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,31	1,94	1,94
69	J_БЛ-5638	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10/10 кВ Северная, для Техприсоединения АО Белгородская ипотечная корпорация, договор №41802357 от 19.05.19, Белгородский р-н (доходный; свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,25	1,89	1,89
70	J_БЛ-5598	Строительство КТП 6/0,4 кВ ПС 35/6 кВ Губкинская ТЭЦ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798811 от 20.05.19, г.Губкин (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,24	1,88	1,88
71	J_ЯР-2861	Строительство КЛ 0,4 кВ №3, 30 ТП-311 РП 50 ПС 110/10 кВ Перевал до границы участка Заявителя для	2,23	1,87	1,87

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		Техприсоединения МКУ Агентство по строительству г. Ярославля договор №41624739 от 13.08.18 (до 670 кВт; протяженность 0,3 км)			
72	Ј_БЛ-5143	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) с монтажом разъединителей (2 шт) на ответвлении ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Сахарный завод, для Техприсоединения ООО Белмаг, договор №41777817 от 28.03.19, Чернянский р-н (доходный; свыше 670 кВт; протяженность 0,03 км)	2,20	1,86	1,86
73	Ј_БЛ-5612	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Красногвардейское, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793571 от 20.05.19, Красногвардейский р-н (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,15	1,80	0,00
74	Ғ_ҲР-3321	Модернизация административного здания с монтажом оборудования системы контроля доступа, г. Ярославль, ул. Воинова, 12 (1 шт)	2,13	1,80	1,97
75	Ј_ЛП-1923	Строительство двух КЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №1002 ф.12 ПС 110/10/10 кВ Университетская для Техприсоединения Управления строительства г. Липецка, договор №41621815 от 05.07.18 (до 670 кВт, протяженность 0,320 км, в т.ч. ГНБ - 0,270 км)	2,13	0,00	1,89
76	Ј_ТБ-1871	Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Сухотинская (зона затопления; протяженность ГНБ - 0,31 км)	2,10	1,77	0,00
77	Ј_БЛ-5469	Строительство КЛ 10 кВ от КТП-304 до КТП-340 ПС 35/10 кВ Таврово для э/снабжения мкр. ИЖС Никольское 14-1, Белгородский р-н (2-очередь; протяженность 1,234 км, в том числе ГНБ - 0,02 км)	2,08	1,75	1,75
78	Ј_БЛ-5611	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 110/35/10 кВ Красногвардейское, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793571 от 20.05.19, Красногвардейский р-н (доходный; до 670 кВт)	2,05	1,72	0,00
79	Ј_ТБ-1950	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдорстрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №13807/10; протяженность 0,999 км)	2,03	1,70	1,70
80	Ј_БР-1165	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.1008 ПС 35/10 Невдольская для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41757381 от 14.03.19 (до 670 кВт)	2,00	1,69	1,69
81	Ј_ҲР-2923	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Тутаев с установкой реклоузера (1 шт) для Техприсоединения Ван Тяньци договор №41705030 от 03.10.18 (до 670 кВт)	1,95	0,00	0,00
82	Ј_БЛ-5602	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Вейделевка, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793628 от 20.05.19, Вейделевский р-н (доходный; до 670 кВт)	1,94	1,63	1,63
83	Ј_БЛ-4835	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Октябрьская, для Техприсоединения ООО Грибы Белогорья, договор №41702907 от 18.09.18, Белгородский р-н (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,63 МВА)	1,94	1,64	0,00
84	Ј_БЛ-5597	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛ 6 кВ ф.1 ПС 35/6 кВ Губкинская ТЭЦ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798811 от 20.05.19, г. Губкин (доходный; до 670 кВт)	1,93	1,63	1,63

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
85	J_CM-2673	Строительство участка ВЛ 6 кВ ф.07 ПС 110/35/6 кВ Северная до проектируемой ТП 6/0,4 кВ Заявителя с установкой разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Монолитстрой-плюс, договор №41782708 от 19.04.19 (свыше 670 кВт; протяженность 1,0 км)	1,93	1,62	0,00
86	J_ЯР-2864	Строительство КЛ 10 кВ ф.5, 6 ПС 110/10 кВ Чайка до ТП 10/0,4 кВ ТП-846 для Техприсоединения ООО Славянский дом, договор №41667050 от 21.08.18 (до 670 кВт; протяженность 0,44 км)	1,91	0,00	0,00
87	F_925	НЗС, не вошедшее в ИПР	1,91	0,00	0,00
88	J_ВР-1802	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Н.Кисляй с установкой дополнительной ячейки 10 кВ для Техприсоединения ООО АГРОЭКО-ВОРОНЕЖ, договор №41640354 от 11.07.18 (свыше 670 кВт)	1,87	1,56	0,00
89	J_БР-1142	Строительство отпайки оп.8 ВЛЗ 10 кВ ф.1008 ПС 35/10 кВ Невдольская с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41703413 от 08.11.18 (до 670 кВт; протяженность 1,081 км)	1,87	1,58	0,00
90	J_КР-1320	Строительство ВЛ 10 кВ от новой ячейки ПС 110/10 кВ АРЗ до границы балансовой принадлежности Заявителя с монтажом разъединителей (4 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск №41638346 от 10.09.18 (свыше 670 кВт; протяженность 8,86 км)	1,80	8,09	0,00
91	J_CM-2376	Строительство ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Кайдаково с монтажом разъединителя (4 шт) для Техприсоединения ООО Вяземский фанерный комбинат, договор №41527382 от 16.10.17 (свыше 670 кВт, протяженность 1,2 км)	1,75	1,48	1,48
92	J_КМ-2110	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ТП-33 д.Кузьмины ф.10-02 ПС 35/10 кВ Боговарово с переносом опор (33 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУ Костромаавтодор, договор №41698929 от 23.08.18)	1,61	0,00	0,00
93	J_ТБ-1949	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.17 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдorstрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №14121/10; протяженность 0,969 км)	1,58	1,33	1,33
94	J_ТБ-1931	Строительство 2-х ВЛ 10 кВ ф.3, 11 ПС 35/10 кВ Борщевская до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Тамбовский бекон, договор №41684000 от 22.11.18 (свыше 670 кВт; протяженность 1,310 км)	1,58	1,32	1,32
95	J_БЛ-5133	Строительство КЛ 35 кВ - кабельная вставка ВЛ 35 кВ Архангельское - Котово (Снятие ограничений в пользовании земельным участком для строительства ВЛ 500 кВ ООО Ленэлектромонтаж, договор №41647847 от 04.06.18, Старооскольский р-н; протяженность 0,263 км)	1,57	1,32	1,32
96	J_БЛ-4901	Строительство КЛ 6 кВ от РП-6 Заря ПС 110/6 Витаминный Комбинат до проектируемой КТП 6/0,4 кВ, для Техприсоединения УКС Белгородской области, договор №41674959 от 08.08.18, Белгородский район (до 670 кВт; протяженность 0,3 км, в том числе ГНБ - 0,1 км)	1,57	1,32	1,32
97	J_ОР-1270	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Рахманово для Техприсоединения ООО Истоки договор №41769130 от 01.04.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	1,56	1,31	1,31
98	J_ВР-2776	Строительство КЛ 6 кВ ПС 35/6 кВ №23 до ТП 6/0,4 кВ №1701 для Техприсоединения школы Управление строительной политики администрации городского округа г.Воронеж, договор №41790395 от 16.04.19 (свыше 670 кВт;	1,53	1,29	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		протяженность 3,99 км, в том числе ГНБ - 0,8 км)			
99	J_КМ-2118	Строительство участка КЛ 0,4 кВ №1, 2 ТП № 24 ПС 110/6 кВ КТЭЦ 1 до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО СЗ Смоленский г.Костромы, договор №41711550 от 12.10.18 (до 670 кВт; протяженность 0,6 км)	1,46	1,23	1,23
100	I_ЛП-1976	Строительство четырех КЛ 0,4 кВ ТП №1011 ПС 110/10 кВ Университетская до границы земельного участка заявителя для Техприсоединения АО Липецкая ипотечная корпорация, договор №41672073 от 21.08.18 (до 670 кВт, протяженность 0,72 км)	1,38	0,00	1,22
101	J_БЛ-5447	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/с мкр. ИЖС Набокинские сады, г.Старый Оскол (2-очередь; протяженность 1,232 км)	1,37	1,33	0,00
102	J_ОР-1170	Строительство участка оп.1/15 ВЛ 10 кВ ф.780 ПС 110/10/6 кВ Юго-Восточная до ТП 10/0,4 кВ Заявителя для Техприсоединения АО ЭкоСити договор №41709794 от 10.10.18 (до 670 кВт; протяженность 0,701 км)	1,35	1,14	1,14
103	J_БЛ-4840	Строительство КТП 10/0,4 ф.3 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная, для Техприсоединения ООО СтройИнжиниринг, договор №41708027 от 24.09.18, г.Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	1,30	1,09	0,00
104	J_БЛ-5467	Строительство ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Северная для э/снабжения мкр. ИЖС Стрелецкое-73, Белгородский р-н (11-очередь; протяженность 1,284 км)	1,28	1,07	0,00
105	J_БЛ-5448	Строительство ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/снабжения мкр. ИЖС Набокинские сады, г. Старый Оскол (2-очередь; протяженность 1,129 км)	1,25	1,05	0,00
106	J_БЛ-5112	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП-314/250 кВт ПС 110/35/10 кВ Ивня с заменой неизолированного провода на СИП большого сечения и установкой опор (50 шт) с.Песчаное Ивнянский р-н (протяженность 1,488 км)	1,24	1,04	1,11
107	J_БЛ-5508	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Крапивенская для э/снабжения мкр. ИЖС Глушинский, Яковлевский р-н (6-очередь; трансформаторная мощность 0,25 МВА)	1,22	1,03	0,00
108	J_БЛ-5468	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 35/10 кВ Таврово для э/снабжения мкр. ИЖС Никольское 14-1, Белгородский р-н (2-очередь; трансформаторная мощность 0,25 МВА)	1,21	1,02	1,02
109	J_БЛ-4920	Строительство КЛ 0,4 кВ №1, 2 КТП 10/0,4 кВ ф.12, 13 РП-10 кВ Прохоровка ПС 110/35/10 кВ Александровка до границы участка заявителя, для Техприсоединения ФГБУК музей-заповедник Прохоровское поле, договор №41691175 от 20.08.18, Прохоровский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,84 км, в том числе ГНБ - 0,04 км)	1,21	1,03	1,03
110	J_ЛП-1859	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Усмань до границы участка Заявителя, для Техприсоединения Комитета по образованию администрации Усманского муницип.района, договор №41708486 от 12.10.18 (до 670 кВт; протяженность 0,4 км)	1,18	0,99	0,99
111	J_БЛ-4888	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.15 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная, для Техприсоединения СНТ Фиалка, договор №41663205 от 20.07.18, г.Старый Оскол (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	1,17	0,98	0,98
112	J_ЯР-2879	Строительство КЛ 0,4 кВ - кабельная вставка ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 664 РП 8 ПС 110/6 Южная (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, ЗАО Атрус, договор №41660456 от 14.08.18; протяженность 0,76 км)	1,12	0,87	0,95

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
113	J_ЛП-2248	Техперевооружение ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 №309 ф.5 ПС 35/10 кВ Демшинка с заменой провода ул. Молодежная с. Мазейка Добринский р-он (протяженность 0,77 км)	1,12	1,03	0,00
114	J_ЯР-2946	Строительство КЛ 6 кВ РП 13 - ТП 58 - ТП 62 - ТП 54, ТП 275 - ТП 276 ф.408, 308 ПС 110/6/6 кВ Северная (Снятие ограничений пользования земельным участком, ГКО ЯО Единая служба заказчика, договор №41719555 от 13.11.18, протяженность 0,948 км)	1,11	0,94	0,00
115	J_КР-1291	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф 438.18.01 ПС 35/10 кВ Пригородная (Снятие ограничений по использованию земельного участка ООО Грибная Радуга договор №4600/05577/18/41627998 от 21.08.18 Курский район; протяженность 0,530 км)	1,09	0,92	0,92
116	J_БЛ-5094	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Волоконовка для разделения нагрузки, п.Волоконовка Волоконовский р-н (трансформаторная мощность 0,25 МВА)	1,06	0,89	0,90
117	J_БЛ-5449	Строительство КТП 6/0,4 кВ ПС 110/35/6 кВ Восточная для э/снабжения мкр. ИЖС Разумное 81, Белгородский р-н (5-очередь; трансформаторная мощность 0,16 МВА)	1,06	0,89	0,89
118	J_ЯР-2874	Строительство КЛ 10 кВ ф.7, 8 ПС 220/110/35/10 кВ Тверицкая до ТП 10/0,4 кВ №1041 для Техприсоединения ООО Мегapolis договор №41665507 от 23.08.18 (до 670 кВт; протяженность 0,238 км)	1,05	0,00	0,00
119	J_БЛ-4857	Строительство КЛ 6 кВ - кабельные вставки ВЛ 6 кВ ф.2, 9 КТП-203 ПС 110/35/6 кВ Рудник (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Строймагистраль, договор № 41675285 от 05.10.18, Ивнянский и Яковлевский р-ны; протяженность 0,229 км, в том числе ГНБ - 0,07 км)	1,05	0,89	0,95
120	J_ТБ-1749	Строительство КЛ 6 кВ от ячеек КРУН 3, 4-сш ПС 110/6 кВ Тамбовская №3 до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения Министерство обороны РФ, договор №41707370 от 22.11.18 (свыше 670 кВт; протяженность 1,983 км, в том числе ГНБ - 0,834 км)	1,04	0,77	0,00
121	J_КМ-2056	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.667 ПС 110/35/6 кВ Нерехта-1 с установкой дополнительных опор (8 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Старт договор №41626611 от 16.04.18)	1,02	0,01	0,96
122	J_БЛ-5111	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №4 от ТП-314/250 кВт ПС 110/35/10 кВ Ивня с заменой неизолированного провода на СИП большего сечения и установкой опор (36 шт) с.Песчаное Ивнянский р-н (протяженность 1,069 км)	1,00	0,84	0,90
123	J_БЛ-5511	Строительство ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Крапивенская для э/снабжения мкр. ИЖС Глушинский, Яковлевский р-н (6-очередь; протяженность 0,824 км)	1,00	0,84	0,00
124	J_ИА-4	Разработка информационной системы "Работа в энергетике" (НМА-сч.0805*)	0,99	0,99	0,00
125	J_БЛ-4899	Модернизация РП-6 кВ ПС 110/6 кВ Витаминный Комбинат с монтажом ячеек КСО (2 шт), для Техприсоединения УКС Белгородской области, договор № 41674959 от 08.08.18, Белгородский район (до 670 кВт)	0,99	0,84	0,84
126	J_СМ-2457	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.1007 ПС 35/10 кВ Заозерье для Техприсоединения ООО София, договор №41688529 от 15.08.18 (до 670 кВт, трансформаторная мощность 0,400 МВА)	0,97	0,82	0,82
127	J_БЛ-5474	Строительство ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 35/10 кВ Шишино для э/снабжения мкр. ИЖС Шишино-84, Белгородский р-н (2-очередь; протяженность 0,937 км)	0,97	0,96	0,96
128	J_БЛ-5452	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 35/10 кВ Беловское для э/с мкр. ИЖС Разумное 71, Белгородский р-он (7-очередь; протяженность 0,933 км, в	0,97	0,99	0,99

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		том числе ГНБ - 0,012 км)			
129	J_OP-1166	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.14 ПС 110/10 кВ Альшанская для Техприсоединения ООО СМУ №2 договор №41656786 от 10.09.18 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,250 МВА)	0,93	0,78	0,78
130	J_КМ-2106	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-09 ПС 35/10 кВ Кузнецово с переносом опор (2 шт.) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Солигаличское МЭП-8, договор №41704347 от 05.09.18.)	0,92	0,01	0,87
131	J_ЛП-2150	Строительство ТП 10/0,4 кВ №393 ф.10 ПС 35/10 кВ Плавица для разделения нагрузки, с. Благодать, Добринский район (трансформаторная мощность 0,063 МВА)	0,91	0,82	0,82
132	J_OP-1168	Строительство участка оп.2/7 ВЛ 10 кВ ф.65 ПС 220/110/10 кВ Орловская-Районная до ТП 10/0,4 кВ Заявителя для Техприсоединения ООО Энергомонтаж и капитальное строительство договор №41693047 от 04.10.18 (до 670 кВт; протяженность 0,516 км)	0,90	0,76	0,76
133	J_СМ-2508	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.04 ПС 110/10 кВ Угра для Техприсоединения ИП Капитонов В.Н., договор №41699626 от 13.09.18 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	0,89	0,75	0,75
134	J_БЛ-4859	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.3 ПС 110/35/6 кВ Рудник с установкой опор (8 шт) и монтажом РЛК (1 шт) с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Строймагистраль, договор № 41675285 от 05.10.18, Ивнянский и Яковлевский р-ны)	0,89	0,74	0,79
135	J_БЛ-5463	Строительство ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 6/0,4 кВ ПС 35/6 кВ Федосеевка для э/снабжения мкр. ИЖС Федосеевка, г. Старый Оскол (3-очередь; протяженность 0,852 км)	0,88	0,74	0,00
136	J_БЛ-4890	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ф.15 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до границы участка Заявителя, для Техприсоединения СНТ Фиалка, договор №41663205 от 20.07.18, г.Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,407 км, в том числе ГНБ - 0,05 км)	0,88	0,74	0,74
137	J_КР-1332	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Уютное с монтажом защит от дуговых замыканий (15 шт) на присоединениях 10 кВ 1,2-сш	0,87	0,81	0,00
138	J_ВР-1867	Строительство КЛ 6 кВ №213 ПС 110/6/6 кВ №2 до ТП 6/0,4 кВ №2131 для Техприсоединения центра по гребле на байдарках и каноэ Департамента строительной политики Воронежской обл, договор №41659829 от 25.09.18 (до 670 кВт; протяженность 2,41 км, в том числе ГНБ - 0,2 км)	0,83	9,98	9,98
139	J_ТБ-1942	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/08650/18 от 11.01.19, инв. №3581; протяженность 0,523 км)	0,82	0,69	0,69
140	J_ЛП-2151	Строительство ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №560 ф.5 ПС 35/10 кВ Новодубовое, ул. Лесная с.Новое Дубовое, Хлевенский район (протяженность 0,617 км)	0,82	0,73	0,73
141	J_БЛ-5444	Строительство ВЛ 0,4 кВ от КТП-2025 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка для э/снабжения мкр. ИЖС Ильинка, с. Ильинка, Алексеевский район (Крылатский-2; 2-очередь; протяженность 1,033 км)	0,81	0,68	0,00
142	J_БЛ-4594	Строительство КЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Алексеевский соевый комбинат, договор №41571656 от 12.04.18 (доходный; свыше 670 кВт;	0,81	0,68	0,68

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		протяженность 1,744 км, в том числе ГНБ - 0,299 км)			
143	J_ТБ-1675	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Пичерская для Техприсоединения ООО Липовка, договор №41648780 от 04.07.18 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,63 МВА)	0,80	0,00	0,00
144	J_ТБ-1667	Строительство КЛ 0,4 кВ - кабельный переход ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-904 ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/05962/18 от 29.08.18, инв. №2486; протяженность 0,190 км, в том числе методом ГНБ - 0,126 км)	0,78	0,65	0,65
145	J_ЯР-2880	Строительство КЛ 6 кВ ф.1, 2 ПС 110/6 кВ Которосль до ТП-1651 для Техприсоединения ООО МегаСтрой договор №41686653 от 20.08.18 (свыше 670 кВт; протяженность 1,45 км)	0,77	0,66	0,00
146	J_БЛ-5018	Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (расширение просек: 2019 - 247 га)	0,76	18,25	17,69
147	J_ТБ-1870	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Сухотинская, с изменением границ отвода полос и охранных зон (зона затопления; протяженность 0,811 км)	0,76	0,64	0,00
148	J_КМ-2074	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ 1с. ТП-667 ф.10-02 ПС 110/35/10 кВ Южная для Техприсоединения УСиКР г.Костромы, договор №41605271 от 24.07.18 (до 670 кВт; протяженность 0,14 км)	0,75	0,64	0,64
149	J_БЛ-5450	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 6/0,4 кВ ПС 110/35/6 кВ Восточная для э/с мкр. ИЖС Разумное 81, Белгородский р-он (5-очередь; протяженность 0,392 км)	0,74	0,62	0,62
150	J_БЛ-4879	Реконструкция ПС 35/10 кВ Артельное филиала Белгородэнерго с заменой силовых трансформаторов 2хТМН-6300/35 на 2хТМН-4000/35, Шебекинский р-н, с. Артельное (трансформаторная мощность 8,0 МВА)	0,74	0,62	0,00
151	J_ТБ-1937	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 Серебряковская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО МПК Максимовский, договор №6800/06965/18 от 01.11.18, инв.№12519/10; протяженность 0,430 км)	0,70	0,64	0,00
152	I_ЛП-1975	Строительство двух КЛ 0,4 кВ ТП №1011 ПС 110/10 кВ Университетская до границы земельного участка заявителя для Техприсоединения АО Липецкая ипотечная корпорация, договор №41672073 от 21.08.18 (до 670 кВт, протяженность 0,36 км)	0,69	0,00	0,61
153	J_ВР-1868	Строительство КЛ 6 кВ №413 ПС 110/6/6 кВ №2 до ТП 6/0,4 кВ №2131 для Техприсоединения центра по гребле на байдарках и каноэ Департамента строительной политики Воронежской области, договор №41659829 от 25.09.18 (до 670 кВт; протяженность 2,41 км, в том числе ГНБ - 0,2 км)	0,69	6,41	6,41
154	J_ВР-2455	Строительство КЛ 6 кВ - кабельный участок оп.1 КВЛ 6 кВ №6-17 ПС 110 кВ №15 Семилуки до новой ТП 6/0,4 кВ №1710 для Техприсоединения отдела по образованию и опеке администрации Семилукского муниципального района, договор №41666720 от 21.09.18 г. (до 670 кВт; протяженность 2,9 км)	0,68	0,57	0,00
155	J_КМ-2104	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-07; 10-04 ПС 110/35/10 кВ Красная поляна с переносом опор (4 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУ Костромаавтодор, договор №41675659 от 24.07.18)	0,67	0,00	0,00
156	J_ЯР-3432	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Гузицино с заменой провода, Некрасовский р-он (протяженность 2,16 км)	0,66	1,29	1,29

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
157	J_КМ-2105	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ТП-84 ф.10-04 ПС 110/35/10 кВ Красная поляна с переносом опор (10 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУ Костромаавтодор, договор №41675659 от 24.07.18)	0,66	0,00	0,00
158	J_ТБ-1940	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Изосимовская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/08650/18 от 11.01.19, инв. №39101; протяженность 0,496 км)	0,64	0,54	0,54
159	J_ЛП-2154	Строительство ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №561 ф.5 ПС 35/10 кВ Новодубовое, ул. Светлая с.Новое Дубовое, Хлевицкий район (протяженность 0,396 км)	0,63	0,56	0,56
160	J_КМ-2109	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ТП-51 ф.10-03 ПС 35/10 кВ Андреевская с переносом опор (12 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУ Костромаавтодор договор №41680526 от 24.07.18)	0,62	0,00	0,00
161	J_КМ-2075	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ 2с. ТП-667 ф.10-10 ПС 110/35/10 кВ Южная для Техприсоединения УСиКР г.Костромы, договор №41605271 от 24.07.18 (до 670 кВт; протяженность 0,14 км)	0,62	0,52	0,52
162	J_БЛ-5510	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Крапивенская для э/с мкр. ИЖС Глушинский, Яковлевский р-он (6-очередь; протяженность 0,311 км)	0,61	0,51	0,00
163	J_БЛ-5131	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Котово (Снятие ограничений в пользовании земельным участком для строительства ВЛ 500 кВ ООО Ленэлектромонтаж, договор №41647847 от 04.06.18, Старооскольский р-н; протяженность 0,208 км)	0,60	0,51	0,51
164	J_ЯР-3433	Реконструкция ПС 35/10 кВ Скоморохово с заменой силовых трансформаторов 2х1,6 на 2х2,5 МВА для ликвидации дефицита мощности Центра питания (трансформаторная мощность 5,0 МВА)	0,59	2,57	0,00
165	J_ВР-2972	Строительство КЛ 10 кВ - ответвление оп.93 ВЛ-10-28 ПС 110/10 кВ Новоусманская до границы участка Заявителя для Техприсоединения школы Администрации Новоусманского муниципального района Воронежской обл, договор №41791449 от 20.06.19 (свыше 670 кВт; протяженность 1,281 км, в том числе ГНБ - 0,126 км)	0,58	0,49	0,00
166	J_ВР-1862	Строительство участка оп.4 ВЛ 10 кВ №5 ПС 110 кВ Бутурлиновка-2 до границы балансовой принадлежности Заявителя с установкой разъединителя 10 кВ для Техприсоединения филиала Верхне-Донское предприятие МЭС ПАО ФСК ЕЭС, договор №41696269 от 05.09.18 (до 670 кВт; протяженность 0,3 км)	0,53	0,44	0,44
167	J_БЛ-5118	Техпервооружение КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ Центральная до РП 10 кВ 12н (9) Л-2 с заменой участка кабеля г.Старый Оскол (протяженность 0,3 км)	0,52	0,44	0,44
168	J_ЯР-2916	Строительство КЛ 6 кВ ф.24, 34 ПС 220/110/6 кВ Вега до строящейся ТП-1001 для Техприсоединения ООО Газпром инвестгазификация договор №41629796 от 10.08.18 (до 670 кВт; протяженность 0,950 км)	0,51	4,63	4,63
169	J_БЛ-5445	Строительство КЛ 0,4 кВ КТП-2025 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка для э/с мкр. ИЖС Ильинка, с.Ильинка, Алексеевский р-он (Крылатский-2; 2-очередь; протяженность 0,233 км)	0,51	0,43	0,00
170	J_ВР-2975	Строительство КЛ 10 кВ - ответвление оп.191 ВЛ-10-7 ПС 110/10 кВ Радуга до границы участка Заявителя для Техприсоединения школы Администрации Новоусманского муниципального района Воронежской обл, договор №41791449 от 20.06.19 (свыше 670 кВт; протяженность 1,983 км, в том числе ГНБ - 0,042 км)	0,51	0,42	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
171	J_ТБ-1941	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Изосимовская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/08650/18 от 11.01.19, инв. №2934; протяженность 0,339 км)	0,50	0,42	0,42
172	J_КМ-2108	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.10-03 ПС 35/10 кВ Андреевская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУ Костромаавтодор договор №41680526 от 24.07.18; протяженность 0,28 км)	0,50	0,00	0,00
173	J_БЛ-5605	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Вейделевка с установкой разъединителя (1 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793628 от 20.05.19, Вейделевский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,23 км)	0,49	0,42	0,42
174	J_ЛП-2157	Строительство ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №048 ф.12 ПС 35/10 кВ Конь-Колодезь, ул. Ленина с.Конь-Колодезь, Хлевенский район (протяженность 0,28 км)	0,49	0,46	0,00
175	J_ВР-2778	Строительство КЛ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ №1701 ПС 35/6 кВ №23 до границы участка Заявителя для Техприсоединения школы Управление строительной политики администрации городского округа г.Воронеж, договор №41790395 от 16.04.19 (свыше 670 кВт; протяженность 1,18 км)	0,49	0,41	0,00
176	J_ЯР-2927	Строительство БКТП 10/0,4 кВ ТП-1977 ф.1, 2 РП 37, РП 38 ПС 220/110/35/10 кВ Тверицкая для Техприсоединения ООО ПСК Медик договор №41694386 от 12.09.18 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,26 МВА)	0,49	7,86	7,85
177	J_БЛ-4909	Реконструкция КТП-203 ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Алексеевка с заменой трансформатора 0,16 на 0,4 МВА, для Техприсоединения ООО Сады Белогорья, договор №41701639 от 18.09.18, Яковлевский р-н (до 670 кВт; с увеличением трансформаторной мощности на 0,24 МВА)	0,48	0,42	0,42
178	J_БЛ-4858	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.8 ПС 110/35/6 кВ Рудник с установкой опор (4 шт) и монтажом РЛК (1 шт) с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Строймагистраль, договор № 41675285 от 05.10.18, Ивнянский и Яковлевский р-ны)	0,48	0,40	0,41
179	J_ЛП-2153	Техпереворужение ТП 10/0,4 кВ № 560 ф.5 ПС 35/10 кВ Новодубовое с заменой силового трансформатора (63 на 100 кВа) ул. Лесная, д. Новое Дубовое, Хлевенский район (трансформаторная мощность 0,1 МВА)	0,47	0,41	0,41
180	J_БЛ-5117	Техпереворужение КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ Центральная до РП 10 кВ 13н (16) Л-2 с заменой участка кабеля г.Старый Оскол (протяженность 0,3 км)	0,47	0,41	0,41
181	J_БЛ-5116	Техпереворужение КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ Центральная до РП 10 кВ 13н (16) Л-1 с заменой участка кабеля г.Старый Оскол (протяженность 0,3 км)	0,47	0,40	0,40
182	J_ЛП-2149	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №393 ф.10 ПС 35/10 кВ Плавица с. Благодать, Добринский район с заменой провода (протяженность 0,25 км)	0,46	0,46	0,46
183	J_БЛ-4838	Реконструкция участков ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Ровеньки до КТП-1108, КТП-1104 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Ровеньки-маслосырзавод, договор № 41687287 от 14.09.18, Ровеньской р-н; протяженность 0,33 км)	0,45	0,39	0,00
184	J_СМ-2458	Строительство ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Заозерье до границы балансовой принадлежности Заявителя с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО София, договор №41688529 от 15.08.18 (до 670 кВт,	0,44	0,37	0,37

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		протяженность 0,250 км)			
185	J_ЛП-2110	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.01 Студенье Выселки ПС 110/35/6 кВ Новая Деревня с переносом участка в пролете оп.19-22 (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Глущенко В. Ф., договор №41773742 от 04.03.19; протяженность 0,3 км)	0,44	0,40	0,40
186	J_КМ-2287	Создание/модернизация системы видеонаблюдения объектов филиала Костромаэнерго (ПС 35-110 кВ)	0,43	2,03	0,00
187	J_СМ-2803	Реконструкция (в пролете оп.44-47) ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 110/35/6 кВ Индустриальная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, ООО ТК Смоленский, договор №41851112 от 05.08.19; протяженность 0,175 км)	0,42	0,37	0,00
188	J_БЛ-5473	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 35/10 кВ Шишино для э/с мкр. ИЖС Шишино-84, Белгородский р-он (2-очередь; протяженность 0,321 км)	0,42	0,51	0,51
189	J_ЯР-2947	Строительство КЛ 0,4 кВ - кабельная вставка ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 62 РП 13 ф.308 ПС 110/6/6 кВ Северная (Снятие ограничений пользования земельным участком, ГКО ЯО Единая служба заказчика, договор №41719555 от 13.11.18, протяженность 0,522 км)	0,42	0,36	0,00
190	J_ЯР-2918	Строительство БКТП 6/0,4 кВ ТП-1001 ф.24, 34 ПС 220/110/6 кВ Вега для Техприсоединения ООО Газпром инвестгазификация договор №41629796 от 10.08.18 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,5 МВА)	0,40	6,75	6,75
191	J_БЛ-5462	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 6/0,4 кВ ПС 35/6 кВ Федосеевка для э/с мкр. ИЖС Федосеевка, г.Старый Оскол (3-очередь; протяженность 0,39 км)	0,39	0,48	0,00
192	J_ЯР-2875	Модернизация ТП 1041 ф.7, 8 ПС 220/110/35/10 кВ Тверицкая с монтажом камеры КСО 6 кВ (2 шт) для Техприсоединения ООО Мегаполис договор №41665507 от 23.08.18 (до 670 кВт)	0,39	0,00	0,00
193	J_ЯР-2869	Строительство БКТП 10/0,4 кВ ТП-1354 ПС 110/10 кВ Брагино для Техприсоединения ООО Газпром инвестгазификация договор №41622707 от 10.08.18 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 2 МВА)	0,39	0,33	0,00
194	J_БР-1103	Строительство КЛ 10 кВ ф.111 ПС 110/10 кВ Залинейная для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ договор №41681945 от 08.08.18 (свыше 670 кВт; протяженность 0,599 км, в том числе ГНБ - 0,021 км)	0,39	0,34	0,00
195	J_БР-1104	Строительство КЛ 10 кВ ф.124 ПС 110/10 кВ Залинейная для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ договор №41681945 от 08.08.18 (свыше 670 кВт; протяженность 0,602 км, в том числе ГНБ - 0,021 км)	0,39	0,34	0,00
196	J_КР-1324	Строительство отпайки ВЛ 10 кВ №554-08 ПС 35/10 кВ Лобазовка с монтажом разъединителей (1 шт) для Техприсоединения ООО Урожай договор №41725314 от 30.10.18 (до 670 кВт, протяженность 0,5 км)	0,38	0,37	0,37
197	J_КР-1514	Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.30 ПС 35/10 кВ Любаз с монтажом разъединителей 10 кВ (2 шт), для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41806004 от 13.05.19 (до 670 кВт, протяженность 0,15 км)	0,38	0,32	0,32
198	J_КМ-2111	Строительство участка КЛ 0,4 кВ 1-с.ш. ТП-742 ПС 110/35/10 кВ Южная до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения УСиКР г.Костромы, договор №41673674 от 24.09.18 (до 670 кВт; протяженность 0,15 км)	0,37	0,31	0,31

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
199	J_БЛ-4902	Строительство КЛ 0,4 кВ №1, 2 КТП 6/0,4 кВ ф.1, 2 ПС 110/6 кВ Витаминный Комбинат до границы земельного участка Заявителя, для Техприсоединения УКС Белгородской области, договор №41674959 от 08.08.18, Белгородский район (до 670 кВт; протяженность 0,28 км)	0,37	0,31	0,31
200	J_КМ-2392	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ ТП-21 ПС 110/6 кВ Северная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Норд Строй договор №41806633 от 19.04.19 протяженность 0,240 км)	0,37	0,31	0,00
201	J_СМ-2527	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.1008 ПС 35/10 кВ Катень-2 в пролете оп.46-47 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, ООО ЭТС Смоленск, договор №6700/13385/18 от 18.09.18; протяженность 0,15 км)	0,35	0,31	0,31
202	J_ЛП-2156	Строительство ТП 10/0,4 кВ № 561 ф.5 ПС 35/10 кВ Новодубовое для разделения нагрузки, ул. Светлая, д. Новое Дубовое, Хлевенский район (трансформаторная мощность 0,063 МВА)	0,34	0,31	0,31
203	J_ЯР-2943	Модернизация ТП-960 ф.9 ПС 35/6 кВ Ляпинская котельная с монтажом камеры КСО 366 на 1 с РУ 10 кВ для Техприсоединения ООО Монастырское подворье договор №41713065 от 24.10.18 (до 670 кВт)	0,34	0,28	0,28
204	J_ОР-1268	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 35/10 кВ Крутое с изменением полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Воробьева Э.А., договор №41747234 от 30.01.19; протяженность 0,081 км)	0,34	0,34	0,34
205	J_КМ-2112	Строительство участка КЛ 0,4 кВ 2-с.ш. ТП-742 ПС 110/35/10 кВ Южная до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения УСиКР г.Костромы, договор №41673674 от 24.09.18 (до 670 кВт; протяженность 0,15 км)	0,34	0,28	0,28
206	J_БР-1316	Строительство участка ВЛ3 10 кВ оп.97 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Марицкая до границы балансовой принадлежности Заявителя с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41792898 от 24.04.19 (до 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,31	0,27	0,00
207	J_КР-1290	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.438.18.01 ПС 35/10 кВ Пригородная с установкой дополнительных опор (4 шт) (Снятие ограничений по использованию земельного участка заявитель ООО Грибная Радуга, договор №4600/05577/18/41627998 от 21.08.18 Курский р-н, протяженность 0,024 км)	0,30	0,26	0,26
208	J_БЛ-5613	Строительство КЛ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Красногвардейское до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793571 от 20.05.19, Красногвардейский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,1 км)	0,30	0,25	0,00
209	J_ЛП-2093	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ТП 569 ф.14 ПС 35/6 кВ №4 (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Харитонов А.К., договор №41688788 от 23.10.18; протяженность 0,15 км)	0,29	0,26	0,00
210	J_КМ-2296	Строительство БКТП 6/0,4 кВ ПС 110/10/6 кВ Центральная для Техприсоединения ОГКУ Облстройзаказчик, договор от 31.01.19 №41740473 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 2,0 МВА)	0,28	0,24	0,00
211	J_КР-1429	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка для Техприсоединения ООО Мираторг - Курск договор №41767473 от 01.03.19 (свыше 670 кВт,	0,28	0,24	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		протяженность 0,05 км)			
212	J_БР-1395	Модернизация участка ВЛ 10 кВ ф.119 ПС 110/10 кВ Залинейная с устройством перехода через а/дорогу (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Электромонтаж-Сервис, договор №41573473 от 15.11.17; протяженность 0,216 км)	0,28	0,25	0,25
213	J_БЛ-4922	Строительство ВЛ 10 кВ ф.12, 13 РП-10 кВ Прохоровка ПС 110/35/10 кВ Александровка до проектируемой КТП 10/0,4 кВ с установкой разъединителей (2 шт), для Техприсоединения ФГБУК музей-заповедник Прохоровское поле, договор №41691175 от 20.08.18, Прохоровский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,28	0,24	0,24
214	J_КМ-2286	Строительство ВЛ 10 кВ ф.10-05 ПС 110/35/10 кВ Василево с установкой разъединителя (1 шт) до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО НПО Нафта-Техника, договор №41646884 от 11.0.18 (до 670 кВт; протяженность 0,052 км)	0,27	0,24	0,24
215	J_КР-1509	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Молотычи с монтажом разъединителей 10 кВ (2 шт), для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41803916 от 13.05.19 (до 670 кВт, протяженность 5,2 км)	0,27	5,39	0,00
216	J_БР-1162	Строительство участка КВЛ 6 кВ оп.10 ф.634 ПС 110/6 кВ Камвольная до границы балансовой принадлежности Заявителя с монтажом реклоузера (1 шт) для Техприсоединения ИП Сидоренко А.А. договор №41740081 от 04.02.19 (до 670 кВт; ВЛЗ, протяжённость 0,65 км; многожильный кабель, протяжённость 0,1 км)	0,27	0,23	0,00
217	J_БР-1393	Модернизация участка ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 110/10 кВ Залинейная с устройством перехода через а/дорогу (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Электромонтаж-Сервис, договор №41573466 от 15.11.17; протяженность 0,194 км)	0,27	0,24	0,24
218	J_ЛП-2062	Модернизация участка ВЛ 10 кВ Яблонева Голова ПС 35/10 кВ Агроном (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Агроном-сад, договор №41718511 от 23.10.18, протяженность 1,060 км)	0,27	1,54	0,00
219	J_КМ-2048	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП-29 ПС 110/6 кВ Кострома-1 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком АО Квартал договор №41608172 от 12.02.18 протяженность 0,236 км)	0,27	0,23	0,00
220	J_ТБ-2053	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 Рахманинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Гриднев, договор №6800/02091/19 от 17.02.19, инв.№3320; протяженность 0,102 км)	0,27	0,23	0,00
221	J_КМ-2077	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-01 ПС 35/10 кВ Матвеево с переносом опор (2 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУ Костромаавтодор, договор №41678144 от 13.07.18)	0,26	0,00	0,00
222	J_БЛ-4652	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Ровеньки заменой трансформаторов тока (6 шт), для Техприсоединения ООО Ровеньки-маслосырзавод, договор №41636083 от 04.06.18 Ровеньской р-н (доходный; свыше 670 кВт)	0,25	0,21	0,21
223	J_БЛ-4836	Строительство КЛ 0,4 кВ №1, 2 от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Октябрьская до границы участка заявителя, для Техприсоединения ООО Грибы Белогорья, договор №41702907 от 18.09.18, Белгородский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,06 км)	0,25	0,21	0,00
224	J_ТБ-1932	Строительство КЛ 10 кВ - кабельные вставки строящихся ВЛ 10 кВ ф.3, 11 ПС 35/10 кВ Борщевская до границы балансовой принадлежности Заявителя для	0,25	0,21	0,21

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		Техприсоединения ООО Тамбовский бекон, договор №41684000 от 22.11.18 (свыше 670 кВт; протяженность 0,088 км)			
225	J_ВР-2676	Модернизация ПС 110/35/6 кВ №47 Сомово с установкой дополнительных ячеек 6 кВ (2 шт) для Техприсоединения школы и детского сада Управления строительной политики администрации городского округа г.Воронеж, договор №41794220 от 16.04.19 (свыше 670 кВт)	0,25	5,33	0,00
226	J_ТБ-1845	Реконструкция системы отопления Тамбовского РЭС	0,25	0,25	0,00
227	J_ЯР-2872	Строительство БКТП 10/0,4 кВ ТП-529 ПС 110/10/6 кВ Депо для Техприсоединения ООО СтройИнвест-Ярославль договор №41656616 от 17.08.18 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 2 МВА)	0,25	0,00	0,00
228	J_БЛ-5092	Модернизация ВЛ 35 кВ на участках ПС 35/10 кВ Никольское - ПС 35/10 кВ Н. Деревня - ПС 110/35/10 кВ Черемошное совместным подвесом ВОЛС (25,715 км)	0,25	0,25	0,00
229	J_БЛ-5095	Техпереворужение КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110/35/10 кВ Волоконовка с заменой участка кабеля, п.Волоконовка Волоконовский р-н (протяженность 0,058 км)	0,25	0,21	0,22
230	J_БЛ-5080	Модернизация ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-980 ПС 110/10 кВ Западная с установкой накопителя электрической энергии (1 шт), г. Белгород	0,25	0,21	0,00
231	J_ТБ-1948	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдорстрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №14108; протяженность 0,218 км)	0,24	0,20	0,20
232	I_ЛП-1977	Техпереворужение ТП №1011 ПС 110/10 кВ Университетская с заменой ячеек (4 шт) для Техприсоединения АО Липецкая ипотечная корпорация, договор №41672073 от 21.08.18 (до 670 кВт)	0,24	0,20	0,20
233	J_БЛ-5106	Техпереворужение ЗТП-172 ПС 110/6 кВ Белгород-1 с заменой автоматического выключателя (6 шт) г.Белгород Б.Хмельницкого	0,24	0,20	0,21
234	J_КМ-2067	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-08 ПС 110/10/6 кВ Нерехта-2 с установкой дополнительной опоры (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Стат, договор №41626611 от 16.04.18)	0,24	0,00	0,22
235	J_СМ-2674	Строительство КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.07 ПС 110/35/6 Северная до проектируемой ТП 6/0,4 кВ Заявителя для Техприсоединения ООО Монолитстрой-плюс, договор №41782708 от 19.04.19 (свыше 670 кВт; протяженность 1,470 км, в том числе ГНБ - 0,20 км)	0,24	0,20	0,00
236	J_БЛ-5599	Строительство КЛ 6 кВ ТП-103 - ТП-265 ф.26 ПС 35/6 кВ Губкинская ТЭЦ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798811 от 20.05.19, г.Губкин (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,075 км)	0,23	0,20	0,20
237	J_ЛП-2155	Строительство ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Новодубовое до ТП 10/0,4 кВ №561 ул. Светлая, с.Новое Дубовое, Хлевенский район (протяженность 0,019 км)	0,23	0,22	0,22
238	J_БЛ-5506	Строительство КЛ 10 кВ от КТП-1424 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая для э/снабжения мкр. ИЖС Пушкарное-78, Белгородский р-н (3-очередь; протяженность 3,067 км)	0,23	5,92	5,92
239	J_БР-1331	Строительство участка ВЛЗ 10 кВ оп.78 ф.1009 ПС 110/35/10 кВ Суземская(ФСК) до границы балансовой принадлежности Заявителя с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41801091 от 24.05.19 (до 670 кВт; протяженность 0,031 км)	0,23	0,19	0,19

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
240	J_БЛ-4842	Строительство КЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 ф.3 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО СтройИнжиниринг, договор №41708027 от 24.09.18, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,12 км)	0,22	0,18	0,00
241	J_КМ-2049	Модернизация КЛ 6 кВ ТП-26 - ТП-29 ПС 110/6 кВ Кострома-1 с устройством кабельного выхода (Снятие ограничений в пользовании земельным участком АО Квартал договор №4160812 от 12.02.18; протяженность 0,057 км)	0,22	0,18	0,00
242	J_БЛ-5600	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 6/0,4 ПС 35/6 кВ Губкинская ТЭЦ до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798811 от 20.05.19, г.Губкин (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,096 км)	0,21	0,18	0,18
243	J_ЯР-3358	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 657 ф.6 ПС 110/35/10 кВ Аббакумцево с изменением границ полосы отвода и охранных зон (обход частного участка д.Павликово Некрасовский район по решению суда 25.07.18 №2-184/2018; протяженность 0,650 км)	0,21	0,55	0,55
244	J_ЯР-3449	Строительство ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 35/10 кВ Скоморохово до ТП-453 взамен пришедшей в негодность с.Рахманово Переславский район (протяженность 0,23 км)	0,21	0,50	0,50
245	J_БЛ-4907	Строительство КЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ ф.9 ПС 110/35/6 кВ Рудник до границы участка заявителя, для Техприсоединения ООО Сады Белогорья, договор №41686415 от 29.08.18, Яковлевский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 0,08 км)	0,20	0,17	0,17
246	J_ЛП-2247	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 35/10 кВ Пластица до ТП-393 с заменой провода с. Благодать Добринский р-он (протяженность 0,056 км)	0,20	0,21	0,21
247	J_БЛ-4837	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Октябрьская до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Грибы Белогорья, договор №41702907 от 18.09.18, Белгородский район (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,11 км)	0,20	0,17	0,00
248	J_БЛ-4839	Модернизация КТП-317н ф.3 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная с установкой дополнительной ячейки 10 кВ (1 шт), для Техприсоединения ООО СтройИнжиниринг, договор №41708027 от 24.09.18, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт)	0,20	0,17	0,00
249	J_БЛ-4884	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-504 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая с заменой опор (7 шт) с изменением границ полосы отвода и охранных зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Линдор, договор № 41721320 от 01.10.18, Белгородский р-н)	0,19	0,18	0,18
250	J_БЛ-5604	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 ПС 110/35/10 кВ Вейделевка до границы земельного участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793628 от 20.05.19, Вейделевский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,08 км)	0,19	0,16	0,16
251	J_ЯР-2989	Модернизация Районного диспетчерского управления г.Ярославль в рамках создания ЕЦУС филиала Ярэнерго	0,19	0,16	0,00
252	J_ЯР-2926	Строительство КЛ 10 кВ ф.1, 2 ПС 220/110/35/10 кВ Тверицкая до ТП-1977 для Техприсоединения ООО ПСК Медик договор №41694386 от 12.09.18 (до 670 кВт; протяженность 0,6 км)	0,19	1,41	1,41
253	J_ЯР-2866	Модернизация ТП-846 ф.5,6 ПС 110/10 кВ Чайка с монтажом камеры КСО 10 кВ на 2 с.ш. для Техприсоединения ООО Славянский дом договор №41667050 от 21.08.18 (до 670 кВт)	0,19	0,00	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
254	J_БЛ-5614	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 110/35/10 кВ Красногвардейское до границы земельного участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793571 от 20.05.19, Красногвардейский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,08 км)	0,18	0,15	0,00
255	J_ТБ-1951	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства КЛ 6 кВ от 1-сш ТП 6/0,4 кВ №767 ф.61, 62 ПС 110/6 кВ Тамбовская №8 до границ земельного участка Заявителя для Техприсоединения ООО Строительная компания БРУ-Элитстрой, договор №41753874 от 11.02.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,250 км, в том числе ГНБ - 0,150 км)	0,18	0,15	0,00
256	J_ТБ-1952	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства КЛ 6 кВ от 2-сш ТП 6/0,4 кВ №767 ф.61, 62 ПС 110/6 кВ Тамбовская №8 до границ земельного участка Заявителя для Техприсоединения ООО Строительная компания БРУ-Элитстрой, договор №41753874 от 11.02.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,250 км, в том числе ГНБ - 0,150 км)	0,18	0,15	0,00
257	J_КР-1508	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41805932 от 13.05.19 (до 670 кВт, протяженность 0,1 км)	0,18	0,15	0,00
258	J_БР-1396	Модернизация участка ВЛ 6 кВ ф.615 ПС 220/10 кВ Брянская с устройством перехода через а/дорогу (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО ГазЭнергоКомплект, договор №41662518 от 26.06.2018; протяженность 0,078 км)	0,18	0,16	0,16
259	J_БР-1332	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛЗ 10 кВ ф.1009 ПС 110/35/10 Суземская(ФСК) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41801091 от 24.05.19 (до 670 кВт)	0,18	1,57	1,57
260	J_ЛП-2063	Строительство КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.18 ПС 110/6 кВ Тепличная (Снятие ограничений в пользовании земельным участком МКУ Управление строительства г.Липецка, договор №41604788 от 31.07.18; протяженность 0,92 км)	0,17	0,15	0,00
261	J_БЛ-5636	Строительство КЛ 0,4 кВ - кабельная вставка ВЛ 0,4 №1 КТП-824 ф.9 ПС 110/10 кВ Западная г. Белгород (протяженность 0,174 км, в том числе ГНБ - 0,024 км)	0,17	0,15	0,00
262	J_БР-1330	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛЗ 10 кВ ф.1002 ПС 35/10 Страчевская для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41806399 от 24.05.19 (до 670 кВт)	0,17	1,49	1,49
263	J_КР-1504	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Ольховатка с монтажом разъединителей 10 кВ (2 шт), для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41797325 от 25.04.19 (до 670 кВт, протяженность 2,25 км)	0,17	2,78	0,00
264	J_СМ-2800	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №3 ТП-201 ф.11 ПС 110/35/10 кВ Вязьма-1 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, ОГКУ Управление капитального строительства, договор №41839323 от 09.07.19; протяженность 0,09 км)	0,17	0,15	0,00
265	J_ЯР-3188	Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Залесье с заменой трансформаторов тока (4 шт) в ячейках 10 кВ №4, 9 для Техприсоединения АО Ярославский бройлер договор №41715946 от 14.01.19 (свыше 670 кВт)	0,17	0,15	0,15
266	J_ВР-2784	Строительство участка оп.168 ВЛ 10 кВ ф.10-3 ПС 110/10 кВ Верхняя Тойда до границы участка заявителя с установкой реклоузера 10 кВ (1 шт) для Техприсоединения ООО ЭкоНиваАгро, договор №41711410 от 08.02.19 (до 670	0,17	2,09	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		кВт; протяженность 0,04 км)			
267	J_БЛ-5096	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110/35/10 кВ Волоконовка с установкой анкерной опоры (1 шт) и разъединителя (1 шт), для подключения КТП-1521, п.Волоконовка Волоконовский р-н	0,16	0,14	0,14
268	J_СМ-2676	Строительство участка оп.10-23 ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 110/35/6 кВ Северная до проектируемой ТП 6/0,4 кВ Заявителя с установкой разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Монолитстрой-плюс, договор №41782708 от 19.04.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,16	0,14	0,00
269	J_ЛП-2158	Строительство ТП 10/0,4 кВ № 1095 ф.Орджоникидзе ПС 35/10 кВ Грязное для разделения нагрузки, ул. Заповедная, пос. 1 Мая, Липецкий район (трансформаторная мощность 0,04 МВА)	0,16	0,17	0,17
270	J_БЛ-5114	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП-45-15 ПС 110/10 кВ Пушкарная с заменой неизолированного провода на СИП большего сечения г.Старый Оскол Старооскольский р-н (протяженность 0,32 км)	0,16	0,14	0,14
271	J_КР-1330	Строительство КЛ 10 кВ - кабельные вставки ВЛ 10 кВ ф.554.08 ПС 35/10 кВ Лобазовка в пролете оп.157-182, ВЛ 10 кВ ф.416.07 ПС 35/10 кВ Стрелецкая в пролете оп.30-34 (Снятие ограничений по использованию земельного участка ЗАО Суджанское ДРСУ №2, договор №4600/08100/18/41717414 от 15.11.18; протяженность 0,487 км, в том числе ГНБ - 0,317 км)	0,16	2,48	0,00
272	J_ВР-2458	Строительство КЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №1710 ВЛ-6-17 ПС 110 кВ №15 Семилуки до границы участка Заявителя, для Техприсоединения отдела по образованию и опеке администрации Семилукского муниципального района, договор №41666720 от 21.09.18 (до 670 кВт; протяженность ГНБ 0,05 км)	0,16	0,13	0,00
273	J_СМ-2755	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1705, 1708 ТП-017 ф.14 ПС 110/35/10 кВ Вязьма-1 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, Андреев С.В., договор №41796116 от 23.04.19; протяженность 0,117 км)	0,16	0,14	0,00
274	J_ОР-1208	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2, 6 РП 10 кВ Сабуровская - перезавод на ПС 110/10 кВ Южная для оптимизации схемы э/снабжения потребителей (протяженность 0,09 км)	0,16	0,16	0,00
275	J_ТВ-1674	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Клешнево с заменой трансформаторов тока 10 кВ (3 шт) в линейной ячейке 10 кВ №3 для Техприсоединения АО Агрофирма Дмитрова Гора, договор №41717438 от 28.09.18 (до 670 кВт)	0,15	0,13	0,13
276	J_ЛП-2271	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ ТП 115 ф.Подгорное ПС 35/10 кВ Хлебопродукты с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Лынов А. И., договор №41827340 от 14.06.19; протяженность 0,055 км)	0,15	0,15	0,00
277	J_БЛ-5615	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 110/35/10 кВ Красногвардейское с установкой разъединителя (1 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793571 от 20.05.19, Красногвардейский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,05 км)	0,15	0,13	0,00
278	J_ОР-1176	Строительство участка оп.8/10 ВЛ 10 кВ ф.6 РП-10 кВ Сабуровская до ТП 10/0,4 кВ Заявителя для Техприсоединения ООО СтройПремиум договор №41717150 от 12.11.18 (до 670 кВт; протяженность 0,01 км)	0,15	0,15	0,15
279	J_БЛ-4894	Модернизация ТП-1402 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с монтажом выключателя нагрузки 6 кВ (1 шт), для Техприсоединения ИП Тулинова Г.В., договор №41744045	0,15	0,13	0,13

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		от 20.12.18, г.Старый Оскол (доходный; до 670 кВт)			
280	J_БЛ-5354	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Водохранилище с заменой неизолированного провода на СИП большего сечения и установкой опор (88 шт), для э/с мкр. ИЖС Пристень, Шебекинский р-н (2-очередь; протяжённость 4,38 км)	0,15	3,86	3,86
281	J_СМ-2593	Строительство ВЛ 0,4 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ ф.23 ПС 110/10 кВ Ярцево-1 до ВРУ 0,4 кВ ООО Камелот (п.83 предписания РУТН-Центра от 27.08.18 №АП-Ц-260/18-КПП; протяжённость 0,085 км)	0,14	0,13	0,00
282	J_ЛП-2046	Строительство участка оп.77 ВЛ 10 кВ Сельхозхимия ПС 110/35/10 кВ Усмань для Техприсоединения комитета по образованию администрации Усманского муниц.района, договор №41708486 от 12.10.18 (до 670 кВт, протяжённость 0,010 км)	0,14	0,12	0,12
283	J_КР-1518	Строительство ответвления оп.2-6 ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ В.Любж до ТП Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41816448 от 27.05.19 (до 670 кВт; протяжённость 2,1км)	0,14	2,39	0,00
284	J_СМ-2591	Реконструкция КЛ 10 кВ ф.23 110/10 кВ Ярцево-1 - перезавод кабеля в проектируемую ТП (п.83 предписания РУТН-Центра от 27.08.2018 №АП-Ц-260/18-КПП; протяжённость 0,030 км)	0,14	0,12	0,00
285	J_СМ-2510	Строительство отпайки оп.2 ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 110/10 кВ Угра до границы балансовой принадлежности Заявителя с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ИП Капитонов В.Н., договор №41699626 от 13.09.18 (до 670 кВт; протяжённость 0,04 км)	0,14	0,12	0,12
286	J_ЛП-2238	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ оп.4-1-1 ТП 409 ПС 35/10 кВ К.Лубна (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Сафоновым В.М., договор №41803424 от 07.05.19; протяжённость 0,065 км)	0,14	0,13	0,00
287	J_КМ-2117	Модернизация ТП-24 ПС 110/6 кВ КТЭЦ 1 с установкой РЩ-0,4 кВ (3 шт) для Техприсоединения ООО СЗ Смоленский г.Костромы, договор №41711550 от 12.10.18 (до 670 кВт)	0,13	0,11	0,00
288	J_ЛП-2092	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.Молзавод ПС 110/35/10 кВ Лебедянь с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Лебедяньмолоко, договор №41711678 от 19.09.18; протяжённость 0,100 км)	0,13	0,14	0,00
289	J_ЛП-1856	Строительство КЛ 10 кВ - ответвление оп.93 ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Усмань до границы участка Заявителя для Техприсоединения Комитета по образованию администрации Усманского муниц.района, договор №41708486 от 12.10.18 (до 670 кВт; протяжённость 0,06 км)	0,13	0,11	0,11
290	J_БЛ-5601	Строительство участка ВЛ 6 кВ ф.1 ПС 35/6 кВ Губкинская ТЭЦ с установкой разъединителя (1 шт) до проектируемой КТП 6/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41798811 от 20.05.19, г.Губкин (доходный; до 670 кВт; протяжённость 0,012 км)	0,13	0,11	0,11
291	J_ВР-2774	Модернизация ПС 35/6 кВ №23 с установкой дополнительной ячейки 6 кВ для Техприсоединения средней школы Управления строительной политики администрации г.Воронеж, договор №41790395 от 16.04.19 (свыше 670 кВт)	0,13	2,72	0,00
292	J_КР-1329	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.554.08 ПС 35/10 кВ Лобазовка, ф.416.07 ПС 35/10 кВ Стрелецкая, с установкой разъединителей (4 шт), с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений по использованию земельного участка ЗАО Суджанское ДРСУ №2, договор №4600/08100/18/41717414 от 15.11.18;	0,13	2,07	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		протяженность 1,772 км)			
293	J_СМ-2529	Техпервооружение ПС 110/6 кВ Диффузион с заменой трансформаторов тока яч.605 РУ-10 кВ для Техприсоединения ОАО Меркурий, договор №41739354 от 25.12.18 (свыше 670 кВт)	0,13	0,08	0,00
294	J_БЛ-5589	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.25 ПС 35/10 кВ Октябрьская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Никулин В.М., договор №41791623 от 15.04.19, Белгородский р-н; протяженность 0,05 км)	0,13	0,12	0,12
295	J_ТБ-1681	Строительство КЛ 10 кВ от ячейки №04 2-сш ПС 110/35/10 Южная до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО ТК Мичуринский, договор №41711448 от 05.12.18 (свыше 670 кВт; протяженность 0,225 км, в том числе ГНБ - 0,040 км)	0,13	0,00	0,00
296	J_КМ-2297	Строительство участка КЛ 0,4 кВ БКТП 6/0,4 кВ ПС 110/10/6 кВ Центральная до границы участка Заявителя для Техприсоединения ОГКУ Облстройзаказчик, договор от 31.01.19 №41740473 (свыше 670 кВт; протяженность 0,65 км)	0,12	0,10	0,00
297	J_БЛ-4841	Строительство КЛ 10 кВ от ТП-317н ф.3 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО СтройИнжиниринг, договор № 41708027 от 24.09.18, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,1 км, в том числе ГНБ - 0,03 км)	0,12	0,10	0,00
298	J_ЯР-3018	Техпервооружение ТП 10/0,4 кВ РТП-63 ф.13, 14 ПС 110/10/10 кВ Чайка с заменой трансформаторов г.Ярославль (трансформаторная мощность 0,8 МВА)	0,12	0,62	0,62
299	J_БЛ-5578	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/10 кВ Северная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Праслов А.Г., договор №41784517 от 15.04.19, Белгородский р-н; протяженность 0,16 км)	0,12	0,11	0,11
300	I_БЛ-4718	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от КТП-204 ПС 110/35/6 кВ Шебекино до границы участка заявителя, для Техприсоединения МКУ ОКС Шебекинского р-на, школа №3 договор №41666406 от 19.07.18 г.Шебекино (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,085 км)	0,12	0,11	0,11
301	J_БЛ-5108	Строительство КЛ 0,4 кВ - заходы ВЛ 0,4 кВ №1,2,3 в КТП-314/250 кВт ПС 110/35/10 кВ Ивня с.Песчаное Ивнянский р-н (протяженность 0,071 км)	0,11	0,10	0,10
302	J_КМ-2107	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ТП-214 ф.10-09 ПС 35/10 кВ Кузнецово с переносом опор (16 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Солигаличское МЭП-8, договор №41704347 от 05.09.18)	0,11	0,00	0,11
303	J_СМ-2592	Строительство ТП 10/0,4 кВ ф.23 ПС 110/10 кВ Ярцево-1 (п.83 предписания РУТН-Центра от 27.08.18 №АП-Ц-260/18-КПП; трансформаторная мощность 0,16 МВА)	0,11	0,81	0,00
304	J_ТБ-1943	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №3 КТП-428 ф.11 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдорстрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №13960/10; протяженность 0,103 км)	0,11	0,09	0,09
305	J_БР-1108	Техпервооружение ПС 110/10 кВ Залинейная с заменой МВ 10 кВ на вакуумный (1 шт), трансформаторов тока 10 кВ (3 шт), с монтажом микропроцессорных устройств РЗА (1 шт) в ячейке 10 кВ №124 для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ договор №41681945 от 08.08.18 (свыше 670 кВт)	0,11	0,10	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
306	J_ВР-2777	Строительство ТП 6/0,4 кВ №1701 ПС 35/6 кВ №23 для Техприсоединения школы Управление строительной политики администрации городского округа г.Воронеж, договор №41790395 от 16.04.19 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	0,11	0,09	0,00
307	J_ЛП-2249	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Демшинка до ТП-309 с заменой провода ул. Молодежная с. Мазейка Добринский р-он (протяженность 0,05 км)	0,11	0,11	0,00
308	J_БЛ-5123	Модернизация ЦРП-1 ф.3 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка с установкой трансформаторов тока (2 шт) в яч.17 г.Алексеевка Алексеевский р-н	0,11	0,09	0,11
309	J_ЯР-2583	Техпереворужение силового трансформатора Т1 ПС 110/10 кВ Волга с заменой негерметичных вводов на вводы с твердой изоляцией (3 шт)	0,11	0,84	0,86
310	J_БЛ-4889	Строительство КЛ 10 кВ в рассечку кабельного участка ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения СНТ Фиалка, договор №41663205 от 20.07.18, г.Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,068 км)	0,11	0,09	0,09
311	J_ЛП-1855	Строительство участка оп.93 ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Усмань для Техприсоединения Комитета по образованию администрации Усманского муниципалитета, договор №41708486 от 12.10.18 (до 670 кВт, протяженность 0,010 км)	0,11	0,09	0,09
312	J_ЯР-2871	Строительство КЛ 0,4 кВ №№2 ... 10 ТП-529 РП 18 ПС 110/10/6 кВ Депо для Техприсоединения ООО СтройИнвест-Ярославль договор №41656616 от 17.08.18 (до 670 кВт; протяженность 0,5 км)	0,11	0,00	0,00
313	J_ТБ-1944	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-430 ф.11 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортстрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №13915/10; протяженность 0,135 км)	0,11	0,09	0,09
314	J_ВР-1163	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) оп.1 ВЛЗ 6 кВ ф.642 ПС 110/6 кВ Камвольная для Техприсоединения ИП Голофаев С.Н. договор №41752974 от 28.02.19 (до 670 кВт)	0,11	0,09	0,00
315	J_БЛ-5124	Модернизация ВЛ 10 кВ №3 ЦРП-1 ф.3 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка с установкой опор (2 шт) г.Алексеевка Алексеевский р-н	0,10	0,09	0,10
316	J_ЯР-2883	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ №1, 2 ТП-Коротково ф.6 ПС 35/10 кВ Красное с заменой опор (38 шт) и провода на СИП, д.Коротково Переславский р-н (протяженность 2,2 км)	0,10	0,12	0,00
317	J_БЛ-5681	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Стариково с.Красная поляна, Шебекинский р-н (протяженность 0,771 км, в том числе ГНБ - 0,132 км)	0,10	0,09	0,00
318	J_ЯР-3085	Создание/модернизация АСУЭ на ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ Ярэнерго филиала ПАО "МРСК Центра": 2019 год (3ф ПУ - 356 шт, шкаф АСУЭ с наблюдаемостью на ТП - 353, автоматизация точек - 356 шт)	0,10	0,00	0,00
319	J_ОР-1271	Строительство КЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4 кВ ф.2 ПС 110/10 кВ Рахманово до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Истоки договор №41769130 от 01.04.19 (до 670 кВт; протяженность 0,04 км)	0,10	0,09	0,09
320	J_ЛП-2077	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ Сквжина ПС 110/10 кВ Октябрьская (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Жуликовой Р.И., договор №41713060 от 22.10.18; протяженность 0,056 км)	0,10	0,09	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
321	J_ЛП-2033	Техперевооружение КЛ 10 кВ ф.13 ПС 35/10 кВ Борисовка до ТП 10/0,4 кВ №696 с заменой кабеля по ул. Молодежная с. Преображеновка Добровский район (протяженность 1,006 км)	0,10	1,29	0,00
322	J_ОР-1269	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Рахманово оп.117 - до строящейся КТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО Истоки договор №41769130 от 01.04.19 (до 670 кВт; протяженность 0,01 км)	0,10	0,08	0,08
323	J_ЛП-2024	Строительство с заменой двух ТП 10/0,4/250 кВА №404, 405 ПС 35/10 кВ Б.Избище на ТП 10/0,4/630 кВА (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО СХП Мокрое, договор №41549164 от 03.04.18 (трансформаторная мощность 0,63 МВА)	0,10	0,00	0,80
324	J_ЯР-3456	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ №5 ТП-664 ф.301 ПС 110/6 кВ Южная с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений пользования земельным участком МКУ Агенство по строительству, Договор №41809733 от 01.08.19; протяженность 0,129 км)	0,10	0,27	0,27
325	J_ЛП-2152	Строительство ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Новодубовое до ТП 10/0,4 кВ №560 ул. Лесная, с.Новое Дубовое, Хлевенский район (протяженность 0,007 км)	0,10	0,09	0,09
326	J_ОР-1207	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 10/0,4 кВ Н-7-1-250 кВА ф.7 ПС 110/35/10 кВ Нарышкинская с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ОАО СУ-920, договор №41729895 от 06.12.18; протяженность 0,749 км)	0,09	0,08	0,00
327	J_БР-1143	Строительство отпайки оп.112 ВЛ3 10 кВ ф.1009 ПС 110/35/10 кВ Марицкая с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41703409 от 08.11.18 (до 670 кВт; протяженность 0,024 км)	0,09	0,08	0,00
328	J_КМ-2379	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ ТП-26 ф.604 ПС 110/6 кВ Кострома-1 с переносом опор (2 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО МЦ Мирт, договор №41813739 от 30.04.19 ; протяженность 0,09 км)	0,09	0,08	0,00
329	J_СМ-2521	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.1014 ПС 35/10 Липецы до границы балансовой принадлежности Заявителя с установкой разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Городнянские сады, договор №41706167 от 25.10.18 (до 670 кВт; протяженность 0,01 км)	0,09	0,08	0,08
330	J_ТБ-1945	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-438 ф.05 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №13938/10; протяженность 0,105 км)	0,09	0,08	0,08
331	J_БЛ-4880	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП 39-03, КТП 39-06 ПС 110/10 кВ Обуховская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО ТПК Стильстрой, договор № 41725268 от 16.10.18, Старооскольский р-н; протяженность 0,12 км)	0,09	0,08	0,08
332	J_БЛ-5109	Строительство КЛ 0,4 кВ - заходы ВЛ 0,4 кВ №1,2,3 в КТП-316/250 кВт ПС 110/35/10 кВ Ивня с.Песчаное Ивнянский р-н (протяженность 0,063 км)	0,09	0,07	0,08
333	J_ЯР-2870	Строительство КЛ 6 кВ ПС 110/10/6 кВ Депо до ТП-529 для Техприсоединения ООО СтройИнвест-Ярославль договор №41656616 от 17.08.18 (до 670 кВт; протяженность 0,6 км)	0,09	0,00	0,00
334	J_БР-1149	Строительство участка оп.3.11.1 ВЛ3 6 кВ ф.610 ПС 110/6 кВ Карачевская с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения Филимонова И.В. договор №41675311 от 25.09.18 (до 670 кВт; протяженность 0,005 км)	0,09	0,07	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
335	J_БР-1317	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛЗ 10 кВ ф.1002 ПС 110/35/10 Марицкая для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41792898 от 24.04.19 (до 670 кВт)	0,08	0,07	0,00
336	J_ЛП-2023	Модернизация ВЛ 10 кВ Михайловка ПС 35/10 кВ Б.Избище с установкой дополнительной опоры (1 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО СХП Мокрое, договор №41549164 от 03.04.18)	0,08	0,00	0,08
337	J_БР-1169	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.71-72 ф.1004 ПС 110/10 кВ Добруньская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,08	0,07	0,00
338	J_БР-1172	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.119а-120а ф.1005 ПС 220/110/10 кВ Новобрянская(ФСК) с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,08	0,07	0,00
339	J_БР-1173	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.65а-65б ф.1023 ПС 110/10 кВ Тепличная с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,08	0,07	0,00
340	J_БР-1174	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.172а-172б ф.1028 ПС 220/110/10 кВ Новобрянская(ФСК) с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,08	0,07	0,00
341	J_БР-1175	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.5.2-6.2 ф.1028 ПС 220/110/10 кВ Новобрянская(ФСК) с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,08	0,07	0,00
342	J_БР-1192	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.178-179 ф.1010 ПС 35/10 кВ Жирятинская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,08	0,07	0,00
343	J_БР-1193	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.76-77 ф.1010 ПС 35/10 кВ Жирятинская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,08	0,07	0,00
344	J_БР-1148	Строительство участка оп.5.1 ВЛЗ 10 кВ ф.1008 ПС 35/10 кВ Тепловская с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ОАО Железнодорожник договор №41703458 от 04.12.18 (до 670 кВт; протяжённость 0,01 км)	0,08	0,07	0,00
345	J_БР-1416	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.1010 ПС 110/35/10 кВ Суземская с монтажом разъединителя (1 шт) с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Брянскагропромдорстрой, договор №41705585 от 23.08.18; протяженность 0,055 км)	0,08	0,07	0,00
346	J_ТБ-1666	Модернизация ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-904 ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/05962/18 от 29.08.18, инв. №2486; протяженность 0,024 км)	0,08	0,06	0,06
347	J_ТБ-1946	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 КТП-440 ф.05 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдорстрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №13933/10; протяженность 0,064 км)	0,07	0,06	0,06
348	J_ЛП-2036	Модернизация участка ВЛ 10 кВ Светлый оп.71-73, оп.84-86 кВ ф.12 ПС 35/10 кВ Бабарыкино (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО ДОРМОСТСЕРВИС, договор №41692216 от 08.08.18; протяженность 0,250 км)	0,07	0,69	0,00
349	J_БЛ-5125	Модернизация ВЛ 10 кВ №3 ЦРП-1 ф.3 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка с монтажом разъединителя (1 шт) г.Алексеевка Алексеевский р-н	0,07	0,06	0,07
350	J_ЯР-3348	Строительство КЛ 10 кВ №3-1, №6-1 ТП 889 Лаборатория ф.407, 306 ПС 110/10/10 кВ Новоселки до ТП 10/0,4 кВ Заявителя для Техприсоединения ООО ИСТК договор №41750667 от 23.04.2019 (до 670 кВт; протяженность 0,700 км)	0,07	2,14	2,14

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		км)			
351	J_СМ-2749	Строительство участка оп.11 ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10 кВ Панская до границы балансовой принадлежности Заявителя с установкой разъединителя (1 шт) и монтажом ответвительной арматуры для Техприсоединения ООО Славянский продукт, договор №41799932 от 21.05.19 (до 670 кВт; протяженность 0,01 км)	0,07	0,07	0,00
352	J_ТБ-1843	Модернизация ПС 110/6 кВ Тамбовская №3 с установкой дополнительных ячеек КРУН-6 кВ (2 шт) с вакуумными выключателями (2 шт) для Техприсоединения Министерство обороны РФ, договор №41707370 от 22.11.18 (свыше 670 кВт)	0,07	0,06	0,00
353	J_ВР-2973	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на участке ВЛ 10 кВ оп.93 ВЛ-10-28 ПС 110/10 кВ Новоусманская для Техприсоединения школы Администрации Новоусманского муниципального района Воронежской области, договор №41791449 от 20.06.19 (свыше 670 кВт)	0,07	0,06	0,00
354	J_ВР-2976	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на участке ВЛ 10 кВ оп.191 ВЛ-10-7 ПС 110/10 кВ Новоусманская для Техприсоединения школы Администрации Новоусманского муниципального района Воронежской области, договор №41791449 от 20.06.19 (свыше 670 кВт)	0,07	0,06	0,00
355	J_БЛ-5622	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Промышленная, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793837 от 20.05.19, г.Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	0,07	1,84	0,00
356	J_ЛП-2058	Строительство КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.Птицефабрика правая ПС 110/6 кВ Трубная-1 (Снятие ограничений в пользовании земельным участком МКУ Управление строительства г.Липецка, договор №41653870 от 24.09.18; протяженность 0,19 км, в т.ч. ГНБ - 0,12 км)	0,07	0,06	0,00
357	J_ВР-2457	Строительство ТП 6/0,4/2х250 кВА №1710 ф.17, 18 ПС 110/6 кВ №15 Семилуки для Техприсоединения отдела по образованию и опеке администрации Семилукского муниципального района, договор №41666720 от 21.09.18 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,5 МВА)	0,07	0,06	0,00
358	J_ОР-1210	Модернизация кабельных участков ВЛ 10 кВ ф.3, 4, 5 РП 10 кВ Сабуровская - перезавод на ПС 110/10 кВ Южная для оптимизации схемы э/с потребителей (протяженность 0,45 км)	0,07	0,07	0,00
359	J_КМ-2377	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ ТП-275 ф.10-08 ПС 35/10 кВ Кузнецово с переносом опор (2 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Грибановой Н.В., договор №41844296 от 10.07.19; протяженность 0,08 км)	0,07	0,06	0,00
360	J_БЛ-5507	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая для э/с мкр. ИЖС Пушкарное-78, Белгородский р-он (3-очередь; протяженность 1,279 км)	0,07	1,57	1,57
361	J_БЛ-5642	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Новый Оскол, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41802739 от 10.06.19, г.Новый Оскол (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	0,07	1,82	0,00
362	J_БЛ-5461	Строительство КЛ 6 кВ ПС 35/6 кВ Федосеевка до от КТП-143 для э/с мкр. ИЖС Федосеевка, г.Старый Оскол (3-очередь; протяженность 1,022 км)	0,07	1,73	0,00
363	J_ЯР-2969	Выполнение проектно-изыскательских работ для модернизации ПС 110/35/6 кВ Переславль с установкой	0,07	0,76	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		сооружений снижающих уровень шума силовых трансформаторов Т1, Т2 (предупреждение территориального отдела УФС Роспотребнадзора о недопустимости нарушения обязательных требований №06 от 11.09.18)			
364	J_БЛ-5621	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110/10 кВ Промышленная, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793837 от 20.05.19, г.Старый Оскол (доходный; до 670 кВт)	0,07	1,72	0,00
365	J_ЛП-1972	Строительство ответвления оп.19 ВЛ 10 кВ Орошение ПС 110/10 кВ Лутушкино до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Елецкий, договор №41647073 от 11.07.18 (свыше 670 кВт; протяженность 4,5 км)	0,07	0,30	0,00
366	J_БЛ-5641	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 110/35/10 кВ Новый Оскол, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41802739 от 10.06.19, г.Новый Оскол (доходный; до 670 кВт)	0,06	1,70	0,00
367	J_БР-1105	Строительство ВЛЗ 10 кВ от КЛ 10 кВ ф.111 ПС 110/10 кВ Залинейная до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ договор №41681945 от 08.08.18 (свыше 670 кВт; протяженность 1,027 км)	0,06	0,05	0,00
368	J_БР-1106	Строительство ВЛЗ 10 кВ от КЛ 10 кВ ф.124 ПС 110/10 кВ Залинейная до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ договор №41681945 от 08.08.18 (свыше 670 кВт; протяженность 1,031 км)	0,06	0,05	0,00
369	J_ЛП-2079	Модернизация внешнего ограждения (0,160 км) ПС 110 кВ Лутушкино с монтажом защитных барьеров Егоза	0,06	1,82	0,00
370	J_ЯР-2919	Модернизация ТП 6/0,4 кВ ТП-95 ф.34 ПС 220/110/6 кВ Вега с установкой дополнительной ячейки 6 кВ для Техприсоединения ООО Газпром инвестгазификация договор №41629796 от 10.08.18 (до 670 кВт)	0,06	0,66	0,66
371	J_КМ-2367	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ ТП-444 РП-8 ф.10-03 ПС 110/10 кВ Давыдовская с переносом опор (1 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО СК НОРМА, договор №41841019 от 02.07.19; протяженность 0,046 км)	0,06	0,05	0,00
372	J_БР-1394	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ КТП-270 ф.122 ПС 110/10 кВ Залинейная с устройством перехода через а/дорогу (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Электромонтаж-Сервис, договор №41573466 от 15.11.17; протяженность 0,166 км)	0,06	0,05	0,05
373	J_БЛ-5142	Строительство участка от ВЛ 10 кВ №5 ПС 35/10 кВ Сахарный завод до границы земельного участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Белмаг, договор №41777817 от 28.03.19, Чернянский р-н (доходный; свыше 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,06	0,05	0,05
374	J_ТБ-1677	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 110/35/10 кВ Инжавинская с заменой опоры (1 шт) для Техприсоединения АО Маслобойный завод Инжавинский, договор №41701142 от 25.09.18 (свыше 670 кВт)	0,06	0,05	0,05
375	J_ЯР-2863	Модернизация ТП-311 ф.3 ПС 110/10 кВ Перевал с установкой рубильника и предохранителей 0,4 кВ для Техприсоединения МКУ Агентство по строительству г. Ярославля договор №41624739 от 13.08.18 (до 670 кВт)	0,06	0,05	0,05
376	J_ТБ-1947	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №3 КТП-440 ф.05 ПС 35/10 кВ	0,06	0,05	0,05

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортрой, договор №6800/07257/18 от 31.10.18, инв. №13933/10; протяженность 0,044 км)			
377	J_ТБ-1994	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 35/10 Бурнакская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Аверин, договор №6800/00171/19 от 14.02.19, инв.№1452-А/30; протяженность 0,405 км)	0,06	0,05	0,00
378	J_ЛП-2094	Модернизация ВЛ 0,4 кВ (в пролете опор 5-6) ТП 10/0,4 кВ №161 ф.7 ПС 35/10 кВ Плоское с установкой дополнительной опоры 5А (1 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Лаухина Е. И., договор №41767198 от 11.01.19)	0,05	0,05	0,05
379	J_ЯР-2922	Строительство отпайки ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Тутаев до ТП Заявителя для Техприсоединения Ван Тянци договор №41705030 от 03.10.18 (до 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,05	0,00	0,00
380	J_БЛ-5459	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/с мкр. ИЖС Пролески, г.Старый Оскол (2-очередь; протяженность 1,006 км)	0,05	1,29	0,00
381	J_СМ-2509	Строительство ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ф.04 ПС 110/10 кВ Угра для Техприсоединения ИП Капитонов В.Н., договор №41699626 от 13.09.18 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,05	0,04	0,04
382	J_ОР-1167	Строительство ВЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4 кВ ф.14 ПС 110/10 кВ Альшанская для Техприсоединения ООО СМУ №2 договор №41656786 от 10.09.18 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,05	0,04	0,04
383	J_ВР-1869	Строительство КЛ 0,4 кВ №1, 2 ТП 6/0,4 кВ №2131 ПС 110/6/6 кВ №2 до участка Заявителя для Техприсоединения центра по гребле на байдарках и каноэ Департамента строительной политики Воронежской обл, договор №41659829 от 25.09.18 (до 670 кВт; протяженность 0,2 км)	0,05	0,37	0,37
384	J_СМ-2758	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Катюнь-2 с заменой МВ на ВВ 10 кВ (1 шт) и установкой микропроцессорных защит в ячейке №09 (1 шт)	0,05	0,05	0,00
385	J_ЛП-1897	Техпереворужение ПС 110/6/6 кВ Трубная с заменой трансформаторов тока (6 шт) в ячейке №1 РУ 6 кВ для Техприсоединения АО ЛГЭК, договор №41641702 от 19.06.18 (свыше 670 кВт)	0,05	0,04	0,00
386	J_СМ-2461	Строительство ВЛ 0,4 кВ №1 от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Заозерье для Техприсоединения ООО София, договор №41688529 от 15.08.18 (до 670 кВт, протяженность 0,020 км)	0,05	0,04	0,04
387	J_ВР-1870	Строительство КЛ 0,4 кВ №2 ТП 6/0,4 кВ №2131 ПС 110/6/6 кВ №2 до участка Заявителя для Техприсоединения центра по гребле на байдарках и каноэ Департамента строительной политики Воронежской обл, договор №41659829 от 25.09.18 (до 670 кВт; протяженность 0,2 км)	0,05	0,30	0,30
388	J_ЯР-3343	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 593 Балобаново ф.1 ПС 110/6 кВ Селехово с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками, Линкевичиус А.П. договор №41795793 от 03.04.19; инв.№12006061-00; протяженность 0,080 км)	0,05	0,08	0,08
389	J_ЯР-2924	Строительство ответвления ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 35/10 кВ Красное до ТП Заявителя для Техприсоединения ТСН Антоновка договор №41687472 от 31.08.18 (до 670 кВт; протяженность 0,040 км)	0,04	0,12	0,12

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
390	J_ЛП-2032	Техперевооружение ТП 10/0,4 кВ №696 ф.13 ПС 35/10 кВ Борисовка с заменой силового трансформатора ул. Молодежная с. Преображеновка Добровский район (трансформаторная мощность 0,16 МВА)	0,04	0,60	0,00
391	J_СМ-2582	Принятие на баланс по решению суда №А62-5171/2018 от 09.10.18 (признание права собственности) зданий: ЗТП-740 (41 кв.м), ЗТП-736 (42,3 кв.м), Смоленская обл, Починковский р-н, д. Лосня	0,04	0,04	2,54
392	J_БЛ-5115	Техперевооружение КТП 10/0,4 кВ №45-15 ПС 110/6 кВ Пушкарная с заменой силового трансформатора (160 кВА) и автоматического выключателя (1 шт) г.Старый оскол Старооскольский р-н (трансформаторная мощность 0,16 МВА)	0,04	0,04	0,04
393	J_ЯР-2878	Модернизация ЦРП ф.7, 17 ПС 35/10 кВ Тутаев с монтажом ячейки КСО 10 кВ и заменой трансформаторов тока (1 шт) для Техприсоединения ИП Шувалов В.А, договор №41656297 от 16.08.18 (до 670 кВт)	0,04	0,04	0,00
394	J_СМ-2677	Строительство КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 110/35/6 кВ Северная до проектируемой ТП 6/0,4 кВ Заявителя для Техприсоединения ООО Монолитстрой-плюс, договор №41782708 от 19.04.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,170 км)	0,04	0,04	0,00
395	J_КР-1323	Строительство участка ВЛ 10 кВ №559-01 ПС 35/10 кВ Ванино с монтажом разъединителей (2 шт) для Техприсоединения ООО Терапо договор №417262503 от 30.10.18 (до 670 кВт, протяженность 0,9 км)	0,04	0,86	0,00
396	J_СМ-2453	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 ТП-072 ф.11 ПС 110/35/10 кВ Хиславичи с заменой оп.14-17 с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Корпорация СтройИндустрия, договор №41678493 от 16.07.18; протяженность 0,150 км)	0,04	0,00	0,00
397	J_ОР-1283	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (2 шт)	0,04	0,04	0,00
398	J_ЯР-3440	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ №8 ТП-661 ф.301 ПС 110/6 кВ Южная с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, Погосян В.М., договор №41806709 от 22.05.19; инв.№12010555-00; протяженность 0,072 км)	0,04	0,07	0,07
399	J_ЛП-1973	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ Орошение ПС 110/10 кВ Лутошкино для Техприсоединения ООО Елецкий, договор №41647073 от 11.07.18 (свыше 670 кВт; протяженность 5,5 км, в т.ч.ГНБ - 0,03 км)	0,04	0,19	0,00
400	J_БЛ-5512	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Стрелецкое для э/снабжения мкр. ИЖС Стрелецкое-83, Белгородский р-н (2-очередь; трансформаторная мощность 0,25 МВА)	0,04	1,02	0,00
401	J_БЛ-5457	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/снабжения мкр. ИЖС Пролески, г. Стрый Оскол (2-очередь; трансформаторная мощность 0,25 МВА)	0,04	1,02	0,00
402	J_ЛП-1971	Модернизация участка ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Яблонево (Снятие ограничений в пользовании земельным участком АО ЦЕМТРИО, договор №41674489 от 16.07.18; протяженность 0,185 км)	0,04	0,04	0,00
403	J_БЛ-5505	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая для э/снабжения мкр. ИЖС Пушкарное-78, Белгородский р-н (3-очередь; трансформаторная мощность 0,25 МВА)	0,04	1,00	1,00
404	J_БЛ-5446	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/снабжения мкр. ИЖС Набокинские сады, г. Старый Оскол (2-очередь; трансформаторная мощность 0,25 МВА)	0,04	1,01	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
405	J_КМ-2226	Модернизация РП 110 кВ Заря с монтажом дополнительного оборудования для увеличения объемов ТИ с терминалов РЗА (ССПИ)	0,04	0,15	0,00
406	J_БЛ-5515	Строительство ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Стрелецкое для э/снабжения мкр. ИЖС Стрелецкое-83, Белгородский р-н (2-очередь; протяженность 1,075 км)	0,04	0,93	0,00
407	J_СМ-2675	Модернизация ПС 110/35/6 кВ Северная с монтажом выкатного элемента с вакуумным выключателем, трансформаторами тока и устройствами РЗА в яч. 1018 РУ-10 кВ для Техприсоединения ООО Монолитстрой-плюс, договор №41782708 от 19.04.19 (свыше 670 кВт)	0,04	0,03	0,00
408	J_БЛ-5460	Строительство КТП 6/0,4 кВ ПС 35/6 кВ Федосеевка для э/снабжения мкр. ИЖС Федосеевка, г. Старый Оскол (3-очередь; трансформаторная мощность 0,16 МВА)	0,04	0,94	0,00
409	J_БЛ-5451	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 35/10 кВ Беловское для э/снабжения мкр. ИЖС Разумное 71, Белгородский р-н (7-очередь; трансформаторная мощность 0,16 МВА)	0,04	0,94	0,94
410	J_БЛ-5514	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Стрелецкое для э/с мкр. ИЖС Стрелецкое-83, Белгородский р-он (2-очередь; протяженность 0,846 км)	0,04	0,85	0,00
411	J_БЛ-5471	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 35/10 кВ Шишино для э/снабжения мкр. ИЖС Шишино-84, Белгородский р-н (2-очередь; трансформаторная мощность 0,16 МВА)	0,04	0,91	0,91
412	J_ЛП-2112	Строительство участка оп.72 ВЛ 10 кВ ф.10 Фермы Отскочное ПС 35/10 кВ Речная до границы земельного участка Заявителя для Техприсоединения ФГБУ Управление Липецкмелиоводхоз, договор №41786676 от 10.04.19 (до 670 кВт; протяженность 0,01 км)	0,04	0,04	0,03
413	F_БЛ-4747	Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции КЛ 6 кВ на участке ЦРП 1 - ТП-107 ПС 110/6/6 кВ Донец с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Трансюжстрой-ПГС, договор №41784840 от 18.03.19, г. Белгород; протяженность 0,18 км)	0,04	0,03	0,00
414	J_ЛП-2246	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 24 ф.1 ПС 35/10 кВ Данков-сельская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Муковнин Н.И., договор №41823105 от 27.05.19; протяженность 0,037 км)	0,04	0,03	0,00
415	J_ЛП-2272	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ ТП 592 ф.Черкассы ПС 35/10 кВ Талица с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО «Дорожно-строительное управление №7», договор №41779624 от 27.03.19; протяженность 0,070 км)	0,03	0,04	0,00
416	J_ОР-1293	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.20 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей с исполнительным приводом (3 шт), ИКЗ (3 шт)	0,03	0,03	0,00
417	J_ОР-1309	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/10 кВ Становой Колодезь с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей с исполнительным приводом (3 шт), ИКЗ (3 шт), ПКУ (1 шт)	0,03	0,03	0,00
418	J_СМ-2801	Реконструкция (в пролете оп.43-44) ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 35/10 кВ Кайдаково с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, ООО ВЦЗ, договор №41780978 от 07.05.19; протяженность 0,96 км)	0,03	0,03	0,00
419	J_СМ-2802	Реконструкция (в пролете оп.7-8) ВЛ 0,4 кВ №1 ТП-316	0,03	0,03	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		ф.03 ПС 110/35/10 кВ Духовщина с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, Коршунова Р.Г, договор №41831671 от 06.06.19; протяженность 0,08 км)			
420	J_ЛП-1970	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №270 ф.12 ПС 35/10 кВ Борино с перемещением на новую площадку и заменой силового трансформатора (160 на 100 кВА) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Пластиформ, договор №41629605 от 09.06.18; трансформаторная мощность 0,1 МВА)	0,03	0,03	0,00
421	J_ЛП-1967	Модернизация участка ВЛ 10 кВ оп.53-62 кВ ф.12 ПС 35/10 кВ Борино (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Пластиформ, договор №41629605 от 09.06.18; протяженность 0,560 км)	0,03	0,03	0,00
422	J_ЛП-1969	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 35/10 кВ Борино (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Пластиформ, договор №41629605 от 09.06.18; протяженность 0,16 км)	0,03	0,03	0,00
423	J_ЛП-1968	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ оп.1-11 ТП 270 ф.1 ПС 35/10 кВ Борино (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Пластиформ, договор №41629605 от 09.06.18; протяженность 0,245 км)	0,03	0,03	0,00
424	J_ОР-1282	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.544 ПС 110/10/6 кВ Железнодорожная с установкой ПКУ (1 шт)	0,03	0,03	0,00
425	J_КМ-2055	Реконструкция КЛ 6 кВ ТП 593-808, ТП 132-808 ПС 220/110/35/6 кВ Кострома-2 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Шахунова Е.В., договор №41608172 от 12.02.18, протяженность 0,065 км)	0,03	0,00	0,00
426	J_БЛ-5637	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №3 ТП-201 ПС 35/10 кВ Камызино с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Администрация Красненского района, договор №41813532 от 28.05.19, Красненский р-н; протяженность 0,032 км)	0,03	0,03	0,03
427	J_ОР-1302	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (2 шт), ИКЗ (1 шт)	0,03	0,03	0,00
428	J_СМ-2511	Строительство участка оп.27 ВЛ 10 кВ ф.1014 ПС 110/35/10 кВ Вязьма-1 до границы балансовой принадлежности Заявителя с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Тагрис молоко, договор №41718836 от 15.10.18 (до 670 кВт; протяженность 0,1 км)	0,03	0,03	0,00
429	J_БЛ-5635	Строительство участка ВЛ 0,4 кВ №1 КТП-824 ф.9 ПС 110/10 кВ Западная г. Белгород (протяженность 0,017 км)	0,03	0,03	0,00
430	J_ЛП-2030	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 №696 ф.8 ПС 35/10 кВ Борисовка с заменой провода по ул. Молодежная с. Преображеновка Добровский район (протяженность 0,092 км)	0,03	0,26	0,00
431	J_БЛ-5626	Модернизация КТП-204 ПС 110/35/6 кВ Шебекино с установкой автоматического выключателя (1 шт), для Техприсоединения МКУ ОКС Шебекинского р-на, договор № 41666406 от 19.07.18, г. Шебекино (доходный; до 670 кВт)	0,03	0,03	0,03
432	J_ЯР-3150	Техпереворужение ТП 6/0,4 кВ ТП 333 Полесье ф.02 ПС 35/10 кВ Марково с заменой трансформатора 160 на 100 кВА д.Безменцево Ростовский район (трансформаторная мощность 0,01 МВА)	0,03	0,04	0,04
433	J_ТБ-1953	Выполнение проектно-изыскательских работ для модернизации ТП 6/0,4 кВ №767 ф.61, 62 ПС 110/6 кВ Тамбовская №8 с установкой дополнительных ячеек РУ 6 кВ 1, 2-с.ш. (2 шт) для Техприсоединения ООО	0,03	0,02	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		Строительная компания БРУ-Элитстрой, договор №41753874 от 11.02.19 (свыше 670 кВт)			
434	J_ТВ-1813	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Борки с заменой трансформаторов тока 35 кВ (2 шт; аварийно-восстановительные работы)	0,03	0,26	0,26
435	J_БЛ-4881	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-2103 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Норильчанин, договор № 41733536 от 01.11.18, г. Старый Оскол; протяженность 0,08 км)	0,03	0,02	0,02
436	J_БЛ-5103	Техпереворужение ТП-646 ф.Г-2 ПС 110/10/6 кВ Южная с заменой автоматического выключателя (1 шт) г.Белгород, ул.Губкина,49	0,03	0,02	0,02
437	J_ЛП-2109	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 Васильевка ПС 110/35/10 кВ Тербуны с установкой высоковольтной надставки ТС-1 на оп.69 (1 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Администрации Тербунского муниципального района, договор №41779550 от 07.02.19)	0,03	0,03	0,03
438	J_СМ-2528	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.2 ТП-161 ф.209 РП 12 ф.13, ф.16 ПС 110/35/6 кВ Южная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, ООО Консоль, договор №6700/11079/18 от 18.09.18; протяженность 0,300 км)	0,03	0,03	0,00
439	J_БЛ-5655	Строительство КЛ 0,4 кВ КТП-201 РП 6 кВ Ольшанец ПС 110/35/6 кВ Восточная до границы земельного участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Белгородский аквапарк, договор №41808685 от 21.06.19, Белгородский р-н (доходный; свыше 670 кВт; протяженность 0,4 км)	0,03	0,63	0,63
440	J_БР-1102	Техпереворужение ПС 110/35/6 кВ Дормашевская с заменой трансформаторов тока (6 шт) для Техприсоединения ООО ЭлТранс, договор №41669874 от 26.07.18 (свыше 670 кВт)	0,03	0,21	0,21
441	J_ЯР-3451	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ №1 ТП-663 РП-8 ф.301 ПС 110/6 кВ Южная с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений пользования земельным участком Харатян Г.Г., Договор №41816806 от 24.05.19; протяженность 0,045 км)	0,02	0,03	0,03
442	J_ЯР-2882	Реконструкция с заменой КТП 10/0,4 кВ КТП-160 Коротково ф.6 ПС 35/10 кВ Красное (160 на 250 кВА) д.Коротково Переславский район (трансформаторная мощность 0,250 МВА)	0,02	0,03	0,00
443	J_БР-1156	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.601 ПС 110/6 кВ Водозабор с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Евсаева В.А., Леонова С.А., Альшица А.И., договор №41718966 от 28.09.18; протяженность 0,29 км)	0,02	0,02	0,00
444	J_ОР-1301	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Звягинки с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей с исполнительным приводом (1 шт)	0,02	0,02	0,00
445	J_СМ-2456	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 625 ф.05 ПС 110/6 кВ Западная с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Перетокин С.Н., договор №41674111 от 18.07.18; протяженность 0,040 км)	0,02	0,00	0,00
446	J_БЛ-4911	Строительство КЛ 6 кВ ф.307 ПС 110/6/6 кВ Белгород до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ОАО Белгородский Завод Ритм, договор №41717236 от 01.10.18, г.Белгород (свыше 670 кВт; протяженность 1,627 км, в том числе ГНБ - 0,931 км)	0,02	0,87	0,00
447	J_ЯР-2867	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ Брагино до ТП-	0,02	0,02	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		1354 для Техприсоединения ООО Газпром инвестгазификация договор №41622707 от 10.08.18 (свыше 670 кВт; протяженность 0,2 км)			
448	J_OP-1308	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Биофабрика с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (2 шт)	0,02	0,02	0,00
449	J_OP-1259	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 110/10/6 кВ Приборная с установкой контроллера телеуправления реклоузером (5 шт)	0,02	0,02	0,00
450	J_БЛ-5458	Строительство КЛ 10 кВ от КТП-1905н ПС 110/10 кВ Центральная для э/снабжения мкр. ИЖС Пролески, г. Стрый Оскол (2-очередь; протяженность 0,275 км)	0,02	0,52	0,00
451	J_ЛП-2076	Строительство КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.Таволжанка ПС 110/6 кВ Тепличная (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО ТриУМф, договор №41737513 от 03.12.18; протяженность 0,140 км)	0,02	0,02	0,00
452	J_КМ-2295	Строительство 2-х КЛ 6 кВ ф.631, ф.632 ПС 110/10/6 кВ Центральная до строящегося БКТП 6/0,4 кВ для Техприсоединения ОГКУ Облстройзаказчик, договор от 31.01.19 №41740473 (свыше 670 кВт; протяженность 0,108 км)	0,02	0,02	0,00
453	J_БЛ-4896	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №16 ТП-6110н ПС 110/10 кВ Центральная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Коншин Г.В., договор № 41734070 от 01.11.18, г. Старый Оскол; протяженность 0,03 км)	0,02	0,02	0,02
454	J_ВР-2971	Строительство участка ВЛ 10 кВ оп.93 ВЛ-10-28 ПС 110/10 кВ Новоусманская до границы участка Заявителя для Техприсоединения школы Администрации Новоусманского муниципального района Воронежской обл, договор №41791449 от 20.06.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,01 км)	0,02	0,02	0,00
455	J_ВР-2974	Строительство участка ВЛ 10 кВ оп.191 ВЛ-10-7 ПС 110/10 кВ Радуга до границы участка Заявителя для Техприсоединения школы Администрации Новоусманского муниципального района Воронежской обл, договор №41791449 от 20.06.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,009 км)	0,02	0,02	0,00
456	J_ЯР-2982	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Лом (инв.№3000862) с установкой реклоузера (2 шт), управляемых разъединителей (2 шт), индикаторов короткого замыкания (1 шт)	0,02	0,02	0,00
457	J_ЯР-3325	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв.№3000843) с установкой реклоузера (2 шт), управляемых разъединителей (1 шт), индикаторов короткого замыкания (1 шт)	0,02	0,02	0,00
458	J_ТВ-1814	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Мамулино с заменой трансформаторов тока 10 кВ (12 шт) для Техприсоединения ООО Районные электрические сети, договор №41521570 от 09.01.19 (свыше 670 кВт)	0,02	0,59	0,59
459	J_БР-1146	Строительство участка оп.8.3 ВЛЗ 6 кВ ф.634 ПС 110/6 кВ Камвольная с монтажом реклоузера (1 шт) для Техприсоединения ИП Голофаев Д.С. договор №41740170 от 17.12.18 (до 670 кВт; протяжённость 0,005 км)	0,02	0,02	0,00
460	J_ЯР-3329	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.1 ПС 35/6 кВ Чебаково (инв.№3000855) с установкой реклоузера (2 шт)	0,02	0,02	0,00
461	J_ЯР-3335	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Великое Село (инв.№3000851) с установкой реклоузера (3 шт)	0,02	0,02	0,00
462	J_ЯР-2733	Техпереворужение ПС 110/35/6 кВ Волжская с заменой аккумуляторной батареи СК-10 (1 шт) г.Рыбинск	0,02	0,15	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
463	J_БЛ-4916	Строительство КЛ 10 кВ ф.41 РП-4 ПС 330/110/35/10 кВ Валуйки, для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г. Валуйки (доходный; до 670 кВт; протяженность 1,741 км, в том числе ГНБ - 0,032 км)	0,02	0,70	0,00
464	J_ЯР-3332	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв.№3000845) с установкой реклоузера (2 шт)	0,02	0,02	0,00
465	J_ВР-2105	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Липовка для Техприсоединения ООО ЭкоНиваАгро, договор №41670772 от 01.08.18 (до 670 кВт)	0,02	0,02	0,00
466	J_СМ-2798	Реконструкция ВЛ 0,4кВ №4 ТП 010 ф.30 ПС 110/10кВ Ярцево-2 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, Митрофанов С.И., договор №41820074 от 16.05.19; перенос опоры 1-7)	0,02	0,02	0,02
467	J_ЯР-3327	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв. №3000847) с установкой реклоузера (2 шт), управляемых разъединителей (1 шт), индикаторов короткого замыкания (2 шт)	0,02	0,02	0,00
468	J_ЯР-3336	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв.№3000875) с установкой реклоузера (3 шт)	0,02	0,02	0,00
469	J_ОР-1280	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.922 ПС 110/10 кВ Пищевая с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (3 шт)	0,02	0,02	0,00
470	J_ОР-1313	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Шепино с установкой разъединителей с исполнительным приводом (4 шт), ИКЗ (6 шт)	0,02	0,02	0,00
471	J_БР-1417	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ КТП-54 ф.1010 ПС 110/35/10 кВ Суземская с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Брянскагропромдорстрой, договор №41705585 от 23.08.18; протяженность 0,035 км)	0,02	0,02	0,00
472	J_СМ-2608	Модернизация ВЛ 10 кВ оп. 7-2 ф.23 ПС 110/35/10 кВ Гагарин с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,02	0,10	0,10
473	J_ЯР-3326	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв.№3000848) с установкой реклоузера (1 шт), управляемых разъединителей (1 шт), индикаторов короткого замыкания (2 шт)	0,02	0,02	0,00
474	J_БЛ-5126	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ЦРП-1 ф.3 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка совместным подвесом второй цепи г.Алексеевка Алексеевский р-н (протяженностью 0,03 км)	0,02	0,01	0,02
475	J_БЛ-5625	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110/10 кВ Промышленная с установкой разъединителя (1 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793837 от 20.05.19, г.Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,02	0,42	0,00
476	J_СМ-2610	Модернизация ВЛ 10 кВ оп. 56 ф.01 ПС 110/35/10 кВ Сычевка с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,02	0,10	0,10
477	J_СМ-2609	Модернизация ВЛ 10 кВ оп. 7-22 ф.16 ПС 110/35/10 кВ Светотехника с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,02	0,10	0,10
478	J_БЛ-5015	Создание/модернизация системы мониторинга автотранспорта филиала Белгородэнерго	0,02	0,46	0,00
479	J_ЯР-3338	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Ватолино (инв.№3000866) с установкой реклоузера (1 шт),	0,02	0,02	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		управляемых разъединителей (1 шт), индикаторов короткого замыкания (1 шт)			
480	J_BP-2462	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка (в пролете оп.45 - 48) ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Лосево (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Предприятие ПИК ООО, договор №41629353 от 25.06.18; инв.№ 018624/К; протяженность 0,135 км)	0,02	0,46	0,00
481	J_OP-1323	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой ИКЗ (4 шт) Автоматизация РЭС	0,02	0,02	0,00
482	J_OP-1312	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.21 ПС 110/10 кВ Альшанская с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (2 шт), ИКЗ (3 шт)	0,02	0,02	0,00
483	J_OP-1286	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Звягинки с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,02	0,02	0,00
484	J_OP-1212	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (2 шт), ИКЗ (1 шт), ПКУ (1 шт)	0,02	0,02	0,00
485	J_OP-1213	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.18 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей с исполнительным приводом (3 шт), ИКЗ (3 шт)	0,02	0,02	0,00
486	J_OP-1284	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей с исполнительным приводом (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,02	0,02	0,00
487	J_OP-1285	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Звягинки с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,02	0,02	0,00
488	J_OP-1290	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.22 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (2 шт), ИКЗ (1 шт)	0,02	0,02	0,00
489	J_OP-1291	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (4 шт), ИКЗ (4 шт)	0,02	0,02	0,00
490	J_OP-1296	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (3 шт), ИКЗ (3 шт), ПКУ (3 шт)	0,02	0,02	0,00
491	J_OP-1298	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.61 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей с исполнительным приводом (3 шт), ИКЗ (4 шт), ПКУ (1 шт)	0,02	0,02	0,00
492	J_OP-1303	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой ПКУ (1 шт)	0,02	0,02	0,00
493	J_OP-1304	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой разъединителей с исполнительным приводом (3 шт), ИКЗ (2 шт)	0,02	0,02	0,00
494	J_КМ-2335	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-03 ПС 110/35/10/6 кВ Нерехта 1 (инв№12792) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,01	0,01	0,00
495	J_КМ-2336	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-05 ПС 110/35/10/6 кВ Нерехта 1 (инв№12795) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ 2 (шт)	0,01	0,01	0,00
496	J_КМ-2337	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-06 ПС 110/35/10/6 кВ Нерехта 1 (инв№12796) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ (1шт)	0,01	0,01	0,00
497	J_OP-1305	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (1 шт)	0,01	0,01	0,00
498	J_OP-1288	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Биофабрика с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (1 шт)	0,01	0,01	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
499	J_OP-1287	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Биофабрика с установкой реклоузеров (2 шт)	0,01	0,01	0,00
500	J_OP-1279	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 110/10 кВ Альшанская с установкой ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
501	J_OP-1300	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Звягинки с установкой разъединителей с исполнительным приводом (1 шт), ИКЗ (2 шт)	0,01	0,01	0,00
502	J_OP-1294	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (2 шт)	0,01	0,01	0,00
503	J_OP-1251	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 220/110/10 кВ Мценск с установкой контроллера телеуправления реклоузером (3 шт)	0,01	0,01	0,00
504	J_OP-1260	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.16 ПС 110/10/6 кВ Приборная с установкой контроллера телеуправления реклоузером (3 шт)	0,01	0,01	0,00
505	J_OP-1263	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/10 кВ Становой Колодезь с установкой контроллера телеуправления реклоузером (3 шт)	0,01	0,01	0,00
506	J_OP-1299	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.63 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (1 шт), ПКУ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
507	J_КМ-2339	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-03 ПС 110/10/6 кВ Нерехта 2 (инв№12642) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (5 шт), ИКЗ (4шт)	0,01	0,01	0,00
508	J_OP-1314	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Стрелецкая с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (1 шт)	0,01	0,01	0,00
509	J_ЯР-3333	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Ватолино (инв.№3000869) с установкой реклоузера (1 шт)	0,01	0,01	0,00
510	J_OP-1277	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.28 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой реклоузеров (4 шт), разъединителей с исполнительным приводом (1 шт), ПКУ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
511	J_OP-1278	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.37 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой реклоузеров (4 шт), разъединителей с исполнительным приводом (1 шт)	0,01	0,01	0,00
512	J_КМ-2338	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-07 ПС 110/35/10/6 кВ Нерехта 1 (инв№12797) с установкой разъединителей (1 шт)	0,01	0,01	0,00
513	J_КМ-2341	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-15 ПС 110/10/6 кВ Нерехта 2 (инв№12800) с установкой разъединителей (1 шт)	0,01	0,01	0,00
514	J_ЯР-3337	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв.№3000840) с установкой реклоузера (1 шт)	0,01	0,01	0,00
515	J_БЛ-5546	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Уразово (инв. №11174В) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
516	J_OP-1315	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Стрелецкая с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей с исполнительным приводом (1 шт)	0,01	0,01	0,00
517	J_OP-1289	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.16 ПС 110/10/6 кВ Приборная с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (1 шт)	0,01	0,01	0,00
518	J_БЛ-5544	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Мандрово (инв. №132692) с установкой реклоузеров (1 шт)	0,01	0,01	0,00
519	J_БЛ-5545	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Казинка (инв. №132028В) с установкой реклоузеров (2 шт)	0,01	0,01	0,00
520	J_ЯР-3330	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.6 ПС 35/6 кВ Чебаково (инв.№3000856) с установкой реклоузера (1 шт)	0,01	0,01	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
521	J_OP-1297	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой реклоузеров (2 шт)	0,01	0,01	0,00
522	J_ЯР-3331	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.4 ПС 35/6 кВ Чебаково (инв.№3000871) с установкой реклоузера (1 шт)	0,01	0,01	0,00
523	J_ЯР-3334	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.7 ПС 35/6 кВ Чебаково (инв.№3000853) с установкой реклоузера (1 шт)	0,01	0,01	0,00
524	J_ЯР-3339	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.3 ПС 35/6 кВ Чебаково (инв.№3000854) с установкой реклоузера (1 шт)	0,01	0,01	0,00
525	J_CM-2734	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10кВ Трудилово (инв. №320929219) с установкой реклоузеров (4 шт), разъединителей (8 шт)	0,01	0,01	0,00
526	J_ЯР-3324	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Залесье (инв.№3000863) с установкой реклоузера (1 шт), управляемых разъединителей (1 шт), индикаторов короткого замыкания (1 шт)	0,01	0,01	0,00
527	J_БЛ-5644	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 110/35/10 кВ Новый Оскол с установкой разъединителя (1 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41802739 от 10.06.19, г.Новый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,01	0,26	0,00
528	J_ЯР-2876	Строительство КЛ 10 кВ ф.7 ПС 220/110/10 кВ Тутаяев до ЦРП-1 для Техприсоединения ИП Шувалов В.А. договор №41656297 от 16.08.18 (до 670 кВт; протяженность 0,08 км, в т.ч. ГНБ 0,06м)	0,01	0,01	0,00
529	J_OP-1292	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей с исполнительным приводом (3 шт), ПКУ (6 шт)	0,01	0,01	0,00
530	J_БЛ-5547	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Казинка (инв. №134225В) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
531	J_БР-1107	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Залинейная с заменой трансформаторов тока 10 кВ (3 шт) в ячейке №111 для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ договор №41681945 от 08.08.18 (свыше 670 кВт)	0,01	0,01	0,00
532	J_OP-1276	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой реклоузеров (1 шт)	0,01	0,01	0,00
533	J_OP-1306	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исполнительным приводом (1 шт)	0,01	0,01	0,00
534	J_БЛ-5548	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 330/110/35/10 кВ Валуйки (инв. №134201В) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
535	J_БЛ-5543	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Гостищево (инв. №132697) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
536	J_БЛ-5623	Строительство КЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ Промышленная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41793837 от 20.05.19, г.Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,18 км, в том числе ГНБ - 0,04 км)	0,01	0,23	0,00
537	J_CM-2709	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 110/35/10 кВ Катень-2 (инв. № 320915719) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт	0,01	0,01	0,00
538	J_БЛ-5527	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/35/10 кВ Томаровка (инв. №133003Ю) с установкой разъединителей с исполнительным приводом (3 шт), ИКЗ (3 шт)	0,01	0,01	0,00
539	J_БЛ-5528	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 35/10 кВ Гостищево (инв.	0,01	0,01	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		№132735) с установкой разъединителей с исполнительным приводом (2 шт), ИКЗ (2 шт)			
540	J_ТВ-1830	Техпереворужение ВЛ 110 кВ Тверь - Старица - Ржев с заменой полимерных изоляторов на стеклянные (1464 шт)	0,01	0,01	0,00
541	J_ТВ-1831	Техпереворужение ВЛ 110 кВ Ржев - Нелидово с заменой полимерных изоляторов на стеклянные (312 шт)	0,01	0,01	0,00
542	J_СМ-2702	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Герчики (инв. № 320595619) с установкой разъединителей 1 шт, ИКЗ 1 шт	0,01	0,01	0,00
543	J_СМ-2703	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.06 ПС 35/6 кВ Колодня (инв. № 320457119) с установкой разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
544	J_ТВ-1832	Техпереворужение ВЛ 110 кВ В.Волочек - Новая 1; 2-цепь с заменой полимерных изоляторов на стеклянные (1112 шт)	0,01	0,01	0,00
545	J_ТВ-1833	Техпереворужение ВЛ 110 кВ Пищалькино - Бежец с заменой полимерных изоляторов на стеклянные (1056 шт)	0,01	0,01	0,00
546	J_ТВ-1836	Техпереворужение ВЛ 110 кВ Лазурная - Южная с заменой полимерных изоляторов на стеклянные (775 шт)	0,01	0,01	0,00
547	J_ТВ-1834	Техпереворужение ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 - Старица с заменой полимерных изоляторов на стеклянные (1200 шт)	0,01	0,01	0,00
548	J_ОР-1337	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 110/10/6 кВ Приборная с установкой ИКЗ (5 шт) Автоматизация РЭС	0,01	0,01	0,00
549	J_КМ-2340	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-10 ПС 110/10/6 кВ Нерехта 2 (инв№12798) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (2 шт), ИКЗ 1 (шт)	0,01	0,01	0,00
550	J_ОР-1205	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей с исполнительным приводом (1 шт), ПКУ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
551	J_СМ-2681	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.05 ПС 35/6 кВ Водозабор (инв. № 320313119) с установкой реклоузеров 3 шт, разъединителей 6 шт	0,01	0,01	0,00
552	J_СМ-2683	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 110/35/10 кВ Аполье (инв. № 320304019) с установкой реклоузеров 3 шт, разъединителей 6 шт	0,01	0,01	0,00
553	J_КМ-2334	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-02 ПС 110/35/10/6 кВ Нерехта 1 (инв№12791) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
554	J_ОР-1334	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Путимец с установкой ИКЗ (3 шт) Автоматизация РЭС	0,01	0,01	0,00
555	J_ОР-1281	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Стрелецкая с установкой ПКУ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
556	J_СМ-2701	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.11 ПС 35/6 кВ Водозабор (инв. № 327175319) с установкой разъединителей 1 шт, ИКЗ 1 шт	0,01	0,01	0,00
557	J_СМ-2708	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.11 ПС 35/6 кВ Гнездово (инв. № 320587419) с установкой разъединителей 3 шт, ИКЗ 3 шт	0,01	0,01	0,00
558	J_БЛ-5540	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.2 ПС 110/6 кВ Строитель (инв. №133038Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
559	J_БЛ-5541	Модернизация ВЛ 6 кВ Водоснабжение-2 ПС 110/6 кВ Строитель (инв. №2154) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (3 шт)	0,01	0,01	0,00
560	J_БЛ-5542	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Гостищево (инв. №132860Ю) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (3 шт)	0,01	0,01	0,00
561	J_БЛ-5530	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.1 ПС 110/35/6 кВ Рудник (инв. №132813Ю) с установкой разъединителей с исполнительным приводом (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
562	J_ЯР-3352	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Великое Село (инв.№3000850) с установкой управляемых разъединителей (1 шт), индикаторов короткого замыкания (1 шт)	0,01	0,01	0,00
563	J_ОР-1322	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Стрелецкая с установкой ИКЗ (1 шт) Автоматизация РЭС	0,01	0,01	0,00
564	J_БЛ-5531	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.3 ПС 110/35/6 кВ Рудник (инв. №132980Ю) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
565	J_БЛ-5532	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.8 ПС 110/35/6 кВ Рудник (инв. №132757Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
566	J_ОР-1249	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Краснознаменка с установкой контроллера телеуправления реклоузером (2 шт)	0,01	0,01	0,00
567	J_ОР-1253	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 220/110/10 кВ Мценск с установкой контроллера телеуправления реклоузером (2 шт)	0,01	0,01	0,00
568	J_ОР-1255	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 110/10 кВ Речица с установкой контроллера телеуправления реклоузером (2 шт)	0,01	0,01	0,00
569	J_ОР-1262	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/10 кВ Становой Колодезь с установкой контроллера телеуправления реклоузером (2 шт)	0,01	0,01	0,00
570	J_ОР-1264	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.37 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (2 шт)	0,01	0,01	0,00
571	J_ОР-1266	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.20 ПС 110/10 кВ Альшанская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (2 шт)	0,01	0,01	0,00
572	J_ТВ-1746	Строительство БКТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Южная с трансформаторами 2х1000 кВА для Техприсоединения Департамента жилищно-коммунального хозяйства, жилищной политики и строительства администрации города Твери, договор №41664434 от 06.09.18 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 2 МВА)	0,01	0,31	0,00
573	J_ОР-1335	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Биофабрика с установкой ИКЗ (4 шт) Автоматизация РЭС	0,01	0,01	0,00
574	J_КМ-2330	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-03 ПС 110/10 кВ Григорцево (инв № 12770) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
575	J_КМ-2331	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-03 ПС 110/35/10 кВ Космынино (инв№12951) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт)	0,01	0,01	0,00
576	J_КМ-2333	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-05 ПС 110/35/10 кВ Космынино (инв№12785) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (1 шт)	0,01	0,01	0,00
577	J_СМ-2686	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 110/35/10 кВ Катюнь-2 (инв. № 320207719) с установкой реклоузеров 3 шт, разъединителей 6 шт	0,01	0,01	0,00
578	J_СМ-2713	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Верховье (инв. № 320871019) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 5 шт, ИКЗ 1 шт	0,01	0,01	0,00
579	J_ЯР-3340	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.607 ПС 110/35/6 кВ Константиново с установкой реклоузера (2 шт)	0,01	0,01	0,00
580	J_ЛП-2170	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/35/10 кВ Казинка с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт (инв. №5956)	0,01	0,01	0,00
581	J_ЛП-2175	Модернизация ВЛ 10 кВ №5 ПС 35/6 кВ Карамышево с	0,01	0,01	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 1 шт (инв. №5938)			
582	J_ЛП-2176	Модернизация ВЛ 10 кВ №23 ПС 35/6 кВ Карамышево с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт (инв. №7139797)	0,01	0,01	0,00
583	J_ЛП-2177	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 35/10 кВ Кр. Дубрава с установкой разъединителей 4 шт (инв. №5839)	0,01	0,01	0,00
584	J_БЛ-5539	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.4 ПС 110/6 кВ Строитель (инв. №132732Ю) с установкой реклоузеров (2 шт)	0,01	0,01	0,00
585	J_ЛП-2171	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 110/35/10 кВ Казинка с установкой реклоузеров 4 шт, разъединителей 2 шт (инв. №14)	0,01	0,01	0,00
586	J_ЛП-2174	Модернизация ВЛ 10 кВ №14 ПС 110/35/10 кВ Казинка с установкой разъединителей 5 шт (инв. №5942)	0,01	0,01	0,00
587	J_ЛП-2183	Модернизация ВЛ 10 кВ №9 ПС 35/10 кВ Правда с установкой реклоузеров 3 шт (инв. №5920)	0,01	0,01	0,00
588	J_ЛП-2196	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 35/10 кВ Сселки с установкой реклоузеров 3 шт, разъединителей 2 шт (инв. №12024320-00)	0,01	0,01	0,00
589	J_ЛП-2214	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 35/10 кВ Ярлуково с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 2 шт (инв. №3869)	0,01	0,01	0,00
590	J_ЛП-2218	Модернизация ВЛ 10 кВ №14 ПС 35/10 кВ Ярлуково с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 3 шт (инв. №2397)	0,01	0,01	0,00
591	J_ЛП-2224	Модернизация ВЛ 10 кВ №17 ПС 35/10 кВ Бутырки с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 4 шт (инв. №4740)	0,01	0,01	0,00
592	J_ЛП-2229	Модернизация ВЛ 10 кВ №10 ПС 35/10 кВ Кн. Байгора с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 2 шт (инв. №5985)	0,01	0,01	0,00
593	J_БЛ-5529	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.6 ПС 110/35/6 кВ Рудник (инв. №132721) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,01	0,01	0,00
594	J_ЯР-3350	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.617 ПС 110/35/6 кВ Константиново (инв.№3000861) с установкой индикаторов короткого замыкания (3 шт)	0,01	0,01	0,00
595	J_СМ-2611	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Велиж с монтажом оборудования систем видеонаблюдения	0,01	0,18	0,00
596	J_СМ-2612	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Демидов с монтажом оборудования систем видеонаблюдения	0,01	0,18	0,00
597	J_СМ-2462	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Заозерье с заменой промежуточной оп.4-13 на анкерную для Техприсоединения ООО София, договор №41688529 от 15.08.18 (до 670 кВт)	0,01	0,01	0,01
598	J_БЛ-5324	Модернизация ВЛ 10 кВ №5 ПС 35/10 кВ Сахарный завод с монтажом устройства ответвления на оп.38, для Техприсоединения ООО Белмаг, договор №41777817 от 28.03.19, Чернянский р-н (доходный; свыше 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,01	0,01	0,01
599	J_БЛ-5538	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 110/35/10 кВ Томаровка (инв. №132913) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,01	0,01	0,00
600	J_БЛ-5533	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 110/35/10 кВ Томаровка (инв. №132964Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
601	J_БЛ-5534	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 110/35/10 кВ Томаровка (инв. №133035) с установкой реклоузеров (1 шт),	0,01	0,01	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)			
602	J_OP-1295	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой разъединителей с исполнительным приводом (3 шт), ИКЗ (4 шт)	0,01	0,01	0,00
603	J_OP-1319	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой ИКЗ (3 шт) Автоматизация РЭС	0,01	0,01	0,00
604	J_БЛ-5536	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Завидовка (инв. №132821) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,01	0,01	0,00
605	J_БЛ-5537	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Томаровка (инв. №132956) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,01	0,01	0,00
606	J_TV-1838	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Холохоленка с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией (2 шт)	0,01	0,01	0,00
607	J_TV-1839	Техпереворужение ПС 110/35/6 кВ Выползово с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией (8 шт)	0,01	0,01	0,00
608	J_TV-1840	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Глазково с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией (1 шт)	0,01	0,01	0,00
609	J_TV-1841	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Осташков с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией (1 шт)	0,01	0,01	0,00
610	J_ЛП-2163	Модернизация ВЛ 10 кВ №3 ПС 35/6 кВ Грязи с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт (инв. №4137)	0,01	0,01	0,00
611	J_ЛП-2166	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/10 кВ Двуречки с установкой разъединителей 3 шт (инв. №5955)	0,01	0,01	0,00
612	J_ЛП-2168	Модернизация ВЛ 10 кВ №8 ПС 110/10 кВ Двуречки с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 1 шт (инв. №123)	0,01	0,01	0,00
613	J_ЛП-2198	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 35/10 кВ СХТ с установкой реклоузеров 2 шт (инв. №2394)	0,01	0,01	0,00
614	J_СМ-2712	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10кВ Жуковская (инв. №320289219) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 5 шт, ИКЗ 1 шт	0,01	0,01	0,00
615	J_СМ-2719	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.05 ПС 35/6 кВ Синьково (инв. № 326830519) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 4 шт	0,01	0,01	0,00
616	J_СМ-2691	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.04 ПС 35/6 кВ Гнездово (инв. № 320565719) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 6 шт, ИКЗ 2 шт	0,01	0,01	0,00
617	J_ВР-2461	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Лосево с монтажом РЛК (2 шт) с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Предприятие ПИК ООО, договор №41629353 от 25.06.18; инв.№018624/К; протяженность 0,03 км)	0,01	0,19	0,00
618	J_ЛП-2219	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 35/10 кВ Бутырки с установкой реклоузеров 2 шт, ПКУ 3 шт (инв. №4095)	0,01	0,01	0,00
619	J_OP-1331	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Звягинки с установкой ИКЗ (4 шт) Автоматизация РЭС	0,01	0,01	0,00
620	J_СМ-2716	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.2302 ПС 110/35/6кВ Южная (инв. №373060619) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 4 шт	0,01	0,01	0,00
621	J_КМ-2332	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-04 ПС 110/35/10 кВ Космынино (инв.№12784) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт)	0,01	0,01	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
622	J_СМ-2727	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 110/35/10кВ Каспля (инв. №320831519) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 4 шт	0,01	0,01	0,00
623	J_БЛ-5535	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Драгунка (инв. №133844Ю) с установкой разъединителей с исполнительным приводом (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
624	J_СМ-2720	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.09 ПС 35/10 кВ Одинцово (инв. № 323550819) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 4 шт	0,01	0,01	0,00
625	J_СМ-2721	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Одинцово (инв. № 326945319) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 4 шт	0,01	0,01	0,00
626	J_СМ-2722	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 35/10 кВ Одинцово (инв. № 320460519) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 4 шт	0,01	0,01	0,00
627	J_СМ-2723	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Кошино (инв. №320914119) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 4 шт	0,01	0,01	0,00
628	J_СМ-2741	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.06 ПС 110/35/6 кВ Пронино (инв. № 320899119) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт, ИКЗ 1 шт	0,01	0,01	0,00
629	J_СМ-2746	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10кВ Трудилово (инв. №320452319) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт, ИКЗ 1 шт	0,01	0,01	0,00
630	J_СМ-2729	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10кВ Жуковская (инв. №320810519) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 4 шт	0,01	0,01	0,00
631	J_СМ-2695	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 35/10 кВ Лубня (инв. № 320881719) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 5 шт, ИКЗ 1 шт	0,01	0,01	0,00
632	J_СМ-2694	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10кВ Ольша (инв. №320537219) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 6 шт, ИКЗ 2 шт	0,01	0,01	0,00
633	J_СМ-2696	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Лубня (инв. № 320614319) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 5 шт, ИКЗ 1 шт	0,01	0,01	0,00
634	J_СМ-2685	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 35/10 кВ Тычино (инв. № 326816619) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 6 шт, ИКЗ 2 шт	0,01	0,01	0,00
635	J_ЛП-2221	Модернизация ВЛ 10 кВ №5 ПС 35/10 кВ Бутырки с установкой реклоузеров 2 шт, ИКЗ 1 шт (инв. №4560)	0,01	0,01	0,00
636	J_БЛ-5562	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Бессоновка (инв. №134741Ю) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (3 шт)	0,01	0,01	0,00
637	J_ОР-1339	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Стрелецкая с установкой ИКЗ (3 шт) Автоматизация РЭС	0,01	0,01	0,00
638	J_ЛП-2185	Модернизация ВЛ 10 кВ №19 ПС 35/10 кВ Правда с установкой реклоузеров 2 шт (инв. №5842)	0,01	0,01	0,00
639	J_ЛП-2190	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 35/10 кВ Сошки с установкой реклоузеров 2 шт (инв. №5834)	0,01	0,01	0,00
640	J_ЛП-2217	Модернизация ВЛ 10 кВ №10 ПС 35/10 кВ Ярлуково с установкой реклоузеров 2 шт (инв. №5801)	0,01	0,01	0,00
641	J_ЛП-2225	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 35/10 кВ Кн. Байгора с установкой реклоузеров 2 шт (инв. №5484)	0,01	0,01	0,00
642	J_БЛ-5563	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Новая Деревня (инв. №134966Ю) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (4 шт)	0,01	0,01	0,00
643	J_БЛ-5564	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Новая Деревня	0,01	0,01	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		(инв. №131650Ю) с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (4 шт)			
644	J_СМ-2728	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.09 ПС 35/10кВ Жуковская (инв. №326959919) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 4 шт	0,01	0,01	0,00
645	J_СМ-2743	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10 кВ Лубня (инв. № 320944919) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт, ИКЗ 1 шт	0,01	0,01	0,00
646	J_СМ-2744	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10 кВ Лубня (инв. № 320307219) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт, ИКЗ 1 шт	0,01	0,01	0,00
647	J_БЛ-5554	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Борисовка (инв. №134875Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (5 шт), ИКЗ (4 шт), ПУ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
648	J_ЛП-2200	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 35/10 кВ СХТ с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 1 шт, ИКЗ 2 шт (инв. №5872)	0,01	0,01	0,00
649	J_БЛ-5558	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Крюково (инв. №134983Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (2 шт), ИКЗ (3 шт)	0,01	0,01	0,00
650	J_БЛ-5559	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Зозули (инв. №133574Ю1) с установкой разъединителей с исполнительным приводом (3 шт), ИКЗ (2 шт), ПУ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
651	J_БЛ-5560	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Грузское (инв. №131672Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
652	J_БЛ-5555	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/35/10 кВ Борисовка (инв. №135354) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (4 шт)	0,01	0,01	0,00
653	J_БЛ-5556	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Крюково (инв. №133843Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (4 шт)	0,01	0,01	0,00
654	J_СМ-2742	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 35/10кВ Ольша (инв. №326823019) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт, ИКЗ 1 шт	0,01	0,01	0,00
655	J_ОР-1318	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/10 кВ Южная с установкой ИКЗ (4 шт) Автоматизация РЭС	0,01	0,01	0,00
656	J_СМ-2717	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 110/35/6кВ Южная (инв. №326863619) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 4 шт	0,01	0,01	0,00
657	J_ЛП-2202	Модернизация ВЛ 10 кВ №9 ПС 35/10 кВ Матыра с установкой разъединителей 1 шт (инв. №5855)	0,01	0,01	0,00
658	J_ЛП-2203	Модернизация ВЛ 6 кВ №2 ПС 35/6 кВ МПС с установкой ПКУ 3 шт (инв. №27018961-00)	0,01	0,01	0,00
659	J_ЛП-2205	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 35/10 кВ Песковатка с установкой разъединителей 1 шт (инв. №3818)	0,01	0,01	0,00
660	J_ЛП-2208	Модернизация ВЛ 10 кВ №5 ПС 220/110/10 кВ Северная с установкой разъединителей 2 шт (инв. №4480)	0,01	0,01	0,00
661	J_ЛП-2210	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 35/10 кВ Вперед с установкой реклоузеров 1 шт, ИКЗ 1 шт (инв. №4753)	0,01	0,01	0,00
662	J_ЛП-2211	Модернизация ВЛ 10 кВ №7 ПС 35/10 кВ Вперед с установкой разъединителей 2 шт (инв. №4136)	0,01	0,01	0,00
663	J_ЛП-2212	Модернизация ВЛ 10 кВ №13 ПС 35/10 кВ Вперед с установкой разъединителей 1 шт (инв. №4809)	0,01	0,01	0,00
664	J_ЛП-2213	Модернизация ВЛ 10 кВ №16 ПС 35/10 кВ Вперед с установкой разъединителей 1 шт (инв. №4754)	0,01	0,01	0,00
665	J_ОР-1310	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/10 кВ Становой Колодезь с установкой реклоузеров (1 шт),	0,01	0,01	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		разъединителей с исполнительным приводом (1 шт)			
666	J_ЛП-2164	Модернизация ВЛ 10 кВ №16 ПС 35/10 кВ №1 с установкой реклоузеров 1 шт (инв. №12016063-00)	0,01	0,01	0,00
667	J_ЛП-2165	Модернизация ВЛ 10 кВ №07 ПС 35/10 кВ Кн. Байгора с установкой реклоузеров 1 шт (инв. №5953)	0,01	0,01	0,00
668	J_ЛП-2167	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 110/10 кВ Двуречки с установкой разъединителей 1 шт (инв. №2396)	0,01	0,01	0,00
669	J_ЛП-2169	Модернизация ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/10 кВ Двуречки с установкой разъединителей 1 шт (инв. №5893)	0,01	0,01	0,00
670	J_ЛП-2178	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 35/10 кВ Кр. Дубрава с установкой разъединителей 1 шт (инв. №3742)	0,01	0,01	0,00
671	J_ЛП-2179	Модернизация ВЛ 10 кВ №6 ПС 35/10 кВ Кр. Дубрава с установкой разъединителей 1 шт (инв. №3742)	0,01	0,01	0,00
672	J_ЛП-2180	Модернизация ВЛ 10 кВ №7 ПС 35/10 кВ Кр. Дубрава с установкой реклоузера 1 шт (инв. №2324)	0,01	0,01	0,00
673	J_ЛП-2181	Модернизация ВЛ 10 кВ №10 ПС 35/10 кВ Кр. Дубрава с установкой разъединителей 1 шт (инв. №2438)	0,01	0,01	0,00
674	J_ОР-1311	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 110/10/6 кВ Приборная с установкой разъединителей с исполнительным приводом (2 шт)	0,01	0,01	0,00
675	J_БЛ-5561	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Грузское (инв. №131671Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
676	J_БЛ-5557	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Крюково (инв. №134958Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (4 шт)	0,01	0,01	0,00
677	J_ЛП-2220	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 35/10 кВ Бутырки с установкой разъединителей 1 шт, ПКУ 1 шт (инв. №4426)	0,01	0,01	0,00
678	J_ЛП-2222	Модернизация ВЛ 10 кВ №13 ПС 35/10 кВ Бутырки с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 1 шт (инв. №4556)	0,01	0,01	0,00
679	J_ЛП-2223	Модернизация ВЛ 10 кВ №16 ПС 35/10 кВ Бутырки с установкой реклоузеров 2 шт (инв. №4452)	0,01	0,01	0,00
680	J_ЛП-2226	Модернизация ВЛ 10 кВ №1а ПС 35/10 кВ Кн. Байгора с установкой разъединителей 1 шт (инв. №4140)	0,01	0,01	0,00
681	J_ЛП-2228	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 35/10 кВ Кн. Байгора с установкой разъединителей 1 шт (инв. №3355)	0,01	0,01	0,00
682	J_ЛП-2230	Модернизация ВЛ 10 кВ №13 ПС 35/10 кВ Кн. Байгора с установкой разъединителей 2 шт (инв. №5838)	0,01	0,01	0,00
683	J_ЛП-2231	Модернизация ВЛ 10 кВ №15 ПС 35/10 кВ Кн. Байгора с установкой разъединителей 1 шт (инв. №2337)	0,01	0,01	0,00
684	J_ЛП-2232	Модернизация ВЛ 6 кВ №15 ПС 35/6 кВ Грязи-Город с установкой ПКУ 2 шт (инв. №27019116-00)	0,01	0,01	0,00
685	J_БЛ-5553	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 110/35/10 кВ Борисовка (инв. №134217Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (2 шт), ИКЗ (1 шт), ПУ (1 шт)	0,01	0,01	0,00
686	J_СМ-2726	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10кВ Катынь 1 (инв. №326819819) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 4 шт	0,01	0,01	0,00
687	J_СМ-2738	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 110/35/10кВ Каспля (инв. №320990119) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт, ИКЗ 1 шт	0,01	0,01	0,00
688	J_СМ-2739	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 35/6 кВ Колодня (инв. №320321119) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт, ИКЗ 1 шт	0,01	0,01	0,00
689	J_СМ-2714	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.08 ПС 35/6 кВ Колодня (инв. №	0,01	0,01	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		320331819) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 5 шт, ИКЗ 1 шт			
690	J_ЛП-2209	Модернизация ВЛ 10 кВ №6 ПС 220/110/10 кВ Северная с установкой разъединителей 1 шт (инв. №4383)	0,00	0,01	0,00
691	J_ЛП-2216	Модернизация ВЛ 10 кВ №9 ПС 35/10 кВ Ярлуково с установкой разъединителей 1 шт (инв. №5836)	0,00	0,01	0,00
692	J_БЛ-5567	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Никольское (инв. №133719Ю) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (3 шт)	0,00	0,01	0,00
693	J_БЛ-5568	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Никольское (инв. №135390) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (5 шт), ИКЗ (5 шт)	0,00	0,01	0,00
694	J_ЛП-2172	Модернизация ВЛ 10 кВ №7 ПС 110/35/10 кВ Казинка с установкой разъединителей 2 шт (инв. №5993)	0,00	0,01	0,00
695	J_ЛП-2182	Модернизация ВЛ 10 кВ №7 ПС 35/10 кВ Правда с установкой разъединителей 1 шт (инв. №5926)	0,00	0,01	0,00
696	J_СМ-2724	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 35/10кВ Катень 1 (инв. №320600819) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 4 шт	0,00	0,00	0,00
697	J_БЛ-5566	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Никольское (инв. №12042144-00) с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (4 шт)	0,00	0,01	0,00
698	J_БЛ-5574	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая (инв. №12046856-00) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (5 шт), ИКЗ (5 шт)	0,00	0,01	0,00
699	J_БЛ-5575	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая (инв. №134708Ю) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (3 шт)	0,00	0,01	0,00
700	J_ОР-1328	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой ИКЗ (4 шт) Автоматизация РЭС	0,00	0,00	0,00
701	J_ЛП-2187	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС РП 10 кВ Прибыtkовo с установкой разъединителей 1 шт (инв. №12017564-00)	0,00	0,01	0,00
702	J_ЛП-2188	Модернизация ВЛ 10 кВ №5 ПС РП 10 кВ Прибыtkовo с установкой разъединителей 1 шт (инв. №5863)	0,00	0,01	0,00
703	J_ЛП-2189	Модернизация ВЛ 10 кВ №6 ПС РП 10 кВ Прибыtkовo с установкой разъединителей 1 шт (инв. №5882)	0,00	0,01	0,00
704	J_ЛП-2191	Модернизация ВЛ 10 кВ №9 ПС 35/10 кВ Сошки с установкой разъединителей 1 шт (инв. №12013342-00)	0,00	0,01	0,00
705	J_ЛП-2193	Модернизация ВЛ 6 кВ №13 ПС 110/35/10/6 кВ Гидрооборудование с установкой реклоузеров 1 шт (инв. №4116)	0,00	0,01	0,00
706	J_ЛП-2194	Модернизация ВЛ 6 кВ №19 ПС 110/35/10/6 кВ Гидрооборудование с установкой разъединителей 2 шт (инв. №4722)	0,00	0,01	0,00
707	J_ЛП-2195	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 35/10 кВ Малей с установкой реклоузеров 1 шт, ПКУ 1 шт (инв. №3175)	0,00	0,01	0,00
708	J_ЛП-2197	Модернизация ВЛ 10 кВ №16 ПС 35/10 кВ Сселки с установкой реклоузеров 1 шт (инв. №12024514-00)	0,00	0,01	0,00
709	J_ЛП-2227	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 35/10 кВ Кн. Байгора с установкой разъединителей 1 шт (инв. №12017918-00)	0,00	0,01	0,00
710	J_ЛП-2233	Модернизация ВЛ 6 кВ №8 ПС 35/6 кВ Грязи-Город с установкой ПКУ 4 шт (инв. №27019118-00)	0,00	0,01	0,00
711	J_БЛ-5576	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая (инв. №134710Ю) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (4 шт)	0,00	0,00	0,00
712	J_БЛ-5570	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Таврово (инв. №136197) с установкой реклоузеров (2 шт),	0,00	0,00	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		разъединителей (6 шт), ИКЗ (6 шт)			
713	J_БЛ-5571	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Таврово (инв. №131899Ю) с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей (6 шт), ИКЗ (6 шт)	0,00	0,00	0,00
714	J_БЛ-5572	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Таврово (инв. №134944) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (3 шт)	0,00	0,00	0,00
715	J_БЛ-5550	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Зозули (инв. №131667Ю) с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей (5 шт), ИКЗ (5 шт)	0,00	0,00	0,00
716	J_БЛ-5565	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Никольское (инв. №134873Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (5 шт), ИКЗ (5 шт)	0,00	0,00	0,00
717	J_БЛ-5549	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Зозули (инв. №131668Ю) с установкой разъединителей с исполнительным приводом (3 шт), ИКЗ (3 шт)	0,00	0,00	0,00
718	J_ЯР-3356	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.5 ПС 35/6 кВ Чебаково (инв. №3000908) с установкой управляемых разъединителей (1 шт), индикаторов короткого замыкания (1 шт)	0,00	0,00	0,00
719	J_ЯР-3353	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Великое Село (инв. №3000876) с установкой управляемых разъединителей (1 шт), индикаторов короткого замыкания (1 шт)	0,00	0,00	0,00
720	J_ЯР-3363	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Великое Село (инв. №3000876) с установкой индикаторов короткого замыкания (2 шт)	0,00	0,00	0,00
721	J_ЯР-3355	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв. №3000841) с установкой индикаторов короткого замыкания (4 шт)	0,00	0,00	0,00
722	J_БЛ-5551	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Зозули (инв. №133702Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (4 шт)	0,00	0,00	0,00
723	J_БЛ-5552	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 110/35/10 кВ Борисовка (инв. №135200Ю) с установкой разъединителей с исполнительным приводом (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
724	J_ОР-1307	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Путимец с установкой разъединителей с исполнительным приводом (1 шт)	0,00	0,00	0,00
725	J_ОР-1219	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Звягинки с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,00	0,00
726	J_ОР-1250	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Краснознаменка с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,00	0,00
727	J_ОР-1252	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 220/110/10 кВ Мценск с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,00	0,00
728	J_ОР-1254	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110/10 кВ Воин с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,00	0,00
729	J_ОР-1256	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Дросково с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,00	0,00
730	J_ОР-1257	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/35/10 кВ Совхозная с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,00	0,00
731	J_ОР-1258	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 35/10 кВ Вязовая Дубрава с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,00	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		шт)			
732	J_OP-1261	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 110/10/6 кВ Новоселово с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,00	0,00
733	J_OP-1265	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 110/10 кВ Альшанская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,00	0,00
734	J_CM-2745	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 110/35/10 кВ Козино (инв.№ 320757619) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт, ИКЗ 1 шт	0,00	0,00	0,00
735	J_БЛ-5573	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/10 кВ Северная (инв. №132564) с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
736	J_ЯР-3366	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.5 ПС 35/6 кВ Чёбаково (инв.№3000908) с установкой индикаторов короткого замыкания (2 шт)	0,00	0,00	0,00
737	J_БЛ-4918	Строительство ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/10 Ватутинская с установкой анкерных опор (6 шт), одностоечных (2 шт), разъединителей (7 шт), для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г. Валуйки (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,041 км)	0,00	0,16	0,00
738	J_TV-1744	Модернизация РП 10 кВ Юг ПС 110/35/10 кВ Южная с установкой дополнительных ячеек 10 кВ (2 шт) 1 и 2 с.ш. для Техприсоединения Департамента ЖКХ, жилищной политики и строительства администрации г.Твери, договор №41664434 от 06.09.18 (свыше 670 кВт)	0,00	0,15	0,00
739	J_OP-1329	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой ИКЗ (3 шт) Автоматизация РЭС	0,00	0,00	0,00
740	J_ЛП-2192	Модернизация ВЛ 10 кВ №14 ПС 35/10 кВ Сошки с установкой разъединителей 1 шт (инв. №12009560-00)	0,00	0,00	0,00
741	J_ЛП-2201	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 35/10 кВ Матыра с установкой разъединителей 1 шт (инв. №5809)	0,00	0,00	0,00
742	J_БЛ-5569	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Таврово (инв. №117Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (5 шт), ИКЗ (5 шт)	0,00	0,00	0,00
743	J_ЯР-3328	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.614 ПС 110/35/6 кВ Константиново с установкой реклоузера (1 шт)	0,00	0,00	0,00
744	J_КМ-2326	Модернизация внешнего ограждения (0,26 км) ПС 110 кВ Нерехта-2 с монтажом оборудования системы охранного видеонаблюдения	0,00	0,11	0,00
745	J_ЛП-2184	Модернизация ВЛ 10 кВ №18 ПС 35/10 кВ Правда с установкой разъединителей 1 шт (инв. №3460)	0,00	0,00	0,00
746	J_ЛП-2186	Модернизация ВЛ 10 кВ №3 ПС РП 10 кВ Прибыtkовo с установкой разъединителей 1 шт (инв. №20772)	0,00	0,00	0,00
747	J_БЛ-4912	Модернизация ПС 110/10 кВ Ватутинская с установкой дополнительной ячейки 10 кВ (1 шт), для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г.Валуйки (доходный; до 670 кВт)	0,00	0,13	0,00
748	J_OP-1321	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.37 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой ИКЗ (5 шт) Автоматизация РЭС	0,00	0,00	0,00
749	J_OP-1333	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой ИКЗ (3 шт) Автоматизация РЭС	0,00	0,00	0,00
750	J_КМ-2321	Модернизация внешнего ограждения (0,12 км) ПС 110 кВ Клементьево с монтажом оборудования системы	0,00	0,11	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		охранного видеонаблюдения			
751	J_КМ-2322	Модернизация внешнего ограждения (0,17 км) ПС 110 кВ Гусево с монтажом оборудования системы охранного видеонаблюдения	0,00	0,11	0,00
752	J_КМ-2323	Модернизация внешнего ограждения (0,18 км) ПС 110 кВ Буй (с) с монтажом оборудования системы охранного видеонаблюдения	0,00	0,11	0,00
753	J_КМ-2324	Модернизация внешнего ограждения (0,16 км) ПС 110 кВ Антропово с монтажом оборудования системы охранного видеонаблюдения	0,00	0,11	0,00
754	J_КМ-2325	Модернизация внешнего ограждения (0,2 км) ПС 110 кВ Александрово с монтажом оборудования системы охранного видеонаблюдения	0,00	0,11	0,00
755	J_ЛП-2173	Модернизация ВЛ 10 кВ №12 ПС 110/35/10 кВ Казинка с установкой ИКЗ 1 шт (инв. №5994)	0,00	0,00	0,00
756	J_ЛП-2199	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 35/10 кВ СХТ с установкой ПКУ 1 шт (инв. №27018939-00)	0,00	0,00	0,00
757	J_ЛП-2206	Модернизация ВЛ 6 кВ №7 ПС 35/6 кВ Таволжанка с установкой ПКУ 1 шт (инв. №27019814-00)	0,00	0,00	0,00
758	J_ЛП-2215	Модернизация ВЛ 10 кВ №3 ПС 35/10 кВ Ярлуково с установкой ИКЗ 1 шт (инв. №4385)	0,00	0,00	0,00
759	J_ОР-1327	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 110/10 кВ Южная с установкой ИКЗ (6 шт) Автоматизация РЭС	0,00	0,00	0,00
760	J_ТВ-1745	Строительство КЛ 10 кВ от линейных ячеек 1 и 2 с.ш. РП 10 кВ Юг до проектируемой БКТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Южная для Техприсоединения Департамента жилищно-коммунального хозяйства, жилищной политики и строительства администрации города Твери, договор №41664434 от 06.09.18 (свыше 670 кВт; протяженностью 0,54 км)	0,00	0,10	0,00
761	J_БЛ-4913	Строительство КТП 10/0,4 ф.4 ПС 110/10 кВ Ватутинская, для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г.Валуйки (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 2,0 МВА)	0,00	0,10	0,00
762	J_БЛ-5168	Модернизация внешнего ограждения (0,094 км) ПС 110/6 кВ Авторемзавод с монтажом оборудования периметральной сигнализации (1 к-т), охранно-пожарной сигнализации (1 к-т) и установкой дополнительных камер охранного периметрального видеонаблюдения (4 шт)	0,00	0,10	0,00
763	J_ОР-1338	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Стрелецкая с установкой ИКЗ (2 шт) Автоматизация РЭС	0,00	0,00	0,00
764	J_ЛП-2204	Модернизация ВЛ 6 кВ №13 ПС 35/6 кВ МПС с установкой ПКУ 1 шт (инв. №27018974-00)	0,00	0,00	0,00
765	J_ЛП-2207	Модернизация ВЛ 6 кВ №10 ПС 35/6 кВ Таволжанка с установкой ПКУ 1 шт (инв. №27022238-00)	0,00	0,00	0,00
766	J_ТБ-2019	Модернизация ВЛ 10 кВ №7 ПС 35 кВ Селезневская (инв. № 12818/10, № 12822/10, 12819/10) с установкой реклоузера (2 шт), разъединителей (5 шт), ИКЗ (3 шт)	0,00	0,00	0,00
767	J_ОР-1330	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.63 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой ИКЗ (2 шт) Автоматизация РЭС	0,00	0,00	0,00
768	J_ТБ-1999	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 35 кВ Селезневская (инв. № 12801/10, № 12822/10) с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей (6 шт), ИКЗ (5 шт)	0,00	0,00	0,00
769	J_ТБ-2012	Модернизация ВЛ 10 кВ №5 ПС 35 кВ Селезневская (инв. № 12924/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (2 шт)	0,00	0,00	0,00
770	J_ВР-2459	Строительство КЛ 10 кВ - ответвление оп.211 ВЛ 10 кВ	0,00	0,06	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		ф.10-5 ПС 35/10 кВ Н.Животинное до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО СТИ Пласт, договор №41603194 от 27.02.18 (до 670 кВт; протяженность 0,2 км)			
771	J_ЛП-1974	Техперевооружение ПС 110/10 кВ Лутошкино с заменой трансформаторов тока (6 шт) в ячейках №6, 8 РУ 10 кВ для Техприсоединения ООО Елецкий, договор №41647073 от 11.07.18 (свыше 670 кВт)	0,00	0,01	0,00
772	J_ОР-1336	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/10 кВ Становой Колодезь с установкой ИКЗ (2 шт) Автоматизация РЭС	0,00	0,00	0,00
773	J_ТБ-2004	Модернизация ВЛ 10 кВ №3 ПС 35 кВ Селезневская (инв. № 12802/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (3 шт)	0,00	0,00	0,00
774	J_БЛ-5353	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.14 РП 10 кВ Майская п.Майский Белгородский р-н (протяженность 0,2 км, в том числе ГНБ 0,04 км)	0,00	0,07	0,00
775	J_ТБ-2018	Модернизация ВЛ 10 кВ №7 ПС 35 кВ П. Пригородная (инв. № 12508/10, 12524/10) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
776	J_ТБ-1995	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 35 кВ П.Пригородная (инв. № 12511/10, 12506/10) с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
777	J_ТБ-2002	Модернизация ВЛ 10 кВ №03 ПС 35 кВ Бокинская (инв. № 12627/10, № 12009586-00) с установкой реклоузеров (1шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (3 шт)	0,00	0,00	0,00
778	J_ТБ-2007	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 35 кВ П. Пригородная (инв. № 12667/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
779	J_ОР-1324	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Биофабрика с установкой ИКЗ (1 шт) Автоматизация РЭС	0,00	0,00	0,00
780	J_ТБ-1998	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 35 кВ П. Пригородная (инв. № 12672/10, 12509/10, 12520/10, 12523/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (3 шт)	0,00	0,00	0,00
781	J_ОР-1325	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Биофабрика с установкой ИКЗ (1 шт) Автоматизация РЭС	0,00	0,00	0,00
782	J_БР-1166	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.8.1-8.2 ф.1002 ПС 110/10 кВ Свенская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
783	J_БР-1168	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.121-122 ф.1004 ПС 110/10 кВ Добруньская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
784	J_БР-1170	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.35-36 ф.1029 ПС 110/10 кВ Добруньская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
785	J_БР-1171	Модернизация ВЛ 6 кВ оп.Р-106/1.1 ф.305 ПС 110/6 кВ Советская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
786	J_БР-1176	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.39А-39Б ф.105 ПС 35/10 кВ Ивановка с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
787	J_БР-1177	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.356-35в ф.3 РП 10/0,4 Десна ф.1006 ПС 35/10 кВ Яковская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
788	J_БР-1179	Модернизация ВЛ 6 кВ оп.234-234А ф.624 ПС 35/6 кВ Пальцо с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
789	J_БР-1180	Модернизация ВЛ 6 кВ оп.3.4-3.5 ф.Романовка РП 6/04 кВ АВМ с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
790	J_БР-1182	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.105-105А ф.106 ПС 35/10 кВ Смолевичи с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
791	J_БР-1183	Модернизация ВЛ 10 кВ отпайка на ЗТП-630 кВА ф.1010 ПС 110/35/10 кВ Погар с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
792	J_БР-1184	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.75-76 ф.1001 ПС 110/10 кВ Валуецкая с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
793	J_БР-1185	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.225-226 ф.1010 ПС 110/35/10 кВ Погар с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
794	J_БР-1186	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.152-153 ф.1014 ПС 110/35/10 кВ Почепская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
795	J_БР-1187	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.100-101 ф.1018 ПС 110/35/10 кВ Почепская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
796	J_БР-1189	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.110-109 ф.108 ПС 35/10 кВ Путевая с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
797	J_БР-1190	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.2.3.4 ф.1002 ПС 110/10 кВ Холмечи - оп. 260 ф. 1001 ПС 35/10 Кокоревская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
798	J_БР-1191	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.151 ф.1002 ПС 35/10 кВ Жирятинская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
799	J_БР-1194	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.292-292а ф.1010 ПС 110/35/10 кВ Суземская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
800	J_БР-1195	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.110-111 ф.1004 ПС 110/10 кВ Трубчевская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
801	J_БР-1198	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.142-143 ф.1014 ПС 110/10 кВ Трубчевская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
802	J_БР-1199	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.7.4 ф.1008 ПС 35/10 кВ Тепловская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
803	J_БР-1200	Модернизация ВЛ 6 кВ оп.6.3 ф.610 ПС 35/6 кВ Вельяминовская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
804	J_БР-1201	Модернизация ВЛ 6 кВ оп.1.61 ф.621 ПС 110/6 кВ Карачевская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
805	J_БР-1202	Модернизация ВЛ 6 кВ оп.256 ф.629 ПС 110/6 кВ Карачевская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
806	J_БР-1203	Модернизация ВЛ 6 кВ оп.90-91 ф.629 ПС 110/6 кВ Карачевская с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
807	J_БР-1204	Модернизация ВЛ 6 кВ оп.200-200а ф.604 ПС 110/35/6 кВ Юбилейная с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
808	J_БР-1205	Модернизация ВЛ 6 кВ оп.75а-76 ф.608 ПС 35/6 кВ Тембр с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
809	J_БР-1206	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.207А-207Б ф.101 ПС 110/35/10	0,00	0,07	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		кВ Климово с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)			
810	J_БР-1207	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.225А-225Б ф.101 ПС 110/35/10 кВ Климово с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
811	J_БР-1208	Модернизация ВЛ 10 кВ оп.290-290А ф.101 ПС 110/35/10 кВ Климово с установкой контроллера телеуправления реклоузером (1 шт)	0,00	0,07	0,00
812	J_ТБ-2045	Модернизация ВЛ 10 кВ №3 ПС 35 кВ Черняновская (инв. № 12236/10, 12232/10, 12240/10) с установкой разъединителей (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
813	J_ТБ-2049	Модернизация ВЛ 10 кВ №7 ПС 35 кВ Горельская (инв. № 12214/10) с установкой реклоузеров (1шт), разъединителей (1 шт)	0,00	0,00	0,00
814	J_СМ-2560	Модернизация внешнего ограждения (0,337 км) ПС 110/35/10 кВ Туманово Вяземский РЭС с монтажом защитных барьеров Егоза	0,00	0,00	0,00
815	J_СМ-2565	Модернизация внешнего ограждения (0,166 км) ПС 110/10 кВ Поселки Ершичского РЭС с монтажом защитных барьеров Егоза	0,00	0,00	0,00
816	J_ЯР-3354	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Великое Село (инв.№3000849) с установкой индикаторов короткого замыкания (1 шт)	0,00	0,00	0,00
817	J_ОР-1332	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой ИКЗ (1 шт) Автоматизация РЭС	0,00	0,00	0,00
818	J_ОР-1320	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.28 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой ИКЗ (2 шт) Автоматизация РЭС	0,00	0,00	0,00
819	J_ТБ-1996	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 110 кВ Комсомольская (инв. № 12807/10, № 12813/10) с установкой разъединителей (2 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
820	J_ТБ-2000	Модернизация ВЛ 10 кВ №02 ПС 35 кВ Татановская (инв. № 12203/10, 12251/10, 12253/10, 12233/10, 12254/10) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
821	J_ТБ-2026	Модернизация ВЛ 10 кВ №9 ПС 110 кВ Комсомольская (инв. № 12009790-00) с установкой разъединителей (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
822	J_СМ-2562	Модернизация внешнего ограждения (0,167км) ПС 35/10 кВ Березка Вяземский РЭС с монтажом защитных барьеров Егоза	0,00	0,00	0,00
823	J_СМ-2563	Модернизация внешнего ограждения (0,220 км) ПС 110/35/10 кВ Васьково Починковского РЭС с монтажом защитных барьеров Егоза	0,00	0,00	0,00
824	J_СМ-2564	Модернизация внешнего ограждения (0,170 км) ПС 35/10 кВ Лубня Смоленского РЭС с монтажом защитных барьеров Егоза	0,00	0,00	0,00
825	J_СМ-2566	Модернизация внешнего ограждения (0,368 км) ПС 110/35/10 кВ Монастырщина с монтажом защитных барьеров Егоза	0,00	0,00	0,00
826	J_СМ-2567	Модернизация внешнего ограждения (0,166 км) ПС 110/10 кВ Макшеево Починковского РЭС с монтажом защитных барьеров Егоза	0,00	0,00	0,00
827	J_СМ-2568	Модернизация внешнего ограждения (0,380 км) ПС 110/35/10 кВ Хиславичи с монтажом защитных барьеров Егоза	0,00	0,00	0,00
828	J_ТБ-2001	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 110 кВ М. Талинская (инв. №13286/10, 13336/10, 13328/10) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
829	J_ТБ-2011	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 110 кВ Н. Лядинская (инв. № 13284/10, № 13273/10, № 13267/10, № 13275/10) с установкой реклоузеров (1шт), разъединителей (1 шт)	0,00	0,00	0,00
830	J_ТБ-2013	Модернизация ВЛ 10 кВ №5 ПС 35 кВ Серебряковская (инв. № 12924/10) с установкой разъединителей (3 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
831	J_ОР-1326	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.16 ПС 110/10/6 кВ Приборная с установкой ИКЗ (1 шт) Автоматизация РЭС	0,00	0,00	0,00
832	J_ТБ-2041	Модернизация ВЛ 6 кВ №38 ПС 110 кВ Тамбовская №5 (инв. № 12655/10) с установкой разъединителей (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
833	J_ТБ-2005	Модернизация ВЛ 10 кВ №03 ПС 35 кВ Татановская (инв. № 12238/10, 12245/10) с установкой реклоузеров (4 шт), разъединителей (5 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
834	J_ТБ-2043	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 35 кВ Горельская (инв. № 12213/10, 12231/10) с установкой разъединителей (2 шт), реклоузеров (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
835	J_ТБ-2047	Модернизация ВЛ 10 кВ №04 ПС 35 кВ Татановская (инв. № 12259/10) с установкой разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
836	J_ТБ-2016	Модернизация ВЛ 10 кВ №6 ПС 110 кВ Комсомольская (инв. № 13707/10, № 12824/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
837	J_ТБ-2021	Модернизация ВЛ 10 кВ №7 ПС 110 кВ Комсомольская (инв. № 13322/10) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (2 шт)	0,00	0,00	0,00
838	J_ТБ-2029	Модернизация ВЛ 10 кВ №10 ПС 110 кВ Комсомольская (инв. № 12010097-00) с установкой разъединителей (1 шт), ИКЗ (1шт)	0,00	0,00	0,00
839	J_ТБ-2048	Модернизация ВЛ 10 кВ №6 ПС 35 кВ Горельская (инв. № 12207/10) с установкой разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
840	J_ТВ-1747	Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 и 2 с.ш. проектируемой БКТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Южная до границы земельного участка Заявителя для Техприсоединения Департамента жилищно-коммунального хозяйства, жилищной политики и строительства администрации города Твери, договор №41664434 от 06.09.18 (доходный; свыше 670 кВт; протяженность 0,300 км)	0,00	0,04	0,00
841	J_ТБ-2024	Модернизация ВЛ 10 кВ №8 ПС 110 кВ Н. Лядинская (инв. № 13288/10, № 13282/10, № 13276/10, № 13260/10, № 13252/10, № 13269/10, № 13271/10, № 13272/10, № 13270/10, № 13258/10, № 13278/10, № 13287/10, №13320/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
842	J_ТБ-2027	Модернизация ВЛ 10 кВ №9 ПС 110 кВ Н. Лядинская (инв. № 12223/10, № 13279/10, № 13335/10) с установкой разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
843	J_ТБ-2037	Модернизация ВЛ 10 кВ №19 ПС 110 кВ Тамбовская №6 (инв. № 12256/10, № 13713/10) с установкой разъединителей (2 шт), ИКЗ (3 шт)	0,00	0,00	0,00
844	J_ТБ-2038	Модернизация ВЛ 6 кВ №21 ПС 110 кВ Тамбовская №8 (инв. № 12935/10) с установкой разъединителей (1 шт)	0,00	0,00	0,00
845	J_ТБ-2040	Модернизация ВЛ 6 кВ №22 ПС 110 кВ Тамбовская №8 (инв. № 12935/10) с установкой реклоузеров (1шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (3 шт)	0,00	0,00	0,00
846	J_ТБ-1997	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 110 кВ М. Талинская (инв. № 13742/10) с установкой разъединителей (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
847	J_ТБ-2008	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 35 кВ Серебряковская (инв. № 12526/10, № 12522/10, № 12521/10, № 13843/10) с	0,00	0,00	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		установкой разъединителей (3 шт), ИКЗ (3 шт)			
848	J_ТБ-2032	Модернизация ВЛ 10 кВ №14 ПС 110 кВ Тамбовская №6 (инв. №12258/10, 12226/10, 12237/10, 12215/10) с установкой реклоузеров (4 шт), разъединителей (6 шт)	0,00	0,00	0,00
849	J_ТБ-2044	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 35 кВ Черняновская (инв. № 12236/10, 12232/10, 12240/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
850	J_ТБ-2014	Модернизация ВЛ 10 кВ №5 ПС 35 кВ Черняновская (инв. № 12227/10) с установкой реклоузеров (1шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
851	J_ТБ-2033	Модернизация ВЛ 10 кВ №15 ПС 110 кВ Тамбовская №6 (инв. №12249/10, 12239/10, 12391/10, 12665/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (2 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
852	J_ТБ-2009	Модернизация ВЛ 10 кВ №04 ПС 35 кВ Суравская (инв. № 12250/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
853	J_ТБ-2020	Модернизация ВЛ 10 кВ №07 ПС 35 кВ Суравская (инв. № 12250/10) с установкой разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
854	J_ТБ-2023	Модернизация ВЛ 10 кВ №08 ПС 35 кВ Суравская (инв. № 12827/10) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт)	0,00	0,00	0,00
855	J_ТБ-2035	Модернизация ВЛ 10 кВ №17 ПС 110 кВ Тамбовская №6 (инв. №12225/10, 12244/10, 12389/10, 13700/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (6 шт), ИКЗ (4 шт)	0,00	0,00	0,00
856	J_ТБ-2046	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 35 кВ Горельская (инв. № 12209/10, 12230/10, 12219/10, 12217/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
857	J_ТБ-2028	Модернизация ВЛ 10 кВ №09 ПС 35 кВ Авдеевская (инв. № 13053/10, № 13081/10, № 13075/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (3 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
858	J_ТБ-2006	Модернизация ВЛ 10 кВ №04 ПС 35 кВ Б.Двойневская (инв. № 13067/10, № 13070/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
859	J_ТБ-2015	Модернизация ВЛ 10 кВ №06 ПС 35 кВ Тимирязевская (инв. № 12832/10)с установкой реклоузеров (2шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
860	J_ТБ-2017	Модернизация ВЛ 10 кВ №07 ПС 35 кВ Новосельцевская (инв. № 13467/10, № 13451/10, № 13456/10, № 13466/10) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (2 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
861	J_ТБ-2025	Модернизация ВЛ 10 кВ №8 ПС ЦРП №2 (инв. № 12507/10, 12510/10, 12544/10, 12525/10, 12534/10, 12541/10, 12670/10) с установкой разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
862	J_СМ-2710	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Герчики (инв.№ 320770819) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт	0,00	0,00	0,00
863	J_ТБ-2003	Модернизация ВЛ 10 кВ №03 ПС 35 кВ Новосельцевская (инв. № 13461/10, № 13453/10) с установкой разъединителей (2 шт)	0,00	0,00	0,00
864	J_ТБ-2010	Модернизация ВЛ 10 кВ №04 ПС 35 кВ Тимирязевская (инв. № 12501/10) с установкой разъединителей (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
865	J_ТБ-2030	Модернизация ВЛ 10 кВ №11 ПС 35 кВ Тимирязевская (инв. № 13559/10, 12504/10, 12538/10, 12515/10, 12527/10, 12648/10, 12633/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей (4 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
866	J_ТБ-2031	Модернизация ВЛ 10 кВ №12 ПС 35 кВ Новосельцевская (инв. № 13512/10, № 13454/10, № 13462/10, № 13510/10) с установкой разъединителей (1 шт)	0,00	0,00	0,00
867	J_ТБ-2034	Модернизация ВЛ 10 кВ №16 ПС 35 кВ Тимирязевская (инв. № 12502/10, № 12543/10, № 12626/10) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (5 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
868	J_ТБ-2036	Модернизация ВЛ 10 кВ №18 ПС 35 кВ Тимирязевская (инв. № 12503/10, № 12532/10) с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей (6 шт), ИКЗ (4 шт)	0,00	0,00	0,00
869	J_ТБ-2039	Модернизация ВЛ 10 кВ №22 ПС 110 кВ Комсомольская (инв. № 12010654-00) с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей (1 шт)	0,00	0,00	0,00
870	J_ТБ-2042	Модернизация ВЛ 10 кВ №11 ПС 35 кВ Викторская (инв. №13499/10, №13506/10) с установкой разъединителей (1 шт)	0,00	0,00	0,00
871	J_ТБ-2022	Модернизация ВЛ 10 кВ №8 ПС 35 кВ П. Пригородная (инв. № 12664/10, 12009586-00) с установкой разъединителей (2 шт), ИКЗ (2 шт)	0,00	0,00	0,00
872	J_СМ-2682	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.09 ПС 35/6 Печерск (инв.№327022419) с установкой реклоузеров 3 шт, разъединителей 8 шт, ИКЗ 2 шт	0,00	0,00	0,00
873	J_СМ-2684	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 35/10кВ Катень 1 (инв. №326964919) с установкой реклоузеров 3 шт, разъединителей 8 шт, ИКЗ 2 шт	0,00	0,00	0,00
874	J_СМ-2705	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 110/35/10 кВ Заводская (инв. № 326817319) с установкой разъединителей 2 шт, ИКЗ 2 шт	0,00	0,00	0,00
875	J_СМ-2732	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Одинцово (инв.№ 320620019) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт	0,00	0,00	0,00
876	J_ЯР-3320	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ ПС Волна с установкой индикаторов короткого замыкания (2 шт)	0,00	0,00	0,00
877	J_СМ-2688	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10кВ Аполье (инв. №320961119) с установкой разъединителей 1 шт, ИКЗ 1 шт	0,00	0,00	0,00
878	J_СМ-2690	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 35/6 кВ Верхне-Ясенная (инв. № 320784319) с установкой разъединителей 1 шт, ИКЗ 1 шт	0,00	0,00	0,00
879	J_СМ-2692	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Верховье (инв. № 326921119) с установкой разъединителей 1 шт, ИКЗ 1 шт	0,00	0,00	0,00
880	J_ЯР-3351	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.613 ПС 110/35/6 кВ Константиново (инв.№3000859) с установкой индикаторов короткого замыкания (1 шт)	0,00	0,00	0,00
881	J_СМ-2687	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.07 ПС 35/6 кВ Гнездово (инв. № 320788219) с установкой реклоузеров 3 шт, разъединителей 8 шт, ИКЗ 2 шт	0,00	0,00	0,00
882	J_СМ-2693	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 35/10 кВ Жуковская (инв. №326862919) с установкой разъединителей (1 шт), ИКЗ (1 шт)	0,00	0,00	0,00
883	J_СМ-2697	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.03 ПС 110/35/6кВ Карьерная (инв. №327230719) с установкой разъединителей 1 шт, ИКЗ 1 шт	0,00	0,00	0,00
884	J_СМ-2698	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 35/10 кВ Кошино (инв. №323551519) с установкой разъединителей 1 шт, ИКЗ 1 шт	0,00	0,00	0,00
885	J_СМ-2699	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 35/10кВ Ольша (инв. №320975519) с установкой разъединителей 1 шт, ИКЗ 1 шт	0,00	0,00	0,00
886	J_СМ-2704	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.13 ПС 110/6 кВ Западная (320468319) с установкой разъединителей 2 шт, ИКЗ 2 шт	0,00	0,00	0,00
887	J_СМ-2711	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.001 ПС 35/6 кВ Гнездово (инв.№	0,00	0,00	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		320601519) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт			
888	J_СМ-2718	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10кВ Каспля(инв. №320555019) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт	0,00	0,00	0,00
889	J_СМ-2730	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Кошино (инв. №320880119) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт	0,00	0,00	0,00
890	J_СМ-2733	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 35/10 кВ Одинцово (инв.№326940719) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт	0,00	0,00	0,00
891	J_СМ-2737	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Одинцово (инв. № 323556119) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт	0,00	0,00	0,00
892	J_СМ-2740	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 110/35/10 кВ Мазальцево (инв. № 320300119) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 4 шт	0,00	0,00	0,00
893	J_СМ-2706	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 35/6 кВ Печерск (инв.№ 320456219) с установкой разъединителей 2 шт, ИКЗ 2 шт	0,00	0,00	0,00
894	J_СМ-2715	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10кВ Жуковская (инв. №327004619) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт	0,00	0,00	0,00
895	J_СМ-2725	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10кВ Катынь 1 (инв. №320294219) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт	0,00	0,00	0,00
896	J_СМ-2731	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 110/10 кВ Мерлино (инв.№ 326931819) с установкой реклоузеров 1 шт, разъединителей 2 шт	0,00	0,00	0,00
897	J_СМ-2736	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Рябцево (инв.№ 320455519) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 5 шт, ИКЗ 1 шт	0,00	0,00	0,00
898	J_СМ-2689	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10 кВ Рябцево (инв.№320521219) с установкой реклоузеров 3 шт, разъединителей 7 шт, ИКЗ 1 шт	0,00	0,00	0,00
899	J_СМ-2700	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Рябцево (инв.№ 320609319) с установкой разъединителей 1 шт, ИКЗ 1 шт	0,00	0,00	0,00
900	J_СМ-2707	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 35/10 кВ Рябцево (инв.№320610419) с установкой разъединителей 2 шт, ИКЗ 2 шт	0,00	0,00	0,00
901	J_ЯР-2917	Строительство КЛ 0,4 кВ №1, 2 ТП-1001 ф.24, 34 ПС 220/110/6 кВ Вега для Техприсоединения ООО Газпром инвестгазификация договор №41629796 от 10.08.18 (до 670 кВт; протяженность 0,2 км)	0,00	0,00	0,00
902	J_БЛ-4917	Строительство КЛ 0,4 кВ №1, 2 от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Ватутинская до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г. Валуйки (доходный; до 670 кВт; протяженность 1,593 км, в том числе ГНБ - 0,176 км)	0,00	0,03	0,00
903	J_ТВ-1743	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Южная с заменой трансформаторов тока (6 шт) для Техприсоединения Департамента ЖКХ, жилищной политики и строительства администрации г. Тверь, договор №41664434 от 06.09.18 (свыше 670 кВт)	0,00	0,02	0,00
904	J_СМ-2735	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 35/10кВ Трудилово (инв. №320299919) с установкой реклоузеров 2 шт, разъединителей 5 шт, ИКЗ 1 шт	0,00	0,00	0,00
905	J_БЛ-4910	Техпереворужение ПС 110/6/6 кВ Белгород с заменой трансформаторов тока в ячейке 6 кВ №307 (4 шт),	0,00	0,00	0,00

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
		для Техприсоединения ОАО Белгородский Завод Ритм, договор №41717236 от 01.10.18, г.Белгород (свыше 670 кВт)			
906	Ж_БЛ-5513	Строительство КЛ 10 кВ от КТП-7 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкое для э/снабжения мкр. ИЖС Стрелецкое-83, Белгородский р-н (2-очередь; протяженность 1,422 км)	0,00	0,00	0,00
907	Ж_БЛ-5098	Техпереворужение КТП-1521, КТП-1524, КТП-1518 ф.15 ПС 110/35/10 кВ Волоконовка с заменой автоматического выключателя (4 шт), п.Волоконовка Волоконовский р-н	0,00	0,00	0,00
908	Ж_БЛ-5097	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 ТП-1518 ПС 110/35/10 кВ Волоконовка с заменой неизолированного провода на СИП большего сечения и установкой опор (25 шт), п.Волоконовка Волоконовский р-н (протяженность 0,761 км)	0,00	0,00	0,03
909	Ж_БЛ-5110	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 35/10 кВ Курасовка с заменой неизолированного провода на СИП большего сечения и установкой опор (30 шт) с.Песчаное Ивнянский р-н (протяженность 1,507 км)	0,00	0,00	0,15
910	Ж_БЛ-5099	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 35/10 кВ Бессоновка с монтажом разъединителя (4 шт) с.Солохи Белгородский р-н	0,00	0,00	0,01
911	Ж_БЛ-5100	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Бессоновка с монтажом разъединителя (1 шт) с.Солохи Белгородский р-н	0,00	0,00	0,01
912	Ж_БЛ-5101	Техпереворужение КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Бессоновка с заменой участка кабеля с.Солохи Белгородский р-н (протяженность 0,08 км)	0,00	0,00	0,02
913	Ж_БЛ-5102	Техпереворужение КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 35/10 кВ Бессоновка с заменой участка кабеля с.Солохи Белгородский р-н (протяженность 0,072 км)	0,00	0,00	0,02
914	Ж_БЛ-5104	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.1 РП 6 кВ Разумное ф.1 ПС 110/35/6 кВ Восточная с монтажом разъединителя (11 шт), с.Н.Ольшанец Белгородский р-н	0,00	0,00	0,07
915	Ж_БЛ-5107	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 35/10 кВ Курасовка с монтажом разъединителей (4 шт) с.Песчаное Ивнянский р-н	0,00	0,00	0,02
916	Ж_БЛ-5113	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 35/10 кВ Бессоновка с заменой разъединителя (1 шт) с.Щетиновка Белгородский район	0,00	0,00	0,01
917	Ж_ВР-1790	Реконструкция ТП 10 кВ №258 ПС 110/10 кВ №36 Воронежская с переносом на новую площадку (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Шишкина А.В., договор №3600/19550/17 от 19.01.2018; инв. №13019411/С; трансформаторная мощность 0,160 МВА)	0,00	0,11	0,00
918	Ж_ВР-1789	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 110/10 кВ №36 Воронежская с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Шишкина А.В., договор №3600/19550/17 от 19.01.18; инв.№1202095500; протяженность 0,040 км)	0,00	0,17	0,00
919	Ж_ЛП-2051	Строительство КЛ 0,4 кВ ТП №1008 ПС 110/10 кВ Университетская до границы земельного участка заявителя для Техприсоединения ООО Инкомспецстрой, договор №41695107 от 23.11.18 (свыше 670 кВт, протяженность 0,03 км)	0,00	0,00	0,08
920	Ж_ЛП-2052	Строительство ВЛ 0,4 кВ ТП №1008 ПС 110/10 кВ Университетская до границы земельного участка заявителя для Техприсоединения ООО Инкомспецстрой, договор №41695107 от 23.11.18 (свыше 670 кВт, протяженность 0,18 км)	0,00	0,00	0,19

№	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели за 9 мес. 2019 г. (млн руб.)		
			Финансирование	Освоение	Ввод ОС
921	J_ЛП-2061	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП №464 ПС 35/10 кВ Конь-Колодезь с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОКУ Управление капитального строительства Липецкой области, договор №41690742 от 24.09.18; протяженность 0,058 км)	0,00	0,00	0,06
922	J_ЛП-2047	Модернизация ВЛ 10 кВ №9 ПС 35/10 кВ Яковлево с заменой опоры (увеличение габаритов) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Черкизово-Свиноводство, договор №41667751 от 21.06.18)	0,00	0,00	0,03
923	J_ЛП-2080	Модернизация в пролете оп.59-60 ВЛ 10 кВ Связь ПС 35/10 кВ Трубетчино с установкой дополнительной опоры (1 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО СУ-11 Липецкстрой-Л, договор №41713098 от 18.09.18)	0,00	0,00	0,03
924	J_СМ-2594	Реконструкция КЛ 10 кВ ф.14 ПС 110/35/10 кВ Вязьма-1 с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Администрация Вяземского района Смоленской области, договор №41695942 от 03.09.18; протяженность 0,2 км)	0,00	0,00	0,27
925	J_СМ-2586	НИОКР "Исследование существующих систем компенсации емкостных токов замыкания на землю 6-10 кВ"	0,00	-0,50	0,00
926	J_ТБ-1668	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03, 15 ПС 35/10 кВ Сабуровская (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Стандартстрой, договор №6800/05757/18 от 15.08.18; протяженность 0,443 км)	0,00	0,00	0,17
927	J_ТБ-1669	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8, 13 ПС 35/10 кВ Сабуровская (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Стандартстрой, договор №6800/05757/18 от 15.08.18; протяженность 0,266 км)	0,00	0,00	0,25
928	J_ТБ-1670	Модернизация ВЛ 0,4 кВ №1, 2 КТП-1134, 1136 ф.03,14 ПС 35/10 кВ Сабуровская (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Стандартстрой, договор №6800/05757/18 от 15.08.18; протяженность 0,110 км)	0,00	0,00	0,12
929	J_ТБ-1671	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Ракшинская (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Строй НЭС-АБ, договор №6800/05961/18 от 05.09.18; протяженность 1,697 км)	0,00	0,00	0,67
930	J_ТБ-1672	Модернизация ВЛ 0,4 кВ 1,2 КТП-497 ф.3 ПС 35/10 кВ Ракшинская (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Строй НЭС-АБ, договор №6800/05961/18 от 05.09.18; протяженность 0,380 км)	0,00	0,00	0,28
931	J_ТВ-1823	Приобретение Транспорта. Снегоходы (50 шт)	0,00	0,00	0,00
932	J_ТВ-1829	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (Планшеты 129 шт)	0,00	5,22	5,22
Итого по выборке			508,35	529,13	398,57

Источник: Данные Отчета, данные ИПР

ПРИЛОЖЕНИЕ D

ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ ПОСТАНОВЛЕНИЯ №24 К СОДЕРЖАНИЮ ПАСПОРТОВ ИП

Требования к содержанию п. 27 Постановления №24	№	Наименование, используемое в Отчете Консультанта
а) идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации; (в ред. Постановления Правительства РФ от 17.02.2017 N 202)	1	- идентификатор инвестиционного проекта
б) планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта;	2	- цели
	3	- этапы
	4	- сроки
	5	- конкретные результаты
в) показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;	6	- показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности
г) оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);	7	- оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы
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 уже реализуемых проектов;	8	- наименование объектов
	9	- планируемые сроки
	10	- объемы выполнения контрольных этапов
	11	- объемы финансирования и освоения
	12	- распределение на этапы работ
	13	- ввод ОС
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;	14	- ход реализации
	15	- результаты закупок
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 присоединению определены мероприятия, предусмотренные	16	- информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей

Требования к содержанию п. 27 Постановления №24	№	Наименование, используемое в Отчете Консультанта
инвестиционным проектом;		
з) информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом;	17	- информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах Компании
и) проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);	18	- проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций
к) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;	19	- информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства
л) информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;	20	- информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования
м) информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	21	- информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства

<p>н) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в порядке, установленном Правительством РФ, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальных класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт; в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в порядке, установленном Правительством РФ, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов РФ в Единой энергетической системе России линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;</p>	22	<p>- информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: в схеме и программе развития Единой энергетической системы России и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации</p>
<p>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;</p>	23	<p>- информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России</p>
<p>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. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта- схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных.</p>	24	<p>- карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом</p>

Источник: Постановление №24

ПРИЛОЖЕНИЕ Е

ЗАМЕЧАНИЯ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ПАСПОРТОВ ИП

Рассматриваемый раздел паспорта	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Группа ИП	Значение паспорта	Комментарии МРСК "Центра"
б) планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта;					
Цели					
Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте (п. 2)	J_ИА-4	Разработка информационной системы "Работа в энергетике" (НМА-сч.0805*)	Прочие ИП	нд	Технический сбой, будет исправлено в последующей отчетности
Конкретные результаты					
Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта (п. 3)	J_ИА-4	Разработка информационной системы "Работа в энергетике" (НМА-сч.0805*)	Прочие ИП	нд	Технический сбой, будет исправлено в последующей отчетности
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 уже реализуемых проектов;					
Наименование объектов					
Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта (п. 3)	J_ИА-4	Разработка информационной системы "Работа в энергетике" (НМА-сч.0805*)	Прочие ИП	нд	Технический сбой, будет исправлено в последующей отчетности
Планируемые сроки					
Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта (ст. Ф. Факт (предложения по корректировке плана)/окончание (дата))	J_ВР-1761	Модернизация ВЛ 110 кВ НВАЭС - Бобров 1,2 (инв. №903508/Л) с установкой дополнительных металлических анкерных опор У 110 (4 шт), УС 110 (3 шт) - пересечение с ВЛ 220 кВ ФСК ЕЭС. (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ПАО ФСК ЕЭС, договор №3600/11631/18 от 21.08.18)	Реконструкция, модернизация, ТП	нд	По внеплановым ИП такая информация не раскрывается, поскольку плановые сроки не утверждены.

Рассматриваемый раздел паспорта	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Группа ИП	Значение паспорта	Комментарии МРСК "Центра"
	J_ИА-4	Разработка информационной системы "Работа в энергетике" (НМА-сч.0805*)	Прочие ИП	нд	
Объемы выполнения контрольных этапов					
Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта (ст. Н. Процент выполнения за отчетный период (%))	J_ВР-1761	Модернизация ВЛ 110 кВ НВАЭС - Бобров 1,2 (инв. №903508/Л) с установкой дополнительных металлических анкерных опор У 110 (4 шт), УС 110 (3 шт) - пересечение с ВЛ 220 кВ ФСК ЕЭС. (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ПАО ФСК ЕЭС, договор №3600/11631/18 от 21.08.18)	Реконструкция, модернизация, ТП	нд	По внеплановым ИП такая информация не раскрывается, поскольку плановые сроки не утверждены.
	J_ТБ-2053	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 Рахманинская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Гриднев, договор №6800/02091/19 от 17.02.19, инв.№3320; протяженность 0,102 км)	Реконструкция, модернизация, ТП	нд	
	J_БЛ-4884	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-504 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая с заменой опор (7 шт) с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Линдор, договор № 41721320 от 01.10.18, Белгородский р-н)	Реконструкция, модернизация, ТП	нд	
з) информация об определенных договорами об осуществлении ТП к электрическим сетям обязательствах Компании;					
Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям,... (п. 17)	I_ЛП-1741	Строительство отпайки оп.48 ВЛ 35 кВ Перемычка ПС 220/110/35 кВ Дон до оп.19 ВЛ 35 кВ Рождество для ТП ОАО Лебедянский сахарный завод договор №41202175 от 24.06.17 (свыше 670 кВт, протяж. 11км)	ТП	0	Технический сбой, будет исправлено в последующей отчетности
	I_БЛ-4595	Строительство КЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для ТП ООО Алексеевский соевый комбинат, договор № 41571656 от 12.04.18 ...	ТП	нд	Технический сбой, будет исправлено в последующей отчетности

Рассматриваемый раздел паспорта	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Группа ИП	Значение паспорта	Комментарии МРСК "Центра"
и) проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);					
Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте (п. 21)	I_ЛП-1741	Строительство отпайки оп.48 ВЛ 35 кВ Перемычка ПС 220/110/35 кВ Дон до оп.19 ВЛ 35 кВ Рождество для ТП ОАО Лебедянский сахарный завод договор №41202175 от 24.06.17 (свыше 670 кВт, протяженность 11,0 км)	ТП	нд	Данные для заполнения показателя отсутствуют
к) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;					
Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте (п.22)	I_ТВ-1656	Строительство ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-962 Поминово ПС 35/10 кВ Тургиново в рамках автоматизации ПС 35/10 кВ Тургиново (протяженность 0,6 км)	Прочее новое стро-во объектов эл-ого хозяйства	нд	Данные для заполнения показателя отсутствуют
	F_2613 *	Строительство ПС 35/6 кВ Черная Слобода с трансформаторами 2х6,3 МВА, с монтажом разъединителей 35 кВ (2 шт), вакуумных выключателей 35 кВ (2 шт), оборудования КРУН 35 кВ, КРУ 10 кВ, блочно-модульного здания (трансформаторная мощность 12,6 МВА)	ИП, реализация которых обуславливается СиПР	нд	Данные для заполнения показателя отсутствуют
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;					
Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте (п. 20)	F_2613 *	Строительство ПС 35/6 кВ Черная Слобода с трансформаторами 2х6,3 МВА, с монтажом разъединителей 35 кВ (2 шт), вакуумных выключателей 35 кВ (2 шт), оборудования КРУН 35 кВ, КРУ 10 кВ, блочно-модульного здания (трансформаторная мощность 12,6 МВА)	ИП, реализация которых обуславливается СиПР	нд	Данные для заполнения показателя отсутствуют
	I_ЯР-2793	Строительство КЛ 35 кВ - кабельный переход ВЛ 35 кВ Филинская-1, 2 с заходами на ПС 35/10 кВ Лесные Поляны, с монтажом участка 2-й цепи в пролете опор №№8-26 (протяженность 0,266 км)	ИП, реализация которых обуславливается СиПР	нд	Данные для заполнения показателя отсутствуют

Источник: данные паспортов ИП, комментарии представителей Компании

ПРИЛОЖЕНИЕ F

СВЕРКА ДАННЫХ БУ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА ПО ПОКАЗАТЕЛЮ «ПРИНЯТИЕ К УЧЕТУ ОБЪЕКТОВ ОС» ЗА 3 КВ. 2019 Г.

тыс. руб.

Филиал	Поступления (Дт 01) по данным ОСВ	Внутренние обороты по данным анализа счета	Расхождения БУ «-» Отчет	Данные Формы 13 Отчета
Белгородэнерго	837 306	-	-	837 306
Брянскэнерго	173 743	1 012	-	174 755
Воронежэнерго	597 325	-	-	597 325
ИА ПАО МРСК Центра	227	-	-	227
Костромаэнерго	258 941	7 587	-	266 528
Курскэнерго	152 627	-	-	152 627
Липецкэнерго	517 514	-	-	517 514
Орелэнерго	296 008	-	-	296 008
Смоленскэнерго	591 627	3 035	-	594 661
Тамбовэнерго	205 660	-	-	205 660
Тверьэнерго	1 122 758	(25 290)	-	1 097 468
Ярэнерго	712 394	13 657	-	726 051
Итого МРСК Центра	5 466 129	0	-	5 466 129

Источник: данные Отчета, данные бухгалтерских выгрузок

СВЕРКА ДАННЫХ БУ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА ПО ПОКАЗАТЕЛЮ «ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ» ЗА 3 КВ 2019 Г.

тыс. руб.

Филиал	Поступления (Дт 08) по данным ОСВ	Внутренние обороты по данным анализа счета	Расхождения БУ «-» Отчет	Данные Формы 12 Отчета
Белгородэнерго	1 305 077	-	-	1 305 077
Брянскэнерго	364 733	1 012	-	365 745
Воронежэнерго	770 709	-	-	770 709
ИА ПАО МРСК Центра	1 222	-	-	1 222
Костромаэнерго	344 229	7 587	-	351 816
Курскэнерго	237 968	-	-	237 968
Липецкэнерго	492 707	-	-	492 707
Орелэнерго	291 167	-	-	291 167
Смоленскэнерго	577 307	3 035	-	580 342
Тамбовэнерго	283 558	-	-	283 558
Тверьэнерго	1 070 916	(25 290)	-	1 045 626
Ярэнерго	697 625	13 657	-	711 282
Итого МРСК Центра	6 437 217	0	-	6 437 217

Источник: данные Отчета, данные бухгалтерских выгрузок

ПРИЛОЖЕНИЕ G

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ВНЕБОРОТНЫХ АКТИВОВ, ВКЛЮЧЕННЫХ В ВЫБОРКУ КОНСУЛЬТАНТА

Филиал	Инвентарный номер ОС	Наименование объекта	Дата оприход.	Поступления ОС (Дт01)/НЗС (Дт08) за 9 мес. 2019 г.
Объекты ОС				
Белгородэнерго	12000186-00	КЛ 10кВ ПС Дубовое -РП 36 Г-18; Г-19	28.02.2007	12 090 461
	131999СО	ВЛ 35 кВ Казацкая- Старый Оскол-1 3,85 км(М)	22.09.2008	26 660 983
	920010	Об. РП-26 КСО-266-12	04.08.2005	35 455 907
	13027293-00	РП 10кВ Новосадовый	31.03.2019	33 042 941
	16001971-00	Электротехническая лаборатория Русич на шасси ГАЗ-	29.07.2019	12 291 000
Брянскэнерго	16000820-00	Колесный трактор ХТЗ-150к-09-26-15, агрегатируемый	31.08.2019	7 477 500
	12010452-00	ВЛ 10кВ от оп.№8 ф.1008 ПС 35/10кВ Невдольская	30.06.2019	2 087 762
Костромаэнерго	12971	ВЛ-10кв ф10-54 ПС Мотордеталь (протяжённость 6,01	01.11.1995	4 742 546
Курскэнерго	13010590-00	ТП-13/25кВА , ф.415.10 д.1-я Моква, Моковский с/с	30.09.2010	633 622
	16001183-00	Автогидроподъёмник 48128С-7 (ПСС-131.18Э на шасси	20.08.2019	3 873 390
Орелэнерго	ОРЛ-00022	ВЛ-110 кВ ПС Восточная2-СПЗ-Районная	27.06.2019	15 443 883
Смоленскэнерго	325063800	ОБОРУДОВАНИЕ ПС 110/35/10КВ КОЗИНО	01.09.1986	44 373 737
	13010112-00	Аккумуляторная батарея ПС 110/6кВ Сафоново	30.09.2019	17 076 972
Тамбовэнерго	12011383-00	ВЛ 0,4кВ № 3 КТП 339 ВЛ №03 ПС Отъясская	31.05.2019	183 254
	12011432-00	КЛ 10кВ №03 ПС Бокинская	31.08.2019	626 559
Тверьэнерго	15002552-00	Планшет Samsung Galaxy Tab 8.0" SM-T395	02.07.2019	40 470
Воронежэнерго	012107/К	ВЛ-110кв отпайка на п/с Н.Кисляй-11.92км 24.28км -	01.06.1977	12 554 431
	012108/К	ВЛ-110кв отпайка на п/с Козловка-0.29км 0.8км - вт	01.06.1980	16 132 871
	903503/Л	Линия электропередач ВЛ-110кВ НВАЭС - Г. - Деж с о	30.12.1963	16 491 513
	011129/С	ВЛ-35 КВ 43.44.КРАСНОЛИПЬЕ, АРХАНГЕЛЬСКОЕ, ЯБЛОЧН	01.03.1988	14 946 544
	015583/1/С	ВЛ-35 КВ 59-60 КРАСНОЛИПЬЕ -Синие ЛИПЯГИ L-38.5 км	01.01.1972	7 510 186
	12025154/К	КЛ 10 кВ № 08 ПС Н.Кисляй	30.06.2019	8 031 167
	12025244/С	КЛ 6 кВ № 214 ПС № 2	30.09.2019	9 981 178
	13023037/С	Шкаф автоматики аварийной разгрузки трансформатора	31.03.2019	10 391 528
	13023084-00	Система видеоконференцсвязи перемещаемая	28.06.2019	14 071 400
	3719/Б	ВЛ-0,4КВ V-1 С.ЧИГОРАК	01.01.1970	246 448
Липецкэнерго	12025459-00	СТП 1147 ПС Рамонь-2	31.07.2019	230 217
	15002685-00	КЛ 6 кВ КТП 104 - ТП 314	28.02.2019	8 458 302
Ярэнерго	15002687-00	Система хранения Dell EMC Unity 300	31.03.2019	10 424 618
	15002687-00	Планшетный компьютер Samsung Galaxy Tab Active 2 8	20.06.2019	40 470
Объекты НЗС				
Белгородэнерго	40047027-00	ТПИР ПС Промышленная №13022155-00 ЦП		73 958 387
Брянскэнерго	32001484	Трактор колес.ХТЗ-150К с мульч.ИЛН-2200		29 910 000
Воронежэнерго	40026087-00	ТПИР ПС110Бутурлиновка2выключат018717/К		29 074 133

Филиал	Инвентарный номер ОС	Наименование объекта	Дата приход.	Поступления ОС (Дт01)/НЗС (Дт08) за 9 мес. 2019 г.
Курскэнерго	40018687-00	Стр. ВЛ 10кВ ПС 110/10 кВ АРЗ - Свиновод		8 089 761
Орелэнерго	32002612-00	Здание ГРУ		20 473 699
Ярэнерго	000000000002121644	ТС ТДТН-16000/110/115/38,5/11 У1		28 920 866
Итого				536 038 706

Источник: данные бухгалтерских выгрузок

ПРИЛОЖЕНИЕ Н

ТАБЛИЦА 1

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 9 МЕС. 2019Г.
ПО ГРУППЕ ИП «ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси-рование	Освоение	Ввод ОС
Перевыполнение	693,48	548,40	479,28
нд*	334,70	254,14	248,23
Филиал "Белгородэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	29,92	-
Филиал "Брянскэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	33,14	-	-
Филиал "Брянскэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	24,11	20,15	5,49
Филиал "Воронежэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	112,57	-	43,02
Филиал "Костромаэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	56,84	53,83	29,77
Филиал "Курскэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	5,30	10,88	-
Филиал "Липецкэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	27,20	17,69
Филиал "Липецкэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	-	41,75
Филиал "Орелэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	9,20	-
Филиал "Смоленскэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	52,95	-	-
Филиал "Смоленскэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	91,42	80,07
Филиал "Тамбовэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	15,46	-	-
Филиал "Тверьэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	11,53	30,45
Филиал "Ярэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	34,33	-	-
Поступление/отсутствие заявок на технологическое присоединение потребителей	123,89	194,25	115,60
Н_ВР-1455	-	0,15	-
Н_ВР-1456	-	0,13	-
І_БЛ-4592	2,58	2,13	2,10
І_БЛ-4718	0,12	0,11	0,11
І_ВР-1776	-	0,02	-
І_ВР-1781	-	4,27	-
І_КМ-2047	2,24	-	-
І_КР-1149	-	-	0,28
І_КР-1152	-	-	3,89
І_КР-1154	-	-	0,93
І_КР-1296	-	-	0,02
І_СМ-2441	1,39	1,17	-
І_СМ-2442	0,02	0,01	-
І_ТВ-1641	0,09	-	0,08
І_ТВ-1665	0,03	0,03	0,03
Ј_БЛ-4652	0,25	0,21	0,21
Ј_БЛ-4655	2,48	2,09	2,09
Ј_БЛ-4656	4,61	3,87	3,87
Ј_БЛ-4835	1,94	1,64	-
Ј_БЛ-4836	0,25	0,21	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-4837	0,20	0,17	-
J_БЛ-4839	0,20	0,17	-
J_БЛ-4840	1,30	1,09	-
J_БЛ-4841	0,12	0,10	-
J_БЛ-4842	0,22	0,18	-
J_БЛ-4888	1,17	0,98	0,98
J_БЛ-4889	0,11	0,09	0,09
J_БЛ-4890	0,88	0,74	0,74
J_БЛ-4894	0,15	0,13	0,13
J_БЛ-4895	3,52	2,98	2,98
J_БЛ-4899	0,99	0,84	0,84
J_БЛ-4900	3,49	2,92	2,92
J_БЛ-4901	1,57	1,32	1,32
J_БЛ-4902	0,37	0,31	0,31
J_БЛ-4906	4,82	4,05	4,05
J_БЛ-4907	0,20	0,17	0,17
J_БЛ-4908	2,43	2,04	2,04
J_БЛ-4909	0,48	0,42	0,42
J_БЛ-4911	0,02	0,87	-
J_БЛ-4912	-	0,13	-
J_БЛ-4913	-	0,10	-
J_БЛ-4916	0,02	0,70	-
J_БЛ-4917	-	0,03	-
J_БЛ-4918	-	0,16	-
J_БЛ-4919	3,40	2,88	2,88
J_БЛ-4920	1,21	1,03	1,03
J_БЛ-4921	3,09	2,60	2,60
J_БЛ-4922	0,28	0,24	0,24
J_БЛ-5142	0,06	0,05	0,05
J_БЛ-5143	2,20	1,86	1,86
J_БЛ-5597	1,93	1,63	1,63
J_БЛ-5598	2,24	1,88	1,88
J_БЛ-5599	0,23	0,20	0,20
J_БЛ-5600	0,21	0,18	0,18
J_БЛ-5601	0,13	0,11	0,11
J_БЛ-5602	1,94	1,63	1,63
J_БЛ-5603	2,31	1,94	1,94
J_БЛ-5604	0,19	0,16	0,16
J_БЛ-5605	0,49	0,42	0,42
J_БЛ-5611	2,05	1,72	-
J_БЛ-5612	2,15	1,80	-
J_БЛ-5613	0,30	0,25	-
J_БЛ-5614	0,18	0,15	-
J_БЛ-5615	0,15	0,13	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5621	0,07	1,72	-
J_БЛ-5622	0,07	1,84	-
J_БЛ-5623	-	0,23	-
J_БЛ-5625	0,02	0,42	-
J_БЛ-5626	0,03	0,03	0,03
J_БЛ-5638	2,25	1,89	1,89
J_БЛ-5639	2,92	2,45	2,45
J_БЛ-5641	0,06	1,70	-
J_БЛ-5642	0,07	1,82	-
J_БЛ-5644	0,01	0,26	-
J_БЛ-5655	0,03	0,63	0,63
J_БР-1103	0,39	0,34	-
J_БР-1104	0,39	0,34	-
J_БР-1105	0,06	0,05	-
J_БР-1106	0,06	0,05	-
J_БР-1108	0,11	0,10	-
J_БР-1142	1,87	1,58	-
J_БР-1143	0,09	0,08	-
J_БР-1146	0,02	0,02	-
J_БР-1148	0,08	0,07	-
J_БР-1149	0,09	0,07	-
J_БР-1162	0,27	0,23	-
J_БР-1163	0,11	0,09	-
J_БР-1164	2,69	2,27	-
J_БР-1165	2,00	1,69	-
J_БР-1316	0,31	0,27	-
J_БР-1317	0,08	0,07	-
J_БР-1329	0,62	0,53	0,53
J_БР-1330	0,17	1,49	1,49
J_БР-1331	0,23	0,19	0,19
J_БР-1332	0,18	1,57	1,57
J_ВР-1802	-	1,56	-
J_ВР-1803	-	2,84	-
J_ВР-1804	-	7,14	-
J_ВР-1862	-	0,44	-
J_ВР-1867	-	9,98	-
J_ВР-1868	-	6,41	-
J_ВР-1869	-	0,37	-
J_ВР-1870	-	0,30	-
J_ВР-1871	-	2,65	-
J_ВР-2105	-	0,02	-
J_ВР-2455	-	0,57	-
J_ВР-2457	-	0,06	-
J_ВР-2458	-	0,13	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_ВР-2459	-	0,06	-
J_ВР-2675	-	2,09	-
J_ВР-2676	-	5,33	-
J_ВР-2774	-	2,72	-
J_ВР-2776	-	1,29	-
J_ВР-2777	-	0,09	-
J_ВР-2778	-	0,41	-
J_ВР-2784	-	2,09	-
J_ВР-2971	-	0,02	-
J_ВР-2972	-	0,49	-
J_ВР-2973	-	0,06	-
J_ВР-2974	-	0,02	-
J_ВР-2975	-	0,42	-
J_ВР-2976	-	0,06	-
J_ВР-3272	-	2,20	-
J_КМ-2074	0,75	0,64	0,64
J_КМ-2075	0,62	0,52	0,52
J_КМ-2111	0,37	0,31	0,31
J_КМ-2112	0,34	0,28	0,28
J_КМ-2117	0,13	0,11	-
J_КМ-2118	1,46	1,23	1,23
J_КМ-2286	0,27	0,24	0,24
J_КМ-2295	0,02	0,02	-
J_КМ-2296	0,28	0,24	-
J_КМ-2297	0,12	0,10	-
J_КР-1324	0,38	0,37	0,37
J_ЛП-1855	0,11	0,09	0,09
J_ЛП-1856	0,13	0,11	0,11
J_ЛП-1857	3,48	2,93	2,93
J_ЛП-1858	4,31	3,63	3,63
J_ЛП-1859	1,18	0,99	0,99
J_ЛП-1972	0,07	0,30	-
J_ЛП-1973	0,04	0,19	-
J_ЛП-2046	0,14	0,12	0,12
J_ЛП-2112	0,04	0,04	0,03
J_ОР-1165	0,19	0,16	0,16
J_ОР-1166	0,93	0,78	0,78
J_ОР-1167	0,05	0,04	0,04
J_ОР-1168	0,90	0,76	0,76
J_ОР-1170	1,35	1,14	1,14
J_ОР-1176	0,15	0,15	0,15
J_ОР-1269	-	0,08	0,08
J_ОР-1270	-	1,31	1,31
J_ОР-1271	-	0,09	0,09

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_CM-2376	1,75	1,48	1,48
J_CM-2457	0,97	0,82	0,82
J_CM-2458	0,44	0,37	0,37
J_CM-2459	3,02	2,56	2,75
J_CM-2461	0,05	0,04	0,04
J_CM-2508	0,89	0,75	0,75
J_CM-2509	0,05	0,04	0,04
J_CM-2510	0,14	0,12	0,12
J_CM-2511	0,03	0,03	-
J_CM-2521	0,09	0,08	0,08
J_ТБ-1675	0,80	-	-
J_ТБ-1677	0,06	0,05	0,05
J_ТБ-1681	0,13	-	-
J_ТБ-1749	1,04	0,77	-
J_ТБ-1843	0,07	0,06	-
J_ТБ-1931	1,58	1,32	1,32
J_ТБ-1932	0,25	0,21	0,21
J_ТВ-1674	0,15	0,13	0,13
J_ТВ-1675	4,40	3,68	3,68
J_ТВ-1743	-	0,02	-
J_ТВ-1744	-	0,15	-
J_ТВ-1745	-	0,10	-
J_ТВ-1746	-	0,31	-
J_ТВ-1747	-	0,04	-
J_ТВ-1780	1,84	1,54	1,54
J_ТВ-1814	0,02	0,59	0,59
J_ЯР-2861	2,23	1,87	1,87
J_ЯР-2863	0,06	0,05	0,05
J_ЯР-2867	0,02	0,02	-
J_ЯР-2869	0,39	0,33	-
J_ЯР-2878	0,04	0,04	-
J_ЯР-2880	0,77	0,66	-
J_ЯР-2916	0,51	4,63	4,63
J_ЯР-2918	0,40	6,75	6,75
J_ЯР-2919	0,06	0,66	0,66
J_ЯР-2924	0,04	0,12	0,12
J_ЯР-2926	0,19	1,41	1,41
J_ЯР-2927	0,49	7,86	7,85
J_ЯР-2942	4,22	3,54	3,54
J_ЯР-2943	0,34	0,28	0,28
J_ЯР-3188	0,17	0,15	0,15
J_ЯР-3348	0,07	2,14	2,14
Погашение кредиторской задолженности	123,65	-	-
G_ТВ-1344	7,78	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
H_ВР-739	0,01	-	-
H_ВР-1450	7,80	-	-
H_ВР-1455	0,18	-	-
H_ВР-1456	0,15	-	-
H_ЛП-1335	15,36	-	-
H_ЛП-1389	1,90	-	-
I_ВР-1080	0,36	-	-
I_ВР-1082	0,36	-	-
I_ВР-1781	1,37	-	-
I_ЛП-1762	0,21	-	-
I_ЛП-1763	0,06	-	-
I_ЛП-1764	0,21	-	-
I_ЛП-1860	0,04	-	-
I_ЛП-1975	0,69	-	-
I_ЛП-1976	1,38	-	-
I_ОР-1100	1,74	-	-
I_ОР-1102	0,55	-	-
I_ОР-1122	4,91	-	-
I_ОР-1128	1,35	-	-
I_ТВ-1419	38,48	-	-
I_ТВ-1575	0,03	-	-
I_ТВ-1645	0,24	-	-
I_ТВ-1647	0,29	-	-
J_ВР-1802	1,87	-	-
J_ВР-1803	3,50	-	-
J_ВР-1804	9,49	-	-
J_ВР-1862	0,53	-	-
J_ВР-1867	0,83	-	-
J_ВР-1868	0,69	-	-
J_ВР-1869	0,05	-	-
J_ВР-1870	0,05	-	-
J_ВР-1871	3,18	-	-
J_ВР-2105	0,02	-	-
J_ВР-2455	0,68	-	-
J_ВР-2457	0,07	-	-
J_ВР-2458	0,16	-	-
J_ВР-2675	2,49	-	-
J_ВР-2676	0,25	-	-
J_ВР-2774	0,13	-	-
J_ВР-2776	1,53	-	-
J_ВР-2777	0,11	-	-
J_ВР-2778	0,49	-	-
J_ВР-2784	0,17	-	-
J_ВР-2971	0,02	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_ВР-2972	0,58	-	-
J_ВР-2973	0,07	-	-
J_ВР-2974	0,02	-	-
J_ВР-2975	0,51	-	-
J_ВР-2976	0,07	-	-
J_ВР-3272	2,53	-	-
J_ЛП-1923	2,13	-	-
J_ЯР-2864	1,91	-	-
J_ЯР-2866	0,19	-	-
J_ЯР-2870	0,09	-	-
J_ЯР-2871	0,11	-	-
J_ЯР-2872	0,25	-	-
J_ЯР-2874	1,05	-	-
J_ЯР-2875	0,39	-	-
J_ЯР-2922	0,05	-	-
J_ЯР-2923	1,95	-	-
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	66,23	42,63	26,18
G_ТВ-55	10,66	-	-
H_ЛП-1387	0,26	0,22	0,23
H_ЛП-1616	0,02	0,14	0,14
H_ЛП-1708	8,94	7,64	-
H_ЛП-1710	-	0,30	-
H_ЛП-1712	0,22	3,13	-
I_БЛ-4284	9,88	0,36	0,36
I_БЛ-4285	16,63	1,98	2,19
I_БР-1079	7,81	6,66	-
I_БР-1081	7,81	6,66	-
I_КР-1149	0,06	0,06	-
I_КР-1152	0,11	0,11	-
I_КР-1286	-	-	5,78
I_КР-1288	-	-	1,41
I_ЛП-1825	0,01	0,18	-
I_ЛП-1852	0,10	0,09	0,35
I_ЛП-1853	0,05	0,04	0,05
I_ЛП-1977	0,24	0,20	0,20
I_ТБ-1615	0,29	0,24	0,24
I_ТБ-1616	1,22	1,03	1,03
I_ЯР-2589	1,75	9,85	10,32
I_ЯР-2591	-	3,61	3,80
I_ЯР-2639	0,11	0,09	0,09
J_ЛП-1897	0,05	0,04	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Выполнение обязательств сетевой организации по доходному договору ТП не льготной категории	23,40	29,77	7,63
I_КР-1270	1,64	1,38	1,38
J_КР-1429	0,28	0,24	-
J_КР-1504	0,17	2,78	-
J_КР-1506	5,44	4,57	-
J_КР-1508	0,18	0,15	-
J_КР-1509	0,27	5,39	-
J_КР-1512	7,05	5,93	5,93
J_КР-1514	0,38	0,32	0,32
J_КР-1515	3,88	3,27	-
J_КР-1518	0,14	2,39	-
J_КР-1525	3,97	3,33	-
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	12,68	10,79	15,88
F_ТВ-503	-	0,48	0,46
H_ЛП-1389	-	-	1,64
H_ТВ-1397	0,41	-	-
I_БЛ-4595	4,99	4,05	2,46
I_БЛ-4639	0,39	0,31	0,31
I_БЛ-4667	0,03	0,03	0,03
I_КР-1296	0,02	0,02	-
I_ЛП-1850	-	-	1,13
I_ЛП-1860	-	-	0,04
I_ЛП-1975	-	-	0,61
I_ЛП-1976	-	-	1,22
I_СМ-2371	0,81	0,65	0,66
I_СМ-2372	1,60	1,34	1,34
I_ТВ-1641	-	0,08	-
I_ЯР-2698	2,19	1,88	1,88
I_ЯР-2701	1,44	1,28	1,28
J_БЛ-4594	0,81	0,68	0,68
J_ЛП-1923	-	-	1,89
J_ЛП-2051	-	-	0,08
J_ЛП-2052	-	-	0,19
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	8,02	15,05	3,28
H_СМ-1945	1,20	1,01	1,70
H_СМ-1946	0,34	0,30	1,59
I_ТВ-1636	-	0,03	-
I_ТВ-1637	-	0,11	-
I_ТВ-1638	-	0,11	-
I_ТВ-1639	0,03	1,20	-
I_ТВ-1640	0,03	0,97	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_KP-1320	1,80	8,09	-
J_KP-1322	0,22	0,19	-
J_KP-1323	0,04	0,86	-
J_OP-1269	0,10	-	-
J_OP-1270	1,56	-	-
J_OP-1271	0,10	-	-
J_CM-2529	0,13	0,08	-
J_CM-2673	1,93	1,62	-
J_CM-2674	0,24	0,20	-
J_CM-2675	0,04	0,03	-
J_CM-2676	0,16	0,14	-
J_CM-2677	0,04	0,04	-
J_CM-2749	0,07	0,07	-
Ввод НЗС	-	-	62,27
F_БЛ-2380	-	-	0,01
H_БЛ-4062	-	-	0,02
H_БР-739	-	-	0,09
H_ВР-1418	-	-	3,25
I_БЛ-4645	-	-	0,78
I_БР-1079	-	-	6,97
I_БР-1081	-	-	6,97
I_БР-1096	-	-	0,20
I_БР-1097	-	-	0,11
I_ВР-1781	-	-	4,27
I_КМ-2021	-	-	2,00
I_КМ-2054	-	-	0,29
J_БР-1164	-	-	2,27
J_БР-1165	-	-	1,69
J_ВР-1803	-	-	2,96
J_ВР-1804	-	-	8,03
J_ВР-1862	-	-	0,44
J_ВР-1867	-	-	9,98
J_ВР-1868	-	-	6,41
J_ВР-1869	-	-	0,37
J_ВР-1870	-	-	0,30
J_ВР-1871	-	-	2,65
J_ВР-3272	-	-	2,20
Иные причины	0,91	1,78	0,21
H_БР-739	-	0,09	-
I_БР-1098	0,02	0,02	-
I_БР-796	0,30	0,27	-
I_БР-797	0,43	0,36	-
I_БР-798	0,08	0,60	-
I_БР-865	0,02	0,02	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_КМ-2021	0,02	0,02	-
I_КМ-2047		0,18	-
J_БР-1102	0,03	0,21	0,21
Невыполнение	-556,02	-390,17	-636,74
нд*	-354,68	-199,19	-446,73
Филиал "Белгородэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-84,94	-23,04	-79,65
Филиал "Брянскэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	-	-18,85
Филиал "Воронежэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	-43,08	-30,68
Филиал "Костромаэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-40,86	-	-22,31
Филиал "Липецкэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-141,31	-	-
Филиал "Орелэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-11,58	-	-
Филиал "Орелэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-7,63	-4,97	-4,97
Филиал "Смоленскэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	-78,36	-138,37
Филиал "Смоленскэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-30,02	-	-
Филиал "Тамбовэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	-	-25,56
Филиал "Тамбовэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-7,13	-	-
Филиал "Тверьэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-31,22	-11,79	-9,36
Филиал "Ярэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	-37,96	-83,21
Филиал "Ярэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	-	-33,76
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	-100,48	-105,75	-133,13
F_2435	-49,74	-55,63	-
F_ТВ-532	-12,40	-11,99	-13,34
F_ТВ-533	-2,24	-1,90	-2,02
G_БР-1225	-1,35	-1,14	-
H_ЛП-1382	-	-	-2,97
I_ВР-1757	-10,25	-8,76	-9,37
I_ВР-1758	-5,71	-4,87	-5,01
I_ВР-1759	-0,73	-0,63	-0,76
I_КР-1285	-0,08	-0,06	-
I_КР-1289	-0,20	-	-
I_ЛП-1741	-	-	-77,99
I_ЛП-1865	-	-0,07	-
I_ЛП-1866	-	-0,71	-
I_ЛП-1867	-	-0,04	-
I_СМ-2373	-1,00	-1,01	-1,04
I_ТВ-1418	-16,47	-18,69	-20,35
I_ТВ-1668	-0,32	-0,27	-0,27
Приостановка договора подряда из-за неготовности заявителей к подключению	-35,80	-30,34	-30,83
I_ЯР-2348	-0,32	-0,27	-0,30
I_ЯР-2349	-13,92	-11,80	-11,95
I_ЯР-2350	-0,53	-0,45	-0,48

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_ЯР-2787	-0,32	-0,27	-0,30
I_ЯР-2788	-0,67	-0,57	-0,59
I_ЯР-2789	-0,67	-0,57	-0,59
I_ЯР-2790	-19,08	-16,17	-16,38
I_ЯР-2791	-0,28	-0,23	-0,24
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	-32,81	-29,75	-9,68
F_ТВ-504	-	-1,71	-1,70
F_ТВ-505	-	-0,84	-0,84
I_БЛ-4590	-0,09	-0,08	-0,09
I_БЛ-4593	-0,24	-0,21	-0,23
I_БЛ-4640	-1,27	-1,10	-1,10
I_БЛ-4641	-0,06	-0,06	-0,06
I_БЛ-4651	-0,58	-0,50	
I_БЛ-4660	-0,83	-0,71	-0,71
I_БЛ-4661	-0,09	-0,08	-0,08
I_БЛ-4662	-0,02	-0,01	-0,01
I_БЛ-4663	-5,29	-4,49	-4,49
I_БЛ-4665	-0,24	-0,20	-0,20
I_БЛ-4666	-0,13	-0,11	-0,11
I_КР-1293	-	-0,01	-
I_КР-1294	-	-0,14	-
I_КР-1295	-	-0,15	-
I_ЛП-1741	-23,96	-19,34	-
I_ЛП-1861	-	-	-0,06
Исключение проекта из инвестиционной программы	-19,43	-24,72	-14,05
F_ТВ-93	-2,84	-10,43	-
I_БЛ-4638	-0,10	-0,08	-0,08
I_ЛП-1860	-	-0,10	-
I_ЛП-1861	-	-0,14	-
I_ЛП-1886	-0,05	-0,05	-0,05
I_ТВ-1664	-0,52	-0,44	-0,44
I_ЯР-2699	-3,22	-2,73	-2,73
I_ЯР-2700	-0,51	-0,43	-0,43
I_ЯР-2702	-0,98	-0,83	-0,83
I_ЯР-2703	-1,91	-1,62	-1,62
I_ЯР-2704	-0,17	-0,14	-0,14
I_ЯР-2705	-6,29	-5,33	-5,33
I_ЯР-2706	-0,22	-0,18	-0,18
I_ЯР-2792	-2,62	-2,22	-2,22
Позднее предоставление актов выполненных работ	-12,11	-0,41	-1,53
F_ТВ-503	-3,63	-	-
F_ТВ-504	-3,85	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
F_ТВ-505	-2,96	-	-
I_КР-1289	-	-0,17	-
I_КР-1297	-	-0,25	-
I_ЛП-1862	-1,13	-	-1,03
I_ЛП-1863	-0,54	-	-0,50
Иные причины	-0,72	-	-0,78
I_КР-1285	-	-	-0,06
I_КР-1289	-	-	-0,17
I_КР-1293	-0,02	-	-0,01
I_КР-1294	-0,16	-	-0,14
I_КР-1295	-0,18	-	-0,15
I_КР-1297	-0,29	-	-0,25
I_ЛП-1861	-0,07	-	-
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	-35,42	-8,63	-21,17
Общий итог	102,04	149,60	-178,63

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 2

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 9 МЕС. 2019Г. ПО ГРУППЕ ИП «РЕКОНСТРУКЦИЯ, МОДЕРНИЗАЦИЯ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	-1 780,05	-1 334,70	-871,77
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	-595,57	-687,62	-293,46
F_2151	-	-151,59	-
F_334	-	-1,59	-
F_689	-0,30	-0,60	-
F_БЛ-1196	-2,83	-2,41	-2,46
F_БЛ-1204	-3,03	-0,46	-2,70
F_БЛ-1208	-2,74	-2,33	-2,40
F_БЛ-1213	-2,59	-0,47	-2,32
F_БЛ-1216	-0,38	-0,28	-1,67
F_БЛ-2064	-1,04	-0,88	-
F_БЛ-2566	-11,62	-9,20	-117,68
F_ВР-20	-0,98	-0,83	-
F_ОР-270	-0,11	-0,10	-
F_ОР-271	-0,15	-0,13	-
F_СМ-230	-1,36	-0,59	-2,87
F_ЯР-1198	-2,71	-2,31	-2,32

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
F_ЯР-57	-11,18	-	-
G_БР-424	-0,09	-0,07	-
G_КМ-1563	-	-0,27	-
H_БЛ-3761	-1,44	-1,31	-1,64
H_БЛ-3974	-0,35	-0,06	-0,32
H_БЛ-3976	-0,18	-0,15	-0,16
H_БЛ-4021	-0,35	-0,29	-
H_БЛ-4022	-0,18	-0,23	-
H_БЛ-4023	-0,18	-0,23	-
H_БР-717	-	-	-3,92
H_БР-718	-	-	-3,92
H_БР-746	-0,07	-0,06	-
H_ВР-1304	-6,63	-0,36	-
H_ВР-1305	-2,80	-12,35	-15,29
H_КР-977	-16,77	-82,01	-
H_ЛП-1431	-42,00	-35,94	-
H_СМ-1967	-	-2,84	-2,84
H_СМ-2266	-0,50	-0,42	-0,48
H_СМ-2267	-0,50	-0,42	-0,48
H_ТБ-1346	-0,65	-0,56	-3,71
H_ТБ-1347	-0,53	-0,46	-3,19
H_ТБ-1348	-0,22	-0,19	-1,67
H_ТБ-1349	-0,42	-0,37	-2,89
H_ТБ-1350	-	-	-1,25
H_ТБ-1351	-	-	-1,28
H_ТБ-1352	-0,21	-0,18	-1,31
H_ТБ-1353	-	-	-1,25
H_ТБ-1354	-	-	-1,17
H_ТБ-1355	-	-	-1,06
H_ТБ-1356	-	-	-1,32
H_ТБ-1357	-0,16	-0,14	-1,13
H_ТБ-1358	-	-	-1,27
H_ТБ-1359	-	-	-0,96
H_ТВ-1364	-55,82	-43,47	-43,47
H_ЯР-1830	-2,24	-	-
H_ЯР-1842	-1,62	-	-
H_ЯР-1843	-1,71	-	-
H_ЯР-1844	-1,71	-	-
H_ЯР-1847	-1,71	-	-
H_ЯР-1848	-1,29	-	-
H_ЯР-1849	-2,25	-	-
H_ЯР-1859	-1,29	-	-
H_ЯР-1860	-0,50	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Н_ЯР-1862	-0,50	-	-
Н_ЯР-1873	-0,59	-	-
Н_ЯР-1874	-0,75	-	-
Н_ЯР-1877	-1,07	-	-
Н_ЯР-1879	-1,37	-	-
Н_ЯР-1880	-0,23	-	-
Н_ЯР-1884	-1,29	-	-
Н_ЯР-1885	-1,40	-	-
Н_ЯР-1886	-1,36	-	-
Н_ЯР-1887	-1,38	-	-
Н_ЯР-1888	-1,36	-	-
Н_ЯР-1889	-1,36	-	-
Н_ЯР-1890	-1,37	-	-
Н_ЯР-1891	-1,45	-	-
Н_ЯР-1893	-1,11	-	-
Н_ЯР-1894	-1,83	-	-
Н_ЯР-1896	-1,25	-	-
Н_ЯР-1898	-1,47	-	-
Н_ЯР-1900	-1,25	-	-
Н_ЯР-1901	-1,08	-	-
Н_ЯР-1903	-0,23	-	-
Н_ЯР-1904	-1,38	-	-
Н_ЯР-1916	-1,36	-	-
Н_ЯР-1917	-2,02	-	-
Н_ЯР-1920	-0,88	-	-
Н_ЯР-1921	-0,13	-	-
Н_ЯР-1922	-0,68	-	-
Н_ЯР-1925	-0,44	-	-
Н_ЯР-1927	-0,12	-	-
Н_ЯР-1928	-0,58	-	-
Н_ЯР-1929	-0,21	-	-
Н_ЯР-1930	-0,67	-	-
Н_ЯР-1931	-0,50	-	-
Н_ЯР-1939	-0,19	-	-
Н_ЯР-1941	-0,38	-	-
Н_ЯР-1943	-0,66	-	-
Н_ЯР-1945	-0,57	-	-
Н_ЯР-2261	-0,15	-	-
І_БЛ-4207	-0,66	-0,56	-0,60
І_БЛ-4705	-	-0,35	-
І_БЛ-4709	-	-0,65	-
І_БЛ-4727	-0,52	-1,62	-
І_БЛ-4728	-0,52	-1,62	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БЛ-4729	-1,50	-4,62	-
I_БЛ-4730	-1,50	-4,61	-
I_БЛ-4731	-0,90	-2,65	-
I_БЛ-4732	-0,87	-2,65	-
I_БЛ-4733	-1,58	-4,84	-
I_БЛ-4734	-1,58	-4,84	-
I_БЛ-4735	-0,26	-0,84	-
I_БЛ-4736	-0,26	-0,84	-
I_БЛ-4737	-1,74	-5,57	-
I_БЛ-4738	-0,70	-2,21	-
I_БЛ-4739	-0,70	-2,21	-
I_БЛ-4740	-0,73	-2,30	-
I_БЛ-4741	-0,74	-2,29	-
I_БЛ-4742	-0,17	-0,56	-
I_БЛ-4743	-0,17	-0,56	-
I_БЛ-4744	-0,69	-2,07	-
I_БЛ-4745	-0,69	-2,07	-
I_БЛ-4843	-9,98	-11,39	-
I_БЛ-4847	-21,02	-0,96	-
I_БЛ-4848	-2,50	-0,49	-
I_БР-1138	-33,57	-34,60	-
I_ВР-1877	-4,31	-6,50	-
I_ВР-1878	-	-1,75	-
I_КМ-2113	-22,37	-27,97	-
I_КР-1325	-51,64	-68,89	-14,46
I_ЛП-1864	-0,47	-0,40	-0,47
I_ОР-1172	-19,68	-18,17	-
I_СМ-2514	-18,06	-9,97	-9,97
I_ТБ-1658	-6,51	-2,92	-4,54
I_ТВ-1424	-32,70	-	-
I_ТВ-1425	-9,41	-	-
I_ТВ-1427	-5,53	-	-
I_ТВ-1593	-	-12,99	-
I_ТВ-1595	-17,88	-	-
I_ТВ-1596	-23,02	-	-
I_ТВ-1624	-	-1,42	-
I_ТВ-1629	-	-4,95	-
I_ТВ-1755	-54,91	-53,00	-13,00
I_ТВ-1760	-22,00	-20,00	-20,00
I_ЯР-2588	-0,07	-	-
I_ЯР-2668	-0,38	-	-
I_ЯР-2758	-2,95	-4,60	-
I_ЯР-2768	-0,11	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Исключение проекта из инвестиционной программы	-470,70	-395,52	-350,76
F_1017 *	-34,09	-92,00	-104,26
F_2459	-	-1,00	-
F_2842	-34,84	-48,47	-
F_3313 *	-96,16	-81,82	-84,80
F_3513	-10,52	-	-
F_3516	-6,03	-	-
F_3635	-	-0,36	-
F_БЛ-1893	-0,66	-0,56	-
F_БЛ-2045	-1,10	-0,93	-
F_БР-204	-0,26	-	-
F_БР-209	-0,08	-	-
F_БР-216	-0,14	-	-
F_БР-225	-0,10	-	-
F_БР-236	-0,10	-	-
F_БР-248	-0,11	-	-
F_БР-274	-0,17	-	-
F_БР-312	-15,48	-	-
F_БР-361	-1,14	-	-
F_БР-362	-2,52	-	-
F_БР-364	-1,14	-	-
F_ЛП-108	-13,17	-11,16	-12,26
F_ЛП-109	-3,30	-2,79	-2,96
F_ЛП-39	-17,32	-14,68	-16,11
F_ЛП-48	-	-23,37	-23,37
F_ОР-266	-0,07	-0,06	-
F_ОР-267	-0,11	-0,10	-
F_ОР-268	-0,19	-0,16	-
F_ОР-269	-0,12	-0,10	-
F_ОР-464	-	-2,34	-2,49
F_ТБ-903	-5,92	-	-
F_ТБ-904	-4,56	-	-
F_ЯР-1203	-1,31	-	-
G_БР-422	-	-3,85	-3,96
G_БР-423	-4,28	-	-
G_БР-464	-0,38	-	-
G_БР-465	-0,38	-	-
G_КМ-1498	-15,25	-	-
G_ОР-496	-2,04	-1,73	-1,79
G_ТБ-1055	-	-0,34	-
G_ТБ-1056	-	-0,15	-
G_ТБ-1057	-	-0,29	-
G_ТБ-1058	-	-0,18	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
G_ТБ-1103	-	-0,29	-
G_ТБ-959	-6,55	-	-
G_ЯР-1633	-5,07	-	-
G_ЯР-1787	-0,11	-	-
G_ЯР-1788	-0,15	-	-
H_ЛП-1488	-1,31	-1,11	-1,17
H_ЛП-1490	-1,23	-1,05	-1,09
H_ЛП-1497	-1,69	-1,43	-1,51
H_ЛП-1498	-1,88	-1,59	-1,67
H_ЛП-1499	-1,92	-1,63	-1,71
H_ЛП-1500	-1,93	-1,64	-1,73
H_ЛП-1501	-1,95	-1,65	-1,74
H_ЛП-1502	-1,97	-1,67	-1,76
H_ЛП-1504	-2,01	-1,71	-1,80
H_ЛП-1505	-2,07	-1,76	-1,85
H_ЛП-1506	-2,08	-1,76	-1,85
H_ЛП-1509	-2,30	-1,95	-2,05
H_ЛП-1510	-2,36	-2,00	-2,10
H_ЛП-1511	-2,37	-2,01	-2,11
H_ЛП-1512	-2,47	-2,10	-2,21
H_ЛП-1514	-1,06	-0,90	-0,94
H_ЛП-1695	-7,67	-6,50	-
H_ОР-816	-	-1,12	-1,16
H_ОР-824	-	-0,98	-1,00
H_ОР-825	-	-1,09	-1,12
H_ОР-827	-	-1,03	-1,07
H_ОР-830	-	-0,83	-0,85
H_ОР-834	-	-0,84	-0,86
H_ОР-841	-	-1,02	-1,05
H_ОР-846	-	-1,15	-1,18
H_ОР-871	-	-1,08	-1,12
H_ОР-872	-	-1,14	-1,18
H_ОР-893	-	-1,10	-1,14
H_ОР-895	-	-0,86	-0,88
H_ОР-899	-	-1,18	-1,22
H_ОР-913	-	-1,25	-1,29
I_БР-1003	-0,10	-	-
I_БР-1004	-0,10	-	-
I_БР-1008	-0,10	-	-
I_БР-1009	-0,17	-	-
I_БР-1011	-0,10	-	-
I_БР-1012	-0,10	-	-
I_БР-1014	-0,10	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БР-1015	-0,17	-	-
I_БР-1017	-0,09	-	-
I_БР-1018	-0,22	-	-
I_БР-1021	-0,17	-	-
I_БР-1022	-0,09	-	-
I_БР-1026	-0,17	-	-
I_БР-1027	-0,09	-	-
I_БР-1028	-0,09	-	-
I_БР-1031	-0,10	-	-
I_БР-1035	-0,17	-	-
I_БР-1036	-0,17	-	-
I_БР-1037	-0,09	-	-
I_БР-1038	-0,10	-	-
I_БР-1040	-0,09	-	-
I_БР-1041	-0,09	-	-
I_БР-1042	-0,10	-	-
I_БР-1050	-0,17	-	-
I_БР-1053	-0,10	-	-
I_БР-1055	-0,09	-	-
I_БР-1060	-0,10	-	-
I_БР-1061	-0,10	-	-
I_БР-1070	-0,38	-	-
I_БР-1071	-0,38	-	-
I_БР-1072	-0,38	-	-
I_БР-1073	-0,38	-	-
I_БР-1084	-1,55	-	-
I_БР-1085	-1,55	-	-
I_БР-1086	-1,55	-	-
I_БР-1087	-1,55	-	-
I_БР-1088	-1,55	-	-
I_БР-1089	-1,55	-	-
I_БР-1090	-1,55	-	-
I_БР-1091	-1,55	-	-
I_БР-1092	-1,93	-1,63	-
I_БР-1093	-1,93	-1,63	-1,63
I_БР-1094	-1,55	-	-
I_БР-1095	-3,14	-	-
I_БР-879	-0,89	-0,75	-
I_БР-884	-0,65	-0,55	-
I_БР-895	-0,33	-0,28	-
I_БР-900	-0,26	-0,22	-
I_БР-910	-0,24	-0,20	-
I_БР-914	-0,45	-0,38	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БР-916	-	-0,27	-
I_БР-918	-0,21	-0,18	-
I_БР-937	-4,69	-	-
I_БР-938	-1,55	-	-
I_БР-939	-3,14	-	-
I_БР-940	-3,14	-	-
I_БР-941	-1,55	-	-
I_БР-942	-1,55	-	-
I_БР-943	-1,55	-	-
I_БР-944	-1,55	-	-
I_БР-945	-3,14	-	-
I_БР-955	-0,09	-	-
I_БР-956	-0,10	-	-
I_БР-957	-0,10	-	-
I_БР-961	-0,22	-	-
I_БР-962	-0,22	-	-
I_БР-963	-0,07	-	-
I_БР-964	-0,07	-	-
I_БР-965	-0,09	-	-
I_БР-966	-0,10	-	-
I_БР-967	-0,10	-	-
I_БР-968	-0,09	-	-
I_БР-969	-0,09	-	-
I_БР-970	-0,09	-	-
I_БР-971	-0,09	-	-
I_БР-972	-0,09	-	-
I_БР-973	-0,09	-	-
I_БР-974	-0,09	-	-
I_БР-975	-0,10	-	-
I_БР-976	-0,09	-	-
I_БР-981	-0,09	-	-
I_БР-982	-0,09	-	-
I_БР-983	-0,09	-	-
I_БР-984	-0,09	-	-
I_БР-985	-0,10	-	-
I_БР-986	-0,17	-	-
I_БР-987	-0,09	-	-
I_БР-988	-0,09	-	-
I_БР-989	-0,17	-	-
I_БР-990	-0,09	-	-
I_БР-991	-0,10	-	-
I_БР-992	-0,10	-	-
I_БР-993	-0,10	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БР-994	-0,10	-	-
I_БР-995	-0,10	-	-
I_БР-996	-0,09	-	-
I_БР-997	-0,17	-	-
I_БР-998	-0,17	-	-
I_БР-999	-0,17	-	-
I_ЛП-1794	-6,37	-5,47	-5,69
I_ЛП-1795	-5,57	-4,78	-4,90
I_ЛП-1796	-6,10	-5,24	-5,46
I_ЛП-1797	-3,59	-3,08	-3,30
I_ЛП-2042	-33,32	-28,59	-28,59
I_ЛП-2043	-7,94	-6,81	-6,81
I_ТБ-1539	-3,85	-	-
I_ТБ-1662	-24,09	-	-
I_ТВ-1433	-1,74	-1,48	-
I_ЯР-2772	-0,15	-0,13	-
Позднее предоставление актов выполненных работ	-278,07	-22,53	-0,55
F_2033	-0,04	-	-
F_2034	-3,42	-	-
F_БЛ-1506	-0,16	-	-
F_БЛ-1510	-0,16	-	-
F_БЛ-1529	-0,37	-	-
F_БЛ-1532	-0,38	-	-
F_БЛ-1535	-0,08	-	-
F_БЛ-1538	-0,11	-	-
F_БЛ-1541	-0,29	-	-
F_БЛ-1701	-0,17	-	-
F_БЛ-1706	-0,15	-	-
F_БЛ-2002	-1,34	-	-
F_ВР-17	-0,56	-2,35	-
F_ЛП-859	-3,57	-	-
F_ОР-262	-2,19	-	-
F_ОР-263	-1,95	-	-
F_ОР-265	-0,04	-	-
F_ЯР-1190	-2,44	-	-
G_ЯР-1498	-1,28	-	-
H_БЛ-3895	-	-	-0,25
H_БЛ-3975	-0,20	-	-0,30
H_БЛ-4037	-0,17	-	-
H_БР-717	-1,04	-	-
H_БР-718	-1,03	-	-
H_БР-719	-1,03	-	-
H_БР-720	-1,04	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
H_БР-721	-1,04	-	-
H_БР-722	-1,03	-	-
H_БР-723	-1,04	-	-
H_БР-724	-1,19	-	-
H_БР-725	-1,02	-	-
H_БР-726	-1,04	-	-
H_БР-727	-1,04	-	-
H_БР-728	-2,15	-	-
H_БР-729	-0,91	-	-
H_ЯР-2088	-1,12	-	-
I_БЛ-4233	-0,07	-	-
I_ВР-1875	-36,94	-20,18	-
I_ТВ-1430	-9,20	-	-
I_ТВ-1431	-43,51	-	-
I_ТВ-1490	-0,38	-	-
I_ТВ-1491	-0,29	-	-
I_ТВ-1492	-1,81	-	-
I_ТВ-1493	-1,16	-	-
I_ТВ-1624	-7,82	-	-
I_ТВ-1625	-2,53	-	-
I_ТВ-1627	-29,60	-	-
I_ТВ-1628	-9,79	-	-
I_ТВ-1629	-26,77	-	-
I_ТВ-1630	-20,45	-	-
I_ЯР-2727	-47,62	-	-
I_ЯР-2932	-5,35	-	-
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	-196,28	-128,50	-119,69
F_3322 *	-36,38	-30,92	-31,19
F_БЛ-1237	-0,36	-0,32	-0,32
F_БЛ-1260	-0,35	-0,30	-0,30
F_БЛ-1266	-0,40	-0,35	-0,35
F_БЛ-1516	-0,14	-0,12	-
F_БЛ-1986	-	-0,03	-0,03
F_БЛ-1992	-	-0,20	-0,20
F_БЛ-547	-0,56	-0,48	-0,48
F_БЛ-945	-0,41	-0,35	-0,35
F_БЛ-951	-0,23	-0,19	-0,19
F_БЛ-956	-0,22	-0,19	-0,19
F_БЛ-960	-0,23	-0,19	-0,19
F_БЛ-964	-0,30	-0,25	-0,25
F_БЛ-968	-0,20	-0,17	-0,17

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
F_БЛ-969	-0,08	-0,01	-
F_БЛ-973	-0,08	-0,01	-
F_БЛ-981	-0,06	-0,01	-
F_БЛ-985	-0,11	-0,01	-
F_БЛ-991	-0,15	-0,07	-
F_ЛП-401	-0,56	-0,50	-0,50
F_ЛП-402	-0,58	-0,52	-0,52
F_ЛП-411	-1,24	-1,07	-1,07
F_ЛП-432	-1,24	-1,07	-1,07
F_ЛП-555	-2,39	-2,10	-2,10
F_ЛП-626	-1,26	-1,09	-1,09
F_ЛП-747	-0,49	-0,44	-0,44
F_ЛП-768	-1,64	-1,45	-1,45
F_ОР-217	-0,29	-0,25	-0,25
F_ОР-218	-0,50	-0,44	-0,44
F_ОР-247	-0,86	-0,75	-0,75
F_ОР-248	-2,18	-1,88	-1,88
F_ОР-250	-4,44	-3,81	-3,81
F_ОР-251	-0,78	-0,67	-0,67
F_ОР-252	-1,80	-1,54	-1,54
F_ОР-253	-1,59	-1,38	-1,38
F_ОР-254	-1,27	-1,11	-1,11
F_ОР-255	-1,66	-1,88	-1,87
F_ОР-260	-0,88	-0,77	-0,77
F_ОР-261	-1,57	-1,37	-1,37
F_ОР-262	-	-1,13	-1,12
F_ОР-263	-	-0,46	-0,45
F_ОР-265	-	-1,14	-1,17
F_ОР-400	-	-1,40	-1,40
F_ЯР-1190	-	-0,66	-0,66
G_БР-463	-2,26	-1,83	-
G_КМ-1551	-	-0,02	-
G_КМ-1552	-	-0,02	-
G_КМ-1553	-	-0,02	-
G_КМ-1554	-	-0,02	-
G_ОР-625	-	-0,21	-0,20
G_ОР-626	-	-0,98	-0,98
G_ОР-628	-0,28	-0,26	-0,25
G_ОР-629	-0,91	-0,80	-0,80
G_ОР-631	-0,55	-0,49	-0,49
G_ОР-632	-0,49	-0,44	-0,44
G_ОР-633	-	-0,44	-0,44
G_СМ-1532	-0,03	-0,02	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
G_СМ-1731	-0,09	-0,08	-0,08
G_СМ-1732	-0,10	-0,08	-0,08
G_СМ-1733	-0,11	-0,09	-0,09
G_ТБ-1054	-1,06	-1,69	-
G_ТБ-1059	-0,55	-0,87	-
G_ТБ-1065	-0,20	-0,11	-0,11
G_ТБ-956	-1,36	-	-
G_ТБ-957	-1,85	-	-
G_ТБ-958	-	-2,20	-
G_ЯР-1498	-	-0,33	-0,33
H_БЛ-4033	-	-0,01	-
H_БЛ-4034	-	-0,01	-
H_БР-730	-0,27	-	-
H_КР-614	-	-1,56	-1,56
H_КР-617	-0,36	-0,35	-0,35
H_ТБ-1363	-0,02	-0,02	-
H_ТБ-1374	-0,02	-0,02	-
H_ТБ-1447	-0,16	-0,07	-0,07
H_ТБ-1448	-0,04	-0,01	-
H_ТБ-1449	-0,09	-0,04	-0,04
H_ТБ-1450	-0,13	-0,09	-0,09
H_ТБ-1451	-0,02	-	-
H_ТБ-1452	-0,01	-	-
H_ТБ-1455	-0,01	-	-
H_ТБ-1456	-0,02	-0,01	-
H_ЯР-2070	-0,07	-0,06	-
H_ЯР-2220	-1,65	-1,41	-1,41
I_БЛ-4400	-0,85	-2,91	-6,26
I_БЛ-4405	-0,25	-0,50	-0,50
I_БЛ-4526	-2,71	-	-
I_БР-1032	-0,03	-0,02	-0,02
I_БР-1039	-0,03	-0,02	-0,02
I_БР-1051	-0,03	-0,02	-0,02
I_БР-803	-23,15	-16,09	-
I_БР-947	-	-0,37	-1,69
I_БР-949	-	-1,07	-
I_БР-950	-	-0,82	-1,42
I_БР-951	-	-1,23	-
I_БР-952	-	-1,23	-
I_БР-953	-	-1,34	-
I_БР-959	-0,02	-0,02	-0,02
I_БР-960	-0,02	-0,02	-0,02
I_ЛП-1904	-1,12	-1,02	-0,83

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_ЛП-1914	-0,36	-0,33	-0,29
I_ЛП-2038	-34,10	-	-11,35
I_ТБ-1531	-	-2,20	-
I_ТБ-1589	-0,10	-0,04	-0,04
I_ТВ-1591	-26,58	-13,17	-13,17
I_ТВ-1593	-18,19	-	-
I_ТВ-1624	-	-	-1,30
I_ТВ-1626	-7,50	-	-
I_ТВ-1628	-	-1,82	-1,71
I_ТВ-1629	-	-	-4,71
I_ТВ-1648	-0,11	-0,10	-
I_ТВ-1650	-0,24	-0,22	-
I_ТВ-1651	-0,21	-0,19	-
I_ТВ-1661	-0,25	-0,22	-
I_ТВ-1662	-0,13	-0,12	-
I_ТВ-1663	-0,11	-0,10	-
I_ЯР-2727	-	-5,58	-5,44
Погашение кредиторской задолженности	-79,30	-	-
F_БР-306	-7,08	-	-
F_ЛП-48	-48,34	-	-
F_ЯР-51	-9,50	-	-
I_БЛ-4311	-0,02	-	-
I_БЛ-4312	-0,02	-	-
I_БЛ-4368	-14,34	-	-
Приостановка проекта из-за нехватки средств для продолжения работ	-67,83	-57,66	-49,16
H_ЯР-1815	-3,00	-2,55	-
H_ЯР-1819	-2,29	-1,95	-
H_ЯР-1820	-2,88	-2,45	-
H_ЯР-1829	-3,56	-3,03	-3,30
H_ЯР-1833	-2,81	-2,39	-
H_ЯР-1835	-3,29	-2,80	-3,13
H_ЯР-1838	-2,68	-2,28	-2,49
H_ЯР-1845	-3,58	-3,04	-3,26
H_ЯР-1866	-1,37	-1,16	-1,24
H_ЯР-1867	-2,47	-2,10	-
H_ЯР-1869	-3,46	-2,94	-3,28
H_ЯР-1871	-3,27	-2,78	-3,02
H_ЯР-1872	-2,58	-2,19	-2,40
H_ЯР-1882	-3,48	-2,96	-3,18
H_ЯР-1892	-2,31	-1,96	-2,11
H_ЯР-1897	-2,95	-2,50	-2,75
H_ЯР-1906	-3,65	-3,10	-3,39

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Н_ЯР-1908	-4,35	-3,70	-3,80
Н_ЯР-1909	-2,59	-2,21	-2,42
Н_ЯР-1926	-3,26	-2,77	-2,98
Н_ЯР-1940	-2,72	-2,31	-2,53
Н_ЯР-1942	-4,29	-3,65	-3,88
І_ЯР-2481	-0,17	-0,15	-
І_ЯР-2521	-0,01	-0,01	-
І_ЯР-2523	-0,05	-0,04	-
І_ЯР-2524	-0,44	-0,37	-
І_ЯР-2527	-0,06	-0,05	-
І_ЯР-2738	-0,05	-0,04	-
І_ЯР-2739	-0,23	-0,19	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	-48,75	-25,72	-21,52
Ф_БЛ-1506	-	-0,08	-
Ф_БЛ-1510	-	-0,08	-
Ф_БЛ-1529	-	-0,30	-
Ф_БЛ-1532	-	-0,16	-
Ф_БЛ-1535	-	-0,01	-
Ф_БЛ-1538	-	-0,02	-
Ф_БЛ-1541	-	-0,11	-
Ф_БЛ-1701	-	-0,06	-
Ф_БЛ-1706	-	-0,05	-
Ф_БЛ-1793	-0,39	-0,33	-0,34
Ф_БЛ-1829	-0,13	-0,29	-
Ф_БЛ-2002	-	-0,17	-
Ф_БЛ-2074	-0,04	-0,19	-
Ф_БЛ-2075	-	-0,07	-
Ф_БЛ-523	-0,26	-0,22	-
Ф_БЛ-528	-1,47	-0,21	-
Ф_БЛ-993	-	-0,27	-0,27
Г_БЛ-2896	-0,47	-0,40	-
Г_БЛ-2899	-0,47	-0,40	-
Г_СМ-1533	-20,51	-	-
Г_СМ-1545	-3,55	-0,71	-
Н_БЛ-4035	-	-0,15	-
Н_БЛ-4038	-	-0,56	-0,56
Н_ТВ-1377	-	-	-0,55
Н_ТВ-1378	-	-	-0,66
І_БЛ-4295	-	-0,01	-0,01
І_БЛ-4296	-	-0,02	-0,02
І_БЛ-4373	-0,11	-0,23	-0,23
І_БЛ-4669	-2,03	-1,72	-1,98

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БЛ-4692	-0,32	-0,27	-0,29
I_БЛ-4707	-	-0,89	-
I_БЛ-4708	-	-0,65	-
I_БЛ-4710	-	-0,47	-
I_БЛ-4746	-0,86	-0,73	-0,73
I_СМ-2519	-18,12	-15,88	-15,88
Расторжение договора подряда	-18,36	-12,58	-14,00
H_ТБ-1307	-18,36	-12,58	-14,00
Изменение реквизитов подрядной организации	-17,80	-	-
I_ТВ-1428	-17,80	-	-
Смена подрядной организации	-4,98	-4,49	-22,50
H_ЯР-1952	-4,98	-4,49	-22,50
Иные причины	-2,43	-0,09	-0,12
I_БЛ-4497	-2,38	-	-
H_ЯР-2046	-0,06	-0,09	-
F_БЛ-1516	-	-	-0,12
Перевыполнение	1509,49	1267,12	1306,63
Погашение кредиторской задолженности	560,22	-	-
F_334	81,92	-	-
F_БЛ-2549	0,01	-	-
F_КМ-352	0,29	-	-
F_КМ-372	1,09	-	-
F_КМ-387	0,01	-	-
F_ЛП-157	3,43	-	-
F_ЛП-720	2,28	-	-
F_ТБ-226	0,44	-	-
F_ТБ-298	0,06	-	-
F_ТБ-299	0,11	-	-
F_ТБ-300	0,06	-	-
F_ТБ-301	0,01	-	-
F_ТБ-302	0,04	-	-
F_ТБ-303	0,02	-	-
F_ТБ-304	0,09	-	-
F_ТБ-305	0,05	-	-
F_ТБ-306	0,03	-	-
F_ТБ-307	0,02	-	-
F_ТБ-308	0,02	-	-
F_ТБ-309	0,08	-	-
F_ТБ-310	0,06	-	-
F_ТБ-311	0,06	-	-
F_ТБ-312	0,04	-	-
F_ТБ-313	0,05	-	-
F_ТБ-315	0,22	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
F_ТБ-316	0,02	-	-
F_ТБ-317	0,05	-	-
F_ТБ-318	0,11	-	-
F_ЯР-123	45,45	-	-
F_ЯР-124	17,95	-	-
F_ЯР-424	0,01	-	-
G_БЛ-2922	0,06	-	-
G_БР-406	0,50	-	-
G_БР-411	6,15	-	-
G_БР-485	0,15	-	-
G_БР-488	0,15	-	-
G_КМ-1514	1,81	-	-
G_КМ-1645	1,06	-	-
G_КМ-1654	0,05	-	-
G_КМ-1671	7,56	-	-
G_КМ-1675	0,19	-	-
G_КМ-1678	9,80	-	-
G_КМ-1680	2,31	-	-
G_КМ-1681	2,06	-	-
G_КМ-1686	2,30	-	-
G_КМ-1687	0,07	-	-
G_КМ-1691	0,04	-	-
G_ЛП-1299	5,42	-	-
G_ЯР-1682	0,07	-	-
G_ЯР-1694	3,95	-	-
H_БР-702	9,04	-	-
H_БР-744	0,38	-	-
H_БР-745	0,39	-	-
H_ВР-1345	0,61	-	-
H_ВР-1346	0,67	-	-
H_ВР-1357	1,22	-	-
H_ВР-1360	0,05	-	-
H_ВР-1362	0,97	-	-
H_ВР-1364	0,94	-	-
H_ВР-1365	4,56	-	-
H_ВР-1367	0,66	-	-
H_ВР-1368	0,11	-	-
H_ВР-1369	0,79	-	-
H_ВР-1370	3,15	-	-
H_ВР-1375	1,25	-	-
H_ВР-1377	0,24	-	-
H_ВР-1378	0,07	-	-
H_ВР-1380	3,61	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
H_BP-1382	2,88	-	-
H_BP-1384	0,63	-	-
H_BP-1385	2,39	-	-
H_BP-1413	0,03	-	-
H_BP-1492	0,01	-	-
H_BP-1493	19,00	-	-
H_BP-1503	9,38	-	-
H_КМ-1666	2,08	-	-
H_КМ-1778	1,69	-	-
H_КМ-1780	0,56	-	-
H_КМ-1792	3,66	-	-
H_КМ-1826	0,18	-	-
H_КМ-1827	0,15	-	-
H_КМ-1831	0,22	-	-
H_КМ-1846	3,53	-	-
H_КМ-1848	7,22	-	-
H_КМ-1857	0,03	-	-
H_КМ-1862	3,81	-	-
H_КМ-1877	0,65	-	-
H_КМ-1907	0,13	-	-
H_КМ-1909	3,10	-	-
H_КМ-1910	0,09	-	-
H_КМ-1911	0,19	-	-
H_КМ-1912	0,06	-	-
H_ЛП-1410	0,07	-	-
H_ЛП-1412	0,01	-	-
H_ЛП-1418	0,13	-	-
H_ЛП-1427	0,79	-	-
H_ЛП-1657	0,30	-	-
H_ЛП-1667	2,14	-	-
H_ЛП-1668	0,51	-	-
H_ЛП-1671	0,38	-	-
H_ЯР-2060	5,95	-	-
H_ЯР-2093	2,11	-	-
H_ЯР-2233	0,19	-	-
I_БЛ-4354	0,14	-	-
I_БЛ-4355	0,08	-	-
I_БЛ-4356	0,01	-	-
I_БЛ-4363	0,06	-	-
I_БЛ-4366	0,07	-	-
I_БЛ-4369	6,91	-	-
I_БЛ-4521	31,50	-	-
I_БЛ-4706	0,20	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БЛ-4707	0,60	-	-
I_БЛ-4708	0,84	-	-
I_БЛ-4710	0,18	-	-
I_БЛ-4748	2,31	-	-
I_БЛ-4853	16,25	-	-
I_БР-802	3,85	-	-
I_ВР-1878	3,09	-	-
I_ЛП-1816	0,02	-	-
I_ЛП-1822	0,45	-	-
I_ЛП-1824	0,05	-	-
I_ЛП-1896	1,14	-	-
I_ЛП-1905	2,94	-	-
I_ТБ-1619	0,10	-	-
I_ТБ-1620	0,10	-	-
I_ТБ-1621	0,09	-	-
I_ТБ-1622	0,05	-	-
I_ТБ-1623	0,07	-	-
I_ТВ-1423	10,74	-	-
I_ТВ-1576	6,29	-	-
I_ЯР-2370	6,17	-	-
I_ЯР-2448	2,10	-	-
I_ЯР-2449	3,33	-	-
I_ЯР-2451	1,66	-	-
I_ЯР-2461	11,15	-	-
I_ЯР-2469	1,65	-	-
I_ЯР-2502	2,67	-	-
I_ЯР-2556	1,66	-	-
I_ЯР-2557	1,66	-	-
I_ЯР-2558	1,66	-	-
I_ЯР-2559	1,66	-	-
I_ЯР-2561	3,33	-	-
J_ВР-1761	21,10	-	-
J_ВР-1762	14,89	-	-
J_ВР-1763	19,13	-	-
J_ВР-1764	19,55	-	-
J_ВР-1793	17,90	-	-
J_ВР-1794	8,11	-	-
J_ВР-2420	12,50	-	-
J_ВР-2430	15,01	-	-
J_КМ-2055	0,03	-	-
J_КМ-2077	0,26	-	-
J_КМ-2104	0,67	-	-
J_КМ-2105	0,66	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_КМ-2108	0,50	-	-
J_КМ-2109	0,62	-	-
J_КМ-2110	1,61	-	-
J_ЛП-2023	0,08	-	-
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	421,99	692,43	893,23
F_2033	-	-	0,94
F_2034	-	1,90	2,18
F_2841	5,72	-	-
F_БЛ-1568	0,19	0,16	0,16
F_БЛ-1571	0,33	0,28	0,29
F_БЛ-1585	1,13	0,95	0,98
F_БЛ-1589	1,06	0,89	0,93
F_БЛ-1592	1,13	0,82	1,00
F_БЛ-1593	1,12	0,18	1,01
F_БЛ-1595	1,59	0,08	1,46
F_БЛ-1601	0,87	0,07	0,80
F_БЛ-1603	0,68	0,57	0,59
F_БЛ-2163	-	0,02	-
F_БЛ-2164	-	0,02	-
F_БЛ-2165	-	0,02	-
F_БЛ-2739	-	6,92	7,14
F_БЛ-2740	-	7,18	7,35
F_БЛ-2742	-	6,51	6,68
F_БЛ-2757	-	2,30	2,37
F_ЛП-38	48,44	43,39	48,38
F_ОР-264	1,34	-	-
F_ОР-400	1,68	-	-
F_ТВ-68	-	0,38	-
F_ЯР-1006	2,75	2,31	2,51
F_ЯР-1014	4,89	4,11	4,42
F_ЯР-1053	0,70	0,59	0,63
F_ЯР-1059	4,55	3,83	4,11
F_ЯР-1076	1,40	1,18	1,25
F_ЯР-1099	2,85	2,40	2,60
F_ЯР-319	-	1,29	1,39
F_ЯР-364	1,62	1,36	1,47
F_ЯР-383	-	1,04	1,10
F_ЯР-416	-	0,05	-
F_ЯР-997	0,42	0,36	0,37
G_БЛ-2721	-	2,45	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
G_БЛ-3442	-	1,33	1,39
G_БЛ-3443	-	1,89	2,00
G_БЛ-3444	-	1,13	1,21
G_БЛ-3445	-	1,53	1,60
G_БЛ-3446	-	1,32	1,38
G_БЛ-3447	-	1,50	1,58
G_ОР-625	1,35	-	-
G_ОР-626	1,44	-	-
G_ОР-627	2,56	-	-
G_ОР-633	0,98	-	-
G_ТБ-1060	1,44	1,06	4,70
G_ТБ-1061	1,20	0,97	4,51
G_ЯР-1446	1,31	0,08	1,18
G_ЯР-1615	0,08	0,08	0,80
G_ЯР-1621	0,07	0,07	0,86
H_БЛ-3757	0,63	0,53	0,55
H_БЛ-3758	0,41	0,34	0,37
H_БЛ-3759	1,59	1,34	1,36
H_БЛ-3760	3,47	2,92	2,94
H_БЛ-3784	-	38,85	39,41
H_БЛ-3848	4,78	4,67	4,67
H_БЛ-3988	0,16	0,14	-
H_БЛ-3989	-	0,07	-
H_БЛ-3990	0,04	0,03	-
H_БЛ-3991	-	0,06	-
H_БЛ-3993	0,67	0,57	0,57
H_ВР-1492	-	0,23	-
H_ВР-1493	-	19,47	-
H_КР-379	5,57	-	-
H_ОР-812	-	1,04	1,08
H_ОР-814	-	0,90	0,93
H_ОР-817	-	0,90	0,92
H_ОР-838	-	0,22	0,26
H_ОР-848	-	0,91	0,93
H_ОР-853	-	0,91	0,94
H_ОР-855	-	0,97	1,00
H_ОР-857	-	1,00	1,04
H_ОР-860	-	1,03	1,06
H_ОР-865	-	1,14	1,17
H_ОР-866	-	1,14	1,18
H_ОР-868	-	1,08	1,12
H_ОР-873	-	1,23	1,29
H_ОР-878	-	0,94	0,98

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
H_OP-885	-	1,02	1,06
H_OP-886	-	1,38	1,42
H_OP-887	-	1,10	1,14
H_OP-892	-	1,16	1,19
H_OP-894	-	0,23	0,25
H_OP-898	-	0,84	0,86
H_ТБ-1411	3,05	2,61	2,67
H_ТБ-1415	0,11	0,09	-
H_ТБ-1428	2,65	2,25	2,35
H_ТБ-1430	1,10	0,94	1,04
H_ЯР-1791	-	0,21	-
H_ЯР-1808	2,79	2,53	2,75
H_ЯР-1809	-	0,81	0,88
H_ЯР-1977	-	2,17	2,35
H_ЯР-2072	0,02	0,02	-
H_ЯР-2088	-	0,83	0,92
H_ЯР-2095	-	0,50	0,54
H_ЯР-2116	0,10	0,09	0,10
H_ЯР-2125	0,03	0,52	0,60
H_ЯР-2126	-	0,15	0,16
H_ЯР-2167	0,12	2,33	2,58
H_ЯР-2168	0,32	0,27	0,29
H_ЯР-2169	0,10	0,08	0,12
H_ЯР-2170	2,28	1,92	2,10
H_ЯР-2171	0,02	0,02	0,02
H_ЯР-2180	0,42	0,36	0,42
H_ЯР-2219	0,73	0,61	0,67
H_ЯР-2230	0,79	0,67	0,71
H_ЯР-2261	-	1,52	1,56
H_ЯР-2270	0,25	0,21	1,03
H_ЯР-2290	-	-	1,52
I_БЛ-4243	-	0,14	0,15
I_БЛ-4390	4,18	2,17	1,05
I_БЛ-4395	1,83	1,22	1,22
I_БЛ-4521	-	33,86	-
I_БЛ-4535	1,47	1,24	-
I_БЛ-4619	-	0,16	0,17
I_БЛ-4620	-	0,80	0,83
I_БЛ-4632	-	0,12	0,12
I_БЛ-4633	-	1,18	1,22
I_БЛ-4634	-	0,49	0,51
I_БЛ-4693	-	-	0,12
I_БЛ-4701	0,38	0,83	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БЛ-4702	0,61	1,07	-
I_БЛ-4703	0,50	0,20	-
I_БЛ-4704	0,61	0,32	-
I_КР-1185	-	-	0,26
I_ТБ-1535	12,84	32,23	32,23
I_ТБ-1540	1,65	1,41	11,20
I_ТБ-1614	0,47	0,40	-
I_ТБ-1618	0,30	0,26	-
I_ТБ-1424	-	7,36	44,76
I_ТБ-1425	-	57,48	66,87
I_ТБ-1426	66,52	31,60	66,36
I_ТБ-1427	-	61,08	67,93
I_ТБ-1429	63,07	-	-
I_ТБ-1432	6,40	66,03	75,43
I_ТБ-1593	-	-	20,45
I_ТБ-1594	67,12	56,03	62,45
I_ТБ-1595	-	35,29	76,47
I_ТБ-1596	-	8,59	37,36
I_ТБ-1623	20,32	25,21	28,08
I_ТБ-1625	-	21,29	23,99
I_ЯР-2318	-	1,44	-
I_ЯР-2347	-	0,26	2,04
I_ЯР-2360	0,43	0,36	0,40
I_ЯР-2377	-	-	0,11
I_ЯР-2464	-	0,28	3,27
I_ЯР-2501	10,55	3,98	17,68
I_ЯР-2503	2,66	0,29	2,42
I_ЯР-2504	5,36	0,14	4,93
I_ЯР-2505	-	0,27	2,93
I_ЯР-2507	1,89	1,59	1,68
I_ЯР-2508	11,48	0,62	12,05
I_ЯР-2509	0,67	3,00	3,13
I_ЯР-2517	-	0,78	0,83
I_ЯР-2519	1,15	0,97	1,03
I_ЯР-2529	0,55	0,46	0,51
I_ЯР-2549	0,16	0,13	0,14
I_ЯР-2553	0,01	-	-
I_ЯР-2634	0,29	0,54	-
I_ЯР-2684	0,49	0,41	0,44
I_ЯР-2685	1,34	1,12	1,22
I_ЯР-2735	0,02	0,05	0,05
I_ЯР-2737	0,25	-	-
I_ЯР-2754	0,06	0,10	0,10

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_ЯР-2769	0,07	0,12	0,12
I_ЯР-2936	0,31	0,30	0,30
J_ВР-2430	-	12,51	-
J_КР-1290	-	-	0,26
J_ТБ-1751	8,88	-	-
J_ЯР-2882	0,02	0,03	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	360,39	340,86	191,34
F_4261	19,75	16,55	16,85
F_4262	16,17	13,54	14,02
F_БЛ-1791	1,03	0,86	0,86
F_БЛ-1831	0,15	0,07	-
F_БЛ-1836	0,16	0,13	-
F_БЛ-1972	0,39	0,32	0,25
F_БЛ-1986	0,02	-	-
F_БЛ-2075	0,02	-	-
F_БЛ-453	0,76	0,63	0,62
F_БЛ-993	0,36	-	-
F_БР-302	0,62	-	-
F_КМ-215	1,72	1,45	-
F_КМ-465	1,78	1,49	-
F_КМ-469	0,54	0,45	-
F_КМ-472	2,15	1,81	-
F_КМ-606	2,11	1,77	-
F_КМ-684	3,50	2,93	2,95
F_КМ-760	0,75	0,63	-
F_ОР-219	0,11	1,45	1,51
F_ОР-220	0,09	1,18	1,23
F_СМ-1415	1,27	-	-
F_СМ-227	0,20	0,18	2,81
F_СМ-228	-	-	1,27
F_СМ-232	0,05	-	1,55
F_СМ-236	0,01	-	0,41
F_СМ-280	0,14	0,13	1,76
F_СМ-282	-	-	1,43
F_ТВ-619	0,17	6,23	6,33
F_ТВ-621	7,09	5,94	6,04
F_ТВ-622	0,17	6,24	6,43
F_ТВ-624	0,17	6,31	6,44
G_БЛ-2721	-	-	5,54
G_БЛ-312	0,04	0,03	-
G_БЛ-3448	0,01	0,01	-
G_БЛ-36	0,59	0,49	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
G_БР-421	5,82	4,92	-
G_БР-445	0,59	-	-
G_КМ-1655	5,67	4,27	-
G_КМ-1669	4,52	3,34	-
G_КМ-1689	4,54	3,36	-
G_ТБ-956	-	1,24	-
G_ТБ-957	-	0,78	-
H_БЛ-3774	0,07	0,05	-
H_БЛ-4037	-	0,03	-
H_БЛ-4038	0,28	-	-
H_БР-769	0,40	-	-
H_БР-777	0,52	-	-
H_ТВ-1173	2,81	2,36	2,61
H_ТВ-1368	9,47	7,80	-
H_ТВ-1369	7,85	6,37	-
H_ТВ-1371	0,98	0,78	-
H_ТВ-1374	1,18	0,97	-
H_ТВ-1376	6,26	5,67	-
H_ТВ-1377	4,62	4,29	-
H_ТВ-1378	3,82	3,34	-
H_ТВ-1381	0,16	5,78	5,95
I_БЛ-4231	0,11	-	-
I_БЛ-4295	0,01	-	-
I_БЛ-4296	0,02	-	-
I_БЛ-4297	0,01	-	-
I_БЛ-4306	-	2,20	2,20
I_БЛ-4339	0,11	0,09	0,09
I_БЛ-4711	10,17	7,28	-
I_БЛ-4712	8,76	5,80	-
I_БЛ-4713	11,63	9,50	-
I_БЛ-4714	9,97	11,33	-
I_БЛ-4715	0,25	6,37	-
I_БЛ-4716	1,45	7,59	-
I_СМ-2387	-	-	1,29
I_СМ-2409	-	-	0,06
I_ТВ-1490	-	0,15	-
I_ТВ-1491	-	0,23	-
I_ТВ-1492	-	1,30	-
I_ТВ-1493	-	0,30	-
I_ТВ-1581	2,11	1,77	1,77
I_ТВ-1614	0,07	2,65	-
I_ТВ-1657	1,05	0,79	-
I_ТВ-1658	1,06	0,82	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-4877	12,67	0,17	-
J_БЛ-4878	22,81	19,20	-
J_БЛ-4879	0,74	0,62	-
J_БЛ-5015	0,02	0,46	-
J_БЛ-5018	0,76	18,25	17,69
J_БЛ-5080	0,25	0,21	-
J_БЛ-5092	0,25	0,25	-
J_БЛ-5095	0,25	0,21	0,22
J_БЛ-5096	0,16	0,14	0,14
J_БЛ-5097	-	-	0,03
J_БЛ-5101	-	-	0,02
J_БЛ-5102	-	-	0,02
J_БЛ-5103	0,03	0,02	0,02
J_БЛ-5104	-	-	0,07
J_БЛ-5106	0,24	0,20	0,21
J_БЛ-5107	-	-	0,02
J_БЛ-5110	-	-	0,15
J_БЛ-5111	1,00	0,84	0,90
J_БЛ-5112	1,24	1,04	1,11
J_БЛ-5114	0,16	0,14	0,14
J_БЛ-5115	0,04	0,04	0,04
J_БЛ-5116	0,47	0,40	0,40
J_БЛ-5117	0,47	0,41	0,41
J_БЛ-5118	0,52	0,44	0,44
J_БЛ-5123	0,11	0,09	0,11
J_БЛ-5124	0,10	0,09	0,10
J_БЛ-5125	0,07	0,06	0,07
J_БЛ-5126	0,02	0,01	0,02
J_БЛ-5168	-	0,10	-
J_БЛ-5354	0,15	3,86	3,86
J_БЛ-5527	-	0,01	-
J_БЛ-5528	-	0,01	-
J_БЛ-5543	-	0,01	-
J_БЛ-5544	0,01	0,01	-
J_БЛ-5545	0,01	0,01	-
J_БЛ-5546	0,01	0,01	-
J_БЛ-5547	-	0,01	-
J_БЛ-5548	-	0,01	-
J_БР-1145	43,47	14,54	-
J_БР-1166	-	0,07	-
J_БР-1168	-	0,07	-
J_БР-1169	0,08	0,07	-
J_БР-1170	-	0,07	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_БР-1171	-	0,07	-
J_БР-1172	0,08	0,07	-
J_БР-1173	0,08	0,07	-
J_БР-1174	0,08	0,07	-
J_БР-1175	0,08	0,07	-
J_БР-1176	-	0,07	-
J_БР-1177	-	0,07	-
J_БР-1179	-	0,07	-
J_БР-1180	-	0,07	-
J_БР-1182	-	0,07	-
J_БР-1183	-	0,07	-
J_БР-1184	-	0,07	-
J_БР-1185	-	0,07	-
J_БР-1186	-	0,07	-
J_БР-1187	-	0,07	-
J_БР-1189	-	0,07	-
J_БР-1190	-	0,07	-
J_БР-1191	-	0,07	-
J_БР-1192	0,08	0,07	-
J_БР-1193	0,08	0,07	-
J_БР-1194	-	0,07	-
J_БР-1195	-	0,07	-
J_БР-1198	-	0,07	-
J_БР-1199	-	0,07	-
J_БР-1200	-	0,07	-
J_БР-1201	-	0,07	-
J_БР-1202	-	0,07	-
J_БР-1203	-	0,07	-
J_БР-1204	-	0,07	-
J_БР-1205	-	0,07	-
J_БР-1206	-	0,07	-
J_БР-1207	-	0,07	-
J_БР-1208	-	0,07	-
J_КМ-2153	3,34	3,34	1,06
J_КМ-2203	12,39	0,40	-
J_КМ-2226	0,04	0,15	-
J_КМ-2287	0,43	2,03	-
J_КМ-2321	-	0,11	-
J_КМ-2322	-	0,11	-
J_КМ-2323	-	0,11	-
J_КМ-2324	-	0,11	-
J_КМ-2325	-	0,11	-
J_КМ-2326	-	0,11	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_KP-1313	9,26	7,84	-
J_KP-1329	0,13	2,07	-
J_KP-1332	0,87	0,81	-
J_OP-1207	0,09	-	-
J_OP-1208	0,16	0,16	-
J_OP-1210	0,07	0,07	-
J_OP-1212	0,02	0,02	-
J_OP-1213	0,02	0,02	-
J_OP-1251	0,01	0,01	-
J_OP-1259	0,02	0,02	-
J_OP-1260	0,01	0,01	-
J_OP-1263	0,01	0,01	-
J_OP-1268	0,34	-	-
J_OP-1277	0,01	0,01	-
J_OP-1278	0,01	0,01	-
J_OP-1279	0,01	0,01	-
J_OP-1280	0,02	0,02	-
J_OP-1282	0,03	0,03	-
J_OP-1283	0,04	0,04	-
J_OP-1284	0,02	0,02	-
J_OP-1285	0,02	0,02	-
J_OP-1286	0,02	0,02	-
J_OP-1287	0,01	0,01	-
J_OP-1288	0,01	0,01	-
J_OP-1289	0,01	0,01	-
J_OP-1290	0,02	0,02	-
J_OP-1291	0,02	0,02	-
J_OP-1293	0,03	0,03	-
J_OP-1294	0,01	0,01	-
J_OP-1296	0,02	0,02	-
J_OP-1297	0,01	0,01	-
J_OP-1298	0,02	0,02	-
J_OP-1299	0,01	0,01	-
J_OP-1300	0,01	0,01	-
J_OP-1301	0,02	0,02	-
J_OP-1302	0,03	0,03	-
J_OP-1303	0,02	0,02	-
J_OP-1304	0,02	0,02	-
J_OP-1305	0,01	0,01	-
J_OP-1308	0,02	0,02	-
J_OP-1309	0,03	0,03	-
J_OP-1312	0,02	0,02	-
J_OP-1313	0,02	0,02	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_OP-1314	0,01	0,01	-
J_OP-1315	0,01	0,01	-
J_OP-1323	0,02	0,02	-
J_CM-2453	0,04	-	-
J_CM-2456	0,02	-	-
J_CM-2559	10,89	0,16	-
J_CM-2608	0,02	0,10	0,10
J_CM-2609	0,02	0,10	0,10
J_CM-2610	0,02	0,10	0,10
J_CM-2611	-	0,18	-
J_CM-2612	-	0,18	-
J_CM-2734	0,01	0,01	-
J_CM-2758	0,05	0,05	-
J_CM-2800	0,17	0,15	-
J_CM-2801	0,03	0,03	-
J_CM-2802	0,03	0,03	-
J_CM-2803	0,42	0,37	-
J_ТБ-1845	0,25	0,25	-
J_ТБ-1870	0,76	0,64	-
J_TV-1684	7,41	20,06	20,06
J_TV-1685	35,44	33,03	33,03
J_TV-1686	22,02	18,43	18,43
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	77,61	52,29	53,50
F_991	-	-	0,12
F_ЛП-385	0,11	0,09	0,09
F_ЛП-387	0,04	0,04	0,04
F_ЛП-408	2,67	1,33	2,45
F_ЛП-415	0,20	0,09	0,19
F_ЛП-420	0,89	0,76	0,81
F_ЛП-436	0,85	0,71	0,73
F_ЛП-720	-	-	2,26
F_ЛП-774	0,13	0,11	0,11
F_OP-175	11,95	6,28	6,30
F_OP-246	0,30	0,24	0,24
F_OP-249	0,71	0,56	0,57
G_OP-494	0,08	0,07	-
G_OP-495	0,08	0,07	-
G_OP-498	0,08	0,07	-
G_OP-499	0,08	0,07	-
G_OP-500	0,08	0,07	-
G_OP-502	0,08	0,07	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
G_OP-627	-	0,54	0,55
G_OP-630	0,62	0,50	0,50
G_ЯР-1419	0,02	0,18	-
H_KP-382	0,58	-	-
H_ЛП-1407	1,37	0,18	1,36
H_OP-697	2,71	-	-
H_ЯР-2224	1,77	1,49	1,57
I_БЛ-4526	-	5,58	5,80
I_БР-947	0,58	-	-
I_БР-949	0,53	-	-
I_БР-950	0,29	-	-
I_БР-951	0,33	-	-
I_БР-952	0,11	-	-
I_БР-953	0,31	-	-
I_КМ-2044	0,15	0,13	-
I_КМ-2045	0,18	0,15	0,16
I_ЛП-1822	-	-	0,40
I_ЛП-1824	-	-	0,05
I_ЛП-1840	-	-	0,07
I_ЛП-1841	-	-	0,24
I_ЛП-1842	0,40	0,36	-
I_ЛП-1881	0,10	0,09	0,09
I_ЛП-1896	-	-	1,00
I_ЛП-1905	-	-	2,99
I_ЛП-1906	1,26	0,26	1,12
I_ЛП-1907	0,74	0,62	0,62
I_ЛП-2031	0,05	0,77	-
I_СМ-2426	0,63	0,71	0,71
I_СМ-2439	0,36	0,27	0,31
I_ТБ-1624	-	-	0,07
I_ТБ-1625	0,47	0,43	0,84
I_ТБ-1652	-	-	0,03
I_ЯР-2344	0,02	0,02	-
I_ЯР-2552	2,32	1,95	2,13
I_ЯР-2606	-	0,12	0,12
I_ЯР-2736	0,10	0,18	0,18
I_ЯР-2737	-	0,43	0,43
I_ЯР-2771	0,11	0,09	-
J_БЛ-4838	0,45	0,39	-
J_БЛ-4858	0,48	0,40	0,41
J_БЛ-4859	0,89	0,74	0,79
J_БЛ-4880	0,09	0,08	0,08
J_БЛ-4881	0,03	0,02	0,02

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-4884	0,19	0,18	0,18
J_БЛ-4896	0,02	0,02	0,02
J_БЛ-5132	3,11	2,63	2,63
J_БЛ-5578	0,12	0,11	0,11
J_БЛ-5589	0,13	0,12	0,12
J_БЛ-5637	0,03	0,03	0,03
J_БР-1156	0,02	0,02	-
J_БР-1393	-	0,24	-
J_БР-1394	-	0,05	-
J_БР-1395	-	0,25	-
J_БР-1396	0,18	0,16	0,16
J_БР-1416	0,08	0,07	-
J_БР-1417	0,02	0,02	-
J_КМ-2048	0,27	0,23	-
J_КМ-2049	0,22	0,18	-
J_КМ-2056	1,02	-	0,96
J_КМ-2067	0,24	-	0,22
J_КМ-2106	0,92	-	0,87
J_КМ-2107	0,11	-	0,11
J_КМ-2367	0,06	0,05	-
J_КМ-2377	0,07	0,06	-
J_КМ-2379	0,09	0,08	-
J_КМ-2392	0,37	0,31	-
J_КР-1290	0,30	0,26	-
J_КР-1315	9,94	0,24	-
J_ЛП-1967	0,03	0,03	-
J_ЛП-1968	0,03	0,03	-
J_ЛП-1970	0,03	0,03	-
J_ЛП-1971	0,04	0,04	-
J_ЛП-2023	-	-	0,08
J_ЛП-2030	0,03	0,26	-
J_ЛП-2032	0,04	0,60	-
J_ЛП-2033	0,10	1,29	-
J_ЛП-2036	0,07	0,69	-
J_ЛП-2047	-	-	0,03
J_ЛП-2061	-	-	0,06
J_ЛП-2062	0,27	1,54	-
J_ЛП-2068	10,17	0,18	-
J_ЛП-2079	0,06	1,82	-
J_ЛП-2080	-	-	0,03
J_ЛП-2092	0,13	0,14	-
J_ЛП-2093	0,29	0,26	-
J_ЛП-2094	0,05	0,05	0,05

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_ЛП-2109	0,03	0,03	0,03
J_ЛП-2110	0,44	0,40	0,40
J_ЛП-2149	0,46	0,46	0,46
J_ЛП-2153	0,47	0,41	0,41
J_ЛП-2238	0,14	0,13	-
J_ЛП-2246	0,04	0,03	-
J_ЛП-2247	0,20	0,21	0,21
J_ЛП-2248	1,12	1,03	-
J_ЛП-2249	0,11	0,11	-
J_ЛП-2271	0,15	0,15	-
J_ЛП-2272	0,03	0,04	-
J_ОР-1207	-	0,08	-
J_ОР-1268	-	0,34	0,34
J_СМ-2527	0,35	0,31	0,31
J_СМ-2528	0,03	0,03	-
J_СМ-2591	0,14	0,12	-
J_СМ-2755	0,16	0,14	-
J_СМ-2798	0,02	0,02	0,02
J_ТБ-1666	0,08	0,06	0,06
J_ТБ-1668	-	-	0,17
J_ТБ-1669	-	-	0,25
J_ТБ-1670	-	-	0,12
J_ТБ-1671	-	-	0,67
J_ТБ-1672	-	-	0,28
J_ТБ-1937	0,70	0,64	-
J_ТБ-1940	0,64	0,54	0,54
J_ТБ-1941	0,50	0,42	0,42
J_ТБ-1942	0,82	0,69	0,69
J_ТБ-1943	0,11	0,09	0,09
J_ТБ-1944	0,11	0,09	0,09
J_ТБ-1945	0,09	0,08	0,08
J_ТБ-1946	0,07	0,06	0,06
J_ТБ-1947	0,06	0,05	0,05
J_ТБ-1948	0,24	0,20	0,20
J_ТБ-1949	1,58	1,33	1,33
J_ТБ-1950	2,03	1,70	1,70
J_ТБ-1994	0,06	0,05	-
J_ТБ-2053	0,27	0,23	-
J_ЯР-2883	0,10	0,12	-
J_ЯР-3343	0,05	0,08	0,08
J_ЯР-3358	0,21	0,55	0,55
J_ЯР-3432	0,66	1,29	1,29
J_ЯР-3440	0,04	0,07	0,07

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-3451	0,02	0,03	0,03
J_ЯР-3456	0,10	0,27	0,27
Разукрупнение объектов	38,54	42,01	2,94
F_ЯР-3321	2,13	1,80	1,97
F_ЯР-3341	1,06	0,89	0,96
G_3130 *	11,44	39,32	-
H_БЛ-4095	23,90	-	-
Позднее предоставление актов выполненных работ	30,41	91,09	-
F_ЯР-1223	30,41	-	-
J_ВР-1761	-	23,72	-
J_ВР-1762	-	12,55	-
J_ВР-1763	-	16,13	-
J_ВР-1764	-	16,49	-
J_ВР-1789	-	0,17	-
J_ВР-1790	-	0,11	-
J_ВР-1793	-	14,95	-
J_ВР-1794	-	6,77	-
J_ВР-2461	-	0,19	-
Закупка оборудования сверх запланированного по выгодным коммерческим предложениям	7,60	-	-
H_ВР-1333	0,11	-	-
H_ВР-1334	0,08	-	-
H_ВР-1336	0,04	-	-
H_ВР-1337	0,08	-	-
I_ЯР-3342	7,29	-	-
Капитализация процентов за кредиты	6,73	13,61	26,70
G_БЛ-3323	5,38	2,13	18,61
G_КМ-1563	0,10	-	-
H_БР-702	-	0,22	-
H_БР-717	-	0,71	-
H_БР-718	-	0,78	-
H_БР-719	-	0,72	-
H_БР-720	-	0,62	-
H_БР-721	-	0,60	-
H_БР-722	-	0,73	-
H_БР-723	-	0,67	-
H_БР-724	-	0,61	-
H_БР-725	-	0,88	-
H_БР-726	-	0,62	-
H_БР-727	-	0,67	-
H_БР-728	-	0,94	-
H_БР-729	-	1,50	-
H_ЯР-1805	0,07	0,07	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
H_ЯР-1806	0,11	0,11	-
I_БЛ-4497	-	0,90	8,05
I_БР-1016	0,02	0,02	0,02
I_БР-1057	0,02	0,02	0,02
I_ЯР-2517	0,93	-	-
J_КМ-2027	0,02	0,02	-
J_КМ-2335	0,01	0,01	-
J_КМ-2336	0,01	0,01	-
J_КМ-2337	0,01	0,01	-
J_КМ-2338	0,01	0,01	-
J_КМ-2339	0,01	0,01	-
J_КМ-2341	0,01	0,01	-
Смена подрядной организации	-	29,07	-
H_ВР-1503	-	29,07	-
Ввод НЗС	-	-	136,60
G_БР-421	-	-	5,02
G_БР-463	-	-	3,26
H_БР-730	-	-	2,18
H_ВР-1304	-	-	15,95
H_ВР-1413	-	-	0,13
H_ВР-1492	-	-	0,23
H_КМ-1820	-	-	0,02
H_КМ-1823	-	-	0,08
H_КМ-1921	-	-	1,04
H_КР-128	-	-	0,39
I_ВР-1706	-	-	1,19
I_КМ-1991	-	-	0,02
I_ТВ-1423	-	-	16,21
J_ВР-1761	-	-	23,72
J_ВР-1762	-	-	12,55
J_ВР-1763	-	-	16,13
J_ВР-1764	-	-	16,49
J_ВР-1793	-	-	10,12
J_ВР-1794	-	-	11,60
J_СМ-2594	-	-	0,27
Иные причины	5,99	5,76	2,32
F_БЛ-2757	0,29	-	-
G_БЛ-3454	0,04	0,03	-
G_ВР-1057	-	0,43	-
G_ТБ-958	3,28	-	-
H_ТБ-1371	0,03	0,02	-
H_ТБ-1413	0,32	-	-
I_ЯР-2734	-	0,08	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_БР-1393	0,27	-	0,24
J_БР-1394	0,06	-	0,05
J_БР-1395	0,28	-	0,25
J_ВР-2420	-	0,16	-
J_ТБ-1751	-	0,16	-
J_ТВ-1813	0,03	0,26	0,26
J_ЯР-2583	0,11	0,84	0,86
J_ЯР-2733	0,02	0,15	-
J_ЯР-2982	0,02	0,02	-
J_ЯР-2989	0,19	0,16	-
J_ЯР-3018	0,12	0,62	0,62
J_ЯР-3085	0,10	-	-
J_ЯР-3150	0,03	0,04	0,04
J_ЯР-3324	0,01	0,01	-
J_ЯР-3325	0,02	0,02	-
J_ЯР-3326	0,02	0,02	-
J_ЯР-3327	0,02	0,02	-
J_ЯР-3329	0,02	0,02	-
J_ЯР-3330	0,01	0,01	-
J_ЯР-3331	0,01	0,01	-
J_ЯР-3332	0,02	0,02	-
J_ЯР-3333	0,01	0,01	-
J_ЯР-3334	0,01	0,01	-
J_ЯР-3335	0,02	0,02	-
J_ЯР-3336	0,02	0,02	-
J_ЯР-3337	0,01	0,01	-
J_ЯР-3338	0,02	0,02	-
J_ЯР-3339	0,01	0,01	-
J_ЯР-3433	0,59	2,57	-
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	-2,20	-21,45	-6,60
Общий итог	-272,75	-89,03	428,26

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 3

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 9 МЕС. 2019Г. ПО ГРУППЕ ИП «ИП, РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ОБУСЛАВЛИВАЕТСЯ СХЕМАМИ И ПРОГРАММАМИ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	-135,24-	-169,35	-174,25
Исключение проекта из инвестиционной программы	- 135,24	- 169,35	- 174,25
F_2613 *	- 108,54	- 146,73	- 150,09
F_2647 *	- 26,69	- 22,62	- 24,16
Перевыполнение	3,49	28,68	-
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	3,49	28,68	-
F_572	3,49	28,68	-
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.			0,44
Общий итог	-131,74	-140,67	-173,81

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 4

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 9 МЕС. 2019Г.
ПО ГРУППЕ ИП «ПРОЧЕЕ НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Перевыполнение	95,06	167,91	134,53
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	44,64	55,93	26,67
H_БЛ-3756	0,87	0,20	-
H_ТВ-1372	0,65	0,51	-
H_ТВ-1373	0,36	0,27	-
H_ТВ-1375	2,07	1,76	-
I_БЛ-4232	4,15	-	-
I_БЛ-4298	0,23	0,09	0,09
I_БЛ-4551	-	-	0,03
I_БЛ-4637	0,38	-	-
I_ТВ-1656	1,50	1,22	-
J_БЛ-5094	1,06	0,89	0,90
J_БЛ-5108	0,11	0,10	0,10
J_БЛ-5109	0,09	0,07	0,08
J_БЛ-5353	-	0,07	-
J_БЛ-5444	0,81	0,68	-
J_БЛ-5445	0,51	0,43	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5446	0,04	1,01	-
J_БЛ-5447	1,37	1,33	-
J_БЛ-5448	1,25	1,05	-
J_БЛ-5449	1,06	0,89	0,89
J_БЛ-5450	0,74	0,62	0,62
J_БЛ-5451	0,04	0,94	0,94
J_БЛ-5452	0,97	0,99	0,99
J_БЛ-5453	3,86	3,24	3,24
J_БЛ-5457	0,04	1,02	-
J_БЛ-5458	0,02	0,52	-
J_БЛ-5459	0,05	1,29	-
J_БЛ-5460	0,04	0,94	-
J_БЛ-5461	0,07	1,73	-
J_БЛ-5462	0,39	0,48	-
J_БЛ-5463	0,88	0,74	-
J_БЛ-5467	1,28	1,07	-
J_БЛ-5468	1,21	1,02	1,02
J_БЛ-5469	2,08	1,75	1,75
J_БЛ-5470	2,82	2,37	2,37
J_БЛ-5471	0,04	0,91	0,91
J_БЛ-5472	3,32	2,79	2,79
J_БЛ-5473	0,42	0,51	0,51
J_БЛ-5474	0,97	0,96	0,96
J_БЛ-5505	0,04	1,00	1,00
J_БЛ-5506	0,23	5,92	5,92
J_БЛ-5507	0,07	1,57	1,57
J_БЛ-5508	1,22	1,03	-
J_БЛ-5509	3,10	2,60	-
J_БЛ-5510	0,61	0,51	-
J_БЛ-5511	1,00	0,84	-
J_БЛ-5512	0,04	1,02	-
J_БЛ-5514	0,04	0,85	-
J_БЛ-5515	0,04	0,93	-
J_КР-1330	0,16	2,48	-
J_СМ-2592	0,11	0,81	-
J_СМ-2593	0,14	0,13	-
J_ТБ-1871	2,10	1,77	-
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	21,64	89,07	91,29
F_БЛ-1067	0,97	0,82	0,85
F_БЛ-371	3,35	0,16	0,16
F_БЛ-382	-	-	1,27

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
F_БЛ-386	-	16,20	17,31
F_БЛ-391	1,46	1,22	1,28
F_БЛ-392	-	-	1,12
F_ЯР-1032	0,88	0,74	0,79
F_ЯР-1056	0,68	0,57	0,61
F_ЯР-1084	0,81	0,68	0,72
F_ЯР-1122	0,72	0,60	0,64
F_ЯР-252	0,33	0,28	0,30
F_ЯР-268	0,09	0,09	1,66
F_ЯР-386	0,31	0,26	-
F_ЯР-393	0,45	1,12	1,20
F_ЯР-795	0,37	0,31	0,32
G_БЛ-3475	-	35,73	36,01
G_ЯР-1617	0,03	0,04	0,36
H_ВР-1490	-	0,33	-
H_ВР-1491	-	2,28	-
H_КР-567	-	-	0,42
H_ТБ-1416	0,26	0,14	-
H_ТБ-1417	0,23	0,20	-
H_ЯР-1807	-	0,27	0,29
H_ЯР-2162	0,44	0,37	0,39
H_ЯР-2163	0,47	0,40	0,45
H_ЯР-2181	0,36	0,31	0,33
H_ЯР-2182	0,37	1,31	1,47
H_ЯР-2217	1,45	1,22	1,34
H_ЯР-2218	0,31	0,26	0,29
H_ЯР-2222	2,86	2,40	2,65
H_ЯР-2223	0,36	0,30	0,32
H_ЯР-2228	1,45	1,22	1,32
H_ЯР-2229	0,35	0,30	0,32
H_ЯР-2310	0,08	2,04	-
I_БЛ-4516	-	1,01	1,01
I_БЛ-4518	-	0,80	0,80
I_БЛ-4548	-	1,13	1,17
I_БЛ-4550	-	0,67	0,72
I_БЛ-4623	-	-	0,19
I_БЛ-4624	-	0,62	0,65
I_БЛ-4625	-	0,01	0,01
I_БЛ-4626	-	0,02	0,02
I_БЛ-4627	-	0,05	0,05
I_БЛ-4628	-	0,05	0,05
I_БЛ-4629	-	0,10	0,11
I_БЛ-4630	-	0,02	0,02
I_БЛ-4631	-	0,37	0,38

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БЛ-4635	-	0,57	0,59
I_БЛ-4636	0,26	1,76	1,81
I_БЛ-4637	-	2,64	2,72
I_ВР-1729	-	3,04	-
I_ЯР-2462	-	0,04	0,96
I_ЯР-2463	-	0,03	0,63
I_ЯР-2472	-	2,06	2,22
I_ЯР-2551	0,37	0,31	0,33
I_ЯР-2607	0,08	1,31	1,41
I_ЯР-2686	0,37	0,31	0,33
J_КР-1291	1,09	-	0,92
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	19,87	21,50	12,57
H_КР-437	0,05	-	-
H_ЯР-2069	0,06	0,05	-
I_БЛ-4353	0,03	-	-
I_ЛП-1823	0,49	0,04	0,44
I_ЛП-1843	0,23	0,22	-
I_ЛП-1901	0,12	0,09	0,09
I_ЛП-1908	0,73	0,61	0,61
I_ЯР-2538	0,23	4,11	-
I_ЯР-2540	3,25	2,87	-
J_БЛ-4857	1,05	0,89	0,95
J_БЛ-5131	0,60	0,51	0,51
J_БЛ-5133	1,57	1,32	1,32
J_КР-1291	-	0,92	-
J_КР-1292	3,98	3,35	3,35
J_ЛП-1969	0,03	0,03	-
J_ЛП-2024	-	-	0,80
J_ЛП-2058	0,07	0,06	-
J_ЛП-2063	0,17	0,15	-
J_ЛП-2076	0,02	0,02	-
J_ЛП-2077	0,10	0,09	-
J_ЛП-2150	0,91	0,82	0,82
J_ЛП-2151	0,82	0,73	0,73
J_ЛП-2152	0,10	0,09	0,09
J_ЛП-2154	0,63	0,56	0,56
J_ЛП-2155	0,23	0,22	0,22
J_ЛП-2156	0,34	0,31	0,31
J_ЛП-2157	0,49	0,46	-
J_ЛП-2158	0,16	0,17	0,17
J_ТБ-1667	0,78	0,65	0,65
J_ЯР-2879	1,12	0,87	0,95
J_ЯР-2946	1,11	0,94	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-2947	0,42	0,36	-
Погашение кредиторской задолженности	8,14	-	-
F_БЛ-381	1,47	-	-
F_ТБ-213	0,01	-	-
F_ТБ-214	0,01	-	-
F_ТБ-216	0,01	-	-
F_ТБ-217	0,01	-	-
F_ТБ-218	0,01	-	-
F_ТБ-219	0,01	-	-
F_ТБ-220	0,01	-	-
F_ТБ-221	0,01	-	-
F_ТБ-222	0,01	-	-
F_ТБ-224	0,01	-	-
F_ТБ-229	0,01	-	-
F_ЯР-478	2,07	-	-
F_ЯР-481	0,02	-	-
H_ВР-1490	0,86	-	-
H_ВР-1491	0,08	-	-
H_ТБ-1194	0,01	-	-
H_ТБ-1195	0,01	-	-
H_ТБ-1196	0,01	-	-
H_ТБ-1197	0,01	-	-
H_ТБ-1198	0,01	-	-
H_ТБ-1199	0,01	-	-
H_ТБ-1200	0,01	-	-
H_ТБ-1201	0,01	-	-
H_ТБ-1202	0,01	-	-
H_ТБ-1203	0,01	-	-
H_ТБ-1204	0,01	-	-
H_ЯР-2094	0,63	-	-
I_БЛ-4357	0,30	-	-
I_БЛ-4358	0,02	-	-
I_БЛ-4360	0,06	-	-
I_БЛ-4361	0,60	-	-
I_БЛ-4362	0,75	-	-
I_БЛ-4364	0,31	-	-
I_ВР-1729	0,11	-	-
I_ЛП-1817	0,45	-	-
J_ВР-2462	0,02	-	-
J_ЛП-2024	0,10	-	-
Иные причины	0,77	1,42	4,00
H_ВР-1490	-	-	0,94
H_ВР-1491	-	-	2,48
H_КР-557	0,21	0,16	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Н_ЯР-1804	0,04	0,04	-
I_БЛ-4549	-	-	0,08
J_БЛ-5635	0,03	0,03	-
J_БЛ-5636	0,17	0,15	-
J_БЛ-5681	0,10	0,09	-
J_БР-2462	-	0,46	-
J_ЯР-3449	0,21	0,50	0,50
Невыполнение	30,18	13,89	12,06
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	15,97	-7,63	-4,41
F_БЛ-347	- 1,24	- 1,08	-
F_БЛ-357	- 1,05	- 0,90	-
F_БЛ-362	-	- 0,21	-
F_БЛ-382	- 0,81	- 0,69	-
F_БЛ-392	- 0,38	- 0,34	-
I_БЛ-4353	-	- 0,03	- 0,03
I_БЛ-4573	- 0,83	- 0,73	- 0,73
I_ЛП-1899	- 0,20	- 0,18	- 0,18
I_ТВ-1592	11,46	- 3,46	- 3,46
Исключение проекта из инвестиционной программы	-6,17	-1,60	-1,60
F_БР-184	- 0,63	-	-
F_БР-205	- 0,42	-	-
F_БР-210	- 0,40	-	-
F_БР-217	- 0,42	-	-
F_БР-226	- 0,59	-	-
F_БР-237	- 0,45	-	-
F_БР-249	- 0,56	-	-
F_БР-254	- 0,42	-	-
F_БР-275	- 0,42	-	-
I_ЛП-1900	- 1,45	- 1,24	- 1,24
I_ЛП-1902	- 0,41	- 0,35	- 0,35
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	-5,14	-4,17	-4,11
F_БЛ-352	- 0,49	- 0,42	- 0,42
F_БЛ-367	- 1,10	- 0,93	-
F_ЯР-316	- 3,32	- 2,81	- 3,69
Н_ЯР-2089	- 0,23	-	-
Иные причины	-2,90	-0,49	-1,94
F_БЛ-357	-	-	- 1,39
F_БЛ-362	- 2,02	-	-
I_БЛ-4670	- 0,54	- 0,46	- 0,54

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БЛ-4623	- 0,03	-	-
I_БЛ-4624	- 0,28	-	-
I_ЯР-2522	- 0,02	- 0,01	-
I_ЯР-2526	- 0,02	- 0,02	-
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	5,59	0,24	0,12
Общий итог	70,47	154,27	122,60

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 5

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 9 МЕС. 2019Г. ПО ГРУППЕ ИП «ПРОЧИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	-466,14	-357,36	-393,94
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	-274,63	-207,84	-247,68
G_ЯР-1762	-0,87	-0,62	-
H_БР-512	-6,66	-9,19	-9,19
H_БР-513	-3,74	-3,17	-3,17
H_ВР-1290	-31,73	-26,89	-26,89
H_ВР-1291	-8,92	-7,56	-7,56
H_ВР-1294	-27,99	-11,58	-2,90
H_ВР-1295	-2,55	-	-
H_ВР-1296	-12,66	-10,55	-10,55
H_ВР-1297	-34,91	-29,58	-29,58
H_ВР-1298	-37,77	-28,13	-28,13
H_ВР-1538	-2,74	-1,82	-1,82
H_КР-385	-4,45	-3,77	-3,77
H_КР-920	-1,72	-1,44	-
H_КР-921	-	-5,69	-5,69
H_КР-971	-2,04	-1,70	-1,70
H_КР-972	-0,41	-0,35	-0,35
H_КР-974	-2,90	-2,90	-2,90
H_ЛП-1031	-	-	-12,40
H_ТБ-1121	-	-0,40	-
H_ТБ-1123	-	-2,96	-2,96
H_ТБ-1128	-9,65	-12,06	-12,06
H_ЯР-1817	-7,25	-	-
H_ЯР-1827	-14,26	-	-
H_ЯР-1836	-3,75	-	-
H_ЯР-2297	-10,10	-8,56	-8,80

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БЛ-4377	-0,62	-0,52	-
I_ВР-1675	-0,18	-0,15	-
I_ЛП-1792	-41,24	-34,95	-69,96
I_СМ-1856	-1,10	-0,94	-1,10
I_ЯР-2545	-4,43	-2,39	-6,21
Позднее предоставление актов выполненных работ	-58,07	-	-
F_ОР-93	-6,33	-	-
H_КМ-1812	-19,85	-	-
H_КМ-1813	-9,04	-	-
H_КМ-1817	-22,43	-	-
H_ЯР-1905	-0,41	-	-
Исключение проекта из инвестиционной программы	-40,37	-75,37	-73,22
F_3107	-0,15	-2,15	-
H_БЛ-3501	-3,82	-3,24	-3,24
H_БЛ-3504	-19,35	-16,13	-16,13
H_ЛП-1324	-	-39,40	-39,40
H_ЛП-1327	-17,05	-14,45	-14,45
Изменение условий оплаты по результатам заключения договоров/доп. соглашений	-33,93	-	-
H_БР-520	-33,93	-	-
Погашение кредиторской задолженности	-28,48	-	-
H_ЛП-1324	-28,48	-	-
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	-17,98	-59,94	-59,94
H_ЛП-1323	-17,98	-47,50	-47,50
H_ТБ-1124	-	-0,05	-0,05
H_ТБ-1132	-	-0,84	-0,84
I_ОР-467	-	-11,56	-11,56
Приостановка проекта из-за нехватки средств для продолжения работ	-10,27	-11,57	-9,53
H_ЯР-1912	-	-0,48	-0,48
I_ЯР-2709	-10,18	-8,65	-9,05
I_ЯР-2728	-0,08	-2,44	-
Иные причины	-2,42	-2,64	-3,57
H_БЛ-3509	-2,42	-2,14	-2,14
H_КР-920	-	-	-1,44
J_СМ-2586	-	-0,50	-
Перевыполнение	374,06	259,89	234,75
Погашение кредиторской задолженности	190,94	-	-
F_ВР-563	16,89	-	-
F_ВР-60	0,03	-	-
H_ЛП-1325	4,11	-	-
H_ЛП-1329	42,06	-	-
I_БЛ-4342	3,30	-	-
I_БЛ-4833	0,03	-	-
I_ЛП-1783	2,78	-	-
I_ТВ-1422	2,78	-	-
I_ТВ-1541	118,96	-	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП,	58,29	61,16	48,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
непредусмотренных ИПР.			
F_864	8,12	12,59	-
H_БЛ-3500	3,98	4,21	4,21
H_БЛ-3506	3,34	2,78	2,78
H_БЛ-3507	14,75	12,29	12,29
H_БЛ-3512	-	0,76	0,76
H_БЛ-3514	1,09	0,10	0,10
H_СМ-1954	-	3,82	3,82
H_СМ-2671	3,64	3,03	3,03
I_БЛ-4537	0,04	1,02	1,13
I_БЛ-4538	0,09	2,41	3,31
I_БЛ-4539	0,65	0,71	1,14
I_БЛ-4540	1,25	1,06	1,36
I_СМ-2389	2,78	-	-
J_БЛ-5016	5,30	4,39	2,08
J_БР-1334	3,93	3,28	3,28
J_СМ-2561	3,79	3,16	3,16
J_СМ-2570	5,53	5,53	5,53
Изменение условий оплаты по результатам заключения договоров/доп. соглашений	52,83	-	-
H_ТБ-1122	7,99	-	-
H_ТБ-1124	0,49	-	-
H_ТБ-1127	17,37	-	-
H_ТБ-1132	1,64	-	-
I_ОР-467	25,35	-	-
Закупка оборудования сверх запланированного по выгодным коммерческим предложениям	19,12	32,56	38,90
F_925	1,91	-	-
F_ОР-106	-	12,08	12,08
F_ОР-117	0,58	0,35	0,35
F_ОР-93	-	5,39	5,39
G_ОР-510	3,67	3,94	3,94
H_ВР-1299	5,47	8,74	8,74
H_КР-970	4,37	-	-
H_КР-975	0,63	-	-
H_ТБ-1127	-	-	6,34
J_ТБ-1933	2,48	2,06	2,06
Поставка дополнительного оборудования в рамках подготовки к ОЗП	16,34	20,97	20,97
H_ЯР-1840	13,72	13,56	13,56
J_ТВ-1829		5,22	5,22
J_ЯР-3360	2,62	2,19	2,19
Фактическое изменение сроков реализации ИП: изменение сроков выполнения работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин-ю и т.д.	12,86	93,53	48,91
F_3605	6,74	5,82	-
F_ВР-563	-	14,61	-
H_БЛ-3510	1,00	6,44	6,44
H_БЛ-3511	1,63	3,03	3,03
H_ВР-1295		17,91	

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
H_ВР-1300	0,86	5,63	5,63
H_КМ-1808	-	0,46	0,46
H_КМ-1811	-	1,17	1,17
H_КМ-1813	-	14,04	14,04
H_КР-970	-	6,79	6,79
H_КР-975	-	0,53	0,53
H_ЛП-1326	1,95	1,62	1,62
H_ЛП-1329	-	2,19	2,19
H_СМ-1964	-	0,24	0,24
H_ТБ-1127	-	6,34	-
H_ТВ-1351	0,67	0,55	0,55
H_ЯР-1905	-	4,36	4,36
I_БЛ-4606	-	1,13	1,18
I_ТВ-1546	-	0,68	0,68
Поступление/отсутствие заявок на ТП	9,06	9,91	6,52
H_КР-919	5,02	6,52	6,52
J_ТБ-1936	3,65	3,06	-
J_ТБ-1951	0,18	0,15	-
J_ТБ-1952	0,18	0,15	-
J_ТБ-1953	0,03	0,02	-
Необходимость замены оборудования, не включенного в инвестиционную программу, для предотвращения или локализации аварий	7,86	34,94	30,67
H_БР-517	7,43	26,34	26,34
H_БР-520	-	4,33	4,33
I_ЯР-2546	0,43	4,27	-
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов и т.д.	5,44	5,44	1,05
F_БЛ-4747	0,04	0,03	-
F_ЛП-366	0,56	0,53	-
F_ЛП-409	0,31	0,31	-
F_ЛП-416	0,05	0,05	-
F_ЛП-437	1,04	0,88	-
F_ЛП-562	1,10	0,98	-
F_ЛП-628	1,85	1,57	-
G_ОР-119	0,42	0,34	0,34
H_ЛП-1437	-	-	0,71
J_ЯР-2969	0,07	0,76	-
Ввод НЗС	-	-	36,96
F_ВР-563	-	-	14,61
H_ВР-1295	-	-	22,36
Иные причины	1,33	1,37	2,77
F_ВР-60	-	0,10	-
I_ТВ-1588	0,02	-	-
J_ИА-4	0,99	0,99	-
J_ИА-5	0,27	0,23	0,23
J_СМ-2582	0,04	0,04	2,54
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	0,07	-0,63	-0,62
Общий итог	-92,01	-98,10	-159,82

Источник: данные Отчета

ПРИЛОЖЕНИЕ I

ВЫБОРКА ИП С КРУПНЕЙШИМИ ОТКЛОНЕНИЯМИ

Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана за 9 мес. 2019 г., млн руб.			Отклонение от плана, %		
		Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
F_1017 *	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА...	(34,09)	(92,00)	(104,26)	-100%	-100%	-100%
F_3313 *	Техпереворужение ВЛ 110 кВ Лутошкино левая-правая с заменой провода...	(96,16)	(81,82)	(84,80)	-100%	-100%	-100%
I_КР-1325	Создание/ модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ Курскэнерго...	(51,64)	(68,89)	(14,46)	-64%	-99%	-95%
H_ТБ-1128	Приобретение Транспорта. Автоподъемники, автовышки ...	(9,65)	(12,06)	(12,06)	-100%	-60%	-60%
I_СМ-2514	Создание/ модернизация АСУЭ на ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ и присоединениях ПС 110-35 кВ Смоленскэнерго...	(18,06)	(9,97)	(9,97)	-100%	-100%	-100%
F_ЯР-316	Строительство КЛ 6 кВ №1, 2 РП 67 ПС 35/6 кВ Заволжская ...	(3,32)	(2,81)	(3,69)	-86%	-86%	-100%
H_КМ-1812	Приобретение Транспорта. БКМ на а/м шасси (Бурильно-крановая машина - 27 шт, Кран-манипулятор - 3 шт)	(19,85)	(0,76)	(0,76)	-100%	-5%	-5%
F_2151	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Короча с переносом ПС на новую площадку...	0,00	(151,59)	-	61%	-100%	100%
F_2435	Строительство ПС 110/10 кВ Спутник для Техприсоединения ООО Выбор ...	(49,74)	(55,63)	-	-99%	-100%	100%
F_ЛП-859	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА...	(3,57)	-	-	-64%	100%	100%
F_572	Строительство КЛ 110 кВ ПС 220 кВ Бутурлиновка - ПС 110 кВ Бутурлиновка-2 цепь 1, 2 (протяженность 0,97 км)	3,49	28,68	0,44	28%	100%	1%
I_СМ-2372	Модернизация РП 026 с монтажом линейных ячеек КСО (2 шт) ...	1,60	1,34	1,34	130%	128%	128%
F_ОР-175	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.922 ПС 110/10 кВ Пищевая с заменой неизолированного провода на СИП-3 большего	11,95	6,28	6,30	130%	52%	49%

Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана за 9 мес. 2019 г., млн руб.			Отклонение от плана, %		
		Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
	сечения...						
H_КР-919	Приобретение транспорта. Автомобили бригадные линейные ...	5,02	6,52	6,52	27%	43%	43%
H_ВР-1299	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехники ...	5,47	8,74	8,74	68%	103%	103%
H_ЯР-1840	Приобретение Транспорта. Гусеничная техника ...	13,72	13,56	13,56	352%	411%	410,79%
H_БР-517	Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные...	7,43	26,34	26,34	132%	516%	516%
F_ЛП-38	Техпервооружение ВЛ 110 кВ Двуречки левая, правая с заменой провода...	48,44	43,39	48,38	100%	100%	100%
I_ТВ-1427	Техпервооружение ВЛ 10 кВ ф.25 ПС 110/35/10 кВ Зубцов с заменой неизолированного провода на СИП-3...	(5,53)	61,08	67,93	-68%	892%	100%
I_ТВ-1432	Техпервооружение ВЛ 10 кВ ф.29 ПС 110/35/10 кВ ДВП с заменой неизолированного провода на СИП-3...	6,40	66,03	75,43	79%	961%	100%

Источник: данные Отчета