

12.11.2020

ОТЧЕТ

Руководителю ПАО «МРСК Центра»

по результатам технологического
и ценового аудита отчетов о реализации
инвестиционной программы
ПАО «МРСК Центра» за 2 кв. 2020 г.

Исх. № 3966-БДО-20

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
ВВОДНАЯ ЧАСТЬ.....	3
ГЛОССАРИЙ.....	5
НОРМАТИВНАЯ БАЗА	7
РАЗДЕЛ 1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЁТЕ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ЕГО МАТЕРИАЛАХ	8
ПРОЦЕДУРА № 1. ПРОВЕРКА СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К СОСТАВУ РАСКРЫВАЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР, УТВЕРЖДЕННЫХ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ №24 П. 19Н	8
ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ, УКАЗАННЫХ В ОТЧЕТЕ ЗА 2 КВ. 2020 Г., НА ПРЕДМЕТ СООТВЕТСТВИЯ ИПР	9
ПРОЦЕДУРА № 3. ПРОВЕРКА ИП НА ПРЕДМЕТ НАЛИЧИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР	10
РАЗДЕЛ 2. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ИХ МАТЕРИАЛАХ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМИ МИНЭНЕРГО РФ	14
ПРОЦЕДУРА №1. ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ ОСНОВНЫХ РЕКВИЗИТОВ И ЭЛЕМЕНТОВ КАЖДОЙ ФОРМЫ ОТЧЕТА ЗА 2 КВ. 2020 Г.	14
ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПОЛНОТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ В ПАСПОРТАХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ	19
ПРОЦЕДУРА №3 СВЕРКА ДАННЫХ ПАСПОРТОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА	22
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.	24
ПРОЦЕДУРА № 1. СВЕРКА ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЁТА С ДАННЫМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА КОМПАНИИ	24
ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ПЕРВИЧНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ КОМПАНИИ	26
РАЗДЕЛ 4. ПРОВЕРКА ВЫПОЛНЕНИЯ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП ТРЕБОВАНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	29
РАЗДЕЛ 5. ПРОВЕРКА ДОСТИЖЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	30
РАЗДЕЛ 6. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП.....	31
ПРОЦЕДУРА № 1. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ПРИЧИН ФОРМИРОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА ОТ ПЛАНОВЫХ	31
ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ДОКУМЕНТАЛЬНОГО ОБОСНОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТ ПЛАНОВЫХ.....	41
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР, ПОДГОТОВЛЕННЫЕ В ЦЕЛЯХ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИПР	53
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	54
ПРИЛОЖЕНИЕ А	54
ПРИЛОЖЕНИЕ В	55
ПРИЛОЖЕНИЕ С	82
ПРИЛОЖЕНИЕ D	Ошибка! Закладка не определена.
ПРИЛОЖЕНИЕ Е	91
ПРИЛОЖЕНИЕ F	92
ПРИЛОЖЕНИЕ G	93
ПРИЛОЖЕНИЕ H	122

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

Настоящий Отчет подготовлен по результатам проведения технологического и ценового аудита отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» за 2 кв. 2020 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 пунктов 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 - 1 полугодие 2020 года;
- Учетная политика по бухгалтерскому учету на 2020 год;

- 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 - 1 полугодие 2020 года;
- Общая оборотно-сальдовая ведомость по всем счетам/субсчетам бухгалтерского учета (главная книга) за 1 полугодие 2020 года;
- Комплект первичных документов (согласно ПБУ и учетной политике) по выбранным Консультантом объектам ВНА, на основании которых:
 - произведен ввод объекта внеоборотных активов в эксплуатацию;
 - сформирована его балансовая стоимость;
 - капитализированы расходы по объекту незавершенного строительства.
- Копия уведомления о размещении отчета об исполнении ИПР ПАО «МРСК Центра» за 2 квартал 2020 года;
- 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 01.01.2019 г.



Э.О. Румянцев

Э.О. Румянцев

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

ГЛОССАРИЙ

Сокращение	Значение
Консультант, мы	АО «БДО Юникон»
Компания	ПАО «МРСК Центра»
Отчетная дата	12 ноября 2020 г.
Рассматриваемый период	2 квартал 2020 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
Отчет	Отчет за 2 кв. 2020 г. об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра», опубликованный 14.08.2020 на портале Госуслуг (invest.gosuslugi.ru)
Техническое задание	Приложение 1.1 к Договору № 7700/00067/18/БДО-3204-0067-18 от 05.02.2018 «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
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 26.12.2019 № 35@ «Об утверждении 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 @»
кв.	Квартал (года)
КЗ	Кредиторская задолженность
Минэнерго РФ/ Минэнерго России	Министерство энергетики Российской Федерации
мес.	Месяц
млн руб.	Миллион рублей
НЗС	Незавершенное строительство
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НМА	Нематериальные активы
НПО	Негосударственное пенсионное обеспечение

Сокращение	Значение
ОКС	Отчет по корреспонденции счетов
ОС	Основные средства
ОСВ	Оборотно-сальдовая ведомость
п/г	Полугодие
ПБУ	Положения по бухгалтерскому учету
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ПНР	Пуско-наладочные работы
ПО	Программное обеспечение
ПСД	Проектно-сметная документация
СД	Совет директоров
СиПР	Схема и программа развития электроэнергетики
ТЗП	Торгово-закупочные процедуры
ТП	Технологическое присоединение
ТПиР	Техническое перевооружение и реконструкция
ТУ	Технические условия
ТЦА	Технологический и ценовой аудит
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)
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»
Приказ № 250	Приказ Минэнерго России от 06.05.2014 N 250 "Об утверждении Методических указаний по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, а также по определению и применению коэффициентов совмещения максимума потребления электрической энергии (мощности) при определении степени загрузки таких объектов" (Зарегистрировано в Минюсте России 30.05.2014 N 32513)

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 26.12.2019 № 35@ «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 2 кв. 2020 г.

Данный раздел включает в себя следующие процедуры:

1. Проверка соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации о реализации ИПР, утвержденных Постановлением № 24 пункта 19н;
2. Проверка плановых значений, указанных в Отчете за 2 кв. 2020г., 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 пункта 19н (см. Приложение А), Консультантом был проверен состав опубликованной на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru документации, а именно:
 - 11 отчетных форм, раскрытых в форматах, утвержденных положениями Приказа № 320;
 - 2 отчетных форм, раскрывающих информацию в соответствии с абзацами 6 и 8 пункта 19н Постановления № 24;
 - паспортов ИП, соответствующих отдельным проектам, включенным Компанией в Отчет;
 - Заключений по результатам проведения ТЦА отчета о реализации ИПР за 1 кв. 2020 года.
- 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 включено 3 024 индивидуальных ИП с ненулевыми показателями реализации во 2 кв. 2020 г. В составе отчетных материалов раскрыты паспорта по всем таким ИП.

- в. Рассмотрев состав опубликованных документов, Консультант подтвердил соблюдение требований пункта 19н Постановления № 24: отчетные материалы за 2 кв. 2020 г. включают подписанные с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи 13 отчетных форм, паспорта по всем ИП с ненулевыми показателями реализации во 2 кв. 2020 г., а также Заключение по результатам ТЦА отчета о реализации ИПР предшествующего отчетного периода.

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.

Представленные отчетные материалы за 2 кв. 2020 г. заполнены Компанией с учетом правил, рекомендованных Минэнерго России (Приложение 21 к Приказу № 320), в форматах, соответствующих требованиям Минэнерго России (Приложение 22 к Приказу № 320) и с учетом требований прочих документов, определяющих состав и содержание форм раскрытия (подробнее см. Раздел 2).

ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ, УКАЗАННЫХ В ОТЧЕТЕ ЗА 2 КВ. 2020 Г., НА ПРЕДМЕТ СООТВЕТСТВИЯ ИПР

2.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

При проведении процедуры Консультант исходил из предпосылки соответствия плановых показателей реализации на 2 кв. 2020 г., закрепленных в ИПР Компании, принятой Приказом Минэнерго № 35@, данным Отчета.

2.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

Консультантом была осуществлена сверка плановых стоимостных (в млн. руб.) и количественных показателей Отчета за 2 кв. 2020 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 сформированы таблицы по каждой анализируемой форме Отчета, включающие плановые показатели ИПР, самого Отчета, а также расчет отклонений между ними.

Также Консультантом 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 368 ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР Компании (Принятой Приказом Минэнерго от 26.12.2019 г. № 35@). Анализ причин включения в Отчет внеплановых ИП, не вошедших в ИПР, произведен Консультантом в Процедуре № 3 данного раздела Отчета.

По результатам проверки Консультантом были выявлены единичные случаи несоответствия данных Формы 18 Отчета данным ИПР. По группам инвестиционных проектов, по которым в утвержденной ИПР указано плановое значение «нд», 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 «нд».

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

2.4. ВЫВОД

По результатам проведенной проверки Консультантом были выявлены единичные случаи несоответствия плановых значений Формы 18 Отчета данным ИПР.

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 выявлен ряд внеплановых ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР Компании (Принятой Приказом Минэнерго № 35@). Консультантом проанализирован ряд показателей таких ИП. Основываясь на данных Отчета и обосновывающих документов к нему (паспортов ИП) по всем внеплановым ИП, включенным в Отчет в 2 кв. 2020 г., были сформированы таблицы, включающие цели, задачи, источники финансирования, а также обоснования, сроки и экономические последствия их реализации.
- б. Консультантом проведен выборочный анализ наличия документального обоснования, подтверждающего соответствие фактического основания реализации ИП причине, указанной в паспорте ИП; наличия основных необходимых расчетов и разрешений для его реализации; соответствия фактических показателей реализации данным Отчета.
- в. Для проверки наличия документального обоснования реализации внеплановых ИП Консультантом сформирована репрезентативная выборка (далее - «Выборка внеплановых ИП»). Выборка внеплановых ИП была сформирована на основе данных Отчета по фактическому финансированию за 6 мес. 2020 г.

Из генеральной совокупности (368 внеплановых ИП) Консультантом выбраны ИП с крупнейшими показателями фактического финансирования за 6 мес. 2020 г. Консультантом отобраны 15 ИП, а также по 3 ИП с объемом финансирования выше (верхняя страта) и ниже (нижняя страта) среднего показателя по оставшейся части массива. Для покрытия всех филиалов в Выборку был дополнительно отобран 1 ИП.

Сформированная выборка:

- включает 22 ИП (см. приложение Б);
- включает все 11 филиалов Компании;

- обеспечивает показатель покрытия генеральной совокупности на уровне 20% (по объему фактического финансирования во 1 п/г 2020 г.), 36% (по объему освоения капитальных вложений) и 32% (по объему принятия ОС к учету).
- 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 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 идентифицировано 368 ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР, принятой Приказом Минэнерго № 35@. Из них 162 ИП было включено в Отчет по факту реализации во 2 кв. 2020 г. и 206 ИП – в 1 кв. 2020 г.

Проекты, реализация которых не завершена в 2020 г., не включенные в ИПР в связи с отсутствием дополнительных источников финансирования, а также не вошедшие в одобренный Общественными слушаниями проект корректировок, могут быть учтены в ИПР в рамках ее последующих корректировок.

а) Проверка плановых значений, указанных в Отчете за 2 кв. 2020 г., на предмет соответствия ИПР

По результатам проверки соответствия данных форм 10 и 12 в части полных стоимостей, а также накопленного факта и остатков финансирования/освоения данным ИПР Консультантом были выявлены единичные расхождения. Так накопленный факт по состоянию на 01.01.2020 не соответствует утвержденным значениям ИПР по 13 ИП в Форме 10 и по 2 ИП в Форме 12 (см. Приложение В). Такие расхождения обусловлены уточнением накопленных объемов фактического финансирования и освоения на 01.01.2020 согласно данным БУ.

В ходе проведенного анализа нормативной документации Консультантом не было выявлено каких-либо ограничений в отношении уточнений накопленных сумм финансирования и освоения в отчете о реализации ИПР в соответствии с данными БУ.

б) Анализ причин включения внеплановых ИП в Отчет

В отношении 368 внеплановых ИП, включенных в Отчет за 2 кв. 2020 г., Консультантом были проанализированы данные обосновывающих материалов к Отчету. В частности, информация, раскрытая в паспортах ИП в качестве «обоснования необходимости реализации инвестиционного проекта» и данные по выполняемым в ходе реализации ИП задачам. Основными причинами реализации таких проектов стали:

- работы, обусловленные поступлением заявок и заключением договоров на технологическое присоединение (182 ИП);
- выполнение внеплановых договоров на переустройство электросетевых активов и прочих дополнительных сервисов (84 ИП);
- предотвращение и устранение последствий аварийных ситуаций и работы, обусловленные неудовлетворительным техническим состоянием объектов (44 ИП);
- выполнение мероприятий, включенных в различные Программы развития (23 ИП);
- мероприятия, направленные на повышение надежности электроснабжения потребителей (20 ИП);
- выполнение предписаний контрольных и надзорных органов (15 ИП).

Наибольший объем внепланового финансирования в 1 п/г. 2020 г. обеспечен реализацией следующих ИП:

- Реконструкция КЛ 6 кВ ф.6211, ф.607 ПС 110/6 кВ Советская до ЦРП 6 кВ Старый Аэропорт с увеличением сечения кабеля (прокладка доп.кабелей) для Техприсоединения ГКУ УКС Брянской обл, договор № 41866422 от 25.12.19 (свыше 670 кВт; протяжённость 13,266 км, в том числе ГНБ - 3,932 км) - 43,20 млн руб.;
- Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельный участок КВЛ 10 кВ ПС 35/10 кВ Н.Ольговка для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор № 41792319 от 25.03.19 (свыше 670 кВт, протяженность 10,777 км) - 20,54 млн руб.;
- Строительство КЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор № 41887078 от 29.10.19, с.Стрелецкое Белгородский р-н (до 670 кВт; протяженность 3,3 км, в том числе ГНБ - 0,15 км) - 11,19 млн руб.

в) 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 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.);
- 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 или РС-14 для подтверждения принятия ОС к учету.

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 Консультантом выявлен ряд внеплановых ИП (368 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 и др.) были раскрыты Компанией в прилагаемых материалах к Отчету.

В рамках выборочной проверки Консультанту также предоставлены комплекты 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 2 кв. 2020 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 2 КВ. 2020 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 2 кв. 2020 г., предусмотренная Постановлением № 24, для которой Приказом № 320 не установлены формы и правила их заполнения:

- Отчет об исполнении плана закупки ПАО «МРСК Центра» предоставляется в соответствии с Единым стандартом закупок ПАО «Россети». Консультант подтверждает наличие данного отчета в опубликованных документах и соответствие указанной в нем информации требованиям Постановления № 24;
- 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 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, определяющих содержание формы раскрытия информации);
- в. соответствие проектной структуры между формами Отчета. Консультантом проверено, содержится ли в каждой форме Отчета одинаковое количество ИП с сопоставимыми наименованиями и идентификаторами. Также Консультантом 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 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 в следующих случаях:
 - по ИП с отклонениями фактических показателей реализации от плановых, превышающими 10% (по модулю), комментарии должны содержать причины таких отклонений;

- по ИП с отрицательными значениями остатков финансирования и/или освоения капитальных вложений на конец отчетного периода комментарии должны содержать причины таких превышений;
- по внеплановым ИП (не предусмотренным утвержденной на момент формирования Отчета ИПР) комментарии должны содержать обоснования реализации таких ИП;
- по ИП, фактическое финансирование которых за счет средств, полученных от оказания услуг (тарифов), превышает годовые плановые значения, комментарии должны содержать причины таких превышений;
- по строкам Финансового плана Компании с фактическим превышением годовых плановых значений комментарии должны содержать причины таких превышений.

1.3 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

Консультантом 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. Для внеплановых инвестиционных проектов (368 ИП) столбец «Отклонение от плана...» содержит «н/д», что соответствует пунктам 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 выявлены единичные случаи отклонения от требований шаблонов, не влияющие существенно на содержание Отчета:

- Консультантом выявлен ряд несущественных отклонений от требований Приказа № 320, относящихся к замене «года N» на фактический период реализации Отчета и иных реквизитов, связанных с периодом реализации, которые Консультант считает допустимыми:
 - «года N» в формах 13, 14, 15 и 16 не заменены на «в 2020 года» в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм к Приказу № 320;
 - «года N» в форме 17 заменено на «в 2020 года», при этом Правилами заполнения отчетных форм к Приказу № 320 предполагалась замена на «2020 года».

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 отношении отдельных правил заполнения Формы 20 Компанией используется следующий подход:

- В Компании принят подход заполнения Формы 20 в соответствии с Приказом № 310 от 13.04.2017 «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

- В ходе проверки наличия во всех формах Отчета, для которых предусмотрено наличие столбца «Причины отклонений», комментариев по внеплановым ИП, раскрывающих основания реализации (включения в Отчет) таких ИП, Консультантом выявлены отдельные случаи их отсутствия. Так по 64 из 368 в формах Отчета (см. Приложение Г) содержится информация, не относящаяся к основанию для реализации (например, «Капитализация % по кредитам», «Перераспределение затрат на содержание службы заказчика» и др.). Таким образом, по указанным ИП Отчет не содержит информации, требуемой Приказом № 320. Консультант обращает внимание, что по всем внеплановым ИП такая информация содержится в обосновывающих материалах к Отчету (в паспортах ИП);
- В ходе проверки наличия необходимых комментариев по внеплановым ИП Консультантом установлено, что Компанией используется подход, согласно которому основания для реализации внеплановых ИП в отдельных формах Отчета не раскрываются, если фактические значения соответствующей формы равны нулю.

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.

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 пункта 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.

д) Отсутствие в Форме 16 детализации дополнительных показателей, раскрытых в других формах Отчета.

В Форме 16 «Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный)» не учитываются количественные показатели «ВОЛС км» и «Грозотрос км». Консультантом установлено, что раскрытие соответствующих показателей в Форме 16 не предусмотрено ИПР (в утвержденной ИПР не рассчитаны плановые значения таких показателей, соответствующие столбцы отсутствуют).

Таким образом, отсутствие показателей ВОЛС км и Грозотрос км в Форме 16 не является нарушением требований нормативных документов.

е) Соответствие Отчета о реализации Плана закупок требуемому формату.

В ходе анализа Отчета об исполнении Плана закупок Консультантом также было установлено, что отчетная форма не полностью соответствует закреплённой в Едином стандарте закупок ПАО «Россети» (в форме отсутствуют столбцы «Планируемая (предельная) цена закупки по Плану закупки в текущих ценах, тыс. руб. без НДС», «Планируемая (предельная) цена закупки с учетом снижения инвестиционных затрат на 30 % относительно уровня 2012 года, тыс. руб. без НДС» и «Начальная (предельная) цена закупки по извещению/ уведомлению согласно Плану закупки, утвержденному на СД, тыс. руб. без НДС»). Консультант считает отсутствие данной информации в Отчете допустимым.

Также Консультантом было установлено, что в Отчете не приведены отдельные столбцы для раскрытия «Данных из ИПР» в МВА и км. Тем не менее соответствующие данные раскрыты в отчетной форме в столбце наименование инвестиционного проекта. Таким образом по мнению Консультанта отклонения от закреплённого шаблона являются допустимыми.

ж) Сверка информации, указанной в Отчете ГКПЗ, с данными открытых источников и первичных документов

С целью проверки достоверности информации, отраженной в Отчете об исполнении программы закупок, Консультантом была проведена сверка отраженных в Отчете ГКПЗ данных на соответствие данным, опубликованным на официальном сайте единой информационной системы в сфере закупок (zakupki.gov.ru).

Всего в Отчете об исполнении плана закупки отражено 3900 позиций, относящихся к 2 051 ТЗП, разбитым по отдельным ИП, видам закупаемых работ. Из них 948 ТЗП проведены в электронной форме. По всем раскрытым в Отчете позициям процедуры завершены в отчетном периоде (подписан итоговый протокол).

На основании данных единой информационной системы Консультантом было проверено соответствие:

- перечня включенных в ГКПЗ позиций, наименований закупаемых услуг и продукции, предельных цен закупки, а также периода инициализации закупочных процедур (по всем ТЗП);
- даты подписания итогового протокола, наименования победителя и цены победителя закупки (по завершенным в анализируемом периоде ТЗП);
- заполнения в отчетной форме всей требуемой шаблоном информации.

В ходе сравнения данных, раскрытых в Отчете с данными единой информационной системы были выявлены следующие несоответствия (см. Приложение Д):

- информация о дате объявления конкурсной процедуры в Отчете не соответствует данным ЕИС по 8 ТЗП;
- номер ЭТП по одной из ТЗП указан некорректно (вместо №31908691335 в Отчете ошибочно был указан №31931908691343).

Указанные расхождения обусловлены технической ошибкой в ходе формирования Отчета.

Консультантом также было установлено, что Отчет об исполнении Плана закупки, опубликованный в составе отчетных материалов об исполнении ИПР, содержит только процедуры, завершённые по состоянию на 30.06.2020. Закупочные процедуры, инициированные в 1 п/г 2020 г., но не завершённые на отчетную дату в Отчет не включались. Раскрытие в Отчете об исполнении Плана закупки сведений об «объявленных закупках с не подведённым итогом» предусмотрено нормативными документами ПАО «Россети», согласно требованиям Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положением о закупках). При этом Консультант отдельно отмечает, что в составе непосредственного Отчета об исполнении Плана закупки такие процедуры раскрыты.

В ходе проверки заполнения всех реквизитов, предусмотренных отчетной формой Консультантом также были выявлены отдельные недочеты:

- по 412 ТЗП не указаны наименования и идентификаторы проектов. Отсутствие данной информации связано с тем, что такие закупки не могут быть отнесены к отдельным ИП (приобретение запасов материалов, услуг техобслуживания, услуги по открытию кредитных линий) или относятся к внеплановым ИП, которые ввиду отсутствия фактических показателей реализации пока не включены в Отчет. Отсутствие информации по ИП обосновано.
- По 105 ТЗП указанный в Отчете номер опубликованной на ЭТП процедуры не позволяет идентифицировать закупку в открытых источниках. Поскольку требования к возможности идентификации в открытых источниках по соответствующему номеру не закреплены в требованиях к содержанию отчета ГКПЗ, использование внутренних номеров ТЗП допустимо.

Консультантом установлено, что перечень ТЗП, включенных Компанией в Отчет о реализации ИПР за 2 кв. 2020 г. не полностью соответствует отчетности об исполнении Плана закупок (в отчете об исполнении ИПР не учтены ТЗП, не завершённые по состоянию на отчетную дату).

1.4 ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

В ходе выполнения работы 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 осуществлена проверка раскрытия Компанией паспортов по всем ИП, включенным в Отчет;
- б. Для проверки соответствия информации, раскрытой в паспортах ИП, требованиям Постановления № 24 Консультантом сформирована репрезентативная выборка (далее - «Выборка»);
- в. Выборка сформирована Консультантом на основе данных Отчета по фактическому финансированию ИП в 2 кв. 2020 г. Из генеральной совокупности (3 024 ИП) Консультантом выбраны 24 крупнейших ИП, по 3 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 2 кв. 2020 г.;

- обеспечивает показатель покрытия общей совокупности на уровне 55% (по объему фактического финансирования в 2 кв. 2020 г.).
- г. Из дополнительных материалов, раскрываемых с Отчетом, Консультантом отобраны паспорта ИП в соответствии с выборкой;
- д. В соответствии с требованиями Постановления № 24 (п. 27), Консультантом выявлены 24 критерия (см. приложение Е), информация по которым должна содержаться в паспорте ИП. В соответствии с указанными требованиями Консультантом сформирован перечень объектов, попавших в выборку, в котором фиксировалось наличие или отсутствие соответствующей информации в каждом паспорте ИП;
- е. По результатам проведенной сверки, Консультантом выявлены отклонения от требований Постановления № 24;
- ж. Для выяснения причин выявленных отклонений Консультантом запрошены комментарии представителей Компании;
- з. Предоставленные комментарии проанализированы Консультантом и зафиксированы в рабочих документах.

2.2 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

В ходе проведенной проверки Консультантом выявлены единичные случаи отсутствия в паспортах ИП информации, раскрытие которой регламентировано Постановлением № 24. Проанализировав выявленные недочеты по заполнению паспортов ИП, было установлено, что:

- 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)». То есть Компанией применен подход, при котором в паспортах ИП вместо фактических показателей реализации раскрываются направленные в Минэнерго РФ предложения по корректировке плана. Раскрытие предложений по корректировке плана вместо фактических значений предусмотрено рекомендованной формой паспорта ИП и напрямую не противоречит требованиям Постановления № 24. Данный недочет относится к оформлению обосновывающих документов к Отчету и не влияет на состав и структуру предоставленных данных.

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

В ходе проверки Консультантом выявлены случаи невозможности раскрытия регламентированной Постановлением № 24 информации 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 (пп. «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.

б) Информация, раскрываемая в особом порядке

В ходе анализа содержания паспортов ИП Консультантом установлено, что информация по 3 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 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 (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 Процедуре № 2 данного раздела Отчета;
- б. В рамках выборки Консультантом 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 (квартальный)»;
 - №15 «Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный)»;
 - №16 «Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный)».
- в. Сформированные таблицы дополнены значениями аналогичных показателей, раскрытыми в паспортах вышеупомянутых ИП. Консультантом 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 при сравнении плановых и фактических данных между формами Отчета и данными паспортов ИП Консультант выявил наличие существенных отклонений. 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 - паспортам ИП, данным Форм Отчета Консультантом 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 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. 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) Расхождения в структуре показателей реализации, раскрытых в паспортах ИП и в ИПР

В ходе анализа раздела 6.2 паспорта (Графики реализации инвестиционного проекта, раскрывающие плановые значения отдельных показателей реализации) Консультантом установлено, что дополнительные показатели (шт., Га, точки учета, Грозотрос км) не раскрываются в данном разделе, а отражаются суммарно в строках "Другое".

Указанное несовпадение структуры обусловлено с тем, что рекомендуемой формой паспорта ИП не предусмотрено разделение строк «Другое» на несколько показателей. А поскольку нормативные требования к заполнению отдельных разделов паспортов ИП в настоящий момент не разработаны, использование структуры раздела 6.2., соответствующей рекомендованной форме, является допустимым.

3.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам сверки данных паспортов ИП с данными Отчета Консультантом 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 2020 год для целей бухгалтерского учета согласно приказу ПАО «МРСК Центра» от 31.12.2019 № 619-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 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 30.06.2020;
- 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 30.06.2020, раскрытые в финансовой отчетности Компании, были сопоставлены Консультантом с данными общих ОСВ по всем филиалам. Перечень счетов БУ, формирующих указанные статьи отчетности, предоставлен Консультанту сотрудниками Компании в рамках дополнительного запроса.

Консультантом осуществлена проверка указанного перечня счетов на предмет соответствия требованиям учетной политики Компании, а также требованиям российских стандартов ведения бухгалтерского учета (ПБУ). Консультантом 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 сформированы таблицы с остатками и оборотами по всем предоставленным выгрузкам в разрезе счетов и филиалов. В указанных таблицах Консультантом рассчитаны отклонения между формами выгрузок.

При сопоставлении данных Консультантом 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 сопоставлены показатели реализации ИП в денежном выражении (согласно данным Отчета) с данными бухгалтерских выгрузок Компании. Для сравнения указанных показателей Консультантом сформированы таблицы (см. приложение Ж), 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 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 исключена из расчета основная часть внутренних оборотов, основываясь на данных выгрузок «Анализ счета» (ОКС).

В целом Консультантом 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 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 2020 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 сформирована выборка из 30 объектов ОС и 5 объектов НЗС, принятых Компанией к учету во 2 кв. 2020 г.
- б. Выборка объектов ОС осуществлена на основании данных пообъектной расшифровки поступления объектов (ОСВ по сч. 01). Из генеральной совокупности Консультантом случайным образом выбраны 30 объектов ОС, принятых к БУ в 2 кв. 2020 г. В выборку объектов НЗС отобраны 5 крупнейших объектов НЗС, которые в рассматриваемом периоде не были введены в эксплуатацию. Сформированная выборка:
 - включает 30 объектов ОС и 5 объектов НЗС;
 - обеспечивает показатель покрытия общей совокупности на уровне 11% (по объему введенных в эксплуатацию во 2 кв. 2020 г. объектов ОС) и 21% (по объему освоенных в 2 кв. 2020 г. расходов).
- в. По каждому объекту ОС выборки и по выбранным объектам НЗС (см. приложение 3) представителями Компании предоставлены первичные документы.

- г. Консультантом 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 установлено, что формы РС-14 предоставленные по 10 из 30 объектов ОС включают несколько объектов ОС. Большая часть указанных объектов, не вошедших в выборку, но включенных в предоставленные РС-14, 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 установлено, что формы РС-14, предоставленные по 2 из 30 объектов ОС, включают несколько объектов ОС. Такие объекты идентифицированы в ОСВ по сч. 01, соответствие их первоначальной стоимости данным РС-14 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 не прямых расходов, включенных в стоимость выбранных объектов ВНА.

В среднем накладные расходы составили 6% в общей структуре первоначальной стоимости в рамках выборки Консультанта. Основные элементы накладных и прочих расходов Компании (по выборке Консультанта):

- 76% - расходы на ФОТ персонала, занятого инвестиционной деятельностью (перечень департаментов, связанных с инвестиционной деятельностью, установлен в пункте 3.1.6 Учетной политики), а также взносы в ФФОМС, ФСС и ПФР;
- 10% - расходы по полученным кредитам и займам;
- 13% - 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 затронутому 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 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 ИП 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 пунктом 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 пунктом 29:
 - запрошен документ, подтверждающий публикацию отчетности за 2 кв. 2020 г.;
 - на запрос Консультанта предоставлена копия уведомления Минэнерго РФ № МР1-ЦА/37/1256 о размещении квартального отчета об исполнении ИПР ПАО «МРСК Центра» за 2 квартал 2020 г. от 17 августа 2020;
 - Консультантом проведена проверка фактической даты передачи Отчета на предмет соответствия нормативно установленному сроку. Согласно требованиям Постановления № 24 пункта 29 Компания обязана опубликовать отчетность об исполнении ИПР: за 2 кв. 2020 г. на Портале Госуслуг (invest.gosuslugi.ru) не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, то есть не позднее 14 августа 2020 г. Фактически отчет был размещен на сайте invest.gosuslugi.ru 14.08.2020 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 № 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 2 кв. 2020 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 2020 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 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 2 кв. 2020 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	
Технологическое присоединение	(343,93)	136,64	(91,03)	-12%	6%	-5%	378*
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	(658,89)	246,22	68,99	-25%	16%	8%	2 216
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается СиПР	0,08	0,06	-	100%	100%	0%	1
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	44,31	(13,12)	14,33	196%	-36%	170%	302
Прочие инвестиционные проекты	32,09	25,44	33,75	30%	48%	125%	151
Общий итог	(926,33)	395,25	26,04	-16,46%	10%	1%	3 048

Источник: данные Отчета

Примечание:

* - Группа ИП «0.1_Технологическое присоединение» включает в себя 24 групповые строки «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт».

Согласно проанализированной Консультантом информации в целом по Компании наблюдается перевыполнение плана по освоению и принятию ОС к БУ на 10% и 1% соответственно и невыполнение ранее утвержденного плана по показателю финансирования 16,46%.

Для определения основных причин, повлиявших на отклонения, Консультантом 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 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 2 кв. 2020 г. по группе ИП «Технологическое присоединение»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(996,56)	(596,44)	(486,47)	44	33	30
нд*	(921,91)	(541,07)	(429,18)	17	12	11
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	(19,48)	(16,24)	(16,86)	2	2	2
Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	(18,17)	(15,24)	(21,27)	8	6	8
Невыполнение проектировщиком/подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(11,14)	(3,45)	(1,87)	6	4	2
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	(9,32)	(0,55)	(3,97)	5	3	4
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур/перенос сроков по причине отсутствия заявок	(8,82)	(9,12)	(9,92)	1	1	1
Приостановка реализации по причинам неготовности заявителя к ТП/предписаний требований органов власти / надзорных органов	(6,29)	(10,71)	(3,34)	3	4	1
Иные причины	(1,42)	(0,06)	(0,06)	2	1	1
Перевыполнение	480,92	624,85	309,46	184	158	97
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	246,48	223,22	-	1	1	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	211,09	275,34	235,18	173	149	92
нд*	9,14	126,07	68,30	2	7	4
Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения	9,02	-	-	3	-	-
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	4,93	0,22	5,98	4	1	1
Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	0,27	-	-	1	-	-
Отклонение менее 10% или менее 10 тыс. руб.	171,71	108,24	85,98	104	63	53
Без отклонений	-	-	-	46	124	198
Общий итог	(343,93)	136,64	(91,03)	378	378	378

Источники: данные Отчета

Примечание:

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

** - Количество 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, наибольшее влияние на невыполнение плана по всем показателям оказали группы «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт» филиала «Воронежэнерго» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт» филиала «Смоленскэнерго».

Наибольшее влияние на перевыполнение плана оказала группа «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт» филиала «Смоленскэнерго» и Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт» филиала «Воронежэнерго».

Помимо указанных групп ИП, большое влияние на невыполнение плановых показателей оказали следующие ИП:

- I_БР-1080 «Строительство КЛ 6 кВ от резервной яч. 2 с.ш. ПС 110/35/6 кВ Юбилейная до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Унечский завод тугоплавких металлов договор №41598045-18/6 от 18.04.18 (свыше 670 кВт; протяжённость 1,29 км, в том числе ГНБ - 0,213 км)» в связи с изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур;
- J_ВР-2466 «Строительство ответвления оп.1 ВЛ 10 ф.6 ПС 35/10 кВ Лосево до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения пункта взимания платы Государственной компании Российские автомобильные дороги, договор №41722105 от 28.12.18 (свыше 670 кВт; протяженность 7,86 км)» по причине длительной подготовки приемо-сдаточной документации (устранение замечаний заказчика).

Перевыполнение плановых показателей преимущественно связано с включением в отчет внеплановых ИП, не предусмотренных ИПР, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:

- К_БР-1494 «Реконструкция КЛ 6 кВ ф.6211, ф.607 ПС 110/6 кВ Советская до ЦРП 6 кВ Старый Аэропорт с увеличением сечения кабеля (прокладка доп.кабелей) для Техприсоединения ГКУ УКС Брянской обл, договор №41866422 от 25.12.19 (свыше 670 кВт; протяжённость 13,266 км, в том числе ГНБ - 3,932 км)»;
- К_КР-1586 «Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельный участок КВЛ 10 кВ ПС 35/10 кВ Н.Ольговка для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41792319 от 25.03.19 (свыше 670 кВт, протяженность 10,777 км)»;
- К_БЛ-5763 «Строительство КЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41887078 от 29.10.19, с.Стрелецкое Белгородский р-н (до 670 кВт; протяженность 3,3 км, в том числе ГНБ - 0,15 км)»;
- К_БЛ-5630 «Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10/10 кВ Северная, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 2,0 МВА)».

Опережающее выполнение работ в рамках ИП Ф_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)».

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

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

Консультантом 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 2 кв. 2020 г. 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	(1 271,15)	(682,36)	(319,65)	326	308	84
Невыполнение проектировщиком/подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(422,13)	(76,20)	(31,02)	98	62	2
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	(251,96)	(173,48)	(180,55)	103	80	46
Изменение сроков проведения торговых закупок/перенос сроков по причине отсутствия заявок	(224,02)	(31,09)	(18,61)	8	4	2
Длительная подготовка приемосдаточной документации/устранение замечаний заказчика	(173,81)	(110,73)	(32,85)	41	50	8
Изменение сроков проведения торговых закупок	(142,59)	(200,02)	(37,22)	50	44	14
Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	(25,22)	-	-	7	-	-
Выполнение внеплановых договоров на переустройство электросетевых активов и прочих доп.сервисов	(14,11)	-	-	9	-	-
Длительное оформление земельных отношений, выдача технических условий, согласование проекта со стороны третьих лиц	(6,77)	(5,64)	(0,34)	3	3	1
Невозможность предоставления отключений/неблагоприятные погодные условия	(5,26)	(47,05)	-	1	36	-
Иные причины	(5,29)	(38,15)	(19,05)	6	29	11
Перевыполнение	424,03	468,19	63,46	225	188	43
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	205,57	352,29	1,98	35	39	1
Длительная подготовка приемосдаточной документации/устранение замечаний заказчика	77,41	-	-	2	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	72,63	45,67	2,19	45	25	3
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	37,58	67,68	29,91	128	117	38
Выполнение предписаний контрольных и надзорных органов	25,38	-	-	1	-	-
Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	3,88	0,51	-	9	3	-
Иные причины	1,57	2,05	29,38	5	4	1
Отклонение менее 10% или менее 10 тыс. руб.	188,23	460,39	325,18	328	216	134
Без отклонений	-	-	-	1 337	1 504	1 955
Общий итог	(658,89)	246,22	68,99	2 216	2 216	2 216

Источники: данные Отчета

Невыполнение плановых показателей преимущественно связано со следующими причинами:

- невыполнение проектировщиком/подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ:
 - J_БЛ-4877 «Реконструкция центра управления сетями филиала Белгородэнерго (ЦУС, г. Белгород, Городской диспетчерский пункт г. Белгород, Городской диспетчерский пункт г. Старый Оскол)»;
 - J_ЯР-2856 «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Залесье с заменой силовых трансформаторов 2х10 на 2х16 МВА - раскрытие Центра питания (2-Этап; трансформаторная мощность 16 МВА)».
- изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы:
 - Н_2485 * «Реконструкция ПС 110/10 кВ Высокая с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА (трансформаторная мощность 50 МВА)»;
 - I_ОР-1172 «Создание/модернизация АСУЭ на ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ и присоединениях ПС 110-35 кВ Орелэнерго филиала ПАО "МРСК Центра": 2019 год (3-ф ПКВ - 273 шт, УСПД ПС - 9 шт, Шкаф учета и дисп на ТП - 206 шт, автоматизация точек - 364 шт)».
- изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур/перенос сроков по причине отсутствия заявок:
 - J_БЛ-5750 «Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (0,4 кВ; ПУ: 2020 - 6637 шт; ТТ: 2020 - 5845 шт; 2021 - 8478 шт; 2023 - 4652 шт; 2024 - 750 шт.)»;
 - J_БЛ-5757 «Развитие систем технического учета филиала (0,4 кВ; ПУ: 2020 - 2622 шт; 2021 - 5226 шт)».

Основными причинами перевыполнения плановых показателей стали:

- опережающее выполнение работ, поставки оборудования, в том числе наибольшее влияние было оказано следующими ИП:
 - J_ТВ-1944 «Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ Тверьэнерго г.Ржев филиала ПАО "МРСК Центра": 2020 год (1-ф ПУ - 5215 шт., 3-ф ПУ ПВ - 1344 шт., 3-ф ПКВ - 924 шт., шкаф АСУЭ и ТМ на ТП - 227 шт., автоматизация - 7483 шт.)»;

- F_334 «Модернизация ЦУС по адресу г.Брянск, ул.Советская, 35».
- длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика, в том числе наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - I_БЛ-4843 «Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями от ТП 6-10 кВ Белгородэнерго, филиала ПАО "МРСК Центра": 2019 год (1-ф ПУ - 929 шт., 3-ф ПУ ПВ - 328 шт., 3-ф ПКВ - 1941 шт., автоматизация точек - 3198 шт., Шкаф учета и дисп. на ТП- 708 шт.)»;
 - J_ВР-2800 «Модернизация 2-цепной ВЛ 110 кВ №23,24 Воронежской ТЭЦ-1 до ПС 110/6/6 кВ №2 с отпайкой на ПС 110/6/6 кВ №6 с заменой анкерной опоры №23, траверс, подвесной изоляции».
- изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, в том числе по следующим ИП:
 - I_ТВ-1760 «Создание/модернизация приборов учета/АСУЭ на присоединениях ПС 110-35 кВ и/или РП 6-10 кВ (целевая программа надежности и развития филиала Тверьэнерго) Тверьэнерго, филиала ПАО "МРСК Центра": 2019 год (3-ф ПКВ - 11 шт., 3-ф КВ - 907 шт., УСПД ПС - 132 шт., автоматизация точек - 918шт.) - Допфинансирование»;
 - J_БР-1345 «Реконструкция ВЛ 110 кВ Брянская-Фасонолитейная с изменением границ полос отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Северо-Запада, договор 688/ИД/3200/03046/19; протяженность 0,906 км)»;
 - J_ЯР-3353 «Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Великое Село (инв.№3000876) с установкой пунктов секционирования с использованием разъединителей с моторным приводом (1 шт) и монтажом ИКЗ (1 шт)».

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

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

Консультантом 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 2 кв. 2020 г. по группе ИП «Инвестиционные проекты, 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
Отклонение менее 10% или менее 10 тыс. руб.	0,08	0,06	0,00	1	1	1
Без отклонений	-	-	-	-	-	-
Общий итог	0,08	0,06	0,00	1	1	1

Источники: данные Отчета

Основной причиной перевыполнения плановых показателей финансирования и освоения является «Перераспределение затрат на содержание службы заказчика» в рамках реализации ИП F_ВР-60 «Строительство ПС 110/35/10 кВ Задонская с трансформаторами 2х16 МВА (перенос существующей ПС 35 кВ Новожиловское на новую площадку с переводом на напряжение 110 кВ; трансформаторная мощность 32 МВА)».

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

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

Консультантом 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 2 кв. 2020 г. 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	(12,14)	(35,88)	(8,41)	27	41	15
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	(7,04)	(4,35)	-	21	18	-
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	(3,34)	(26,08)	(8,00)	2	15	14
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур/перенос сроков по причине отсутствия заявок	(1,55)	-	-	1	-	-
Иные причины	(0,21)	(5,44)	(0,41)	3	8	1
Перевыполнение	38,44	17,52	15,78	51	30	10
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	38,03	17,51	15,78	47	29	10
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	0,31	-	-	1	-	-
Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	0,09	-	-	2	-	-
Капитализация % по кредитам	0,01	0,01	-	1	1	-
Отклонение менее 10% или менее 10 тыс. руб.	18,00	5,23	6,96	17	12	7
Без отклонений	-	-	-	207	219	270
Общий итог	44,31	(13,12)	14,33	302	302	302

Источники: данные Отчета

Основные причины невыполнения плановых показателей:

- по финансированию и освоению отклонение связано с изменением объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы в рамках ИП J_ЛП-1981 «Строительство 2-х КЛ 35 кВ - кабельные вставки ВЛ 35 кВ Бороно ПС 220/110/35/10 кВ Правобережная (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ПАО ФСК ЕЭС, договор №41765025 от 21.08.18; протяженность 0,7 км)»;

- по освоению отклонение от плановых показателей связано с изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур в рамках ИП I_БЛ-4089 «Строительство РП 10 кВ Репное ф.6, 7 ПС 110/10 кВ Майская с ячейками (14 шт) с вакуумными выключателями и микропроцессорными устройствами защиты Белгородский р-он п.Репное».

Перевыполнение плановых показателей преимущественно связано со следующими причинами:

- включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР, наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - K_BP-3515 «Строительство участков ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения э/сети (протяженность 2,345 км)»;
 - K_BP-3548 «Строительство участков ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10/6 кВ Рамонь-1 для разделения э/сети (протяженность 1,116 км)».
- изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы, в частности по ИП J_БЛ-5477 «Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Майская для э/с мкр. ИЖС Бионика, Белгородский р-он (протяженность 2,511 км)»;
- перераспределение затрат на содержание службы заказчика и устранение последствий аварийных ситуаций, в том числе наибольшее влияние оказал ИП J_БЛ-5476 «Строительство КЛ 10 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Майская для э/снабжения мкр. ИЖС Бионика, Белгородский р-н (протяженность 2,257 км)».

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

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

Консультантом 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 2 кв. 2020 г. по группе ИП «Прочие инвестиционные проекты»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(57,05)	(21,47)	(4,47)	23	8	4
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	(23,51)	(12,18)	-	1	3	-
Длительная подготовка приемосдаточной документации/устранение замечаний заказчика	(16,25)	(4,32)	(0,05)	7	2	1
Невыполнение проектировщиком/подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(11,98)	(4,54)	(3,25)	8	2	1
Длительное оформление земельных отношений, выдача технических условий, согласование проекта со стороны третьих лиц	(0,67)	-	-	1	-	-
Иные причины	-	(0,43)	(1,00)	-	1	1

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Перевыполнение	27,10	9,53	1,40	10	8	3
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	18,06	0,39	0,39	3	2	2
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	9,04	9,14	1,01	7	6	1
Отклонение менее 10% или менее 10 тыс. руб.	62,04	37,39	36,82	51	25	21
Без отклонений	-	-	-	67	110	123
Общий итог	32,09	25,44	33,75	151	151	151

Источники: данные Отчета

Невыполнение плановых показателей преимущественно связано со следующими причинами:

- изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур, при этом наибольшее влияние оказали:
 - Н_ВР-1299 «Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (ноутбук-144 шт, МФУ-149 шт, ПК-1568 шт, компьютер промышленный-2 шт, сервер-35 шт, комплекс видеофиксации Дозор-77-63 шт, сканер-21 шт, принтер-137 шт, дисплей-4 шт, видеосервер-1 шт, видеотерминал-68 шт, коммутатор-14 шт, плоттер-5 шт, проектор-3 шт, силовой модуль-1 шт, система телеприсутствия-1 шт, оборудование ЦППС)»;
 - Н_ВР-520 «Приобретение Транспорта. Мульчеры (мульчер - 9 шт, колёсный трактор - 7 шт, снегоход - 2 шт)».
- длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика:
 - J_БЛ-5651 «Выполнение проектно-изыскательских работ для модернизации РП, ТП 6-10/0,4 кВ (10 ед) с монтажом оборудования систем телемеханики и АСУЭ в рамках проекта Умный квартал филиала Белгородэнерго»;
 - J_ВР-2488 «Монтаж охранной сигнализации на ТП 10/0,4 кВ РЭС».

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

- включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР:
 - J_ЯР-3026 «НИОКР Разработка мобильной лаборатории для контроля показателей качества трансформаторного масла»;
 - К_ИА-6 «Приобретение ОНТМ. Офисное оборудование и инвентарь (Телевизор - 1 шт; Ноутбук - 2 шт; Насос ц/б - 2 шт; Картина - 1 шт; Мебель и приборы для дезинфекции)».
- опережающее выполнение работ, поставки оборудования; при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - 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.)»;
 - Н_КМ-1811 «Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (ПК с монитором - 561 к-т, МФУ - 183 шт., Терминал видеоконференцсвязи - 15 шт., Сканер - 4 шт., Плотер - 1 шт., Коммутатор - 1 шт., Комплекс видеофиксации - 38 шт., Сервер - 5 шт., регистраторы - 8 шт., ноутбук - 6 шт.)».

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

1.2. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

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

Таблица 7

Основные причины невыполнения плановых показателей за 2 кв. 2020 г., млн руб., %

Причины отклонений	Отклонение %, млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение проектировщиком/подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	31%	11%	9%
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	19%	22%	47%
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур/перенос сроков по причине отсутствия заявок	17%	5%	7%
Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	15%	17%	14%
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	13%	32%	16%
Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	2%	0%	0%
Длительное оформление земельных отношений, выдача технических условий, согласование проекта со стороны третьих лиц	1%	1%	0%
Приостановка реализации по причинам неготовности заявителя к ТП/предписаний требований органов власти / надзорных органов	0%	1%	1%
Невозможность предоставления отключений/неблагоприятные погодные условия	0%	6%	0%
Экономия в рамках разработки ПСД/по факту проведения торгово-закупочных процедур/за счет выполнения работ хозспособом	0%	2%	3%
Иные причины	1%	3%	2%
Общий итог	(1 414,99)	(795,08)	(389,81)

Источники: данные Отчета

Таблица 8

Основные причины перевыполнения плановых показателей за 2 кв. 2020 г., млн руб., %

Причины отклонений	Отклонение %, млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	49%	58%	1%
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	31%	37%	88%
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	8%	5%	3%

Причины отклонений	Отклонение %, млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	8%	0%	0%
Выполнение предписаний контрольных и надзорных органов	3%	0%	0%
Внеплановое увеличение объемов заявок на технологическое присоединение	0%	0%	9%
Иные причины	2%	0%	0%
Общий итог	961,36	994,02	321,79

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 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

- Для анализа Консультантом 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 отобраны ИП с крупнейшими отклонениями.

Сформированная выборка:

- включает 23 ИП (см. приложение К);
- обеспечивает показатель покрытия генеральной совокупности по невыполнению плана - с 17 до 41%, а для ИП с перевыполнением плана - от 26 до 59% в зависимости от показателя;
- обеспечивает покрытие всех групп инвестиционных проектов, представленных в Отчете;
- включает два приоритетных проекта, 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:
 - «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 110/10 кВ Высокая с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА (трансформаторная мощность 50 МВА)» (H_2485 *).
- б. В отношении отклонений по каждому выбранному ИП Консультантом 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 осуществлена проверка наличия основания для переноса сроков выполнения отдельных видов работ и изменения периодов начала/завершения определенных этапов реализации ИП.
- г. Консультантом детально проанализированы причины формирования отклонений по выбранным ИП, а также сформирован вывод об обоснованности существующих отклонений на основе запрошенного пакета документов.
- д. Вся предоставленная информация 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 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 6 мес. 2020 г. по выбранным ИП филиала Белгородэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана,			Отклонение от плана, %		
			млн руб.			Финансирование	Освоение	Принятие ОС
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС			
1	I_БЛ-4089	Строительство РП 10 кВ Репное ф.6, 7 ПС 110/10 кВ Майская с ячейками (14 шт)...	-	-18,92	-	-	-100%	-
2	J_БЛ-5651	Выполнение проектно-изыскательских работ для модернизации РП, ТП 6-10...	-5,13	-4,28	-	-100%	-100%	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
3	Г_БЛ-36	Создание Контакт-Центра филиала Белгородэнерго	5,21	0,86	15,77	668%	17%	100%
4	Л_БЛ-4877	Реконструкция центра управления сетями филиала Белгородэнерго (ЦУС, г. Бе...	-218,73	-17,68	-	-69%	-10%	-
5	Л_БЛ-5750	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при истечении МПИ...	-75	-	-	-100%	-	-

Источники: данные Отчета

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

- Отклонение от плановых значений показателя освоения обусловлено задержками в ходе торгово-закупочных процедур. Так проведение ТЗП на заключение договора на выполнение СМР на объекте согласно данным паспорта ИП планировалось провести в 1 кв. 2020 г., однако фактически итоговый протокол был подписан в 3 кв. Консультанту предоставлена копия протокола заседания Закупочной комиссии по подведению итогов закупочной № 0286-БЕ-20 от 12.08.2020;
- Отсутствие оплаты по ИП «Л_БЛ-5651» связано со сроками выполнения работ проектировщиком. Сдача ПИР осуществлена позже запланированного В ИПР срока. Т.е. в 1 п/г 2020 г. в связи с отсутствием оснований (актов выполненных работ) признание затрат и их оплата не производились.
- Превышение плановых значений показателей по ИП «Г_БЛ-36» обусловлено опережающим плановые сроки выполнением работ согласно условиям заключенных договоров подряда. Приемка и оплата работ запланированы в ИПР на 3 кв. 2020 г., но фактически такие работы были выполнены во 2 кв. 2020 г. Для подтверждения фактических отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы:
 - Копии договоров подряда с поставкой оборудования № 3100/27013/19 с ООО «ИнфинитиТрейд» от 14.10.2019 и № 3100/34835/19 с ООО «СлавянСтрой» от 30.12.2019, подтверждающих соответствие фактических сроков выполнения работ их условиям;
 - Копии актов КС-2, КС-3, РС-14, ОС-1, подтверждающих фактические объемы освоения и ввода, а также копии платежных поручений, подтверждающих объемы финансирования подрядчиков в 2 кв. 2020 г.
- Отклонения от плана финансирования и освоения по ИП «Л_БЛ-4877» связано с задержками в ходе выполнения работ на проекте со стороны подрядчика. Согласно условиям договора СМР и ПНР на объекте должны были быть завершены до 10.04.2020, однако фактически приемка выполненных СМР была осуществлена только 30.06.2020. Оплата выполненных работ осуществляется в течение 30 дней с момента приемки и, следовательно, будет осуществлена в 3 кв. 2020 г. Частичное выполнение плана финансирования связано с оплатой 30% аванса по договору.

Для подтверждения фактических отклонений Консультанту предоставлены следующие документы:

- Протокол заседания конкурсной комиссии от 05.08.2019 на право заключения договора на выполнение СМР и ПНР с поставкой оборудования по реконструкции центра управления сетями «Белгородэнерго»;

- Протокол от 05.12.2019 по выбору подрядчика СМР и ПНР с поставкой программно-аппаратного комплекса «СК-11»;
 - договор подряда № 3100/33971/19 от 16.12.2019 на выполнение ПИР и № 3100/20188/19 от 16.08.2019 на выполнение СМР и ПНР по реконструкции центра управления сетями с АО «Открытые технологии 98»;
 - Копии актов КС-2 и КС-3, подтверждающих фактически принятые затраты, а также копию платежного поручения от 12.03.2020, подтверждающего факт оплаты аванса по договору подряда № 3100/33971/19.
5. Отклонения от плана финансирования по ИП «J_БЛ-5750» обусловлено задержками в ходе торгово-закупочных процедур и переносом срока авансирования поставок оборудования на более поздний срок. В связи с отсутствием заявок от участников, ТЗП были проведены повторно в 3 кв. 2020 г. Консультанту предоставлена копия протокола заседания Закупочной комиссии по подведению итогов закупочной № протокол № 0195-ИА-20 от 02.07.2020

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 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 6 мес. 2020 г. по выбранным ИП филиала Тверьэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освое-ние	Приня-тие ОС	Финансирование	Освое-ние	Приня-тие ОС
1	J_TV-1944	Создание / модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ...	86,03	93,23	-	516%	186%	-

Источники: данные Отчета

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

1. Превышение плановых значений показателей по ИП «J_TV-1944» обусловлено опережающим плановые сроки выполнением работ согласно условиям заключенного договора подряда. Часть работ выполнена во 2 кв. 2020 г. с опережением графика, предусмотренного ИПР. Для подтверждения обоснованности отклонений Консультанту предоставлены следующие документы:
 - Копия договора подряда № 1125/УКС-2019 с АО «Меринг Инжиниринг» от 25.11.2019 на выполнение работ по организации комплексной системы автоматизации (учета электроэнергии и телемеханика);
 - Копии актов КС-2 и КС-3, подтверждающих фактически принятые затраты;
 - Копии платежных поручений, подтверждающих оплату услуг по договору;

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 проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 1

Отклонения от плана за 6 мес. 2020 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	Ф_ЛП-39	Техпереворужение 2-цепной ВЛ 110 кВ Становая - Елецкая с замен...	25,38	48,04	-	302%	100%	-

Источники: данные Отчета

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

1. Перевыполнение плановых показателей по ИП «Ф_ЛП-39» связано с выполнением дополнительного объема работ с целью устранения нарушений, выявленных АО «Техническая инспекция ЕЭС».

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту предоставлены документы:

- Протокол закупочной комиссии № 0041-ИА-19 от 15.05.2019 на право подписания договора по строительному контролю, Протокол закупочной комиссии № 0134-ЛП-19 от 10.07.2019 на право заключения договора на СМР, ПНР с поставкой материалов по реконструкции ВЛ 110 кВ «Становая левая/правая»;
- Приказ об утверждении ПСД № 07-ЛП от 11.01.2017, Приказ об утверждении ПСД № 219-ЛП от 14.05.2018;
- Отчет о результатах выездной расширенной проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и ремонтов № 54/18 от 30.09.2018, Письмо от Администрации Липецкой области № 02-15-653/1102 от 30.04.2020 о включении проекта в программу 2020-2015 гг.;
- Договор № 4800/0359/19 от 28.05.2019 на оказание услуг по строительному контролю, Договор № 4800/05496/19 от 01.08.2019 на выполнение СМР;
- Акты выполненных работ (КС-2, КС-3, Акт приема-передачи демонтированных материалов и оборудования, Акт строительного контроля), а также платежное поручение на оплату СМР.

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 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 6 мес. 2020 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	F_334	Модернизация ЦУС по адресу г.Брянск, ул.Советская, 35	38,44	153,67	-	64%	380%	-
2	J_БР-1342	Реконструкция ВЛ 110 кВ Новобрянская-Дормашевская с изм...	(10,50)	(2,68)	(15,06)	-63%	-19%	-100%
3	F_2288	Реконструкция ПС 110/6 кВ Энергоремонт с установкой дополн...	(11,38)	(85,31)	-	-85%	-100%	-
4	H_БР-520	Приобретение Транспорта. Мульчеры (мульчер - 9 шт, колёс...	-	(11,84)	-	-	-100%	-
	J_БР-1420	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных (6 - ...	(7,53)	(38,30)	-	-100%	-100%	-

Источники: данные Отчета

1. Превышение плановых значений показателей по ИП «F_334» обусловлено опережающим плановые сроки выполнением работ согласно условиям заключенных договоров с подрядчиками. Для подтверждения обоснованности отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы:
 - Копии договоров подряда № 3200/01918/20 от 05.06.2020, № 3200/07872/19 от 16.12.2019, № 3200/04525/19 от 16.08.2019, № 3200/02477/19 от 13.05.2019 с АО «Открытые технологии 98» на выполнение СМР и ПНР с поставкой оборудования на объекте, а также договора № 3200/01829/20 с ООО «ЦЭР Консалт» от 28.05.2020 на проведение экспертизы ПД;
 - Копии актов КС-2, КС-3 и счетов-фактур, подтверждающих фактически принятые затраты;
 - Копии платежных поручений, подтверждающих оплату услуг по договорам, заключенным в 2019 г.
2. Отклонения от плановых сроков реализации ИП «J_БР-1342» связано с изменением сроков выполнения работ по факту утверждения ПСД. Для подтверждения обоснованности отклонений Консультанту предоставлены следующие документы:
 - Распоряжение об утверждении ПД № БР/11/265-р от 09.06.2020 по факту согласования;
 - Копии договоров подряда № 3200/04335/19 от 31.07.2019 ООО «Мехколонна № 26», соглашения об установлении сервитута земельного участка № 3200/07668/19 от 01.09.2019 с Боженковым А.М, соглашения об установлении сервитута с СПК - Агрофирма «Культура» и соглашения о возмещении убытков, причиненных последнему в результате строительства ВЛ;
 - Копии актов КС-2 и КС-3, подтверждающих фактически принятые затраты;
 - Копии платежных поручений, подтверждающих оплату сервитута земельного участка, работ, выполненных ООО «Мехколонна № 26», а также возмещения убытков по соглашению с СПК - Агрофирма «Культура».

3. Отклонения по показателям финансирования и освоения по ИП «F_2288» связаны с длительным сроком получения положительного заключения госэкспертизы и переносом сроков проведения ТЗП на выполнение СМР. На текущий момент ПИР по проекту выполнены в полном объеме. Ввод готовых объектов ОС в эксплуатацию запланирован на 2022 г.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту предоставлены следующие документы:

- Договор подряда № 3200/03325/19 от 20.06.2019;
- Протокол заседания закупочной комиссии № 0134-ИА-19-2 от 05.06.2019 по выбору поставщика на выполнение работ по проектированию;
- Распоряжение об утверждении проектной документации № БР/11/561-р от 24.12.2019, проектная документация с изменениями;
- Копия платежного поручения от 29.06.2020, подтверждающего факт оплаты задолженности за выполненные ПИР по договору № 3200/03325/19.

4. Недостижение плановых показателей по ИП «Н_БР-520» и «J_БР-1420» обусловлено принятием решения об исключении проектов из плана 2020 г. согласно стресс сценарию. В связи с отказом от реализации указанных ИП запланированные утвержденной ИПР мероприятия не были реализованы. Консультант подтверждает, что в проекте корректировок ИПР плановые показатели реализации перенесены с 2020 г. на 2021 г.

е) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Воронежэнерго

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

Таблица 2

Отклонения от плана за 6 мес. 2020 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_БР-60	Строительство ПС 110/35/10 кВ Задонская с трансформаторами 2х16 МВА (перенос существующей ПС 35...	0,08	0,06	-	100%	100%	-
2	J_БР-2420	Реконструкция центра управления сетями филиала Воронежэнерго	(3,83)	(57,58)	-	-2%	-44%	-
3	J_БР-2800	Модернизация 2-цепной ВЛ 110 кВ №23,24 Воронежской ТЭЦ-1 до ПС 110/6/6 кВ №2 с отпайкой на ПС 110...	34,24	28,54	29,38	61%	61%	56%
4	F_2435	Строительство ПС 110/10 кВ Спутник для Техприсоединения ООО Выбор договор №41199851 от 28.03.16; ООО...	246,48	223,22	-	62%	47%	-
5	J_БР-2675	Строительство КЛ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ №47 Сомово до ТП 6/0,4 кВ Заявителя для Техприсоединения школы и детс...	50,48	-	-	100%	-	-

Источники: данные Отчета

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

1. Финансирование и освоение сверх плана по ИП «F_BP-60» обусловлено распределением накладных затрат по ИП. В составе освоения в 1 п/г 2020 г. были отражены затраты на аренду земельного участка с кадастр. номером 36:25:6945017:1 IS36000002000000391.
2. Отклонение от плана освоения обусловлено сроками подготовки приемо-сдаточной документации подрядчиком, в связи с чем работы, выполненные во 2 кв., не были приняты по состоянию на 30.06.2020. Для подтверждения обоснованности отклонений Консультанту предоставлены документы:
 - Протокол заседания конкурсной комиссии № 0236-ВР-19-2 от 05.08.2019 на право заключения договора на выполнение работ;
 - Проектная документация к проекту от 2019 года;
 - Договор на выполнение работ по разработке проектной и рабочей документации № 3600/06992/19 от 07.05.2019, Договор на выполнение работ (СМР с поставкой оборудования, ПНР) № 3600/13402/19 от 16.08.2019;
 - Копии актов КС-2, КС-3, ПИР и расшифровка НР, подтверждающие фактическое освоение капитальных вложений, а также платежные поручения, подтверждающие оплату аванса и выполненных подрядчиком работ в 1 п/г 2020 г.
3. Превышение плановых значений показателей в рамках ИП «J_BP-2800» обусловлено увеличением объемов работ по факту утверждения ПСД и заключения договора. Увеличенные по сравнению с планом ИПР объемы закреплены в заключенном с подрядчиком договоре. Для подтверждения обоснованности отклонений Консультанту предоставлены документы:
 - Договор на выполнение работ по разработке проектной и рабочей документации № 3600/06992/19 от 07.05.2019, Договор на выполнение работ (СМР с поставкой оборудования, ПНР) № 3600/13402/19 от 16.08.2019,
 - Протокол заседания конкурсной комиссии № 0527-ИА-19-3 от 30.12.2019 на право заключения договора на выполнение СМР;
 - Приказ об утверждении ПСД № ВР-07/15253/19 от 20.11.2019;
 - Договор на выполнение СМР № 3600/06442/20 с ООО «СлавянСтрой» от 10.01.2020;
 - Копии актов КС-2, КС-3, ОС-3, подтверждающие фактическое освоение капитальных вложений и принятие к учету объектов ОС, а также платежные поручения, подтверждающие оплату выполненных подрядчиком и проектировщиком работ.
4. Перевыполнение плановых значений финансирования и освоения капитальных вложений показателей ИП «F_2435» обусловлено сокращением сроков реализации проекта для обеспечения энергоснабжения потребителей от нового центра питания. Согласно данным паспорта ИП окончание реализации проекта запланировано на 2021 г., однако согласно графику реализации, закрепленному в заключенном договоре, окончание выполнения работ назначено на июнь 2020 г. Для подтверждения отклонений Консультанту предоставлены документы:
 - Протокол заседания конкурсной комиссии № 0136-ИА-19-6 от 04.07.2019 на право заключения договора на выполнение СМР, Протокол заседания конкурсной комиссии № 0430-ИА-18-2 от 24.10.2018, Распоряжение об утверждении ПСД № МР1-ВР/07/11222 от 06.03.2020;
 - Договор на выполнение СМР № 3600/11222/19 от 15.07.2019, Договор на оказание услуг по строительному контролю № 3600/18080/18 от 13.11.2018, Договор подряда № 3600/21639/19 от 16.12.2019, Дополнительное соглашение № 1 от 24.12.2018 к договору № 3600/18080/18, Дополнительное соглашение б/н от 27.12.2019 к договору 3600/18080/18;
 - Копии актов КС-2 и КС-3, подтверждающих фактически принятые затраты, а также копии платежных поручений, подтверждающих их оплату.
5. Перевыполнение плана финансирования по ИП «J_BP-2675» связано с погашением кредиторской задолженности, сформированной в конце 2019 г. Задержки в ходе реализации ИП в 2019 г. обусловлены сроками подготовки ПСД и необходимостью устранения замечаний заказчика.

Данный проект включен в ИПР в 2019 г. в результате выполнения внеплановых работ по технологическому присоединению школы и детского сада. Согласно данным паспорта ИП окончание реализации проекта намечено на 2020 г. Консультанту предоставлены документы:

- Протокол заседания закупочной комиссии на право заключения договора на выполнение работ по проектированию строительства распределительной сети № 0166-ВР-19 от 10.06.2019, Протокол заседания закупочной комиссии на право заключения договора на выполнение работ по строительству КЛ 6 кВ № 0317-ВР-19-3 от 13.12.2019;
- Распоряжение об утверждении ПСД №07/09266/19 от 26.07.2019;
- Договор на выполнение работ по проектированию строительства распределительной сети № 3600/09266/19 от 21.06.2019, Договор на выполнение работ по строительству № 3600/22356/19 от 24.12.2019;
- Копии платежных поручений, подтверждающих факт оплаты задолженности.

ж) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Тамбовэнерго

Отклонения от плановых значений ИП филиала Тамбовэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 14). Консультантом 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 6 мес. 2020 г. по выбранным ИП филиала Тамбовэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освое-ние	Приня-тие ОС	Финансирование	Освое-ние	Приня-тие ОС
1	J_ТБ-1751	Реконструкция центра управления сетями филиала Тамбовэнерго	(44,47)	(16,23)	-	-96%	-30%	-
2	J_ТБ-1752	Организация системы цифровой радиосвязи филиала Тамбовэнерго	(26,90)	(15,18)	(22,79)	-97%	-66%	-67%

Источники: данные Отчета

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

1. Согласно комментариям сотрудников Компании, невыполнение плановых показателей по финансированию и освоению по ИП «J_ТБ-1751» было вызвано переносом сроков проектирования на конец 2 кв. 2020 г. в соответствии с решением координационного совета и подписанием дополнительного соглашения о продлении сроков проектирования ввиду необходимости разделения проектной документации на этапы. Выполнение СМР на объекте отложено по причине отсутствия источников финансирования. Оплата выполненных ПИР осуществлена в 3 кв. 2019 г. Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы:
 - Договор подряда № 6800/02931/19 от 07.05.2019 на выполнение работ по разработке проектной и рабочей документации по реконструкции центра управления сетями и дополнительное соглашение к нему;

- Протокол заседания закупочной комиссии № 0736-ИА-18-1 от 26.04.2019 на право заключения договора;
 - Копии актов ПИР и расшифровку включенных в стоимость ИП затрат.
2. Отклонение обусловлено сроками выполнения работ по договору с подрядчиком. В 1 п/г 2020 г. были приняты работы по 1 этапу, завершение работ по 2 этапу планируется в 3-4 кв. 2020 г. Консультанту были предоставлены следующие документы:
- Копии актов КС-2, КС-3, ОС-3 и справка о стоимости выполненных работ и затрат, подтверждающие фактическое освоение капитальных вложений и принятие к учету объектов ОС, а также платежные поручения, подтверждающие оплату выполненных подрядчиком и проектировщиком работ.

к) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Курскэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Курскэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 15). Консультантом 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 6 мес. 2020 г. по выбранным ИП филиала Курскэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освое-ние	Приня-тие ОС	Финансирование	Освое-ние	Приня-тие ОС
1	Н_2485 *	Реконструкция ПС 110/10 кВ Высокая с заменой тран...	(79,86)	-	-	-91%	-	-

Источники: данные Отчета

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

1. Невыполнение плановых показателей реализации по финансированию в рамках ИП «Н_2485 *» по комментариям сотрудников Компании обусловлено корректировкой сроков реализации инвестиционного проекта (перенос на более поздний период). Данные изменения учтены в корректировке ИП 2020, одобренной Советом директоров Компании. Отбор поставщика и подписание договора были завершены в июне 2019 года. Для подтверждения указанных отклонений Консультанту предоставлены документы:
 - Протокол заседания закупочной комиссии № 0114-КР-19 от 10.06.2019 на право подписания договора на выполнение работ по проектированию;
 - Приказ об утверждении ПСД № 1056-КР от 27.12.2019 с положительным заключением государственной экспертизы от 27.12.2019;
 - Копия договора с ООО «АльпикаСеть» на выполнение ПИР № 4600/03745/19 от 24.06.2019;
 - Копия платежного поручения на оплату за выполненные работы по договору на выполнение ПИР.

л) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Орелэнерго

Отклонения от плановых значений ИП филиала Орелэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 16). Консультантом 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 6 мес. 2020 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	J_OR-1363	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных (6-20 кВ; УСПД : 2020 - 179 шт; 2021 - 14 шт)	(10,73)	(27,63)	(27,63)	-100%	-100%	-100%
2	I_OR-1172	Создание/модернизация АСУЭ на ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ и присоединениях ПС 110-35 кВ ...	(14,70)	35,39	35,39	-81%	100%	100%

Источники: данные Отчета

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

- Отсутствие реализации в 1 п/г 2020 г. по ИП «J_OR-1363» связано с принятым Компанией решением о переносе сроков реализации ИП на 4 кв. 2020 г. Консультант подтверждает, что соответствующее изменение учтено в проекте корректировок ИПР.
- Невыполнение показателя финансирования по ИП «I_OR-1172» вызвано уточнением объемов работ (внесением заказчиком дополнительных технических требований к поставляемому оборудованию) и корректировкой принятых типовых технических решений. По результатам таких изменений было заключено дополнительное соглашение к договору подряда, закрепляющее увеличение планируемого срока выполнения работ (срок сдачи работ был перенесен с 2019 г. на 2020 г.). Перевыполнение плана по освоению и вводу сформировалось за счет приемки работ, выполненных в рамках заключенного договора подряда, которые в ИПР были запланированы на 2019 г. Оплата указанных работ планируется в 4 кв. 2020 г. Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены документы:
 - Приказ об утверждении ПСД №134-ОР от 24.03.2020;
 - Договор подряда № 5200/01383/19 с АО «Управление ВОЛС-ВЛ» от 29.05.2019 и дополнительное соглашение к нему от 28.05.2020;
 - Копии актов ОС-1, подтверждающие факт принятия к учету объектов ОС, а также платежные поручения, подтверждающие оплату выполненных подрядчиком и проектировщиком работ;
 - Для подтверждения финансирования предоставлена копия соглашения о взаимозачете взаимных требований с АО «Управление ВОЛС-ВЛ» на 9 млн руб.

м) Выборочный анализ отклонений по ИП филиала Смоленскэнерго

Отклонения от плановых значений ИП филиала Смоленскэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 17). Консультантом 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 6 мес. 2020 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	H_CM-1967	Комплексное приведение просек к нормативному сост...	(0,48)	(26,63)	1,98	-5%	-65%	16%

Источники: данные Отчета

Отклонение фактических показателей освоения от плановых по ИП «H_CM-1967» обусловлено низкими темпами выполнения работ со стороны подрядчика. Консультанту предоставлены:

- Копии актов ОС-3 и расшифровки включенных в стоимость ОС затрат, подтверждающие фактическое принятие к учету объектов ОС;
- Копии платежных поручений, подтверждающие оплату выполненных подрядчиком работ.

2.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

В отношении выбранных ИП Консультанту 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 отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Консультант сформировал следующие рекомендации в целях повышения эффективности реализации ИПР сетевой организации:

- исключить из ИПР плановые значения ИП, по которым необходимость реализации отпала в силу обоснованных причин (решение совета директоров, отсутствие заявок или расторжение договора на технологическое присоединение потребителей, включение работ по ИП в состав другого титула и др.);
- включить показатели реализации внеплановых ИП, обусловленных заключением договоров на технологическое присоединение, в состав плановых значений ИПР.

В связи с тем, что сроки и порядок оказания услуг по Договорам на технологическое присоединение потребителей закреплены в обязательном для исполнения со стороны сетевой организации порядке в Постановлении правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг...», данные причины реализации признаны Консультантом обоснованными, т.к. соответствуют действующему законодательству РФ.

- уточнить обоснованные изменения графиков реализации отдельных ИП, связанные с переносом сроков начала и окончания работ по проекту, а также изменения стоимости ИП, обусловленные корректировкой ПСД, экономией по результатам торгово-закупочных процедур и др.

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.

Вышеуказанные предложения учесть согласно «Правилам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977.

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 Б

ИП, ВКЛЮЧЕННЫЕ В ОТЧЕТ, НО ОТСУТСТВУЮЩИЕ В ИПР

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
Выборка Консультанта					
1	K_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 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 2,0 МВА)	6,83	5,76	-
2	K_БЛ-5691	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ТП-994 - ТП-1056 ПС 110/10 кВ Майская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУ УКС Белгородской области, договор №41853401 от 14.08.19, г.Белгород; протяженность 0,449 км, в том числе ГНБ - 0,19 км)	0,10	1,84	1,97
3	K_БЛ-5720	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Прелестное с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белдорстрой, Прохоровский р-н, договор №41865311 от 26.08.19; протяженность 5,577 км)	0,23	6,40	-
4	K_БЛ-5763	Строительство КЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41887078 от 29.10.19, с.Стрелецкое Белгородский р-н (до 670 кВт; протяженность 3,3 км, в том числе ГНБ - 0,15 км)	11,19	9,43	-
5	K_БР-1489	Строительство 2-х КЛ 6 кВ от ЦРП 6 кВ Старый Аэропорт ф.6211, ф.607 ПС 110/6 кВ Советская до проектируемых ТП 6/0,4 кВ для Техприсоединения ГКУ УКС Брянской области договор №41866422 от 25.12.19 (свыше 670 кВт; протяжённость 3,8 км)	2,89	2,44	-
6	K_БР-3104	Строительство КЛ 6 кВ КТП 6/0,4 кВ №1701 ф.17 ПС 35/6 кВ №23 до новой КТП 6/0,4 кВ №1702 для Техприсоединения д/с на 280 мест Управления строительной политики администрации г/о г.Воронеж, договор №41810848 от 12.07.19 (до 670 кВт;протяженность 1,885 км, в том числе ГНБ - 0,147 км)	8,31	7,04	7,04
7	K_БР-3271	Реконструкция ВЛ 35 кВ Листопадовка - Новогольельань с заменой опор, провода и изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Дорснаб, договор №3600/07573/19 от 30.05.19; инв.3142/Б; протяженность 2,557 км)	0,18	13,76	-
8	K_БР-3551	Строительство ВЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №217/3 ф. ПС 35/10/6 кВ Рамонь-1 для разделения участка э/сети (протяженность 1,76 км)	2,78	2,33	2,29
9	K_КМ-2328	Строительство БКТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Восточная-2 для Техприсоединения Управление строительства и капитального ремонта Администрации г.Костромы, договор №41752018 от 01.04.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,26 МВА)	0,55	9,31	9,31
10	K_КР-1524	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.7312 ПС 110/10 кВ М.Локня для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41820680 от 13.06.19 (до 670 кВт)	2,11	1,77	1,77
11	K_КР-1589	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.420.5 ПС 110/10 кВ Камыши для Техприсоединения ООО ЭкоАкваПласт договор №41895686 от 22.10.19 (до 670 кВт, трансформаторная мощность 0,4 МВА)	1,25	1,05	1,05
12	K_ЛП-2273	Реконструкция КЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/10/10 кВ Университетская до ТП мкр.Елецкий с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в	0,21	4,88	4,90

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
		пользовании земельным участком МКУ Управление строительства г.Липецка, договор №41879654 от 16.10.19; протяженность 1,384 км)			
13	K_OP-1350	Строительство ответвления оп.101 ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Девятино до границы участка Заявителя с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей с ручным приводом (2 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск, договор №41831083 от 19.08.19 (до 670 кВт; протяженность 3,0 км)	0,28	5,47	5,47
14	K_OP-1371	Строительство ответвления оп.15/8 ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/35/10 кВ Дмитровская до границы балансовой принадлежности Заявителя с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей с ручным приводом (3 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск, договор №41873139 от 29.11.19 (до 670 кВт; протяженность 3,3 км)	0,32	6,16	6,16
15	K_CM-2837	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.26 ПС 35/10 кВ Дорогобуж-2 для Техприсоединения ООО Смоленскрегионтеплоэнерго, договор №41862621 от 14.01.20 (до 670 кВт, трансформаторная мощность 0,8 МВА)	0,16	2,54	2,54
16	K_CM-2850	Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции ПС 110/35/10 кВ Козино с заменой силовых трансформаторов 2х10 на 2х16 МВА (3-этап; вторичные цепи, телемеханизация, связь)	0,38	7,95	-
17	K_CM-2869	Строительство 2-х КЛ 6 кВ от ТП-1047 ф.31, ф.36 ПС 110/35/6 кВ Северная до границы участка Заявителя для Техприсоединения ФКП УКС МО РФ, договор №41965676 от 26.03.20 (свыше 670 кВт; протяженность 1,240 км, в том числе ГНБ - 1,200 км)	8,69	7,30	7,30
18	K_TB-1954	Реконструкция ВЛ 35 кВ Мичуринская - Глазковская с отпайками, с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/01876/19 от 09.04.19, инв. №3867; протяженность 0,614 км)	2,18	1,83	2,17
19	K_TB-1955	Реконструкция ВЛ 35 кВ Коминтерновская - Изосимовская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/01876/19 от 09.04.19, инв. №3347; протяженность 0,844 км)	5,81	4,88	5,36
20	K_TV-1982	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.251 ПС 35/10 кВ Григорово с заменой неизолированного провода на СИП-3 (протяженность 5,03 км)	1,60	1,60	1,62
21	K_TV-2079	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 ТП-070 ф.20 ПС 110/10 Западная Двина с заменой опор (48 шт) и неизолированного провода на СИП большего сечения (протяженность 1 км)	1,29	1,29	1,29
22	K_YP-3359	Строительство КЛ 10 кВ ф.1-3, 2-4 ПС 220/110/10 кВ Тутеев до границы участка Заявителя для Техприсоединения ГБУ ЯО Корпорация развития малого и среднего предпринимательства договор №41602567 от 13.05.19 (свыше 670 кВт; протяженность 8,210 км)	0,96	28,59	30,20
Итого по выборке			58,32	133,60	127,46
Прочие внеплановые ИП					
Внеплановые ИП, включенные в Отчет во 2 кв. 2020 г.					
23	K_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 (до 670 кВт)	0,05	1,38	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
24	К_БЛ-4914	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (2 шт) на ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/10 Ватутинская, ф.41 РП-4 ПС 330/110/35/10 кВ Валулки, для Техприсоединения ФКП Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ, договор №41708285 от 20.12.18, г.Валулки (до 670 кВт)	0,10	2,67	-
28	К_БЛ-5399	Реконструкция ВЛ 110 кВ Губкин-Лебединский ГОК II цепь с ответвлением на ПС 110/10 кВ Тяговая-1 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Лебединский ГОК, договор №41610078 от 03.12.18, допсоглашение от 19.02.19; протяженность 2,5 км)	0,04	1,35	-
29	К_БЛ-5656	Модернизация ПС 110/10 кВ Северная с установкой дополнительной ячейки 10 кВ, для Техприсоединения ООО Рутерм, договор №41787761 от 19.06.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт)	0,04	1,13	-
30	К_БЛ-5664	Модернизация ТП-944 ПС 110/10/10 кВ Северная с установкой дополнительных линейных ячеек 10 кВ (2 шт), для Техприсоединения ООО Титан-Строй, договор № 41835246 от 25.07.19, Белгородский р-н (до 670 кВт)	0,02	0,38	-
31	К_БЛ-5665	Строительство КЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/10/10 кВ Северная с установкой разъединителя (1 шт) до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Титан-Строй, договор № 41835246 от 25.07.19, Белгородский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,6 км)	0,06	1,58	-
32	К_БЛ-5666	Строительство КЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/10/10 кВ Северная с установкой разъединителя (1 шт) до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Титан-Строй, договор № 41835246 от 25.07.19, Белгородский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,6 км, в том числе ГНБ - 0,06 км)	0,08	2,00	-
33	К_БЛ-5702	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.19 ПС 110/35/10 кВ Короча с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком МКУ УКС Администрация Корочанского района, г.Короча, договор №41854031 от 23.08.19; протяженность 0,494 км)	0,09	0,07	-
34	К_БЛ-5703	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Короча с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком МКУ УКС Администрация Корочанского района, г.Короча, договор №41854031 от 23.08.19; протяженность 0,494 км)	0,10	0,08	-
35	К_БЛ-5704	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ №6, 8 КТП-107 ПС 110/35/10 кВ Короча с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком МКУ УКС Администрация Корочанского района, г.Короча, договор №41854031 от 23.08.19; протяженность 1,34 км)	0,03	0,02	-
36	К_БЛ-5706	Реконструкция участка ВЛ 6 кВ ф.8 ПС 110/35/6 кВ Рудник с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белдорстрой, Яковлевский р-н, договор №41865310 от 26.08.19; протяженность 0,253 км)	0,02	0,59	-
37	К_БЛ-5714	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.18 ПС 110/10/10 кВ Майская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Автодорстрой-подрядчик, Белгородский р-н, договор №41836067 от 31.07.19; протяженность 0,035 км)	0,01	0,10	-
38	К_БЛ-5715	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ №17 ПС 110/10/10 кВ Майская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны с установкой разъединителей (4 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Автодорстрой-подрядчик, Белгородский р-н, договор №41836067 от 31.07.19; протяженность 0,347 км)	0,01	0,10	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
39	К_БЛ-5717	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ №18 ПС 110/10/10 кВ Майская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны с установкой разъединителей (2 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Автодорстрой-подрядчик, Белгородский р-н, договор №41836067 от 31.07.19; протяженность 0,558 км)	0,01	0,12	-
40	К_БЛ-5721	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Прелестное с монтажом разъединителей (2 шт) с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белдорстрой, Прохоровский р-н, договор №41865311 от 26.08.19; протяженность 0,016 км)	0,01	0,20	-
41	К_БЛ-5722	Реконструкция КЛ 0,4 кВ №2, 4 КТП-205 ПС 110/35/10 кВ Александровка с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белдорстрой, Прохоровский р-н, договор №41865311 от 26.08.19; протяженность 1,002 км, в том числе ГНБ - 0,076 км)	0,06	1,68	-
42	К_БЛ-5723	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Прелестное с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белдорстрой, Прохоровский р-н, договор №41865311 от 26.08.19; протяженность 0,085 км)	0,01	0,11	-
43	К_БЛ-5724	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Александровка с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белдорстрой, Прохоровский р-н, договор №41865311 от 26.08.19; протяженность 0,138 км в том числе ГНБ - 0,035 км)	0,02	0,36	-
44	К_БЛ-5732	Строительство КТП 6/0,4 кВ ф.1 ПС 110/6 кВ Витаминный комбинат, для Техприсоединения ООО Эдвансд Фарма, договор №41837889 от 02.09.19, г.Белгород (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,63 МВА)	1,43	1,29	-
45	К_БЛ-5733	Модернизация ТП-992 ф.1 ПС 110/6 кВ Витаминный комбинат с установкой дополнительной ячейки 6 кВ (1 шт), для Техприсоединения ООО Эдвансд Фарма, договор №41837889 от 02.09.19, г.Белгород (до 670 кВт)	0,23	0,21	-
46	К_БЛ-5734	Строительство КЛ 6 кВ ТП-992 ф.1 ПС 110/6 кВ Витаминный комбинат до проектируемой КТП 6/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Эдвансд Фарма, договор №41837889 от 02.09.19, г.Белгород (до 670 кВт; протяженность 0,18 км, в том числе ГНБ - 0,03 км)	0,39	0,35	-
47	К_БЛ-5735	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 6/0,4 ф.1 ПС 110/6 кВ Витаминный комбинат до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Эдвансд Фарма, договор №41837889 от 02.09.19, г.Белгород (до 670 кВт; протяженность 0,06 км)	0,80	0,71	-
48	К_БЛ-5745	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.17 ПС 110/10/10 кВ Майская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Автодорстрой-подрядчик, Белгородский р-н, договор №41836067 от 31.07.19; протяженность 0,18 км, в том числе ГНБ - 0,065 км)	0,01	0,25	-
49	К_БЛ-5761	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая с установкой разъединителя (1 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41887078 от 29.10.19, с.Стрелецкое Белгородский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,21	0,17	-
50	К_БЛ-5764	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт), с монтажом разъединителя (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное	2,16	1,82	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
		топливо, договор №41887078 от 29.10.19, с.Стрелецкое Белгородский р-н (до 670 кВт)			
51	К_БЛ-5765	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая, для Техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор №41887078 от 29.10.19, с.Стрелецкое Белгородский р-н (до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	2,46	2,08	-
52	К_БЛ-5789	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 35/10 кВ Сахарный завод (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белмаг, договор №41909355 от 26.11.19, Чернянский р-н; протяженность 0,32 км, в том числе ГНБ - 0,05 км)	0,00	0,10	-
53	К_БЛ-5790	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Сахарный завод (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белмаг, договор №41909355 от 26.11.19, Чернянский р-н; протяженность 0,2 км, в том числе ГНБ - 0,05 км)	0,00	0,08	-
54	К_БЛ-5791	Строительство КЛ 0,4 кВ ЗТП-1321 РП 10 кВ Майская ПС 110/10 кВ Майская до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ОГБУ УКС Белгородской области, договор №41900237 от 12.12.19, Белгородский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,1 км)	0,00	0,11	-
55	К_БЛ-5793	Реконструкция ЗТП-1321 РП 10 кВ Майская ПС 110/10 кВ Майская с заменой силовых трансформаторов 2х250 на 2х400 кВА, для Техприсоединения ОГБУ УКС Белгородской области, договор №41900237 от 12.12.19, Белгородский р-н (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,8 МВА)	0,02	0,62	-
56	К_БЛ-5795	Строительство участков КЛ 10 кВ ф.Г-21, Г-22 ПС 110/10/10 кВ Дубовое до ТП-1223, ф.Г-15, Г-16 ПС 110/10/10 кВ Дубовое до РП-72 (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белгороддорстрой, договор №41920758 от 18.12.19, г.Белгород; протяженность 2,691 км, в том числе ГНБ - 0,634 км)	0,50	0,43	-
57	К_БЛ-5796	Реконструкция участка ВЛ 6 кВ ф.Г-2 ТП-342 - ТП-23 ПС 110/10/6 кВ Южная с заменой провода, опор и установкой разъединителей (5 шт) с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Белгороддорстрой, г.Белгород, договор №41920758 от 18.12.19) (протяженность 0,125 км)	0,01	0,01	-
58	К_БЛ-5831	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-4-01 ПС 35/10 кВ Городище с заменой опор и неизолированного провода на СИП большего сечения с.Городище, Старооскольский р-н (протяженность 0,33 км)	0,37	0,34	0,34
59	К_БЛ-5908	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Репяховка с установкой разъединителей (2 шт) с.Колотиловка Краснояружский р-н (протяженность 0,65 км в том числе ГНБ - 0,05 км)	0,93	0,80	0,80
60	К_БЛ-5931	Строительство КТП 6/0,4 ф.26 ПС 35/6 кВ Западная, для Техприсоединения ООО Троицкое зерно, договор №41920910 от 29.01.20, Губкинский р-н (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,63 МВА)	1,04	0,89	0,89
61	К_БЛ-5932	Строительство участка ВЛ 6 кВ ф.26 ПС 35/6 кВ Западная с установкой разъединителя (1 шт) до проектируемой КТП 6/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Троицкое зерно, договор №41920910 от 29.01.20, Губкинский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,06	0,06	0,06
62	К_БЛ-5933	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.33 ПС 110/10/10 кВ Центральная до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО ПТП Славянский союз, договор №41937577 от 11.03.20, Старооскольский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,35 км)	0,69	0,63	0,63

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
63	К_БЛ-6033	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Таврово с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Дубовская застава, Белгородский р-н, договор №41951440 от 26.03.20; протяженность 0,17 км)	0,29	0,26	0,26
64	К_БЛ-6034	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Таврово с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Дубовская застава, Белгородский р-н, договор №41951440 от 26.03.20; протяженность 0,17 км)	0,34	0,30	0,30
65	К_БЛ-6052	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4 ПС 35/10 кВ Радьковка до границы балансовой принадлежности Заявителя, для Техприсоединения ООО Заря-2000, договор №41957892 от 14.05.20, Прохоровский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,04 км)	0,07	0,07	0,07
66	К_БЛ-6053	Строительство ответвления ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Радьковка с установкой разъединителя (1 шт) до строящейся КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Заря-2000, договор №41957892 от 14.05.20, Прохоровский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,23 км)	0,48	0,43	0,43
67	К_БЛ-6054	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 35/10 кВ Радьковка, для Техприсоединения ООО Заря-2000, договор №41957892 от 14.05.20, Прохоровский р-н (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	0,98	0,83	0,83
68	К_БЛ-6056	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Уразово (инв. №11175В) с монтажом ИКЗ (1 шт)	0,02	0,38	0,38
69	К_БР-1313	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Жирятинская с заменой МВ 10 кВ на вакуумный (1 шт), трансформаторов тока 10 кВ (3 шт), монтажом микропроцессорных устройств РЗА (1 шт) в ячейке ф.1009	0,16	0,20	-
70	К_БР-1314	Техпереворужение РП 6/0,4 кВ Кабаличи ф.617 ПС 110/35/6 кВ Брянская (ФСК) с заменой МВ 6 кВ на вакуумный (1 шт), трансформаторов тока 6 кВ (3 шт), монтажом микропроцессорных устройств РЗА (1 шт) в ячейке секционного выключателя, с монтажом оборудования телемеханики (1 компл)	0,25	1,61	-
71	К_БР-1315	Техпереворужение РП 10/0,4 кВ Теменичи ф.1025, ф.1006 ПС 110/10 кВ Аэропорт с заменой МВ 10 кВ на вакуумный (1 шт), трансформаторов тока 10 кВ (3 шт), монтажом микропроцессорных устройств РЗА (1 шт) в ячейке секционного выключателя, с монтажом оборудования телемеханики (1 компл)	0,16	1,62	-
72	К_БР-1318	Модернизация РП 10/0,4 кВ Антоновка ф.1004 ПС 110/10 кВ Добруньская с монтажом оборудования систем телемеханики (1-система)	0,10	1,34	-
73	К_БР-1319	Модернизация РП 6/0,4 кВ Толмачево ф.112, ф.305 ПС 110/6 кВ Советская с монтажом оборудования систем телемеханики (1-система)	0,09	1,36	-
74	К_БР-1326	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Домашово с монтажом оборудования систем телемеханики (1-система)	0,10	1,24	-
75	К_БР-1490	Строительство ТП 6/0,4 кВ (6 шт) от вновь установленных ячеек ЦРП 6 кВ Старый Аэропорт ф.6211, ф.607 ПС 110/6 кВ Советская для Техприсоединения ГКУ УКС Брянской области договор №41866422 от 25.12.2019 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 7,5 МВА)	1,07	0,90	-
76	К_БР-1495	Техпереворужение ПС 110/6 кВ Советская с заменой вакуумных выключателей 6 кВ (3 шт), трансформаторов тока (3 к-т), трансформаторов тока нулевой последовательности (3 шт), ошиновки выкатных элементов ячеек (3 шт) для Техприсоединения ГКУ УКС Брянской области договор №41866422 от 25.12.19 (свыше 670 кВт)	0,19	-	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
77	K_BP-2638	Строительство двух участков КЛ 6 кВ ф.20 ПС 110 кВ №14 Западная до строящейся КТП 6/0,4 кВ №408 для Техприсоединения ООО ПКФ РДМ-Агро, договор №41757794 от 13.03.19 (до 670 кВт; протяженность 0,04 км)	0,00	0,09	-
78	K_BP-2639	Строительство КТП 6/0,4 кВ №408 ф.20 ПС 110 кВ №14 Западная для Техприсоединения ООО ПКФ РДМ-Агро, договор №41757794 от 13.03.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	0,02	1,19	1,19
79	K_BP-2640	Строительство участка ВЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 6/0,4 кВ №408 ф.20 ПС 110 кВ №14 Западная до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО ПКФ РДМ-Агро, договор №41757794 от 13.03.19 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,00	0,04	0,04
80	K_BP-3287	Строительство ответвления оп.1 ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 110/35/10 кВ Павловск-2 до границы участка Заявителя для Техприсоединения Государственной компании Российские автомобильные дороги, договор №41801112 от 29.07.19 (до 670 кВт; протяженность 1,81 км)	0,01	0,05	-
81	K_BP-3288	Строительство КЛ 10 кВ - кабельный участок ответвления оп.1 ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 110/35/10 кВ Павловск-2 до границы участка Заявителя для Техприсоединения Государственной компании Российские автомобильные дороги, договор №41801112 от 29.07.19 (до 670 кВт; протяженность 2,24 км, в том числе ГНБ - 0,05 км)	0,02	0,64	-
82	K_BP-3289	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) оп.1 ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 110/35/10 кВ Павловск-2 для Техприсоединения Государственной компании Российские автомобильные дороги, договор №41801112 от 29.07.19 (до 670 кВт)	0,01	0,03	-
83	K_BP-3290	Строительство ответвления оп.30 ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Павловск-1 до границы участка Заявителя для Техприсоединения Государственной компании Российские автомобильные дороги, договор №41801112 от 29.07.19 (до 670 кВт; протяженность 2,85 км)	0,01	0,05	-
84	K_BP-3291	Строительство КЛ 10 кВ - кабельный участок ответвления оп.30 ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Павловск-1 до границы участка Заявителя для Техприсоединения Государственной компании Российские автомобильные дороги, договор №41801112 от 29.07.19 (до 670 кВт; протяженность 0,1 км, в том числе ГНБ - 0,05 км)	0,01	0,27	-
85	K_BP-3292	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) оп.30 ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Павловск-1 для Техприсоединения Государственной компании Российские автомобильные дороги, договор №41801112 от 29.07.19 (до 670 кВт)	0,01	0,03	-
86	K_BP-3293	Техперевооружение ПС 35/10 кВ Павловск-1 с заменой трансформаторов тока (3 шт) в яч.1 для Техприсоединения Государственной компании Российские автомобильные дороги, договор №41801112 от 29.07.19 (до 670 кВт)	0,01	0,02	-
87	K_BP-3302	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) оп.23 ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Николаевка для Техприсоединения ООО ЭкоКорм, договор №41641563 от 10.07.18 (свыше 670 кВт)	0,00	0,14	-
88	K_BP-3403	Строительство участка оп.1 ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/10 кВ Шишовка до проектируемой КТП 10/0,4 кВ №315 для Техприсоединения ООО Осташкино, договор №41835192 от 27.11.19 (до 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,00	0,10	0,10
89	K_BP-3404	Строительство КТП 10/0,4 кВ №315 ф.3 ПС 110/10 кВ Шишовка для Техприсоединения ООО Осташкино, договор №41835192 от 27.11.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,25 МВА)	0,01	0,73	0,73

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
90	K_BP-3405	Строительство участка КЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №315 ф.3 ПС 110/10 кВ Шишовка до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Осташкино, договор №41835192 от 27.11.19 (до 670 кВт; протяженность 0,01 км)	0,00	0,09	0,09
91	K_KM-2342	Строительство КЛ 6 кВ от резервных ячеек 6 кВ №619 1 с.ш. и №605 2 с.ш. ПС 110/35/6 кВ СУ ГРЭС до строящейся БКТП 6/0,4 кВ для Техприсоединения Администрация городского округа г.Волгореченск Костромской обл, договор №41795156 от 14.05.19 (свыше 670 кВт; протяженностью 1,7 км, в т.ч. методом ГНБ 0,3 км)	0,01	0,23	-
92	K_KM-2343	Строительство БКТП 6/0,4 кВ ПС 110/35/6 кВ СУ ГРЭС для Техприсоединения Администрация городского округа г. Волгореченск Костромской обл, договор № 41795156 от 14.05.19 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 2,0 МВА)	0,02	0,41	-
93	K_KM-2344	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от БКТП 6/0,4 кВ ПС 110/35/6 кВ СУ ГРЭС до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения Администрация городского округа г.Волгореченск Костромской обл, договор №41795156 от 14.05.19 (свыше 670 кВт; протяженностью 0,4 км)	0,00	0,04	-
94	K_KM-2373	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.10-07 ПС 220/110/35/10 кВ Галич(р) с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей с ручным приводом (1 шт) для Техприсоединения ООО Галичский Фанерный комбинат, договор №41816383 от 23.07.19 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,18	1,86	1,86
95	K_KM-2382	Реконструкция участка КЛ 0,4 кВ ТП-44 ПС 110/10/6 кВ Центральная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУЗ Костромской Онкологический диспансер договор №41843659 от 13.09.19; протяженность 0,07 км)	0,00	0,01	-
96	K_KM-2383	Реконструкция участка КЛ 6 кВ ТП-212 - ТП-44 (1 с.ш.) ПС-110/10/6 кВ Центральная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУЗ Костромской Онкологический диспансер от 13.09.19 №41843659; протяженность 0,03 км)	0,00	0,00	-
97	K_KM-2384	Реконструкция участка КЛ 0,4 кВ ТП-44 ПС 110/10/6 кВ Центральная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУЗ Костромской Онкологический диспансер договор №41843738 от 13.09.19; протяженность 0,099 км)	0,00	0,02	-
98	K_KM-2385	Реконструкция участка КЛ 6 кВ ТП-839 ПС-110/10/6 кВ Центральная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУЗ Костромской Онкологический диспансер от 13.09.19 №41843738; протяженность 0,278 км)	0,00	0,07	-
99	K_KM-2413	Модернизация здания РПБ Нхтского РЭС с переводом системы отопления с электрического на газовое.	0,03	-	-
100	K_KM-2418	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ф.10-03 ПС 110/35/10 кВ Чухлома с переносом опор (1 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУ Костромаавтодор, договор №41862549 от 12.09.19)	-	-	0,01
101	K_KM-2431	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП-444 ПС 110/35/10 кВ Восточная-2 с переносом опор (3 шт), с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Михайлова Андрея Андреевича, договор №41871788 от 30.09.19; протяженность 0,105 км)	0,15	0,13	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
102	K_KP-1394	Модернизация ПС 110/6 кВ Лесная с установкой дополнительной яч.6 кВ для Техприсоединения АО Курские электрические сети договор №41727551 от 06.02.19 (свыше 670 кВт)	1,21	1,02	1,02
103	K_KP-1395	Строительство КЛ 10 кВ от новой яч.6 кВ ПС 110/6 кВ Лесная для Техприсоединения АО Курские электрические сети договор №41727551 от 06.02.19 (свыше 670 кВт, протяженность 0,2 км)	0,31	0,31	0,31
104	K_KP-1396	Модернизация ПС 110/6 кВ Лесная с установкой дополнительной яч.6 кВ для Техприсоединения АО Курские электрические сети договор №41727440 от 06.02.19 (свыше 670 кВт)	1,21	1,02	1,02
105	K_KP-1397	Строительство КЛ 10 кВ от новой яч.6 кВ ПС 110/6 кВ Лесная для Техприсоединения АО Курские электрические сети договор №41727440 от 06.02.19 (свыше 670 кВт, протяженность 0,2 км)	0,38	0,38	0,38
106	K_KP-1398	Модернизация ПС 110/6 кВ Лесная с установкой дополнительной яч.6 кВ для Техприсоединения АО Курские электрические сети договор №41727487 от 06.02.19 (свыше 670 кВт)	1,21	1,02	1,02
107	K_KP-1399	Строительство КЛ 10 кВ от новой яч.6 кВ ПС 110/6 кВ Лесная для Техприсоединения АО Курские электрические сети договор №41727487 от 06.02.19 (свыше 670 кВт, протяженность 0,2 км)	0,34	0,34	0,34
108	K_KP-1419	Техпереворужение ПС 110/6 кВ Лесная с заменой масляного выключателя на вакуумный (1 шт), трансформаторов тока (3 шт), устройств РЗА и средств учета э/э в яч.6 кВ №30 для Техприсоединения АО Курские электрические сети договор №41727440 от 06.02.19 (свыше 670 кВт)	0,47	-	-
109	K_KP-1427	Техпереворужение ПС 110/6 кВ Лесная с заменой масляного выключателя на вакуумный (1 шт), трансформаторов тока (3 шт), устройств РЗА и средств учета э/э в яч.6 кВ №33 для Техприсоединения АО Курские электрические сети договор №41727487 от 06.02.19 (свыше 670 кВт)	0,47	-	-
110	K_KP-1523	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.7312 ПС 110/10 кВ М.Локня с монтажом разъединителя (1 шт) до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41820680 от 13.06.19 (до 670 кВт, протяженность 0,05 км)	0,19	0,16	0,16
111	K_KP-1587	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.420.5 ПС 110/10 кВ Камыши с монтажом разъединителя (1 шт) до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО ЭкоАкваПласт договор №41895686 от 22.10.19 (до 670 кВт, протяженность 0,01 км)	0,25	0,21	0,21
112	K_KP-1588	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.420.5 ПС 110/10 кВ Камыши для Техприсоединения ООО ЭкоАкваПласт договор №41895686 от 22.10.19 (до 670 кВт, протяженность 0,15 км, в том числе ГНБ - 0,05 км)	0,35	0,30	0,30
113	K_KP-1590	Строительство участка ВЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4/400 кВА ф.420.5 ПС 110/10 кВ Камыши до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО ЭкоАкваПласт договор №41895686 от 22.10.19 (до 670 кВт, протяженность 0,06 км)	0,23	0,19	0,19
114	K_ЛП-2258	Строительство участка ВЛ 10 кВ Яблонева Голова ПС 35/10 кВ Агроном до КТП-322 для Техприсоединения ООО Агроном-сад, договор №41859417 от 20.08.19 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,01	0,01	0,02
115	K_ЛП-2274	Строительство участка ВЛ 10 кВ Бувеква ПС 35/10 Солидарность с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом	0,07	1,78	1,78

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
		разъединителей с ручным приводом (1 шт) для Техприсоединения ООО Трансстроймеханизация, договор №41865330 от 25.10.19 (до 670 кВт, протяженность 0,02 км)			
116	К_ЛП-2290	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.3 ММПС 110/10 кВ Елецпром с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей с ручным приводом (1 шт) для Техприсоединения ООО Черкизово-Масла, договор №41896861 от 19.12.19 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,07	0,06	-
117	К_ЛП-2412	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ №10 ПС 35/10 кВ Тимирязево (Снятие ограничений в пользовании земельным участком администрацией Долгоруковского муницип. Района, договор №41962853 от 12.05.20, протяженность 0,180 км)	0,44	0,44	-
118	К_ЛП-2413	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ ТП-696 ПС 35/10 кВ Введенка с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком администрацией Введенского сельсовета, договор №41971598 от 18.05.20 ; протяженность 0,057 км)	0,05	0,05	-
119	К_ЛП-2417	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ Сырское ПС 220/100/35/10 кВ Правобережная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Сотников С.П., договор №41921595 от 10.02.20; протяженность 0,055 км)	0,04	0,04	-
120	К_ЛП-2418	Модернизация участка ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35 кВ Тербуны с заменой провода и опор (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Черноземье, договор №41967022 от 05.06.20; протяженность 0,98 км)	0,02	0,03	-
121	К_ОР-1351	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ответвления оп.101 ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Девятино до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск, договор №41831083 от 19.08.19 (до 670 кВт; протяженность 0,05 км)	0,01	0,51	0,51
122	К_ОР-1375	Строительство участка оп.2-16 ВЛ 10 кВ №13 ПС 35/10 кВ Девятино до границы балансовой принадлежности Заявителя с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей с ручным приводом (2 шт), для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск, договор №41902858 от 06.12.19 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,13	1,99	1,99
123	К_СМ-2829	Модернизация внешнего ограждения (0,07 км) здания Смоленского РЭС	0,01	0,01	-
124	К_СМ-2830	Модернизация внешнего ограждения (0,227 км) здания Рославльского РЭС	0,02	0,02	-
125	К_СМ-2834	Строительство ответвления оп.5 ВЛ 10 кВ ф.26 ПС 35/10 кВ Дорогобуж-2 до проектируемой ТП 10/0,4 кВ с монтажом разъединителя (1 шт) для Техприсоединения ООО Смоленскрегионтеплоэнерго, договор №41862621 от 14.01.20 (до 670 кВт; протяженность 0,4 км)	0,02	0,69	0,69
126	К_СМ-2835	Строительство ответвления оп.К-23 ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Шаломино до проектируемой ТП 10/0,4 кВ с монтажом разъединителей (1 шт) и заменой промежуточной опоры К-23 на анкерную для Техприсоединения ООО Смоленскрегионтеплоэнерго, договор №41862621 от 14.01.20 (до 670 кВт; протяженность 0,8 км)	0,05	1,40	1,40
127	К_СМ-2838	Модернизация ПС 35/10 кВ Шаломино с заменой трансформаторов тока в яч.1003 РУ-10 кВ для Техприсоединения ООО Смоленскрегионтеплоэнерго, договор №41862621 от 14.01.20 (до 670 кВт)	0,00	0,12	0,12
128	К_СМ-2839	Техпереворужение КЛ 10 кВ ф.06 ПС 110/35/10 кВ Кардымово с заменой кабеля (протяжённость 0,28 км в том числе ГНБ - 0,05 км)	0,01	0,01	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
129	K_CM-2841	Техперевооружение участка №3 (ГКТП-17 - ЗТП-37) КЛ 6 кВ ф.33 ПС 110/35/6 кВ Рославль с заменой кабеля (протяжённость 0,205км в т.ч. ГНБ - 0,1 км)	0,03	0,03	-
130	K_CM-2842	Техперевооружение КЛ 10 кВ - кабельный участок КВЛ 10 кВ ф.01 ПС 110/35/10 кВ Дорогобуж-1 с заменой кабеля (протяжённость 0,3 км)	0,02	0,02	-
131	K_CM-2854	Техперевооружение участка ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-297 ф.02 ПС 35/6кВ Красный Бор с заменой опор (9 шт) и провода (протяжённость по трассе 0,270 км)	0,34	0,31	-
132	K_CM-2856	Реконструкция участков ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-036 ф.309 РП-003 ф.19 ПС 220/110/35/6 кВ Смоленск-1 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО СЗ Жилищный фонд, договор №41931947 от 13.01.20; протяжённость 0,28 км)	0,00	0,04	-
133	K_CM-2857	Строительство КЛ 0,4 кВ ТП-1093 ф.309 РП 003 ф.19, ф.205 РП 002 ф.13 ПС 220/110/35/6 кВ Смоленск-1 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО СЗ Жилищный фонд, договор №41931947 от 13.01.20; протяжённость 0,15 км)	0,00	0,02	-
134	K_CM-2876	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ от строящейся ТП 10/0,4 ф.03 ПС 110/35/10 кВ Сычевка до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Сычевский животновод, договор №41944219 от 21.05.20 (до 670 кВт; протяжённость 0,02 км)	0,00	0,00	-
135	K_CM-2877	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 110/35/10 кВ Сычевка до строящейся КТП 10/0,4 кВ с установкой разъединителя (1 шт) и монтажом ответвительной арматуры для Техприсоединения ООО Сычевский животновод, договор №41944219 от 21.05.20 (до 670 кВт; протяжённость 0,025 км)	0,00	0,00	-
136	K_CM-2878	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.03 ПС 110/35/10 кВ Сычевка для Техприсоединения ООО Сычевский животновод, договор №41944219 от 21.05.20 (до 670 кВт, трансформаторная мощность 0,4 МВА)	0,02	0,02	-
137	K_CM-2879	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-026 ф.905 РП-09 ф.06 ф.11 ПС 110/10/6 кВ Центральная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Высота, договор №41945367 от 17.02.20; протяжённость 0,09 км)	0,01	0,01	-
138	K_ТБ-2095	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Рыбинская до строящейся КТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО Моршанск-Агро-Инвест, договор №41846834 от 09.10.19 (до 670 кВт; протяжённость 0,088 км)	0,01	0,32	0,32
139	K_ТБ-2097	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Рыбинская для Техприсоединения ООО Моршанск-Агро-Инвест, договор №41846834 от 09.10.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,250 МВА)	0,03	0,70	0,70
140	K_ТБ-2098	Модернизация ПС 35/10 кВ Рыбинская с заменой трансформаторов тока (2 шт) для Техприсоединения ООО Моршанск-Агро-Инвест, договор №41846834 от 9.10.19 (до 670 кВт)	0,01	0,16	0,16
141	K_ТБ-2105	Модернизация ПС 110/10 кВ Н.Сеславинская с заменой трансформаторов тока (2 шт) для Техприсоединения ООО Тамбовская индейка, договор №41868739 от 10.10.19 (до 670 кВт)	0,00	0,08	0,08
142	K_ТБ-2106	Строительство ответвления оп.305 ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 110/10/6 кВ Первомайская до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Тамбовская индейка, договор №41868739 от 10.10.19 (до 670 кВт; протяжённость 0,381 км)	0,59	0,50	0,50
143	K_ТБ-2107	Строительство ответвления оп.186 ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 110/10 кВ Н.Сеславинская до границы участка Заявителя для	0,62	0,52	0,52

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
		Техприсоединения ООО Тамбовская индейка, договор №41868739 от 10.10.19 (до 670 кВт; протяженность 0,392 км)			
144	K_ТБ-2118	Строительство ответвления оп.160 ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 110/10 кВ Иловайская с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей (3 шт) до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Тамбовская индейка, договор №41829614 от 27.08.19 (до 670 кВт; протяженность 3,25 км)	0,28	6,04	-
145	K_ТБ-2119	Строительство ответвления оп.158 ВЛ 10 кВ ф.13 ПС 110/10 кВ Иловайская с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей (3 шт) до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Тамбовская индейка, договор №41829614 от 27.08.19 (до 670 кВт; протяженность 3,25 км)	0,28	6,03	-
146	K_ТБ-2120	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ответвления оп.160 ВЛ ф.04 ПС 110/10 кВ Иловайская до границ участка Заявителя для Техприсоединения ООО Тамбовская индейка, договор №41829614 от 27.08.19 (до 670 кВт; протяженность 0,25 км)	0,02	0,34	-
147	K_ТБ-2121	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ответвления оп.158 ВЛ ф.13 ПС 110/10 кВ Иловайская до границ участка Заявителя для Техприсоединения ООО Тамбовская индейка, договор №41829614 от 27.08.19 (до 670 кВт; протяженность 0,25 км)	0,02	0,34	-
148	K_ТБ-2122	Модернизация ПС 110/10 кВ Иловайская с заменой трансформаторов тока (2 шт) для Техприсоединения ООО Тамбовская индейка, договор №41829614 от 27.08.19 (до 670 кВт)	0,00	0,01	-
149	K_ТБ-2132	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Подлесная до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Сосновка-Агро-Инвест, договор №41847401 от 14.10.19 (до 670 кВт; протяженность 0,08 км)	0,01	0,25	-
150	K_ТБ-2134	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Подлесная для Техприсоединения ООО Сосновка-Агро-Инвест, договор №41847401 от 14.10.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,250 МВА)	0,04	0,79	-
151	K_ТБ-2138	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства 2-х ВЛ 10 кВ ф.13 ПС 35/10 кВ Викторская с разъединителями (8 шт) до проектируемых ТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения АО Экоойл, договор №41876584 от 01.11.19 (свыше 670 кВт; протяженность 30,0 км)	0,01	0,13	-
152	K_ТБ-2139	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства 2-х КЛ 10 кВ - кабельные вставки ВЛ 10 кВ ф.13 ПС 35/10 кВ Викторская до проектируемых ТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения АО Экоойл, договор №41876584 от 01.11.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,3 км)	0,00	0,00	-
153	K_ТБ-2141	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства 2-х КЛ 0,4 кВ от проектируемых ТП 10/0,4 кВ ф.13 ПС 35/10 кВ Викторская до границы участка Заявителя для Техприсоединения АО Экоойл, договор №41876584 от 01.11.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,00	0,00	-
154	K_ТБ-2172	Строительство участка КЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №5028 ф.9 ПС 35/10 кВ Обловская до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения АО Уваровская Нива, договор №41810184 от 26.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,01 км)	0,10	0,09	-
155	K_ТБ-2173	Строительство участка КЛ 0,4 кВ №1, 2 КТП 10/0,4 кВ №5029 ф.9 ПС 35/10 кВ Обловская до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения АО Уваровская Нива, договор №41811907 от 26.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	0,16	0,14	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
156	K_ТБ-2242	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Промышленная филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (1 шт)	0,00	0,06	-
157	K_ТБ-2244	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Тулиновская филиала Тамбовэнерго с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (1 шт)	0,00	0,06	-
158	K_ТБ-2245	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 35/10 кВ Татановская для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110 кВ Тамбовская 6 (протяженность 0,175 км)	0,00	0,04	-
159	K_ТБ-2246	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.22 ПС 110/35/10 кВ Комсомольская для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 110 кВ Тамбовская 6 (протяженность 0,386 км)	0,00	0,04	-
160	K_ТБ-1851	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ ТП-260 ф.06 ПС 35/10 кВ Эммаус с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Дорэкс, договор №6900/05930/19 от 13.06.19; протяженность 0,114 км)	0,29	0,29	-
161	K_ТБ-2051	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Красногорская с заменой МВ на ВВ 10 кВ (2 шт) и устройств РЗА	0,04	0,04	-
162	K_ТБ-2052	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Гришкино с заменой МВ на ВВ 10 кВ (4 шт) и устройств РЗА	0,09	0,09	-
163	K_ТБ-2145	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.15(2) ПС 110/35/10 кВ Моркины Горы с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителя с ручным приводом (1 шт) для Техприсоединения ООО Аласт, договор №41940794 от 02.03.20 (до 670 кВт; протяженность 0,015 км)	0,76	0,76	0,76
164	K_ЯР-3176	Строительство КЛ 6 кВ ф.1, 2 ПС 110/35/6 кВ НПЗ до новой РП 77 для Техприсоединения АО РСК договор №41764067 от 30.01.19 (свыше 670 кВт; протяженность 1,400 км)	0,20	6,37	7,02
165	K_ЯР-3179	Модернизация ПС 110/35/6 кВ НПЗ с установкой дополнительных ячеек 6 кВ №607 и 608 ЗРУ-6 кВ для Техприсоединения АО РСК договор №41764067 от 30.01.19 (свыше 670 кВт)	0,29	6,82	6,98
166	K_ЯР-3481	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.2-6 ПС 35/10 кВ Ананьино с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений пользования земельным участком ГКУ ЯО Ярдорслужба Договор №41764807 от 03.04.19, д.Ананьино Ярославский р-он; протяженность 0,564 км)	0,04	0,29	-
167	K_ЯР-3482	Реконструкция участков ВЛ 0,4 кВ ТП-509, 523, 570, 571 ф.2,3,6 ПС 35/10 кВ Ананьино с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений пользования земельным участком ГКУ ЯО Ярдорслужба Договор №41764807 от 03.04.19, д.Ананьино Ярославский р-он; протяженность 0,589 км)	0,02	0,14	-
168	K_ЯР-3538	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Ананьино с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений пользования земельным участком ГКУ ЯО Ярдорслужба Договор №41764807 от 03.04.19, д.Ананьино Ярославский р-он; протяженность 0,260 км)	0,02	0,13	-
169	K_ЯР-3539	Строительство КЛ 0,4 кВ - кабельная вставка ВЛ 0,4 кВ №1 ТП-571 ф.2 ПС 35/10 кВ Ананьино (Снятие ограничений пользования земельным участком ГКУ ЯО Ярдорслужба Договор №41764807 от 03.04.19, д.Ананьино Ярославский р-он; протяженность 0,2 км, в т.ч. ГНБ - 0,11 км)	0,01	0,09	-
170	K_ЯР-3618	Строительство 2-х участков КЛ 6 кВ ф.1; 2 ТП-1714 РП-7 ф.302; 402 ПС 110/6 кВ Южная до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Манеж договор №41945538 от 02.03.20 (до 670 кВт; протяженность 0,040 км)	0,08	0,12	0,12

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
Внеплановые ИП, включенные в Отчет в 1 кв. 2020 г.					
171	J_КМ-2350	Строительство ВЛ 10 кВ ф.10-11 ПС 110/35/10 кВ Солигалич для Техприсоединения ОГБУ Костромаавтодор, договор №41791942 от 07.06.2019 (до 670 кВт; протяженность 0,21 км)	0,03	0,03	0,55
172	J_КМ-2351	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Солигалич для Техприсоединения ОГБУ Костромаавтодор, договор №41791942 от 07.06.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	0,03	0,27	1,14
173	J_КМ-2352	Строительство ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Солигалич для Техприсоединения ОГБУ Костромаавтодор, договор от 07.06.2019 № 41791942 (до 670 кВт; протяженность 0,2 км)	-	-	0,07
174	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)	-	-	0,06
175	J_КМ-2381	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.670 ПС 110/35/6 кВ Кострома-3 с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Смирновой О.Ю, договор №41858665 от 03.09.19; протяженностью 0,367 км)	0,01	0,06	0,39
176	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)	0,01	0,01	0,33
177	J_ТБ-1994	Реконструкция участка 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 0,277 км)	-	-	0,34
178	J_ЯР-3026	НИОКР Разработка мобильной лаборатории для контроля показателей качества трансформаторного масла	6,60	-	-
179	К_БЛ-5138	Строительство КТП 6/0,4 кВ ф.Город-1, Город-5 ПС 110/6/6 кВ Донец с трансформаторами 2х250 кВА, для Техприсоединения ПАО Ростелеком, договор №41783399 от 14.03.19, г.Белгород (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,5 МВА)	1,78	1,51	1,62
180	К_БЛ-5139	Техпереворужение ТП-109 ф.Город-1, Город-5 ПС 110/6/6 кВ Донец с заменой дугогасительных камер ВН ВНР-10/400 (3 шт), для Техприсоединения ПАО Ростелеком, договор №41783399 от 14.03.19, г.Белгород (до 670 кВт)	0,01	0,00	0,01
181	К_БЛ-5140	Строительство 2-х КЛ 6 кВ от ТП-109 ф.Город-1, Город-5 ПС 110/6/6 кВ Донец до проектируемой КТП 6/0,4, для Техприсоединения ПАО Ростелеком, договор №41783399 от 14.03.19, г.Белгород (до 670 кВт; протяженность 0,721 км, в том числе ГНБ - 0,265 км)	3,14	2,66	2,84
182	К_БЛ-5141	Строительство КЛ 0,4 кВ №1, 2 от проектируемой КТП 6/0,4 ф.Город-1, Город-5 ПС 110/6/6 кВ Донец до границы участка заявителя, для Техприсоединения ПАО Ростелеком, договор №41783399 от 14.03.19, г.Белгород (до 670 кВт; протяженность 0,457 км, в том числе ГНБ - 0,07 км)	0,88	0,74	0,75
183	К_БЛ-5627	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.16 ПС 110/10/10 кВ Северная, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт)	1,82	0,09	-
184	К_БЛ-5628	Строительство КЛ 10 кВ ф.16 ПС 110/10/10 кВ Северная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор	1,91	0,09	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
		№41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 0,373 км, в том числе ГНБ - 0,014 км)			
185	К_БЛ-5629	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.16 ПС 110/10/10 кВ Северная с установкой разъединителя (3 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 0,026 км)	0,47	0,02	-
186	К_БЛ-5630	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10/10 кВ Северная, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 2,0 МВА)	9,90	0,46	-
187	К_БЛ-5631	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 110/10/10 кВ Северная, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт)	1,78	0,09	-
188	К_БЛ-5632	Строительство КЛ 10 кВ ф.11 ПС 110/10/10 кВ Северная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 0,351 км, в том числе ГНБ - 0,014 км)	1,82	0,09	-
189	К_БЛ-5633	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 ПС 110/10/10 кВ Северная до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 0,082 км)	0,23	0,01	-
190	К_БЛ-5634	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 110/10/10 кВ Северная с установкой разъединителя (2 шт) до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Производственное предприятие Стальэнерго, договор №41802535 от 30.05.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,36	0,02	-
191	К_БЛ-5657	Строительство КЛ 10 кВ от проектируемой ячейки 10 кВ ПС 110/10 кВ Северная до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Рутерм, договор №41787761 от 19.06.19, Белгородский р-н (свыше 670 кВт; протяженность 1,3 км, в том числе ГНБ - 0,08 км)	0,20	0,20	-
192	К_БЛ-5659	Строительство КЛ 0,4 кВ ТП-602 ПС 35/10 кВ Завидовка до границы земельного участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Белгранкорм, договор №41811488 от 25.06.19, Яковлевский р-н (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,04 км)	0,09	0,08	0,08
193	К_БЛ-5695	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ф.10 ПС 110/35/10 кВ Александровка с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Хохланд Руссланд, договор №41854089 от 12.08.19, Прохоровский р-н; протяженность 0,344 км, в том числе ГНБ - 0,029 км)	0,23	-	-
194	К_БЛ-5696	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 110/35/10 кВ Александровка с установкой разъединителя 10 кВ (1 шт) с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Хохланд Руссланд, договор №41854089 от 12.08.19, Прохоровский р-н; протяженность 0,014 км)	0,03	-	-
195	К_БЛ-5699	Реконструкция участка КЛ 0,4 кВ №2,4,5,7 ЗТП-28 ПС 110/35/10 кВ Грайворон с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУ УКС Белгородской области, г.Грайворон, договор №41860851 от 21.08.19; протяженность 0,94 км)	0,12	0,10	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
196	К_БЛ-5700	Реконструкция участка КЛ 10 кВ ЗТП-8 - ЗТП-28 ПС 110/35/10 кВ Грайворон с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОГБУ УКС Белгородской области, г.Грайворон, договор №41860851 от 21.08.19; протяженность 0,14 км, в том числе ГНБ - 0,016)	0,13	0,11	-
197	К_БЛ-5708	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 110/10/10 кВ Майская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком МРО православный Приход храма Казанской иконы Пресвятой Богородицы, Белгородский р-н, договор №41860249 от 20.08.19; протяженность 0,15 км)	0,50	0,49	0,49
198	К_БЛ-5709	Реконструкция участка КЛ 0,4 кВ ЗТП-404 ПС 110/35/6 кВ Восточная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО ЭлектроКомплексНаб, г.Белгород, договор №41839352 от 31.07.19; протяженность 0,829 км, в том числе ГНБ - 0,114 км)	0,17	1,26	-
199	К_БЛ-5710	Техпереворужение ЗТП-404 ПС 110/35/6 кВ Восточная с заменой панели ЩО (1 шт) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО ЭлектроКомплексНаб, г.Белгород, договор №41839352 от 31.07.19)	0,02	0,14	-
200	К_БЛ-5725	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) с монтажом разъединителя (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/35/10 кВ Серебрянка, для Техприсоединения ООО Фасад-Комплект, договор №41866626 от 06.09.19, Новооскольский р-н (до 670 кВт)	2,00	-	-
201	К_БЛ-5726	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/35/10 кВ Серебрянка до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Фасад-Комплект, договор №41866626 от 06.09.19, Новооскольский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,03 км)	0,09	-	-
202	К_БЛ-5728	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 ф.2 ПС 110/35/10 кВ Скородное до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО МБ Агро, договор №41838086 от 12.09.19, Губкинский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,04 км)	0,09	0,08	0,08
203	К_БЛ-5730	Модернизация РП-22 ф.1, 2 ПС 110/10/6 кВ Южная с монтажом автоматических выключателей (2 шт), для Техприсоединения ОГБУ УКС Белгородской области, договор №41832461 от 10.09.19, г.Белгород (до 670 кВт)	0,15	0,12	0,12
204	К_БЛ-5731	Строительство КЛ 0,4 кВ РП-22 ф.1, 2 ПС 110/10/6 кВ Южная до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ОГБУ УКС Белгородской области, договор №41832461 от 10.09.19, г.Белгород (до 670 кВт; протяженность 1,44 км, в том числе ГНБ - 0,36)	3,92	3,29	3,29
205	К_БЛ-5736	Строительство КТП 6/0,4 кВ ф.1 ПС 110/6 кВ Строитель, для Техприсоединения ООО Даль, договор №41870629 от 18.09.19, Яковлевский р-н (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,25 МВА)	0,97	-	-
206	К_БЛ-5737	Строительство участка ВЛ 6 кВ ф.1 ПС 110/6 кВ Строитель с установкой разъединителя (1 шт) до строящейся КТП 6/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО Даль, договор №41870629 от 18.09.19, Яковлевский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,011 км)	0,10	-	-
207	К_БЛ-5738	Строительство участка КЛ 0,4 кВ до строящейся КТП 6/0,4 кВ ф.1 ПС 110/6 кВ Строитель до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Даль, договор №41870629 от 18.09.19, Яковлевский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,035 км)	0,06	-	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
208	К_БЛ-5776	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Верхопенье, для Техприсоединения ООО Земля и дело, договор №41887492 от 30.10.19, Ивнянский р-н (до 670 кВт)	2,08	0,07	1,79
209	К_БЛ-5777	Строительство ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Верхопенье с монтажом разъединителя (1 шт) до границы участка Заявителя, для Техприсоединения ООО Земля и дело, договор №41887492 от 30.10.19, Ивнянский р-н (до 670 кВт; протяженность 1,5 км)	1,82	0,05	1,57
210	К_БЛ-5779	Реконструкция участка КЛ 6 кВ ТП-803 ПС 110/6 кВ Авторемзавод с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Мостдорстрой, договор №41911812 от 19.11.19, г.Белгород; протяженность 0,056 км, в том числе ГНБ - 0,045 км)	0,37	0,32	0,33
211	К_БЛ-5780	Реконструкция КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 Р-915 ПС 110/6 кВ Авторемзавод до ТП 803 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Мостдорстрой, договор №41911812 от 19.11.19, г.Белгород; протяженность 0,12 км, в том числе ГНБ - 0,088 км)	0,78	0,66	0,69
212	К_БЛ-5781	Реконструкция участка КЛ 6 кВ ТП-1074 Город-9 ПС 110/6 кВ Авторемзавод с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Мостдорстрой, договор №41911812 от 19.11.19, г.Белгород; протяженность 0,163 км, в том числе ГНБ - 0,144 км)	1,41	1,18	1,23
213	К_БЛ-5782	Реконструкция участка КЛ 6 кВ ТП-1007 ПС 110/6 кВ Авторемзавод с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Мостдорстрой, договор №41911812 от 19.11.19, г.Белгород; протяженность 0,208 км, в том числе ГНБ - 0,013 км)	0,62	0,52	0,57
214	К_БЛ-5783	Реконструкция участков КЛ 0,4 кВ ТП-1007 и ТП-1074 ПС 110/6 кВ Авторемзавод с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Мостдорстрой, договор №41911812 от 19.11.19, г.Белгород; протяженность 0,379 км, в том числе ГНБ - 0,142 км)	1,30	1,10	1,20
215	К_БЛ-5806	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.41 РП-4 ПС 330/110/35/10 кВ Валуйки с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ИП Скурятин В.П., договор №41901178 от 26.12.19, Валуйский р-н; протяженность 0,12 км)	0,10	0,09	0,09
216	К_БР-1397	Строительство участка оп.28 ВЛЗ 10 кВ ф.1012 ПС 110/10 кВ Летошники с монтажом разъединителя (1 шт) до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Дружба договор №41828605 от 16.08.19 (до 670 кВт; протяженность 0,19 км)	0,31	0,00	0,27
217	К_БР-1398	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛЗ 10 кВ ф.1012 ПС 110/10 кВ Летошники для Техприсоединения ООО Дружба договор №41828605 от 16.08.19 (до 670 кВт)	1,86	0,03	1,59
218	К_БР-1418	Строительство ответвления оп.125 ВЛЗ 10 кВ ф.1002 ПС 35/10 кВ Севская с монтажом разъединителя (1 шт) до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41873188 от 14.10.19 (до 670 кВт; протяженность 1,910 км)	2,44	0,04	2,09
219	К_БР-1419	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛЗ 10 кВ ф.1002 ПС 35/10 кВ Севская для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41873188 от 14.10.19 (до 670 кВт)	1,87	0,03	1,60

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
220	K_BP-1494	Реконструкция КЛ 6 кВ ф.6211, ф.607 ПС 110/6 кВ Советская до ЦРП 6 кВ Старый Аэропорт с увеличением сечения кабеля (прокладка доп.кабелей) для Техприсоединения ГКУ УКС Брянской обл, договор №41866422 от 25.12.19 (свыше 670 кВт; протяжённость 13,266 км, в том числе ГНБ - 3,932 км)	43,20	88,57	91,80
221	K_BP-2106	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Московское с установкой автоматики разгрузки в ячейке 10 кВ для Техприсоединения ООО Воронежский шампиньон, договор №41687098 от 01.08.18 (свыше 670 кВт)	0,23	0,19	-
222	K_BP-2107	Модернизация ПС 35/10 кВ Рогачевка с установкой автоматики разгрузки в ячейке 10 кВ для Техприсоединения ООО Воронежский шампиньон, договор №41687098 от 01.08.18 (свыше 670 кВт)	0,06	0,05	-
223	K_BP-2108	Модернизация ПС 110/35/10кВ №32 с земной ВЧЗ (1 шт) для Техприсоединения ООО Воронежский шампиньон, договор №41687098 от 01.08.18 (свыше 670 кВт)	0,36	0,33	-
224	K_BP-2109	Модернизация ПС 35/10 кВ Масловская с заменой ВЧЗ (2 шт), трансформаторов тока (6 шт) для Техприсоединения ООО Воронежский шампиньон, договор №41687098 от 01.08.18 (свыше 670 кВт)	0,83	0,74	-
225	K_BP-2641	Модернизация ПС 110/6/6 кВ №45 с монтажом трансформаторов тока (3 шт) для Техприсоединения ООО Городская электросетевая компания, договор №41408632 от 18.05.17 (свыше 670 кВт)	-	-	0,24
226	K_BP-2787	Строительство КЛ 10 кВ - кабельный участок ответвления ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Васильевка до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения молочного комплекса ООО ЭкоКорм, договор №41789992 от 19.04.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,25 км)	0,23	0,20	-
227	K_BP-2788	Строительство ответвления ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Васильевка до границы участка Заявителя для Техприсоединения молочного комплекса ООО ЭкоКорм, договор №41789992 от 19.04.19 (свыше 670 кВт; протяженность 3,25 км)	0,12	0,10	-
228	K_BP-2789	Строительство КЛ 10 кВ - кабельный участок ответвления ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Николаевка до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения молочного комплекса ООО ЭкоКорм, договор №41789992 от 19.04.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,25 км)	0,09	0,07	-
229	K_BP-2790	Строительство ответвления ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Николаевка до границы участка Заявителя для Техприсоединения молочного комплекса ООО ЭкоКорм, договор №41789992 от 19.04.19 (свыше 670 кВт; протяженность 1,25 км)	0,05	0,04	-
230	K_BP-2792	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Николаевка для Техприсоединения молочного комплекса ООО ЭкоКорм, договор №41789992 от 19.04.19 (свыше 670 кВт)	0,04	0,03	-
231	K_BP-2796	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Николаевка с заменой трансформаторов тока 10 кВ (3 шт) в яч.3 для Техприсоединения молочного комплекса ООО ЭкоКорм, договор №41789992 от 19.04.19 (свыше 670 кВт)	0,04	0,03	-
232	K_BP-2968	Строительство ответвления оп.6 ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Подгорное до проектируемой КТП 10/0,4 кВ №3-20 для Техприсоединения дом-интерната для престарелых и инвалидов Департамента строительной политики Воронежской обл, договор №41787838 от 26.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,14 км)	0,43	-	0,36
233	K_BP-2969	Строительство КТП 10/0,4 кВ №3-20 ПС 35/10 кВ Подгорное для Техприсоединения дом-интерната для престарелых и инвалидов Департамента строительной политики	1,07	-	0,91

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
		Воронежской обл, договор №41787838 от 26.06.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)			
234	K_BP-2970	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ №3-20 ф.3 ПС 35/10 кВ Подгорное до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения дом-интерната для престарелых и инвалидов Департамента строительной политики Воронежской обл, договор №41787838 от 26.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,12 км)	0,15	-	0,13
235	K_BP-3105	Строительство КТП 6/0,4 кВ №1702 ф.17 ПС 35/6 кВ №23 для Техприсоединения д/с на 280 мест Управления строительной политики администрации г/о г.Воронеж, договор №41810848 от 12.07.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,25 МВА)	1,18	1,00	1,00
236	K_BP-3106	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ КТП 6/0,4 кВ №1702 ф.17 ПС 35/6 кВ №23 до границы участка Заявителя для Техприсоединения д/с на 280 мест Управления строительной политики администрации г/о г.Воронеж, договор №41810848 от 12.07.19 (до 670 кВт; протяженность 0,116 км)	0,07	0,06	0,06
237	K_BP-3318	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 110/10 кВ Радуга с заменой опор (13 шт) и провода (инв.№011349/С; протяженность 0,393 км)	0,07	-	-
238	K_BP-3319	Строительство КЛ 10 кВ КТП 10/0,4 кВ №488 ПС 110/10 кВ Радуга для разделения участка э/сети (протяженность 0,145 км)	0,05	-	-
239	K_BP-3320	Строительство КТП 10/0,4 кВ №488 ПС 110/10 кВ Радуга для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,25 МВА)	0,05	-	-
240	K_BP-3322	Техпереворужение КТП 10/0,4 кВ №14-9 ф.14 ПС 110/10 Радуга с заменой трансформатора 400 кВА на 400 кВА (инв.№911396/С; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	0,05	-	-
241	K_BP-3324	Строительство ВЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №488 ф.14 ПС 110/10 кВ Радуга для разделения участка э/сети (протяженность 1,647 км)	0,14	-	-
242	K_BP-3326	Строительство ВЛ 0,4 кВ №3 КТП 10/0,4 кВ №14-36 ф.1 ПС 110/10 кВ Радуга для разделения участка э/сети (протяженность 0,333 км)	0,11	-	-
243	K_BP-3327	Строительство ВЛ 0,4 кВ №5 ТП-14-9 ф.14 ПС 110/10 Радуга для разделения участка э/сети (протяженность 1,032 км)	0,08	-	-
244	K_BP-3328	Строительство ВЛ 0,4 кВ №6 ТП-14-9 ф.14 ПС 110/10 Радуга для разделения участка э/сети (протяженность 0,719 км)	0,07	-	-
245	K_BP-3329	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП-032 ф.7 ПС 110/10 кВ Новоусманская с заменой опор (13 шт) и увеличением сечения провода (протяженность 2,232 км)	0,24	-	-
246	K_BP-3334	Строительство КЛ 0,4 кВ №1 КТП 10/0,4 кВ №032 ф.3 ПС 110/10 кВ Новоусманская для разделения участка э/сети (протяженность 0,224 км)	0,07	-	-
247	K_BP-3470	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Радченская с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Погосян Р.С., договор №41707757 от 04.02.19; инв.№012281/К; протяженность 0,150 км)	0,36	0,33	0,33
248	K_BP-3507	Строительство ВЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №489 ф.1 ПС 110/10 кВ Новоусманская для разделения участка э/сети (протяженность 0,66 км)	0,19	-	-
249	K_BP-3508	Строительство КЛ 0,4 кВ №2 КТП 10/0,4 кВ №489 ф.7 ПС 110/10 кВ Новоусманская для разделения участка э/сети (протяженность 0,1 км)	0,04	-	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
250	K_BP-3509	Строительство КЛ 10 кВ КТП 10/0,4 кВ №032 ПС 110/10 кВ Новоусманская для разделения участка э/сети (протяженность 0,847 км)	0,50	-	-
251	K_BP-3510	Строительство КТП 10/0,4 кВ №489 ф.7 ПС 110/10 кВ Новоусманская для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,25 МВА)	0,05	-	-
252	K_BP-3511	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №032 ф.7 ПС 110/10 кВ Новоусманская с заменой трансформатора 160 кВА на 400 кВА для ликвидации дефицита мощности участка э/сети (инв.№13019482/С; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	0,05	-	-
253	K_BP-3512	Техпереворужение участка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 с заменой опор (12 шт) и провода (инв.№009662/С; протяженность 0,499 км)	1,22	-	-
254	K_BP-3513	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №463 ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 с заменой трансформатора 100 кВА на 160 кВА для ликвидации дефицита мощности участка э/сети (инв.№017385/С; трансформаторная мощность 0,16 МВА)	1,25	-	1,07
255	K_BP-3514	Строительство ВЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №463/2 ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (протяженность 2,685 км)	2,27	-	-
256	K_BP-3515	Строительство участков ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения э/сети (протяженность 2,345 км)	5,38	-	-
257	K_BP-3516	Строительство КТП 10/0,4 кВ №463/2 ф.2 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,16 кВА)	1,25	-	-
258	K_BP-3517	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ 461 ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 с заменой опор (46 шт) и провода (протяженность 3,266 км)	3,28	-	-
259	K_BP-3519	Техпереворужение КТП 10/0,4 кВ №461 ф.2 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 с заменой трансформатора 250 кВА на 160 кВА в рамках оптимизации режимов работы участка э/сети (инв.№13022349/С; трансформаторная мощность 0,16 МВА)	1,25	-	-
260	K_BP-3520	Строительство ВЛ 0,4 кВ ТП-461/4 ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (протяженность 3,541 км)	2,86	-	-
261	K_BP-3522	Строительство КТП 10/0,4 кВ №461/4 ф.3 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,16 кВА)	1,25	-	-
262	K_BP-3523	Строительство ВЛ 0,4 кВ ТП-461/5 ф.4 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (протяженность 2,497 км)	2,14	-	-
263	K_BP-3525	Строительство КТП 10/0,4 кВ №461/5 ф.5 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2 для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,16 кВА)	1,25	-	-
264	K_BP-3545	Техпереворужение с заменой КТП 10/0,4 кВ №217 ф. ПС 35/10/6 кВ Рамонь-1 (250 на 160 кВА) в рамках оптимизации режимов работы участка э/сети (инв.№017404/С; трансформаторная мощность 0,16 МВА)	1,30	1,09	1,09
265	K_BP-3546	Техпереворужение участка ВЛ 10 кВ ф.11 КТП 10/0,4 кВ №217 ПС 35/10/6 кВ Рамонь-1 с установкой опор (7 шт) и заменой провода (протяженность 0,15 км)	0,32	0,27	0,27
266	K_BP-3547	Строительство КТП 10/0,4 кВ №217/2 ф. ПС 35/10/6 кВ Рамонь-1 для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,16 МВА)	1,36	1,14	1,14
267	K_BP-3548	Строительство участков ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10/6 кВ Рамонь-1 для разделения э/сети (протяженность 1,116 км)	4,98	4,17	4,17
268	K_BP-3549	Строительство ВЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №217/2 ф. ПС 35/10/6 кВ Рамонь-1 для разделения участка э/сети (протяженность 1,75 км)	1,25	1,05	0,98

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
269	K_BP-3550	Строительство КТП 10/0,4 кВ №217/3 ф. ПС 35/10/6 кВ Рамонь-1 для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,16 МВА)	1,35	1,13	1,13
270	K_BP-3552	Строительство КТП 10/0,4 кВ №217/4 ф. ПС 35/10/6 кВ Рамонь-1 для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,16 МВА)	1,28	1,07	1,07
271	K_BP-3553	Строительство ВЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №217/4 ф. ПС 35/10/6 кВ Рамонь-1 для разделения участка э/сети (протяженность 0,99 км)	1,89	1,58	1,58
272	K_BP-3554	Строительство КТП 10/0,4 кВ №217/5 ф. ПС 35/10/6 кВ Рамонь-1 для разделения участка э/сети (трансформаторная мощность 0,16 МВА)	1,28	1,07	1,07
273	K_BP-3555	Строительство ВЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №217/5 ф. ПС 35/10/6 кВ Рамонь-1 для разделения участка э/сети (протяженность 0,74 км)	1,86	1,55	1,55
274	K_ИА-6	Приобретение ОНТМ. Офисное оборудование и инвентарь (Телевизор - 1 шт; Ноутбук - 2 шт; Насос ц/б - 2 шт; Картина - 1 шт; Мебель и приборы для дезинфекции)	2,01	1,01	1,01
275	K_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 №41740473 от 31.01.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,108 км)	-	-	0,24
276	K_КМ-2296	Строительство БКТП 6/0,4 кВ ПС 110/10/6 кВ Центральная для Техприсоединения ОГКУ Облстройзаказчик договор №41740473 от 31.01.19 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 2,0 МВА)	0,01	0,01	0,21
277	K_КМ-2297	Строительство участка КЛ 0,4 кВ БКТП 6/0,4 кВ ПС 110/10/6 кВ Центральная до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ОГКУ Облстройзаказчик договор №41740473 от 31.01.19 (свыше 670 кВт; протяженность 0,65 км)	0,02	0,02	1,55
278	K_КМ-2327	Строительство участка КЛ 10 кВ ф.10-01 ПС 110/35/10 кВ Восточная-2 до ТП-461 для Техприсоединения Управление строительства и капитального ремонта Администрации г.Костромы, договор №41752018 от 01.04.19 (до 670 кВт; протяженность 0,8 км)	0,03	0,64	0,64
279	K_КМ-2329	Строительство КЛ 0,4 кВ БКТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Восточная-2 до границы участка Заявителя для Техприсоединения Управление строительства и капитального ремонта Администрации города Костромы, договор от 01.04.2019 № 41752018 (до 670 кВт; протяженностью 1,4 км)	0,06	1,46	1,46
280	K_КМ-2367	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ ТП-444 РП-8 ф.10-03 ПС 110/10 кВ Давыдовская с переносом опоры (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО СК НОРМА, договор №41841019 от 02.07.19; протяженность 0,046 км)	-	-	0,05
281	K_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)	-	-	0,08
282	K_КМ-2406	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП-299 ф.604 ПС 110/6 кВ ТЭЦ-2 с заменой опор и увеличением сечения провода (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Основа, договор №41802202 от 28.11.18; протяженность 0,148 км)	0,00	0,00	0,20
283	K_КМ-2407	Организация системы цифровой радиосвязи филиала Костромаэнерго (2-этап)	0,24	0,02	-
284	K_КМ-2417	Строительство участка ВЛ 0,4 кВ ТП-149 АВМ ПС 35/10 кВ Леденгск с установкой коммутационного аппарата для	0,02	0,02	0,06

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
		Техприсоединения ООО Костромская лесная компания, договор №41855829 от 18.10.19 (до 670 кВт; протяженность 0,025 км)			
285	K_КМ-2433	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.10-02 ПС 110/35/10 кВ Южная с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Тоширов Л.А, договор №41792615 от 22.05.19.; протяженность 0,269 км)	0,12	0,11	0,11
286	K_КР-1414	Техпереворужение ПС 110/6 кВ Лесная с заменой масляного выключателя на вакуумный (1 шт), трансформаторов тока (3 шт), устройств РЗА и средств учета э/э в яч.6 кВ №28 для Техприсоединения АО Курские электрические сети договор №41727551 от 06.02.19 (свыше 670 кВт)	0,47	-	-
287	K_КР-1430	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.4715 ПС 35/10 кВ Старшее для Техприсоединения ИП ГКФХ Захаров Г.Н, договор №41793627 от 29.04.19 (до 670 кВт, протяженность 0,1 км)	0,18	-	-
288	K_КР-1431	Строительство участка ВЛ 0,4 кВ ф.4715 ПС 35/10 кВ Старшее для Техприсоединения ИП ГКФХ Захаров Г.Н, договор №41793627 от 29.04.19 (до 670 кВт, протяженность 0,03 км)	0,06	-	-
289	K_КР-1432	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.4715 ПС 35/10 кВ Старшее для Техприсоединения ИП ГКФХ Захаров Г.Н, договор №41793627 от 29.04.19 (до 670 кВт, трансформаторная мощность 0,4 МВА)	0,93	-	-
290	K_КР-1520	Строительство ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Молотычи до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41816429 от 27.05.19 (до 670 кВт, протяженность 7,6 км)	7,20	-	-
291	K_КР-1521	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Молотычи для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41816429 от 27.05.19 (до 670 кВт)	1,82	-	-
292	K_КР-1522	Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Молотычи до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41816429 от 27.05.19 (до 670 кВт, протяженность 0,1 км)	1,09	-	-
293	K_КР-1533	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Возрождение с заменой трансформаторов тока, настройкой устройств РЗА и учета э/энергии в линейной ячейке 10 кВ №5 для Техприсоединения ЗАО Свинокомплекс Короча договор №41831458 от 19.07.19 (свыше 670 кВт)	0,06	-	-
294	K_КР-1586	Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельный участок КВЛ 10 кВ ПС 35/10 кВ Н.Ольговка для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41792319 от 25.03.19 (свыше 670 кВт, протяженность 10,777 км)	20,54	-	-
295	K_ЛП-2234	Строительство ответвления оп.146 ВЛ 10 кВ Комплекс ПС 110/35/10 кВ Набережное до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО Сельхозинвест, договор №41783425 от 08.05.19 (до 670 кВт; протяженность 0,23 км)	0,03	0,69	0,69
296	K_ЛП-2235	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) оп.146 ВЛ 10 кВ Комплекс ПС 110/35/10 кВ Набережное для Техприсоединения ООО Сельхозинвест, договор №41783425 от 08.05.19 (до 670 кВт)	0,06	1,11	1,11
297	K_ЛП-2253	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.Мягкое ПС 35/10 кВ Панкратовка до границы балансовой принадлежности для Техприсоединения ООО Воргольская, договор №41831541 от 18.07.19 (до 670 кВт; протяженность 0,01 км)	-	-	0,02
298	K_ЛП-2311	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ №05 Сенцово ПС 35/10 кВ Сенцово с изменением границ полосы отвода и охранной	0,02	0,02	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
		зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Кутищевой Н.В., договор №41902769 от 16.12.19; протяженность 0,09 км)			
299	К_ЛП-2312	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ Елизаветино ТП-324 ф.2 ПС 220/25/10 кВ Чириково с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком администрацией с/п Новодмитриевский сельсовет, договор №41884522 от 13.11.19; протяженность 0,025 км)	0,00	0,00	-
300	К_ЛП-2313	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ ТП-12 ф.4 ПС 110/35/10 кВ Тербуны с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО УНИВЕРСАЛ, договор №41884956 от 17.10.19; протяженность 0,05 км)	0,01	0,02	-
301	К_ЛП-2314	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ Кирпичный ПС 100/35/10 кВ Лебедянь с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Уваровская ПМК-22, договор №41832200 от 28.08.19; протяженность 0,380 км)	0,03	0,03	-
302	К_ЛП-2371	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.ГОС ПС 110/35/10 кВ Никольская до ТП 10/0,4 кВ №100 с заменой провода с.Красное, Усманский р-он (протяженность 0,724 км)	1,04	0,92	-
303	К_ЛП-2372	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №100 ф.ГОС ПС 110/35/10 кВ Никольская с заменой силового трансформатора (100 на 160 кВА) с.Красное, Усманский р-он (трансформаторная мощность 0,160 МВА)	0,89	0,80	-
304	К_ЛП-2404	Техпереворужение ТП 10/0,4 кВ №508 ф.10 ПС 35/10 кВ Княжья Байгора с заменой силового трансформатора (100 кВА на 100 кВА) с.Коробовка, Грязинский р-он (трансформаторная мощность 0,1 МВА)	0,44	0,42	-
305	К_ЛП-2405	Строительство участка ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 кВ ф.Михайловка ПС 35/10 кВ 2-е Тербуны, для разделения нагрузки д.Никольское, Тербунский р-он (протяженность 0,412 км)	0,08	0,08	-
306	К_ЛП-2406	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.Михайловка ПС 35/10 кВ 2-е Тербуны до проектируемой ТП 10/0,4 кВ для разделения нагрузки д.Никольское, Тербунский р-он (протяженность 0,033 км)	0,04	0,04	-
307	К_ЛП-2407	Строительство ТП 10/0,4 кВ ф.Михайловка ПС 35/10 кВ 2-е Тербуны для разделения нагрузки, д.Никольское, Тербунский р-он (трансформаторная мощность 0,1 МВА)	0,04	0,04	-
308	К_ЛП-2408	Строительство участка ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 кВ ф.Бурдино ПС 35/10 кВ 2-е Тербуны, для разделения нагрузки с.Бурдино, Тербунский р-он (протяженность 0,029 км)	0,02	0,02	-
309	К_ЛП-2409	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.Бурдино ПС 35/10 кВ 2-е Тербуны до проектируемой ТП 10/0,4 кВ для разделения нагрузки с.Бурдино, Тербунский р-он (протяженность 0,936 км)	0,05	0,06	-
310	К_ЛП-2410	Строительство ТП 10/0,4 кВ ф.Бурдино ПС 35/10 кВ 2-е Тербуны для разделения нагрузки, с.Бурдино, Тербунский р-он (трансформаторная мощность 0,1 МВА)	0,02	0,02	-
311	К_ОР-1340	Строительство участка оп.302 ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 35/10 кВ Гостомль до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41815179 от 25.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,099 км)	0,19	-	-
312	К_ОР-1341	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) с монтажом разъединителя (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 35/10 кВ Гостомль для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск договор №41815179 от 25.06.19 (до 670 кВт)	1,93	-	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
313	K_OP-1352	Строительство ответвления оп.354 ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/35/10 кВ Дмитровская до границы участка Заявителя с установкой пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и монтажом разъединителей с ручным приводом (3 шт) для Техприсоединения ООО Мираторг-Курск, договор №41873154 от 27.08.19 (до 670 кВт; протяженность 1,632 км)	4,24	3,56	3,56
314	K_OP-1367	Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции участка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Звягинки с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО Гео-Проект, договор №41890366 от 15.10.19; протяженность 0,257 км)	0,04	0,04	-
315	K_OP-1368	Строительство участка КЛ 6 кВ (методом ГНБ) РП 2 ПС 110/6 кВ Химмаш до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ИП Чижова А.А, договор №41890076 от 06.11.19 (до 670 кВт; протяженность 0,156 км)	0,92	0,77	0,77
316	K_OP-1478	Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельные вставки ВЛ 10 кВ ф.13 ПС 110/35/10 кВ Кромская в рамках мероприятий по надежности э/с потребителей пгт.Кромы (протяженность 0,069 км)	0,03	0,03	-
317	K_OP-1480	Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельные вставки ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 110/35/10 кВ Кромская в рамках мероприятий по надежности э/с потребителей пгт.Кромы (протяженность 0,151 км)	0,02	0,02	-
318	K_CM-2552	Модернизация ПС 35/10 кВ Холм-Жирки с установкой защит от дуговых замыканий ячеек 10 кВ (17 шт) и микропроцессорных защит (13 шт)	0,02	0,02	-
319	K_CM-2553	Модернизация ПС 35/10 кВ Белый Холм с установкой защит от дуговых замыканий ячеек 10 кВ (16 шт)	0,02	0,02	-
320	K_CM-2750	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Панская с заменой трансформаторов тока яч.1001 РУ-10 кВ для Техприсоединения ООО Славянский продукт, договор №41799932 от 21.05.19 (до 670 кВт)	0,10	0,09	0,09
321	K_CM-2752	Строительство ТП 6/0,4 кВ ф.3007, 1201 ПС 110/35/6 кВ Южная с трансформаторами 2х1000 кВА для Техприсоединения ИП Галкин Д.Ф, договор 41794446 от 22.05.19 (свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 2,0 МВА)	0,26	0,26	-
322	K_CM-2754	Строительство участка оп.6-1 ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 110/35/10 кВ Хиславичи до границы балансовой принадлежности Заявителя с установкой разъединителя (1 шт) и монтажом ответвительной арматуры для Техприсоединения ЗАО Тропарево, договор №41724809 от 05.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,07 км)	0,19	0,17	0,17
323	K_CM-2804	Строительство ответвления оп.1 ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 110/10 кВ Ярцево-1 до проектируемой ТП 10/0,4 кВ Заявителя с монтажом разъединителя (1 шт) и ответвительной арматуры для Техприсоединения ООО Промстройактив, договор №41850293 от 26.08.19 (до 670 кВт; протяженность 0,1 км)	0,21	0,00	0,18
324	K_CM-2806	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ ф.07 ПС 110/10 кВ Ярцево-1 до границы балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения ООО Промстройактив, договор №41850293 от 26.08.19 (до 670 кВт; протяженность 0,160 км)	0,08	-	0,07
325	K_CM-2807	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.07 ПС 110/10 кВ Ярцево-1 для Техприсоединения ООО Промстройактив, договор №41850293 от 26.08.19 (до 670 кВт, трансформаторная мощность 0,4 МВА)	1,36	0,03	1,19
326	K_CM-2831	Строительство ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Аполье с установкой разъединителя (2 шт) для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10 кВ Жуковская (протяженность 1,404 км)	0,01	0,01	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
327	K_CM-2832	Строительство КЛ 6 кВ ф.19 ПС 110/35/6 кВ Южная для кольцевания с ВЛ 6 кВ ф.2302 РП-023 (протяженность 0,243 км, в том числе ГНБ - 0,036 км)	0,02	0,02	-
328	K_CM-2845	Техпереворужение участка ВЛ 0,4 кВ №04, 05 ЗТП 16-13 Школа ВЛ 10 кВ ф.13 ПС 110/35/10 кВ Ершичи с заменой опор (18 шт) и неизолированного провода на СИП (предписание РУТН-Центра от 25.12.19 №АП-Ц-202/19-КПП; протяженность 0,56 км)	0,01	0,01	-
329	K_CM-2848	Строительство КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.3113 РП-31 ф.12, ф.05 ПС 110/35/6 кВ Южная (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, АО Смолстром-Сервис, договор №41897188 от 21.11.19; протяженность 0,32 км)	0,04	0,04	-
330	K_ТБ-1991	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 110/35/10 кВ Токаревская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ООО ФосАгро-Тамбов, договор №6800/04600/19 от 19.07.19; протяженность 0,496 км)	0,89	0,75	-
331	K_ТБ-2058	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10 кВ Мордовская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Мордовагропромснаб, договор №6800/03707/19 от 28.06.19, инв. №1755-А/1/30; протяженность 0,099 км)	0,12	0,10	0,10
332	K_ТБ-2063	Строительство ответвления оп.12-56 ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 110/35/10 кВ Тамбовская № 6 до границы участка Заявителя для Техприсоединения КПТО Капиталстрой, договор №41760071 от 28.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,104 км)	-	-	0,18
333	K_ТБ-2064	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ф.14 ПС 110/35/10 кВ до границы участка Заявителя для Техприсоединения КПТО Капиталстрой, договор №41760071 от 28.06.19 (до 670 кВт; протяженность 0,02 км)	-	-	0,06
334	K_ТБ-2065	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.14 ПС 110/35/10 кВ Тамбовская № 6 для Техприсоединения КПТО Капиталстрой, договор №41760071 от 28.06.19 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,250 МВА)	0,19	0,01	0,85
335	K_ТБ-2072	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 110/35/10 кВ Токаревская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Управление механизации Тамбовагропромдортрой, договор №6800/01507/19 от 20.03.19, инв.№1215-А/30; протяженность 0,183 км)	-	-	0,17
336	K_ТБ-2078	Реконструкция участка ВЛ 6 кВ ф.38 ПС 110/35/6 кВ Тамбовская №5 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками Журавлева, договор №6800/05561/19 от 10.10.19, инв.№12655/10; протяженность 0,07 км)	-	-	0,13
337	K_ТБ-2010	Техпереворужение ВЛ 110 кВ Кесьма - Вьсьгонск с заменой полимерных изоляторов на стеклянные (1536 шт)	0,20	0,20	-
338	K_ТБ-2011	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ Ревакино ф.20 ПС 35/10 кВ П.Городище с заменой участка кабеля (протяженность 0,12 км, в том числе ГНБ - 0,1 км)	0,03	0,03	-
339	K_ТБ-2012	Техпереворужение ВЛ 110 кВ В.Волочек - Труд с заменой полимерных изоляторов на стеклянные (4176 шт)	0,48	0,48	-
340	K_ТБ-2013	Техпереворужение ВЛ 110 кВ Бологое - Хмелевка с заменой полимерных изоляторов на стеклянные (4784 шт)	0,32	0,32	-
341	K_ТБ-2014	Техпереворужение ВЛ 110 кВ Хмелевка - Яблонька с заменой полимерных изоляторов на стеклянные (2664 шт)	0,36	0,36	-
342	K_ТБ-2015	Техпереворужение ВЛ 110 кВ Яблонька - Окуловка с заменой полимерных изоляторов на стеклянные (3960 шт)	0,32	0,32	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
343	K_TV-2016	Техпереворужение ВЛ 35 кВ Коротыши - Ильино с заменой полимерных изоляторов на стеклянные (444 шт)	0,06	0,06	-
344	K_TV-2017	Техпереворужение ВЛ 110 кВ Нелидово - Бибирево с заменой полимерных изоляторов на стеклянные (528 шт)	0,06	0,06	-
345	K_TV-2021	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Манихино с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией на силовом трансформаторе (3 шт)	0,03	0,03	-
346	K_TV-2022	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Монино с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией на силовом трансформаторе (3 шт)	0,03	0,03	-
347	K_TV-2023	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Мостовая с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией на силовом трансформаторе (3 шт)	0,03	0,03	-
348	K_TV-2024	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Пролетарская с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией на выключателе (3 шт)	0,07	0,07	-
349	K_TV-2025	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Западная Двина с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией на силовом трансформаторе (3 шт)	0,03	0,03	-
350	K_TV-2026	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Кувшиново с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией на выключателе (4 шт)	0,08	0,08	-
351	K_TV-2027	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Леонтьево с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией на силовом трансформаторе (3 шт)	0,03	0,03	-
352	K_TV-2028	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Моркины Горы с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией на силовом трансформаторе (1 шт)	0,01	0,01	-
353	K_TV-2029	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Поречье с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией на силовом трансформаторе (3 шт)	0,02	0,02	-
354	K_TV-2030	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Ржев с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией на силовом трансформаторе (6 шт) и выключателе (3 шт)	0,11	0,11	-
355	K_TV-2031	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Глазково с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией на силовом трансформаторе (3 шт)	0,03	0,03	-
356	K_TV-2032	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Рамешки с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией на силовом трансформаторе (3 шт) и выключателе (2 шт)	0,07	0,07	-
357	K_ЯР-2343	Строительство КЛ 0,4 кВ №10, 11 ТП-528 РП-30 ф. 5, 10 ПС 110/35/6 кВ Павловская для Техприсоединения ООО Вектор, договор №40956101 от 25.06.14 (до 670 кВт; протяженность 1,084 км)	0,07	1,71	1,76
358	K_ЯР-3434	Реконструкция КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.1511 РП-15 ПС 110/6 кВ Веретье от ТП-651 с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, Остафийчук З.В, договор №41796585 от 21.05.19; инв.№12005943-00; протяженность 0,06 км)	0,13	0,27	0,27
359	K_ЯР-3435	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 ТП-652 Почесновики ф.1511 РП-15 ПС 110/6 кВ Веретье с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, Остафийчук З.В, договор №41796585 от 21.05.19; инв.№12005942-00; протяженность 0,115 км)	0,04	0,09	0,09
360	K_ЯР-3442	Строительство КЛ 6 кВ ф.1 ТП-675 ПС 110/6 кВ Южная до границы участка Заявителя для Техприсоединения ФКУ	1,68	-	-

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Показатели за 6 мес. 2020 г. (млн руб.)		
			Форма 10	Форма 12	Форма 13
		СИЗО-1 УФСИН России по Ярославской обл. договор №41774239 от 06.08.19 (до 670 кВт; протяженность 0,338 км)			
361	К_ЯР-3486	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Моделово-2 (инв.№3000497) с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров (1 шт), монтажом разъединителей с ручным приводом (2 шт) и ИКЗ (1 шт)	0,05	0,06	-
362	К_ЯР-3489	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Ширинье (инв.№3000388) с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров (1 шт) и монтажом разъединителей с ручным приводом (2 шт)	0,04	0,05	-
363	К_ЯР-3496	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Лесные поляны (инв.№3000381) с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров (1 шт), монтажом разъединителей с ручным приводом (2 шт) и ИКЗ (2 шт)	0,05	0,06	-
364	К_ЯР-3509	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 РП-1 ЯЗДА (инв.№3000454) с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров (2 шт) и монтажом разъединителей с ручным приводом (4 шт)	0,09	0,10	-
365	К_ЯР-3513	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Матвеево (инв.№3000452) с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров (1 шт) и монтажом разъединителей с ручным приводом (2 шт)	0,04	0,05	-
366	К_ЯР-3532	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при новом технологическом присоединении (0,2 кВ; ИПУ: 2020 - 810 шт; 2021 - 694 шт; 2022 - 720 шт; 2023 - 705 шт; 2024 - 687 шт; 2025 - 687 шт)	0,01	0,02	0,02
367	К_ЯР-3533	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при новом технологическом присоединении (0,4 кВ; ИПУ: 2020 - 1627 шт; 2021 - 3108 шт; 2022 - 3187 шт; 2023 - 3149 шт; 2024 - 3050 шт; 2025 - 3050 шт)	0,25	0,72	0,72
368	К_ЯР-3562	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/10/10 кВ Брагино с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений пользования земельным участком ООО Артель, Договор №41753331 от 21.05.19, с.Сарафоново Ярославский р-он; протяженность 0,189 км)	0,32	0,90	0,90
Итого прочие внеплановые ИП			237,42	236,06	191,41

Источник: Данные Отчета, данные ИПР

ПРИЛОЖЕНИЕ В

РАСХОЖДЕНИЯ В НАКОПЛЕННЫХ ОБЪЕМАХ ФИНАНСИРОВАНИЯ И ОСВОЕНИЯ НА 01.01.2020 МЕЖДУ ОТЧЕТОМ И ИПР

Идентификатор Ип	Наименование ИП	По данным Отчета		Расхождения	По данным ИПР	
		Фактический объем ... на 01.01.2020 года	Остаток ... на 01.01.2020 года		Фактический объем ... на 01.01.2020 года	Остаток ... на 01.01.2020 года
По показателю финансирования капитальных фложений (Форма 10)						
H_BP-1446	Строительство ВЛ 10 кВ ПС 110 кВ №32 Никольское до ТП Заявителя для Техприсоедин...	-	0,86	(0,80)	0,80	0,06
H_BP-1297	Приобретение Транспорта. БКМ на автомобильном шасси (68 шт)	-	710,67	(152,16)	152,16	558,52
H_KP-566	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 35/10 кВ Новая с монтажем разъединителей (5 шт) для...	-	0,39	(0,39)	0,39	-
H_KP-385	Приобретение ОНТМ. Инструменты и приспособления (Краскораспылитель 2 шт, Моло...	-	3,52	(1,76)	1,76	1,76
H_KP-921	Приобретение транспорта. Бурильно-крановые установки (Бурильно-крановая машина 1...	-	108,02	(18,71)	18,71	89,31
H_KP-922	Приобретение транспорта. Грузовые автомобили (Самосвал-1 шт, Тягач седельный-3 ш...	-	58,69	(5,68)	5,68	53,01
H_KP-971	Приобретение ОНТМ. Средства связи (Портативный 8-канальный аудиорегистратор 50...	-	23,58	(4,80)	4,80	18,78
H_KP-972	Приобретение ОНТМ. Средства связи (Маршрутизатор-40 шт, Коммутатор-24 шт, 8-кан...	-	50,79	(4,09)	4,09	46,69
H_KP-974	Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (Хроматограф 1 шт, Аппарат ис...	-	8,42	(2,45)	2,45	5,97
H_CM-1966	Приобретение ОНТМ. Средства связи (Радиостанция стационарная-51 шт, Радиостанция...	-	9,47	(9,47)	9,47	-
F_YP-764	Строительство ТП 10/0,4 кВ ТП-742 ф.3 ПС 35/10 кВ Николо-Корма от РП-10 Охотино д....	-	0,64	(0,55)	0,55	0,09
H_YP-1910	Приобретение ОНТМ. Мебель (Лабораторная мебель 2 шт, офисный гарнитур для РЭС -...	-	8,00	(5,90)	5,90	2,09
H_YP-1914	Приобретение ОНТМ. Средства связи (ИБП 1 шт., Коммутатор 69 шт., Маршрутизатор 3...	-	18,56	(18,09)	18,09	0,47
По показателю освоения капитальных фложений (Форма 12)						
H_BP-1446	Строительство ВЛ 10 кВ ПС 110 кВ №32 Никольское до ТП Заявителя для Техприсоедин...	-	0,74	(0,69)	0,69	0,05
H_KP-566	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 35/10 кВ Новая с монтажем разъединителей (5 шт) для...	-	0,34	(0,34)	0,34	-

Источник: Данные Отчета, данные ИПР

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

ВНЕПЛАНОВЫЕ ИП ПО КОТОРЫМ ОБОСНОВАНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ НЕ РАСКРЫТО В ОТЧЕТЕ ЗА 2 КВ. 2020 Г.

№	Идентификатор ИП	Фактич. Показатели реализации			Содержание "Причины отклонений"		
		Финансирование	Освоение	Прин. ОС к БУ	Форма 10	Форма 12	Форма 13
1	K_BP-3319	0,05	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
2	K_BP-3320	0,05	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
3	K_BP-3324	0,14	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
4	K_BP-3326	0,11	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
5	K_BP-3327	0,08	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
6	K_BP-3328	0,07	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
7	K_BP-3334	0,07	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
8	K_BP-3507	0,19	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
9	K_BP-3508	0,04	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
10	K_BP-3509	0,50	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
11	K_BP-3510	0,05	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
12	K_BP-3516	1,25	-	-	Длительная подготовка приемосдаточной документации/устранение замечаний заказчика	нд	нд
13	K_BP-3522	1,25	-	-	Длительная подготовка приемосдаточной документации/устранение замечаний заказчика	нд	нд
14	K_BP-3525	1,25	-	-	Длительная подготовка приемосдаточной документации/устранение замечаний заказчика	нд	нд
15	K_CM-2850	0,38	7,95	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	нд
16	J_KM-2377	-	-	0,06	Дефицит источников финансирования	Дефицит источников финансирования	Дефицит источников финансирования

№	Идентификатор ИП	Фактич. Показатели реализации			Содержание "Причины отклонений"		
		Финанси- рование	Освое- ние	Прин. ОС к БУ	Форма 10	Форма 12	Форма 13
17	J_КМ-2381	0,01	0,06	0,39	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам
18	J_КМ-2392	0,01	0,01	0,33	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам
19	K_ВР-3318	0,07	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
20	K_ВР-3322	0,05	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
21	K_ВР-3329	0,24	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
22	K_ВР-3511	0,05	-	-	Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	нд	нд
23	K_ВР-3512	1,22	-	-	Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	нд	нд
24	K_ВР-3513	1,25	-	1,07	Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	нд	Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика
25	K_ВР-3519	1,25	-	-	Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	нд	нд
26	K_КМ-2367	-	-	0,05	Дефицит источников финансирования	Дефицит источников финансирования	Дефицит источников финансирования
27	K_КМ-2379	-	-	0,08	Дефицит источников финансирования	Дефицит источников финансирования	Дефицит источников финансирования
28	K_КМ-2406	0,00	0,00	0,20	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам
29	K_КМ-2407	0,24	0,02	-	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	нд
30	J_КМ-2350	0,03	0,03	0,55	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам
31	J_КМ-2351	0,03	0,27	1,14	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам
32	J_КМ-2352	-	-	0,07	Дефицит источников финансирования	Дефицит источников финансирования	Дефицит источников финансирования
33	K_КМ-2297	0,02	0,02	1,55	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам
34	K_КМ-2327	0,03	0,64	0,64	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам
35	K_КМ-2328	0,55	9,31	9,31	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам
36	K_КМ-2329	0,06	1,46	1,46	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам
37	K_КМ-2417	0,02	0,02	0,06	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам
38	K_ЛП-2253	-	-	0,02	нд	нд	Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика
39	K_ТБ-2064	-	-	0,06	нд	нд	Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика

№	Идентификатор ИП	Фактич. Показатели реализации			Содержание "Причины отклонений"		
		Финанси- рование	Освое- ние	Прин. ОС к БУ	Форма 10	Форма 12	Форма 13
40	K_ТБ-2065	0,19	0,01	0,85	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика
41	K_БЛ-5908	0,93	0,80	0,80	Изменение объемов - уточнение параметров по факту выполнения работ (рек-ция сетей в населенном пункте, уточнение конфигурации трассы)	Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур
42	K_ТБ-2245	0,00	0,04	-	Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	нд
43	K_ТБ-2246	0,00	0,04	-	Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	нд
44	K_БЛ-5831	0,37	0,34	0,34	Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур
45	K_КМ-2382	0,00	0,01	-	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	нд
46	K_КМ-2383	0,00	0,00	-	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	нд
47	K_КМ-2384	0,00	0,02	-	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	нд
48	K_КМ-2385	0,00	0,07	-	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	нд
49	K_КМ-2413	0,03	-	-	Капитализация % по кредитам	нд	нд
50	K_КМ-2418	-	-	0,01	нд	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам
51	K_КМ-2431	0,15	0,13	-	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	нд
52	K_ТБ-2242	0,00	0,06	-	Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	нд
53	K_ТБ-2244	0,00	0,06	-	Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	нд
54	K_КМ-2342	0,01	0,23	-	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	нд
55	K_КМ-2343	0,02	0,41	-	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	нд
56	K_КМ-2344	0,00	0,04	-	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	нд
57	K_КМ-2373	0,18	1,86	1,86	Капитализация % по кредитам	Капитализация % по кредитам	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения

№	Идентификатор ИП	Фактич. Показатели реализации			Содержание "Причины отклонений"		
		Финанси- рование	Освое- ние	Прин. ОС к БУ	Форма 10	Форма 12	Форма 13
58	K_BP-3515	5,38	-	-	Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	нд	нд
59	K_BP-3520	2,86	-	-	Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	нд	нд
60	K_BP-3523	2,14	-	-	Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	нд	нд
61	J_ЯР-3026	6,60	-	-	Невыполнение проектировщиком/подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	нд	нд
62	K_BP-3517	3,28	-	-	Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	нд	нд
63	K_BP-2641	-	-	0,24	нд	нд	Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика
64	K_ТБ-2063	-	-	0,18	нд	нд	Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика

ПРИЛОЖЕНИЕ Д

РАСХОЖДЕНИЯ ДАННЫХ ОТЧЕТА ГКПЗ С ДАННЫМИ ZAKUPKI.GOV.RU

№ на ЭТП	Наименование закупки	По данным Отчета	Расхождение	По данным zakupki.gov
Расхождения начальной (предельной) цены закупки				
В Отчете: 31908691343 Фактический: 31908691335	Право на заключение Договора на выполнение ПИР, СМР и ПНР ЛЭП 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 0,4кВ расположенных в Хлевенском РЭС по договорам ТП (лот 614) для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Липецкэнерго»)	6 303,54	-	6 303,54
Расхождения даты размещения заявки				
32008948812	Право заключения договора на выполнение работ "под ключ" для исполнения обязательств по технологическому присоединению в зоне № 4 для нужд ПАО "МРСК Центра" (филиала "Воронежэнерго")	03.02.2020	29	03.03.2020
31908254893	право заключения договора на поставку микропроцессорных (МП) устройств релейной защиты и автоматики для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Ярэнерго»)	23.08.2019	7	30.08.2019
31908514167	Право заключения договора на выполнение СМР по строительству трубопроводов с сетями водоснабжения вспомогательных производственных, административных и бытовых помещений э/сетевых объектов "Воронежэнерго" для нужд ПАО "МРСК Центра" (филиала "Воронежэнерго")	12.11.2019	1	13.11.2019
32008812660	Право заключения Договора на выполнение работ «под ключ» для исполнения обязательств по технологическому присоединению в зоне №55 для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Воронежэнерго»)	27.01.2020	1	28.01.2020
32008812797	Право заключения договора на выполнение работ «под ключ» в рамках договоров технологического присоединения (41866422, SAP-8500010421/170) для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Брянскэнерго»). 0008-БР-20.	27.01.2020	1	28.01.2020
32008962499	Право заключения Договора на выполнение работ по проектированию и строительно-монтажных работ «под ключ» по объекту: «Очередь №155 льготник (В-4134) (SAP №8500010455)» для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиал «Курскэнерго»)	05.03.2020	1	06.03.2020
32008983484	Право заключения договора на выполнения СМР по реконструкции ВЛ 0,4-10 кВ ТП для технологического присоединения потребителей электрической энергии зоны №3 для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Воронежэнерго»)	12.03.2020	1	13.03.2020
32009148895	Право заключения Договора на выполнение работ "под ключ" по проектированию и строительству, и реконструкции ЛЭП 10-0,4 кВ и ТП 10 кВ для техприсоединения АГНКС ООО «Ванкорское УТТ» для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Воронежэнерго»)	13.05.2020	1	14.05.2020

ПРИЛОЖЕНИЕ Е

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 инвестиционным проектом	16	- информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей
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

Требования к содержанию п. 27 Постановления № 24	№	Наименование, используемое в Отчете Консультанта
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, утверждаемыми 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
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 номинальный 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	22	- информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: в схеме и программе развития Единой энергетической системы России и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации
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	23	- информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России
п) карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или)	24	- карта-схема с отображением планируемого местоположения

Требования к содержанию п. 27 Постановления № 24	№	Наименование, используемое в Отчете Консультанта
<p>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>		<p>объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом</p>

Источник: Постановление № 24

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж

СВЕРКА ДАННЫХ БУ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА ПО ПОКАЗАТЕЛЮ «ПРИНЯТИЕ К УЧЕТУ ОБЪЕКТОВ ОС» ЗА 6 МЕС. 2020 Г.

ТЫС. РУБ.

Филиал	Поступления (Дт 01) по данным ОСВ	Внутренние обороты по данным анализа счета	Излишки выявл. По инвентаризации	Расхождения БУ «-» Отчет	Данные Формы 13 Отчета
Белгородэнерго	595 053,7	30 624,3	-	-	564 429,5
Брянскэнерго	167 555,1	5 763,4	-	-	161 791,7
Воронежэнерго	464 341,5	14 760,2	6 422,7	-	443 158,6
ИА ПАО МРСК Центра	22 314,9	21 307,4	-	-	1 007,5
Костромаэнерго	141 170,1	6 459,1	-	-	134 710,9
Курскэнерго	73 402,6	2 746,1	-	-	70 656,5
Липецкэнерго	179 354,1	6 164,4	-	-	173 189,7
Орелэнерго	189 387,3	4 046,4	-	-	185 340,9
Смоленскэнерго	317 142,9	7 065,8	-	-	310 077,1
Тамбовэнерго	190 356,2	2 391,9	-	-	187 964,3
Тверьэнерго	184 372,6	834,2	-	-	183 538,4
Ярэнерго	346 433,9	20 228,0	-	-	326 205,9
Итого МРСК Центра	2 870 884,9	122 391,3	6 422,7	-	2 742 071,0

Источник: данные Отчета, данные бухгалтерских выгрузок

СВЕРКА ДАННЫХ БУ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА ПО ПОКАЗАТЕЛЮ «ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ» ЗА 6 МЕС. 2020 Г.

ТЫС. РУБ.

Филиал	Поступления (Дт 08 и 07) по данным ОСВ	Внутренние обороты и оборуд., треб монтажа (07 сч)	Расхождения БУ «-» Отчет	Данные Формы 12 Отчета
Белгородэнерго	788 513,3	56 708,8	-	731 804,5
Брянскэнерго	398 192,1	12 966,5	-	385 225,6
Воронежэнерго	1 229 939,0	1 052,5	-	1 228 886,5
ИА ПАО МРСК Центра	1 048,0	40,5	-	1 007,5
Костромаэнерго	178 874,1	7 337,9	-	171 536,2
Курскэнерго	167 414,7	10 965,0	-	156 449,7
Липецкэнерго	334 131,1	26 292,2	-	307 838,9
Орелэнерго	251 558,7	58 497,8	-	193 060,8
Смоленскэнерго	397 691,8	5 441,4	-	392 250,4
Тамбовэнерго	181 175,0	9 423,4	-	171 751,5
Тверьэнерго	303 537,0	4 615,4	-	298 921,7
Ярэнерго	287 404,4	0,0	-	287 404,4
Итого МРСК Центра	4 519 479,2	193 341,5	-	4 326 137,7

Источник: данные Отчета, данные бухгалтерских выгрузок

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ, ВКЛЮЧЕННЫХ В ВЫБОРКУ КОНСУЛЬТАНТА

Филиал	Наименование объекта ОС/НЗС	Инвентарный номер ОС	Поступления ОС (Дт01)/НЗС (Дт08) за 6 мес. 2020 г.
Объекты ОС (выборка)			
Белгородэнерго	Капитальные вложения в аренд.здание АЛК г.Белгород	10002134-00	1 235 644
	Программно-аппаратный комплекс АТС Инфинити Контакт	15004266-00	14 537 370
Костромаэнерго	ТП 879	13017794-00	9 177 572
Курскэнерго	ТП 873	13014103-00	1 053 417
Орелэнерго	ВЛ 10 кВ оп 104 ВЛ 10 кВ №11 ПС Девятино	12012032-00	3 642 449
	ВЛ 10 кВ оп 15/8 ВЛ 10 кВ №4 ПС Дмитровская	12012035-00	4 327 308
	Реклоузер 10 кВ OSM15 №009	13010986-00	1 831 198
	Реклоузер 10 кВ OSM15 Р-Д-4-15	13010988-00	1 831 305
	Шкаф УСПД ПС 110/10 кВ Володарская	14001088-00	114 759
	Шкаф УСПД ПС 35/10 кВ Стрелецкая	14001094-00	114 759
	АСУЭ ТП Ю-19-4	14001208-00	146 022
Смоленскэнерго	ВЛ-35 кВ"Красный-Волоедово"	320804801	495 549
	ВЛ-110 кВ "Голынки-Демидов с отпайкой на ПС Каспля	320775401	3 554 373
	ВЛ - 35 кВ Клушино - Ивино	366058301	1 397 531
	ВЛ-35кВ Мишино - Горки	360495101	3 454 119
	КЛ 6кВ № 1 ТП 1047 - ТП 1100	12012435-00	3 656 246
	КЛ 6кВ № 2 ТП 1047 - ТП 1100	12012436-00	3 645 418
	ТП 362	13010405-00	2 542 984
Тамбовэнерго	ВЛ 35кВ Мичуринская-Глазковская с отпайками	3867	2 168 899
	ВЛ 35кВ Коминтерновская-Изосимовская	3347	5 364 273
	Система цифровой радиосвязи в Тамбовском РЭС	13009958-00	2 877 819
	Система цифровой радиосвязи на ПС 35кВ Татановская	13009959-00	3 638 136
	Аппаратно-программный комплекс TRBOnet BS00/00/1Н/	15001970-00	3 299 330
Воронежэнерго	ВЛ-110 КВ 23,24 ПС-6 ТЭЦ-1 7.4 км	015552/С	81 583 060
	ВЛ 0,4 кВ № 4 КТП 217/3 ПС Рамонь-1	12025618/С	819 504
	КЛ 6 кВ № 21 ПС № 23	12025706-00	7 040 374
Липецкэнерго	КЛ 10 кВ № 405 ПС Университетская	12022159-00	1 421 327
	КЛ 10кВ ПС Университетская-РТП-2 Ввод-1;-3 цепи	12022804-00	1 421 327
Ярэнерго	КЛ 10 кВ №1-3 ПС 220/110/10 Тутаев	12025642-00	15 115 310
	КЛ 10 кВ №2-4 ПС 220/110/10 Тутаев	12025643-00	15 082 517
Объекты НЗС (выборка)			
Белгородэнерго	НСиР Гор.диспетчерский пункт г.Белгород	40113684-00	141 179 151
Брянскэнерго	Рек-ия административного здания, ул Сове	40006529	194 072 762
Воронежэнерго	ТПиР ЕЦУС Воронежэнерго 107/И	40035361-00	71 476 756
Липецкэнерго	ВЛ-110кВ Становая лев,прав	40021698-00	48 035 246
Тверьэнерго	ТПиР АИИС КУЭ РРЭ г.Ржев	40022097-00	143 229 794
Итого			794 583 608

Источник: данные бухгалтерских выгрузок

ПРИЛОЖЕНИЕ И

ТАБЛИЦА 1

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 6 МЕС. 2020 Г. ПО ГРУППЕ ИП «ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение плана	(996,56)	(596,44)	(486,47)
нд*	(921,91)	(541,07)	(429,18)
Воронеж_ТП макс. мощ. до 150 кВт	(191,76)	(27,59)	(40,37)
Смоленск_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(105,14)	(185,03)	(229,42)
Липецк_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(94,56)	(154,74)	-
Ярославль_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(76,72)	-	-
Ярославль_ТП макс. мощ. до 150 кВт	(74,57)	(47,15)	(55,95)
Тверь_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(65,05)	-	-
Тверь_ТП макс. мощ. до 150 кВт	(64,58)	(23,90)	(9,37)
Воронеж_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(58,97)	-	-
Смоленск_ТП макс. мощ. до 150 кВт	(36,86)	-	-
Кострома_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(34,48)	-	-
Тамбов_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(24,16)	(19,51)	(6,25)
Белгород_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(24,11)	-	-
Липецк_ТП макс. мощ. до 150 кВт	(23,66)	(27,26)	(53,97)
Орел_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(20,68)	(8,94)	(9,29)
Кострома_ТП макс. мощ. до 150 кВт	(11,68)	(12,35)	(13,37)
Брянск_ТП макс. мощ. до 150 кВт	(9,51)	(7,16)	(1,01)
Брянск_ТП макс. мощ. до 15 кВт	(5,42)	(25,24)	(8,00)
Орел_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	(2,19)	(2,19)
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	(19,48)	(16,24)	(16,86)
I_БР-1080	(9,74)	(8,12)	(8,43)
I_БР-1082	(9,74)	(8,12)	(8,43)
Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	(18,17)	(15,24)	(21,27)
J_ВР-2466	(11,43)	(9,60)	(10,73)
J_ВР-2467	(3,08)	(2,58)	(2,77)
J_ВР-2465	(1,60)	(1,34)	(1,53)
J_ВР-2464	(1,04)	(0,90)	(1,01)
J_ВР-2463	(0,69)	(0,65)	(0,66)
I_ВР-1785	(0,28)	-	-
J_ВР-1801	(0,05)	-	(1,57)
J_ВР-1800	(0,01)	(0,17)	(0,17)
J_ТБ-1843	-	-	(2,83)
Невыполнение проектировщиком/подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(11,14)	(3,45)	(1,87)
J_ЛП-1872	(7,02)	-	-
J_ЛП-2081	(2,15)	(1,82)	(1,82)
J_ТБ-1822	(1,65)	(1,37)	-
J_ТБ-1821	(0,25)	(0,21)	-
J_ЛП-2082	(0,05)	(0,04)	(0,04)
J_ЛП-1871	(0,02)	-	-
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	(9,32)	(0,55)	(3,97)
I_ЛП-1762	(3,97)	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
J_ТБ-1671	(3,21)	-	-
J_ТБ-1672	(1,75)	-	-
J_БЛ-5667	(0,38)	(0,30)	(0,30)
J_БЛ-5670	(0,02)	(0,01)	(0,01)
I_БР-1785	-	(0,23)	-
J_ТБ-1682	-	-	(0,24)
J_ТБ-1680	-	-	(3,41)
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур/перенос сроков по причине отсутствия заявок	(8,82)	(9,12)	(9,92)
I_БЛ-4651	(8,82)	(9,12)	(9,92)
Приостановка реализации по причинам неготовности заявителя к ТП/предписаний требований органов власти / надзорных органов	(6,29)	(10,71)	(3,34)
I_БР-876	(3,13)	(2,61)	-
J_ТБ-1644	(3,10)	(2,58)	(3,34)
I_БР-873	(0,06)	(0,05)	-
H_ТБ-1397	-	(5,46)	-
Длительное оформление земельных отношений, выдача технических условий, согласование проекта со стороны третьих лиц	(1,20)	-	-
G_ЯР-1762	(1,20)	-	-
Экономия в рамках разработки ПСД/по факту проведения торгово-закупочных процедур/за счет выполнения работ хозспособом	(0,22)	(0,06)	-
I_ЯР-2797	(0,22)	(0,06)	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	-	-	(0,06)
I_ЯР-2797	-	-	(0,06)
Перевыполнение плана	480,92	624,85	309,46
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	246,48	223,22	-
F_2435	246,48	223,22	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	211,09	275,34	235,18
K_БР-1494	43,20	88,57	91,80
K_КР-1586	20,54	-	-
K_БЛ-5763	11,19	9,43	-
K_БЛ-5630	9,90	0,46	-
K_СМ-2869	8,69	7,30	7,30
K_БР-3104	8,31	7,04	7,04
K_КР-1520	7,20	-	-
K_БЛ-4913	6,83	5,76	-
K_БЛ-4916	5,44	4,60	-
K_ОР-1352	4,24	3,56	3,56
K_БЛ-5731	3,92	3,29	3,29
K_БЛ-4917	3,43	2,90	-
K_БЛ-5140	3,14	2,66	2,84
K_БР-1489	2,89	2,44	-
K_БЛ-5765	2,46	2,08	-
K_БР-1418	2,44	0,04	2,09
K_БЛ-5764	2,16	1,82	-
K_КР-1524	2,11	1,77	1,77
K_БЛ-5776	2,08	0,07	1,79
K_БЛ-5725	2,00	-	-
K_ОР-1341	1,93	-	-
K_БЛ-5628	1,91	0,09	-
K_БР-1419	1,87	0,03	1,60
K_БР-1398	1,86	0,03	1,59

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
K_БЛ-5627	1,82	0,09	-
K_БЛ-5777	1,82	0,05	1,57
K_КР-1521	1,82	-	-
K_БЛ-5632	1,82	0,09	-
K_БЛ-5138	1,78	1,51	1,62
K_БЛ-5631	1,78	0,09	-
K_ЯР-3442	1,68	-	-
K_БЛ-5732	1,43	1,29	-
K_СМ-2807	1,36	0,03	1,19
K_КР-1589	1,25	1,05	1,05
K_КР-1394	1,21	1,02	1,02
K_КР-1398	1,21	1,02	1,02
K_КР-1396	1,21	1,02	1,02
K_ВР-3105	1,18	1,00	1,00
K_КР-1522	1,09	-	-
K_ВР-2969	1,07	-	0,91
K_БР-1490	1,07	0,90	-
K_БЛ-5931	1,04	0,89	0,89
K_БЛ-6054	0,98	0,83	0,83
K_БЛ-5736	0,97	-	-
K_ЯР-3359	0,96	28,59	30,20
K_КР-1432	0,93	-	-
K_ОР-1368	0,92	0,77	0,77
K_БЛ-5141	0,88	0,74	0,75
K_БЛ-4918	0,88	0,74	-
K_ВР-2109	0,83	0,74	-
K_БЛ-5735	0,80	0,71	-
K_ТВ-2145	0,76	0,76	0,76
K_БЛ-5933	0,69	0,63	0,63
K_ТБ-2107	0,62	0,52	0,52
K_ТБ-2106	0,59	0,50	0,50
K_КМ-2328	0,55	9,31	9,31
K_БЛ-6053	0,48	0,43	0,43
K_БЛ-5629	0,47	0,02	-
K_КР-1419	0,47	-	-
K_КР-1427	0,47	-	-
K_КР-1414	0,47	-	-
K_ВР-2968	0,43	-	0,36
K_БЛ-5734	0,39	0,35	-
K_КР-1397	0,38	0,38	0,38
K_ВР-2108	0,36	0,33	-
K_БЛ-5634	0,36	0,02	-
K_КР-1588	0,35	0,30	0,30
K_КР-1399	0,34	0,34	0,34
K_ОР-1371	0,32	6,16	6,16
K_КР-1395	0,31	0,31	0,31
K_БР-1397	0,31	0,00	0,27
K_ЯР-3179	0,29	6,82	6,98
K_ОР-1350	0,28	5,47	5,47
K_ТБ-2118	0,28	6,04	-
K_ТБ-2119	0,28	6,03	-
K_СМ-2752	0,26	0,26	-
K_КР-1587	0,25	0,21	0,21
K_ВР-2787	0,23	0,20	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
К_БЛ-5733	0,23	0,21	-
К_БЛ-5633	0,23	0,01	-
К_ВР-2106	0,23	0,19	-
К_КР-1590	0,23	0,19	0,19
К_БЛ-5761	0,21	0,17	-
К_СМ-2804	0,21	0,00	0,18
К_БЛ-5657	0,20	0,20	-
К_ЯР-3176	0,20	6,37	7,02
К_СМ-2754	0,19	0,17	0,17
К_БР-1495	0,19	-	-
К_КР-1523	0,19	0,16	0,16
К_ОР-1340	0,19	-	-
К_ТБ-2065	0,19	0,01	0,85
К_КР-1430	0,18	-	-
К_КМ-2373	0,18	1,86	1,86
К_СМ-2837	0,16	2,54	2,54
К_ТБ-2173	0,16	0,14	-
К_ВР-2970	0,15	-	0,13
К_БЛ-5730	0,15	0,12	0,12
К_ОР-1375	0,13	1,99	1,99
К_ВР-2788	0,12	0,10	-
К_БЛ-5737	0,10	-	-
К_СМ-2750	0,10	0,09	0,09
К_ТБ-2172	0,10	0,09	-
К_БЛ-4914	0,10	2,67	-
К_БЛ-5726	0,09	-	-
К_БЛ-5659	0,09	0,08	0,08
К_БЛ-5728	0,09	0,08	0,08
К_ВР-2789	0,09	0,07	-
К_БЛ-5666	0,08	2,00	-
К_СМ-2806	0,08	-	0,07
К_ЯР-3618	0,08	0,12	0,12
К_БЛ-6052	0,07	0,07	0,07
К_ВР-3106	0,07	0,06	0,06
К_ЛП-2290	0,07	0,06	-
К_ЯР-2343	0,07	1,71	1,76
К_ЛП-2274	0,07	1,78	1,78
К_КР-1533	0,06	-	-
К_БЛ-5738	0,06	-	-
К_КМ-2329	0,06	1,46	1,46
К_ЛП-2235	0,06	1,11	1,11
К_ВР-2107	0,06	0,05	-
К_БЛ-5665	0,06	1,58	-
К_БЛ-5932	0,06	0,06	0,06
К_КР-1431	0,06	-	-
К_ВР-2790	0,05	0,04	-
К_БЛ-4912	0,05	1,38	-
К_СМ-2835	0,05	1,40	1,40
К_БЛ-5656	0,04	1,13	-
К_ВР-2792	0,04	0,03	-
К_ВР-2796	0,04	0,03	-
К_ТБ-2134	0,04	0,79	-
К_ТБ-2097	0,03	0,70	0,70
К_КМ-2327	0,03	0,64	0,64

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
К_ЛП-2234	0,03	0,69	0,69
J_КМ-2350	0,03	0,03	0,55
J_КМ-2351	0,03	0,27	1,14
К_БЛ-5793	0,02	0,62	-
К_СМ-2834	0,02	0,69	0,69
К_КМ-2417	0,02	0,02	0,06
К_ВР-2639	0,02	1,19	1,19
К_КМ-2297	0,02	0,02	1,55
К_КМ-2343	0,02	0,41	-
К_СМ-2878	0,02	0,02	-
К_БЛ-5664	0,02	0,38	-
К_ТБ-2121	0,02	0,34	-
К_ТБ-2120	0,02	0,34	-
К_ВР-3288	0,02	0,64	-
К_ТБ-2095	0,01	0,32	0,32
К_КМ-2342	0,01	0,23	-
К_ЛП-2258	0,01	0,01	0,02
К_ТБ-2132	0,01	0,25	-
К_КМ-2296	0,01	0,01	0,21
К_ВР-3291	0,01	0,27	-
К_ОР-1351	0,01	0,51	0,51
К_ВР-3293	0,01	0,02	-
К_ВР-3404	0,01	0,73	0,73
К_ВР-3289	0,01	0,03	-
К_ВР-3290	0,01	0,05	-
К_ВР-3287	0,01	0,05	-
К_ВР-3292	0,01	0,03	-
К_ТБ-2098	0,01	0,16	0,16
К_БЛ-5139	0,01	0,00	0,01
К_СМ-2838	0,00	0,12	0,12
К_БЛ-5791	0,00	0,11	-
К_ТБ-2105	0,00	0,08	0,08
К_СМ-2876	0,00	0,00	-
К_ВР-3302	0,00	0,14	-
К_КМ-2344	0,00	0,04	-
К_СМ-2877	0,00	0,00	-
К_ВР-3403	0,00	0,10	0,10
К_ВР-3405	0,00	0,09	0,09
К_ВР-2638	0,00	0,09	-
К_ВР-2640	0,00	0,04	0,04
К_ТБ-2122	0,00	0,01	-
К_ТБ-2064	-	-	0,06
J_КМ-2352	-	-	0,07
К_ВР-2641	-	-	0,24
К_ЛП-2253	-	-	0,02
К_КМ-2295	-	-	0,24
К_ТБ-2063	-	-	0,18
нд*	9,14	126,07	68,30
Тамбов_ТП макс. мощ. до 150 кВт	4,96	-	-
Курск_ТП макс. мощ. до 150 кВт	4,17	4,23	3,93
Тверь_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	9,17	-
Белгород_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	21,86	27,78
Смоленск_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-	28,81	25,74
Воронеж_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	34,12	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
Белгород_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	10,67	10,86
Кострома_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-	17,21	-
Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения	9,02	-	-
J_BP-2455	4,85	-	-
J_BP-1103	4,02	-	-
J_BP-2458	0,15	-	-
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	4,93	0,22	5,98
J_TV-1673	2,39	-	-
J_BP-2422	1,82	-	-
J_TV-1670	0,61	-	-
I_ЛП-1764	0,11	-	-
I_BP-1784	-	0,22	-
J_ТБ-1681	-	-	5,98
Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	0,27	-	-
I_BP-1784	0,27	-	-
Откл. менее 10% или менее 10 тыс. руб.	171,71	108,24	85,98
Без отклонений	-	-	-
Общий итог	(343,93)	136,64	(91,03)

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 2

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 6 МЕС. 2020 Г. ПО ГРУППЕ ИП «РЕКОНСТРУКЦИЯ, МОДЕРНИЗАЦИЯ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рованы	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение плана	(1 271,15)	(682,36)	(319,65)
Невыполнение проектировщиком/подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(422,13)	(76,20)	(31,02)
J_БЛ-4877	(218,73)	(17,68)	-
J_ЯР-2856	(43,83)	-	-
J_ЛП-2068	(28,97)	-	-
H_TV-1364	(13,57)	(11,40)	(11,40)
I_ЛП-2038	(10,00)	-	-
H_ТБ-1307	(8,98)	(9,04)	-
I_БЛ-4731	(8,64)	-	-
H_ЯР-1845	(5,83)	-	-
H_ЯР-2297	(5,53)	-	-
H_ЯР-1908	(5,53)	-	-
H_ЯР-1829	(4,87)	-	-
H_ЯР-1906	(4,50)	-	-
H_ЯР-1882	(4,35)	-	-
H_ЯР-1869	(4,32)	-	-
H_ЯР-1871	(4,21)	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Н_ЯР-1835	(4,15)	-	-
Н_ЯР-1926	(4,13)	-	-
Н_ЯР-1897	(3,73)	-	-
I_СМ-2330	(3,69)	(2,94)	-
Н_ЯР-1838	(3,43)	-	-
Н_ЯР-1940	(3,41)	-	-
Н_ЯР-1872	(3,34)	-	-
Н_ЯР-1909	(3,34)	-	-
Н_ЯР-1892	(2,97)	-	-
F_2034	(2,59)	(1,16)	-
Н_ЯР-1866	(2,01)	-	-
I_БЛ-4736	(1,43)	-	-
I_БЛ-4727	(1,34)	-	-
J_ТВ-1803	(0,65)	-	-
J_ЛП-2174	(0,53)	(0,44)	-
J_ЛП-2224	(0,45)	(0,37)	-
F_2024	(0,38)	-	-
J_ЛП-2218	(0,37)	(0,31)	-
J_ЛП-2196	(0,36)	(0,30)	-
J_ЛП-2171	(0,36)	-	-
J_ЛП-2166	(0,32)	(0,27)	-
J_ЛП-2229	(0,32)	(0,26)	-
J_ЛП-2214	(0,32)	(0,26)	-
J_ЛП-1980	(0,29)	-	-
J_ЛП-2177	(0,28)	-	-
J_БЛ-4876	(0,27)	(0,22)	-
J_ЛП-2170	(0,27)	(0,22)	-
J_ЛП-2163	(0,27)	(0,22)	-
Н_ЯР-1952	(0,23)	-	-
J_ЛП-2194	(0,22)	(0,18)	-
J_ЛП-2208	(0,22)	(0,18)	-
J_ЛП-2211	(0,22)	(0,18)	-
J_ЛП-2172	(0,22)	(0,18)	-
J_ЛП-2175	(0,21)	(0,17)	-
J_ЛП-2219	(0,18)	(0,15)	-
J_ЛП-2183	(0,15)	(0,13)	-
J_ЛП-2220	(0,14)	(0,11)	-
J_ЛП-2221	(0,13)	(0,11)	-
J_ЛП-2233	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2202	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2212	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2231	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2213	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2189	(0,11)	(0,09)	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЛП-2216	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2192	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2191	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2169	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2205	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2201	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2188	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2178	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2184	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2226	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2182	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2227	(0,11)	(0,09)	-
J_ЛП-2217	(0,10)	(0,08)	-
J_ЛП-2223	(0,10)	(0,08)	-
J_ЛП-2225	(0,10)	(0,08)	-
J_ЛП-2230	(0,10)	-	-
J_ЛП-2203	(0,08)	(0,07)	-
J_ЛП-2210	(0,08)	(0,07)	-
J_ЛП-2195	(0,08)	(0,07)	-
J_ЛП-2209	(0,06)	-	-
J_ЛП-2167	(0,06)	-	-
J_ЛП-2187	(0,06)	-	-
J_ЛП-2232	(0,06)	(0,05)	-
J_ЛП-2200	(0,05)	-	-
J_ЛП-2193	(0,05)	(0,04)	-
J_ЛП-2165	(0,05)	(0,04)	-
J_ЛП-2164	(0,05)	(0,04)	-
J_ЛП-2197	(0,05)	(0,04)	-
J_ЛП-2186	(0,05)	-	-
J_ЛП-2179	(0,05)	-	-
J_ЛП-2206	(0,03)	(0,02)	-
J_ЛП-2199	(0,03)	(0,02)	-
J_ЛП-2204	(0,03)	(0,02)	-
J_ЛП-2215	(0,03)	(0,02)	-
J_ЛП-2207	(0,03)	(0,02)	-
J_ЛП-2173	(0,03)	(0,02)	-
J_ЛП-2168	(0,02)	-	-
J_ВР-2510	(0,02)	-	-
J_ВР-2500	(0,02)	-	-
H_СМ-1967	-	(26,63)	-
F_4260	-	(0,46)	-
I_ТВ-1760	-	-	(19,62)
J_ЛП-2064	-	(0,16)	-
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	(251,96)	(173,48)	(180,55)

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
H_2485 *	(79,86)	-	-
I_OP-1172	(14,70)	-	-
I_БЛ-4377	(11,55)	-	-
J_OP-1363	(10,73)	(27,63)	(27,63)
J_БР-1342	(10,50)	(2,68)	(15,06)
J_OP-1292	(8,04)	(11,20)	(11,21)
I_БР-803	(6,49)	-	-
J_OP-1283	(6,28)	(5,23)	(5,27)
J_OP-1285	(5,88)	-	-
J_БР-1344	(5,72)	(8,77)	(12,26)
J_OP-1362	(5,69)	(4,74)	(4,74)
J_КМ-2222	(5,45)	-	-
H_КР-616	(5,00)	-	-
H_КР-615	(4,90)	-	-
I_КМ-2113	(4,86)	-	-
J_БР-1343	(4,64)	(3,39)	(16,90)
J_БР-1144	(3,92)	-	-
J_БЛ-5541	(2,86)	-	-
J_OP-1218	(2,84)	-	-
J_КМ-2027	(2,65)	-	-
J_БР-1217	(2,64)	(4,93)	(4,20)
J_БР-1215	(2,63)	-	-
J_КМ-2221	(2,55)	-	-
J_БЛ-5542	(2,14)	(1,16)	-
J_КМ-2326	(2,06)	-	-
J_БЛ-5534	(1,98)	(1,50)	-
J_БР-1312	(1,67)	(2,77)	(4,20)
J_БР-2735	(1,53)	-	-
J_БР-1340	(1,51)	(1,26)	(1,36)
H_КР-626	(1,41)	-	-
J_БР-1308	(1,26)	(2,42)	(3,15)
J_БР-1210	(1,17)	-	-
J_БР-1335	(1,12)	(1,25)	(1,72)
F_OP-201	(1,10)	-	-
J_БЛ-5531	(1,07)	-	-
J_БР-1218	(1,06)	(2,24)	(2,34)
J_БЛ-5543	(1,02)	-	-
J_БР-1309	(0,87)	(2,10)	(2,10)
J_OP-1291	(0,85)	(8,54)	(8,56)
J_БР-1216	(0,83)	-	-
J_БР-1220	(0,72)	(1,54)	-
J_БР-1221	(0,68)	(1,41)	-
J_БР-1211	(0,67)	-	-
F_OP-203	(0,61)	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БР-1336	(0,61)	(0,57)	(0,82)
J_БР-1213	(0,61)	-	-
J_ОР-1286	(0,60)	(6,07)	(6,09)
J_БР-1341	(0,60)	(0,58)	(0,85)
J_ОР-1280	(0,51)	-	-
F_1047	(0,48)	(0,40)	-
J_БР-1219	(0,46)	(1,00)	-
J_ОР-1290	(0,46)	-	-
J_ОР-1289	(0,46)	(4,59)	(4,60)
J_КМ-2153	(0,44)	-	-
J_БР-1310	(0,44)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1303	(0,44)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1287	(0,44)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1305	(0,44)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1299	(0,44)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1307	(0,44)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1296	(0,44)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1311	(0,44)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1302	(0,44)	(1,05)	(1,05)
J_БР-1214	(0,42)	-	-
J_ОР-1284	(0,42)	(4,27)	(4,28)
J_БР-1300	(0,39)	(0,34)	(1,05)
J_БР-1301	(0,39)	(0,33)	(1,05)
J_ОР-1293	(0,38)	-	-
J_ОР-1288	(0,37)	-	-
J_БР-1338	(0,36)	(0,29)	(0,88)
J_БР-1212	(0,34)	-	-
J_ОР-1287	(0,33)	-	-
J_ОР-1327	(0,30)	(2,56)	(2,56)
J_ТБ-1849	(0,27)	(0,16)	-
J_БР-1337	(0,27)	(0,22)	(0,80)
J_КМ-2362	(0,24)	-	-
J_ТБ-1859	(0,22)	(0,12)	-
J_БР-1339	(0,21)	(0,37)	(1,08)
J_ТБ-1860	(0,21)	-	-
J_ОР-1323	(0,18)	(1,66)	(1,68)
J_ТБ-1854	(0,16)	(0,07)	-
J_ТБ-1863	(0,15)	-	-
J_ТБ-1867	(0,15)	-	-
J_ТБ-1866	(0,15)	-	-
J_ЯР-3225	(0,12)	-	-
J_ЯР-3226	(0,12)	-	-
J_ТБ-1850	(0,11)	(0,09)	-
J_ТБ-1848	(0,11)	(0,09)	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ТБ-1930	(0,10)	(0,09)	-
J_ТБ-1861	(0,10)	-	-
J_ТБ-2004	(0,07)	-	-
J_ТБ-1862	(0,05)	-	-
J_ТБ-1855	(0,05)	-	-
J_ТБ-1857	(0,05)	-	-
J_ТБ-1853	(0,05)	-	-
J_ТБ-1844	(0,05)	-	-
J_ОР-1325	(0,05)	(0,43)	(0,43)
J_ОР-1326	(0,05)	(0,42)	(0,42)
J_ОР-1324	(0,05)	(0,42)	(0,42)
G_ОР-495	(0,05)	(0,04)	-
J_БР-2708	(0,02)	-	-
J_ТБ-2029	(0,01)	(0,01)	-
J_БЛ-5742	(0,01)	(0,01)	(0,07)
J_БР-1224	-	(0,09)	-
J_БЛ-5567	-	(2,65)	-
J_БР-1346	-	(2,21)	(11,79)
J_БЛ-5568	-	(2,51)	-
I_ТБ-1658	-	-	(2,63)
J_БЛ-5569	-	(3,80)	-
J_БР-1231	-	(0,11)	-
J_БР-1222	-	(0,16)	-
J_СМ-2705	-	(2,36)	(2,39)
J_БР-1223	-	(0,03)	-
J_БЛ-5563	-	(1,56)	-
J_БЛ-5529	-	(1,58)	-
J_БЛ-5565	-	(4,09)	-
J_БЛ-5572	-	(1,26)	-
J_КР-1314	-	(0,39)	-
J_БЛ-5570	-	(4,30)	-
J_БЛ-5574	-	(2,68)	-
J_БР-1226	-	(0,11)	-
J_БР-1235	-	(0,04)	-
J_ТБ-2002	-	-	(2,61)
J_БЛ-5564	-	(1,70)	-
J_БР-1228	-	(0,11)	-
J_БЛ-5566	-	(5,48)	-
J_ТБ-2025	-	-	(0,19)
J_БЛ-5562	-	(1,55)	-
J_БР-1229	-	(0,17)	-
J_БЛ-5575	-	(1,07)	-
J_БЛ-5573	-	(1,75)	-
J_БЛ-5539	-	(2,26)	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БР-1345	-	-	(3,70)
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур/перенос сроков по причине отсутствия заявок	(224,02)	(31,09)	(18,61)
J_БЛ-5750	(75,00)	-	-
J_БЛ-5757	(68,50)	-	-
J_БЛ-5749	(35,00)	-	-
J_БЛ-5778	(20,00)	-	-
J_БЛ-5016	(14,11)	(11,76)	(11,76)
J_БЛ-4879	(5,80)	(6,24)	(6,86)
J_СМ-2816	(5,22)	(7,25)	-
J_СМ-2815	(0,39)	(5,85)	-
Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	(173,81)	(110,73)	(32,85)
J_ТБ-1751	(44,47)	(16,23)	-
I_БР-1875	(30,59)	-	-
J_ТБ-1752	(26,90)	(15,18)	(22,79)
F_БР-299	(8,67)	-	-
F_БР-296	(8,61)	-	-
F_БР-298	(8,61)	-	-
J_БЛ-5529	(7,97)	-	-
J_БЛ-4871	(6,07)	-	-
J_БЛ-5539	(5,04)	-	-
H_БЛ-4021	(4,57)	(3,82)	(4,20)
F_БЛ-2092	(4,29)	(3,57)	-
J_БЛ-5540	(3,95)	-	-
G_БЛ-2955	(2,81)	(2,34)	-
G_БЛ-2957	(2,81)	(2,34)	-
G_БЛ-292	(1,44)	(1,20)	-
G_БЛ-291	(1,21)	(1,01)	-
J_БР-2506	(0,68)	(0,57)	-
J_БР-2508	(0,63)	(0,53)	-
J_БР-2507	(0,62)	(0,52)	-
F_БЛ-2025	(0,55)	(0,46)	-
J_БР-2630	(0,53)	-	-
H_БЛ-3987	(0,43)	(0,36)	(0,41)
J_БР-2685	(0,24)	-	-
J_БР-2489	(0,20)	(0,17)	-
J_БР-2491	(0,19)	(0,16)	-
J_БР-2481	(0,18)	(0,16)	-
F_БЛ-1075	(0,16)	(0,14)	-
F_БЛ-1085	(0,16)	(0,14)	-
F_БЛ-1080	(0,16)	(0,14)	-
F_БЛ-1093	(0,16)	(0,14)	-
F_БЛ-1088	(0,16)	(0,14)	-
J_БР-2474	(0,15)	(0,13)	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ТБ-1996	(0,14)	(0,72)	-
F_БЛ-689	(0,09)	(0,07)	-
F_БЛ-598	(0,09)	(0,07)	-
J_ТБ-2019	(0,07)	-	-
F_БЛ-817	(0,07)	(0,06)	-
J_ТБ-2034	(0,06)	(0,05)	-
J_ТБ-2012	(0,04)	-	-
J_ТБ-2010	(0,02)	(0,02)	-
J_ТБ-2026	(0,02)	(0,02)	-
J_БЛ-5224	-	(0,03)	-
H_БЛ-3990	-	-	(0,45)
J_БЛ-5201	-	(0,03)	-
J_ВР-2694	-	-	(3,03)
J_ВР-2420	-	(57,58)	-
J_ЛП-1967	-	-	(1,06)
J_ВР-2480	-	(0,38)	-
J_ЛП-1968	-	-	(0,33)
J_БЛ-5210	-	(0,03)	-
J_ЛП-1970	-	-	(0,58)
J_БЛ-5212	-	(0,03)	-
J_БЛ-5225	-	(0,08)	-
J_БЛ-5218	-	(0,03)	-
J_БЛ-5231	-	(0,08)	-
J_БЛ-5202	-	(0,03)	-
J_БЛ-5234	-	(0,08)	-
J_БЛ-5209	-	(0,03)	-
J_БЛ-5236	-	(0,90)	-
J_БЛ-5213	-	(0,03)	-
J_БЛ-5240	-	(0,29)	-
J_БЛ-5208	-	(0,03)	-
J_БЛ-5266	-	(0,19)	-
J_БЛ-5223	-	(0,03)	-
J_БЛ-5294	-	(0,28)	-
J_БЛ-5211	-	(0,03)	-
J_БЛ-5200	-	(0,03)	-
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	(142,59)	(200,02)	(37,22)
J_ЛП-2090	(33,79)	-	-
F_2288	(11,38)	(85,31)	-
H_БР-746	(7,89)	(7,09)	-
J_БР-1420	(7,53)	(38,30)	-
I_БР-879	(7,48)	(7,79)	-
F_БЛ-1210	(6,51)	(5,42)	(5,73)
H_БР-745	(6,29)	-	-
H_БР-744	(5,79)	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
F_БЛ-1829	(3,87)	(3,23)	(3,47)
F_БЛ-1203	(3,81)	(7,34)	(7,62)
H_БЛ-4037	(3,58)	(2,99)	(3,26)
H_БР-728	(3,50)	-	-
I_БР-884	(3,38)	(5,70)	-
F_БЛ-1701	(3,12)	(2,61)	(2,78)
H_БР-729	(2,89)	-	-
F_БЛ-1706	(2,73)	(2,28)	(2,44)
H_БР-718	(2,32)	-	-
H_БР-722	(2,25)	-	-
H_БР-719	(2,24)	-	-
H_БР-717	(2,23)	-	-
I_БР-900	(2,21)	(2,30)	-
H_БР-727	(2,18)	-	-
H_БР-720	(2,12)	-	-
H_БР-726	(2,12)	-	-
H_БР-721	(2,10)	-	-
I_БР-895	(1,72)	(2,91)	-
H_БЛ-3774	(1,67)	(1,39)	(1,77)
I_БР-914	(1,12)	(3,95)	-
I_БР-916	(0,79)	(2,79)	-
I_БР-910	(0,59)	(2,09)	-
I_БР-918	(0,53)	(1,88)	-
F_БЛ-551	(0,53)	(0,44)	-
F_БЛ-549	(0,32)	(0,27)	-
F_БЛ-541	(0,25)	(0,21)	-
H_БР-725	(0,18)	-	-
H_БР-723	(0,18)	-	-
H_БР-724	(0,18)	-	-
J_БЛ-5501	(0,15)	(0,13)	(0,13)
F_БЛ-559	(0,14)	(0,12)	-
F_БЛ-563	(0,14)	(0,12)	-
J_БЛ-5743	(0,14)	(0,12)	(0,12)
F_БЛ-553	(0,13)	(0,10)	-
F_БЛ-543	(0,12)	(0,10)	-
F_БЛ-555	(0,11)	(0,10)	-
J_БЛ-5502	(0,10)	(0,09)	(0,09)
F_БЛ-557	(0,08)	(0,07)	-
J_БЛ-5503	(0,05)	(0,04)	(0,04)
F_БЛ-474	(0,01)	(0,01)	-
F_БЛ-545	(0,01)	(0,01)	-
I_БЛ-4312	(0,00)	-	-
F_ТВ-643	-	(0,26)	-
I_БЛ-4086	-	(0,05)	(0,06)

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5185	-	(0,03)	-
J_БЛ-5199	-	(0,03)	-
J_БЛ-5190	-	(0,03)	-
J_БЛ-5180	-	(0,03)	-
J_БЛ-5173	-	(0,03)	-
J_БЛ-5498	-	(0,41)	(0,42)
J_БР-1421	-	(11,76)	(9,29)
J_БЛ-5198	-	(0,03)	-
J_БЛ-5178	-	(0,03)	-
Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	(25,22)	-	-
J_КР-1315	(17,90)	-	-
J_БЛ-5537	(3,75)	-	-
J_БЛ-5536	(2,82)	-	-
J_БЛ-5527	(0,58)	-	-
J_СМ-2705	(0,17)	-	-
Ф_ЯР-281	(0,00)	-	-
Ф_ЯР-340	(0,00)	-	-
Выполнение внеплановых договоров на переустройство электросетевых активов и прочих доп.сервисов	(14,11)	-	-
J_БЛ-5650	(5,91)	-	-
J_БЛ-5648	(5,33)	-	-
J_БЛ-5649	(2,58)	-	-
J_БЛ-5646	(0,14)	-	-
J_БЛ-5645	(0,11)	-	-
I_БЛ-4716	(0,02)	-	-
J_БЛ-5647	(0,01)	-	-
I_БЛ-4711	(0,00)	-	-
I_БЛ-4713	(0,00)	-	-
Длительное оформление земельных отношений, выдача технических условий, согласование проекта со стороны третьих лиц	(6,77)	(5,64)	(0,34)
Ф_3530	(6,70)	(5,58)	-
I_ЯР-2762	(0,07)	(0,06)	-
I_ЯР-2482	(0,00)	(0,00)	-
Н_КР-566	-	-	(0,34)
Невозможность предоставления отключений/неблагоприятные погодные условия	(5,26)	(47,05)	-
Н_ЯР-1942	(5,26)	(4,38)	-
Ф_ЛП-657	-	(0,21)	-
Ф_ЛП-658	-	(0,32)	-
Ф_ЛП-659	-	(0,48)	-
Ф_ЛП-473	-	(0,07)	-
Ф_ЛП-660	-	(0,80)	-
Ф_ЛП-478	-	(1,27)	-
Ф_ЛП-661	-	(0,33)	-
Ф_ЛП-495	-	(0,80)	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
F_ЛП-663	-	(0,41)	-
F_ЛП-633	-	(0,37)	-
F_ЛП-668	-	(0,26)	-
F_ЛП-638	-	(0,14)	-
F_ЛП-669	-	(0,28)	-
F_ЛП-643	-	(0,89)	-
F_ЛП-671	-	(0,90)	-
F_ЛП-649	-	(0,20)	-
F_ЛП-672	-	(1,86)	-
F_ЛП-445	-	(1,50)	-
F_ЛП-447	-	(1,92)	-
F_ЛП-477	-	(1,40)	-
I_ЛП-1909	-	(1,75)	-
F_ЛП-508	-	(0,61)	-
I_ЛП-1911	-	(6,55)	-
F_ЛП-639	-	(0,15)	-
I_ЛП-1912	-	(4,55)	-
F_ЛП-653	-	(0,54)	-
I_ЛП-1913	-	(0,93)	-
F_ЛП-486	-	(0,41)	-
I_ЛП-2029	-	(4,40)	-
F_ЛП-647	-	(0,39)	-
J_ЛП-1064	-	(4,81)	-
F_ЛП-634	-	(0,36)	-
J_ЛП-1073	-	(1,45)	-
F_ЛП-454	-	(0,54)	-
J_ЛП-1084	-	(0,82)	-
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	(4,93)	(7,12)	-
I_КР-1325	(4,93)	-	-
J_БЛ-5536	-	(2,11)	-
J_БЛ-5537	-	(2,67)	-
J_БЛ-5541	-	(2,35)	-
Экономия в рамках разработки ПСД/по факту проведения торгово-закупочных процедур/за счет выполнения работ хозспособом	(0,35)	(15,51)	(12,06)
J_ТБ-1841	(0,20)	(0,10)	-
J_ЯР-3477	(0,12)	(0,09)	-
J_СМ-2818	(0,02)	(0,02)	-
H_ЯР-1909	-	(0,33)	-
J_ОР-1285	-	(2,99)	(2,99)
J_ОР-1287	-	(1,77)	(1,76)
H_ЯР-1892	-	(0,27)	-
J_ОР-1288	-	(0,63)	(0,63)
H_ЯР-1906	-	(0,41)	-
J_ОР-1290	-	(0,76)	(0,76)

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Н_ЯР-1940	-	(0,32)	-
J_ОР-1293	-	(5,91)	(5,91)
Н_ЯР-1897	-	(0,32)	-
Н_ЯР-1838	-	(0,31)	-
Н_ЯР-1872	-	(0,29)	-
Н_ЯР-1866	-	(0,19)	-
Н_ЯР-1835	-	(0,39)	-
Н_ЯР-1869	-	(0,40)	-
Капитализация % по кредитам	(0,01)	(4,96)	-
G_БЛ-3433	(0,01)	-	-
G_БЛ-3448	(0,01)	-	-
J_БЛ-4871	-	(4,96)	-
Дефицит источников финансирования	-	(10,55)	-
J_КМ-2222	-	(4,54)	-
J_КМ-2027	-	(3,49)	-
J_КМ-2347	-	(0,14)	-
J_КМ-2221	-	(2,12)	-
J_КМ-2348	-	(0,15)	-
J_КМ-2153	-	(0,08)	-
J_КМ-2349	-	(0,03)	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	-	-	(6,99)
Н_ЯР-1892	-	-	(0,27)
Н_ЯР-1909	-	-	(0,33)
Н_ЯР-1866	-	-	(0,19)
Н_ЯР-1940	-	-	(0,32)
F_2034	-	-	(1,26)
Н_ЯР-1942	-	-	(4,61)
Перевыполнение плана	424,03	468,19	63,46
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	205,57	352,29	1,98
J_ТВ-1944	86,03	93,23	-
F_334	38,44	153,67	-
J_КМ-2203	22,61	13,76	-
I_БР-1138	15,36	-	-
J_БЛ-5548	9,02	-	-
J_БЛ-5545	5,75	-	-
G_БЛ-36	5,21	0,86	-
J_БЛ-5547	4,43	-	-
J_БЛ-5544	3,31	-	-
J_ТБ-2028	3,13	-	-
J_ТБ-2036	3,01	1,85	-
J_ТБ-2016	1,64	0,04	-
J_ТБ-2017	1,58	-	-
J_КМ-2359	1,56	-	-
J_ТБ-2006	1,52	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_СМ-2569	0,75	-	-
J_БЛ-5571	0,26	-	-
J_БЛ-5564	0,20	-	-
J_БЛ-5576	0,19	-	-
J_БЛ-5575	0,16	-	-
J_БЛ-5573	0,15	-	-
J_БЛ-5563	0,15	-	-
J_БЛ-5568	0,14	-	-
J_БЛ-5574	0,13	-	-
J_БЛ-5562	0,13	-	-
J_БЛ-5546	0,12	-	-
J_БЛ-5570	0,10	-	-
J_БЛ-5567	0,09	-	-
J_БЛ-5572	0,08	-	-
J_ТБ-2039	0,07	1,78	-
J_ТБ-2015	0,07	0,08	-
J_ТБ-2021	0,07	-	-
J_БЛ-5566	0,06	-	-
J_БЛ-5569	0,04	-	-
J_БЛ-5565	0,03	-	-
J_ЛП-2190	-	2,28	-
J_БЛ-5532	-	1,80	-
J_ЛП-2222	-	3,44	-
J_ЛП-1989	-	0,31	-
J_ЛП-2186	-	1,24	-
J_ЛП-1990	-	0,52	-
J_ЛП-2200	-	4,76	-
J_ЛП-1991	-	0,02	-
J_ЛП-2230	-	2,26	-
J_ЛП-2167	-	1,22	-
J_ЛП-1982	-	0,03	-
J_ЛП-2168	-	4,65	-
J_ЛП-2187	-	1,22	-
J_ЛП-2171	-	0,88	-
J_ЛП-2198	-	4,92	-
J_ЛП-2176	-	6,12	-
J_ЛП-2209	-	1,22	-
J_ЛП-2177	-	3,57	-
J_ЛП-2228	-	4,46	-
J_ЛП-2179	-	1,14	-
J_ЛП-1987	-	0,22	-
J_ЛП-1984	-	0,23	-
J_ЛП-1988	-	0,50	-
H_СМ-1967	-	-	1,98

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5538	-	1,80	-
J_КР-1315	-	17,48	-
J_ЛП-2180	-	4,59	-
J_КР-1576	-	9,80	-
J_ЛП-2181	-	3,49	-
J_ЛП-2185	-	2,25	-
J_ЛП-1985	-	0,20	-
J_ЛП-1986	-	0,42	-
Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	77,41	-	-
I_БЛ-4843	43,17	-	-
J_ВР-2800	34,24	-	-
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	72,63	45,67	2,19
I_ТВ-1760	15,05	-	-
J_БР-1345	11,76	5,61	-
J_ЯР-3353	3,84	-	-
J_БР-1346	3,62	-	-
J_ЯР-3328	3,11	-	-
J_ЯР-3337	2,97	-	-
J_ЯР-3333	2,78	-	-
J_ЯР-3324	2,37	-	-
J_БЛ-5535	2,29	2,21	-
J_ВР-2736	2,13	-	-
J_БЛ-5530	2,09	2,04	-
J_ЯР-3325	2,02	-	-
J_ЯР-3326	1,98	-	-
J_ЯР-3356	1,75	-	-
J_ВР-2722	1,41	-	-
J_ЯР-3335	1,40	-	-
J_ЯР-3329	1,30	-	-
J_ВР-2747	1,24	-	-
J_ВР-2703	1,07	-	-
J_ВР-2731	1,02	-	-
J_ЯР-3330	1,01	-	-
J_ЯР-3334	1,00	-	-
J_ВР-2694	0,95	-	-
J_ВР-2688	0,68	-	-
J_ВР-2729	0,67	-	-
J_ВР-2745	0,57	-	-
J_ЯР-3352	0,56	-	-
J_ВР-2712	0,47	-	-
J_ЯР-3350	0,36	-	-
J_ЯР-3367	0,23	-	-
J_ЯР-3351	0,23	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-3354	0,23	-	-
J_ЯР-3370	0,22	-	-
J_ЯР-3371	0,22	-	-
H_ТБ-1379	0,00	0,06	-
H_ТБ-1388	0,00	0,04	-
H_ТБ-1382	0,00	0,03	-
H_ТБ-1381	0,00	0,03	-
H_ТБ-1385	0,00	0,02	-
H_ТБ-1387	0,00	0,02	-
H_ТБ-1378	0,00	0,03	-
H_ТБ-1380	0,00	0,02	-
H_ТБ-1386	0,00	0,02	-
H_ТБ-1384	0,00	0,01	-
H_ТБ-1383	0,00	0,01	-
J_ВР-2800	-	28,54	-
J_ТБ-2018	-	-	0,67
J_ТБ-1855	-	0,01	-
J_БЛ-5545	-	1,03	-
J_БЛ-5544	-	0,72	-
J_БЛ-5547	-	0,75	-
J_ТБ-1844	-	0,02	-
J_БЛ-5548	-	2,72	-
J_ТБ-1998	-	-	0,66
F_ЯР-416	-	0,01	-
J_ТБ-2022	-	-	0,85
J_БЛ-5533	-	0,61	-
J_БЛ-5540	-	1,09	-
F_ЯР-340	-	0,01	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	37,58	67,68	29,91
K_ТБ-1955	5,81	4,88	5,36
K_ВР-3517	3,28	-	-
K_ТБ-1954	2,18	1,83	2,17
K_ТБ-1982	1,60	1,60	1,62
K_БЛ-5781	1,41	1,18	1,23
K_БЛ-5783	1,30	1,10	1,20
K_ВР-3545	1,30	1,09	1,09
K_ТБ-2079	1,29	1,29	1,29
K_ВР-3513	1,25	-	1,07
K_ВР-3519	1,25	-	-
K_ВР-3512	1,22	-	-
K_ЛП-2371	1,04	0,92	-
K_ТБ-1991	0,89	0,75	-
K_ЛП-2372	0,89	0,80	-
K_БЛ-5780	0,78	0,66	0,69

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
К_БЛ-5782	0,62	0,52	0,57
К_БЛ-5708	0,50	0,49	0,49
К_ТВ-2012	0,48	0,48	-
К_ЛП-2404	0,44	0,42	-
К_БЛ-5779	0,37	0,32	0,33
К_БЛ-5831	0,37	0,34	0,34
К_ТВ-2014	0,36	0,36	-
К_ВР-3470	0,36	0,33	0,33
К_БЛ-6034	0,34	0,30	0,30
К_СМ-2854	0,34	0,31	-
К_ЯР-3562	0,32	0,90	0,90
К_ТВ-2013	0,32	0,32	-
К_ВР-3546	0,32	0,27	0,27
К_ТВ-2015	0,32	0,32	-
К_БЛ-6033	0,29	0,26	0,26
К_ТВ-1851	0,29	0,29	-
К_ЯР-3533	0,25	0,72	0,72
К_БР-1314	0,25	1,61	-
К_КМ-2407	0,24	0,02	-
К_ВР-3329	0,24	-	-
К_БЛ-5695	0,23	-	-
К_БЛ-5720	0,23	6,40	-
К_ЛП-2273	0,21	4,88	4,90
К_ТВ-2010	0,20	0,20	-
К_ВР-3271	0,18	13,76	-
К_БЛ-5709	0,17	1,26	-
К_БР-1315	0,16	1,62	-
К_БР-1313	0,16	0,20	-
К_КМ-2431	0,15	0,13	-
К_ЯР-3434	0,13	0,27	0,27
К_БЛ-5700	0,13	0,11	-
К_БЛ-5699	0,12	0,10	-
К_КМ-2433	0,12	0,11	0,11
К_ТБ-2058	0,12	0,10	0,10
К_ТВ-2030	0,11	0,11	-
К_БЛ-5691	0,10	1,84	1,97
К_БЛ-5806	0,10	0,09	0,09
К_БР-1318	0,10	1,34	-
К_БЛ-5703	0,10	0,08	-
К_БР-1326	0,10	1,24	-
К_БР-1319	0,09	1,36	-
К_БЛ-5702	0,09	0,07	-
К_ЯР-3509	0,09	0,10	-
К_ТВ-2052	0,09	0,09	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
К_ТВ-2026	0,08	0,08	-
К_ТВ-2032	0,07	0,07	-
К_ТВ-2024	0,07	0,07	-
К_ВР-3318	0,07	-	-
К_БЛ-5722	0,06	1,68	-
К_ТВ-2017	0,06	0,06	-
К_ТВ-2016	0,06	0,06	-
К_ВР-3511	0,05	-	-
К_ВР-3322	0,05	-	-
К_ЯР-3486	0,05	0,06	-
К_ЯР-3496	0,05	0,06	-
К_ЛП-2413	0,05	0,05	-
К_ЯР-3481	0,04	0,29	-
К_БЛ-5399	0,04	1,35	-
К_ЯР-3513	0,04	0,05	-
К_ЯР-3489	0,04	0,05	-
К_ЛП-2417	0,04	0,04	-
К_ЯР-3435	0,04	0,09	0,09
К_ТВ-2051	0,04	0,04	-
К_ТВ-2011	0,03	0,03	-
К_КМ-2413	0,03	-	-
К_ТВ-2031	0,03	0,03	-
К_СМ-2841	0,03	0,03	-
К_ЛП-2314	0,03	0,03	-
К_ТВ-2023	0,03	0,03	-
К_ТВ-2022	0,03	0,03	-
К_ТВ-2025	0,03	0,03	-
К_ТВ-2021	0,03	0,03	-
К_ТВ-2027	0,03	0,03	-
К_БЛ-5704	0,03	0,02	-
К_БЛ-5696	0,03	-	-
К_ТВ-2029	0,02	0,02	-
К_БЛ-5706	0,02	0,59	-
К_СМ-2842	0,02	0,02	-
К_ЛП-2418	0,02	0,03	-
К_СМ-2830	0,02	0,02	-
К_ЯР-3482	0,02	0,14	-
К_БЛ-5710	0,02	0,14	-
К_ЛП-2311	0,02	0,02	-
К_ЯР-3538	0,02	0,13	-
К_СМ-2553	0,02	0,02	-
К_СМ-2552	0,02	0,02	-
К_БЛ-5724	0,02	0,36	-
К_БЛ-6056	0,02	0,38	0,38

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
К_ЛП-2313	0,01	0,02	-
К_СМ-2879	0,01	0,01	-
К_ЯР-3532	0,01	0,02	0,02
К_БЛ-5745	0,01	0,25	-
Ј_КМ-2381	0,01	0,06	0,39
К_СМ-2829	0,01	0,01	-
К_БЛ-5721	0,01	0,20	-
К_СМ-2839	0,01	0,01	-
К_ТВ-2028	0,01	0,01	-
К_СМ-2845	0,01	0,01	-
Ј_КМ-2392	0,01	0,01	0,33
К_БЛ-5796	0,01	0,01	-
К_БЛ-5717	0,01	0,12	-
К_БЛ-5723	0,01	0,11	-
К_БЛ-5715	0,01	0,10	-
К_БЛ-5714	0,01	0,10	-
К_КМ-2406	0,00	0,00	0,20
К_ЛП-2312	0,00	0,00	-
К_ТБ-2242	0,00	0,06	-
К_ТБ-2244	0,00	0,06	-
К_КМ-2385	0,00	0,07	-
К_СМ-2856	0,00	0,04	-
К_КМ-2384	0,00	0,02	-
К_КМ-2382	0,00	0,01	-
К_КМ-2383	0,00	0,00	-
К_ТБ-2078	-	-	0,13
Ј_КМ-2377	-	-	0,06
К_КМ-2379	-	-	0,08
К_КМ-2367	-	-	0,05
К_КМ-2418	-	-	0,01
К_ТБ-2072	-	-	0,17
Ј_ТБ-1994	-	-	0,34
Выполнение предписаний контрольных и надзорных органов	25,38	-	-
Г_ЛП-39	25,38	-	-
Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	3,88	0,51	-
Ј_БЛ-5532	1,60	-	-
Ј_БЛ-5538	1,41	-	-
Н_ЯР-2046	0,38	0,42	-
Ј_ЛП-2180	0,13	-	-
Ј_ЛП-2198	0,12	-	-
Ј_ЛП-2228	0,09	-	-
Ј_ВР-2636	0,09	-	-
Ј_ЛП-2181	0,04	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
F_2007	0,01	0,01	-
J_ЛП-1980	-	0,08	-
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	0,86	-	-
J_КР-1576	0,86	-	-
Выполнение внеплановых договоров на переустройство электросетевых активов и прочих доп.сервисов	0,65	-	-
I_БЛ-4744	0,65	-	-
Капитализация % по кредитам	0,07	2,05	-
H_ЯР-1806	0,03	0,04	-
H_ЯР-1805	0,03	0,04	-
J_КМ-2287	0,01	-	-
J_ЯР-3085	-	1,49	-
H_ЯР-1952	-	0,48	-
Внеплановое увеличение объемов заявок на технологическое присоединение	-	-	29,38
J_ВР-2800	-	-	29,38
Откл. менее 10% или менее 10 тыс. руб.	188,23	460,39	325,18
Без отклонений	-	-	-
Общий итог	(658,89)	246,22	68,99

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 3

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 6 МЕС. 2019 Г. ПО ГРУППЕ ИП «ИП, РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ОБУСЛАВЛИВАЕТСЯ СХЕМАМИ И ПРОГРАММАМИ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Отклонение менее 10% или менее 10 тыс. руб.	0,08	0,06	-
Без отклонений	-	-	-
Общий итог	0,08	0,06	-

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 4

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 6 МЕС. 2020 Г. ПО ГРУППЕ ИП «ПРОЧЕЕ НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение плана	(12,14)	(35,88)	(8,41)
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	(7,04)	(4,35)	-
J_ЛП-1981	(1,47)	(1,02)	-
J_ЛП-1992	(0,84)	(0,58)	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_КР-676	(0,73)	(0,61)	-
J_ЛП-1983	(0,65)	(0,45)	-
J_ТБ-1852	(0,57)	-	-
J_ТБ-1856	(0,49)	-	-
H_КР-500	(0,38)	(0,32)	-
H_КР-675	(0,32)	(0,27)	-
J_БЛ-5478	(0,27)	-	-
H_КР-784	(0,23)	(0,19)	-
H_КР-501	(0,19)	(0,16)	-
H_КР-841	(0,19)	(0,16)	-
J_ЛП-2008	(0,16)	(0,13)	-
J_ТБ-1851	(0,14)	(0,12)	-
H_КР-840	(0,14)	(0,11)	-
I_КР-781	(0,12)	(0,10)	-
H_КР-502	(0,08)	(0,07)	-
H_КР-415	(0,02)	(0,02)	-
H_КР-435	(0,02)	(0,02)	-
H_КР-418	(0,01)	(0,01)	-
J_ТБ-1858	(0,01)	(0,01)	-
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	(3,34)	(26,08)	(8,00)
J_БЛ-5500	(2,45)	(2,04)	(2,11)
J_БЛ-5497	(0,89)	(0,74)	(0,77)
J_БЛ-5519	-	(0,19)	(0,20)
J_БЛ-5520	-	(0,11)	(0,11)
J_БЛ-5521	-	(0,10)	(0,10)
J_БЛ-5499	-	(0,08)	(0,08)
J_БЛ-5522	-	(0,05)	(0,05)
J_БЛ-5518	-	(0,09)	(0,09)
J_БЛ-5523	-	(0,36)	(0,37)
I_БЛ-4088	-	(2,18)	(2,77)
J_БЛ-5524	-	(0,36)	(0,37)
I_БЛ-4087	-	(0,20)	(0,27)
J_БЛ-5525	-	(0,33)	(0,34)
I_БЛ-4089	-	(18,92)	-
J_БЛ-5526	-	(0,33)	(0,35)
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур/перенос сроков по причине отсутствия заявок	(1,55)	-	-
J_БЛ-5588	(1,55)	-	-
Экономия в рамках разработки ПСД/по факту проведения торгово-закупочных процедур/за счет выполнения работ хозспособом	(0,21)	(0,14)	-
J_ЯР-3475	(0,19)	(0,14)	-
J_ЯР-3476	(0,01)	(0,00)	-
Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	(0,00)	(3,48)	(0,41)
I_БЛ-4087	(0,00)	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5585	-	(1,19)	-
J_БЛ-5586	-	(0,50)	-
J_БЛ-5587	-	(1,01)	-
J_БЛ-5584	-	(0,77)	-
J_ЛП-1969	-	-	(0,41)
Невозможность предоставления отключений/неблагоприятные погодные условия	-	(1,82)	-
I_ЛП-1910	-	(0,93)	-
J_ЛП-2091	-	(0,88)	-
Перевыполнение плана	38,44	17,52	15,78
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	38,03	17,51	15,78
K_ВР-3515	5,38	-	-
K_ВР-3548	4,98	4,17	4,17
K_ВР-3520	2,86	-	-
K_ВР-3551	2,78	2,33	2,29
K_ВР-3514	2,27	-	-
K_ВР-3523	2,14	-	-
K_ВР-3553	1,89	1,58	1,58
K_ВР-3555	1,86	1,55	1,55
K_ВР-3547	1,36	1,14	1,14
K_ВР-3550	1,35	1,13	1,13
K_ВР-3554	1,28	1,07	1,07
K_ВР-3552	1,28	1,07	1,07
K_ВР-3549	1,25	1,05	0,98
K_ВР-3516	1,25	-	-
K_ВР-3525	1,25	-	-
K_ВР-3522	1,25	-	-
K_БЛ-5908	0,93	0,80	0,80
K_БЛ-5795	0,50	0,43	-
K_ВР-3509	0,50	-	-
K_ЛП-2412	0,44	0,44	-
K_ВР-3507	0,19	-	-
K_ВР-3324	0,14	-	-
K_ВР-3326	0,11	-	-
K_ЛП-2405	0,08	0,08	-
K_ВР-3327	0,08	-	-
K_ВР-3334	0,07	-	-
K_ВР-3328	0,07	-	-
K_ВР-3320	0,05	-	-
K_ВР-3510	0,05	-	-
K_ЛП-2409	0,05	0,06	-
K_ВР-3319	0,05	-	-
K_ВР-3508	0,04	-	-
K_СМ-2848	0,04	0,04	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
К_ЛП-2406	0,04	0,04	-
К_ЛП-2407	0,04	0,04	-
К_ОР-1478	0,03	0,03	-
К_СМ-2832	0,02	0,02	-
К_ЛП-2410	0,02	0,02	-
К_ОР-1480	0,02	0,02	-
К_ЛП-2408	0,02	0,02	-
К_ЯР-3539	0,01	0,09	-
К_СМ-2831	0,01	0,01	-
К_БЛ-5789	0,00	0,10	-
К_БЛ-5790	0,00	0,08	-
К_ТБ-2246	0,00	0,04	-
К_ТБ-2245	0,00	0,04	-
К_СМ-2857	0,00	0,02	-
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	0,31	-	-
J_БЛ-5477	0,31	-	-
Перераспределение затрат на содержание службы заказчика	0,09	-	-
J_БЛ-5476	0,09	-	-
J_БЛ-5475	0,01	-	-
Капитализация % по кредитам	0,01	0,01	-
Н_ЯР-1804	0,01	0,01	-
Откл. менее 10% или менее 10 тыс. руб.	18,00	5,23	6,96
Без отклонений	-	-	-
Общий итог	44,31	(13,12)	14,33

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 5

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 6 МЕС. 2020 Г. ПО ГРУППЕ ИП «ПРОЧИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение плана	(57,05)	(21,47)	(4,47)
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур	(23,51)	(12,18)	-
Н_ВР-1299	(23,51)	-	-
Н_ТБ-1122	-	(0,16)	-
Н_БР-520	-	(11,84)	-
Н_ТБ-1123	-	(0,17)	-
Длительная подготовка приемо-сдаточной документации/устранение замечаний заказчика	(16,25)	(4,32)	(0,05)
J_ВР-2488	(5,85)	-	-
J_БЛ-5651	(5,13)	(4,28)	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- ровано	Освоение	Ввод ОС
J_BP-2894	(3,60)	-	-
J_BP-2468	(1,20)	-	-
J_ТБ-1935	(0,16)	-	-
J_BP-2469	(0,16)	-	-
F_BP-563	(0,14)	-	-
H_БЛ-3510	-	(0,05)	(0,05)
Невыполнение проектировщиком/подрядчиком/поставщиком договорных обязательств, позднее предоставление актов выполненных работ	(11,98)	(4,54)	(3,25)
H_БЛ-3510	(5,54)	-	-
H_ЛП-1324	(3,91)	(3,25)	(3,25)
H_ЯР-1905	(1,49)	(1,29)	-
H_БЛ-3511	(0,52)	-	-
J_ЯР-3083	(0,16)	-	-
J_СМ-2599	(0,16)	-	-
J_ЛП-2084	(0,16)	-	-
H_ЯР-1907	(0,05)	-	-
Изменение объемов работ/сроков/стоимости по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы	(4,64)	-	(0,16)
H_БР-513	(3,73)	-	-
H_ТБ-1123	(0,21)	-	-
H_ТБ-1122	(0,20)	-	(0,16)
J_КМ-2293	(0,18)	-	-
J_ОР-1222	(0,16)	-	-
J_ТВ-1815	(0,16)	-	-
Длительное оформление земельных отношений, выдача технических условий, согласование проекта со стороны третьих лиц	(0,67)	-	-
H_BP-1298	(0,67)	-	-
Изменение сроков проведения торгово-закупочных процедур/перенос сроков по причине отсутствия заявок	-	(0,43)	-
H_БЛ-3511	-	(0,43)	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	-	-	(1,00)
H_ЯР-1905	-	-	(1,00)
Перевыполнение плана	27,10	9,53	1,40
Опережающее выполнение работ, поставки оборудования	18,06	0,39	0,39
H_BP-1295	11,21	-	-
H_КМ-1811	6,59	-	-
H_БЛ-3514	0,26	0,27	0,27
H_БЛ-3513	-	0,13	0,13
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР	9,04	9,14	1,01
J_ЯР-3026	6,60	-	-
K_ИА-6	2,01	1,01	1,01
K_СМ-2850	0,38	7,95	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
K_OP-1367	0,04	0,04	-
K_ТБ-2138	0,01	0,13	-
K_ТБ-2141	0,00	0,00	-
K_ТБ-2139	0,00	0,00	-
Откл. менее 10% или менее 10 тыс. руб.	62,04	37,39	36,82
Без отклонений	-	-	-
Общий итог	32,09	25,44	33,75

Источник: данные Отчета

ПРИЛОЖЕНИЕ К

ВЫБОРКА ИП С КРУПНЕЙШИМИ ОТКЛОНЕНИЯМИ

Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана за 6 мес. 2020 г., млн руб.			Отклонение от плана, %		
		Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
I_БЛ-4089	Строительство РП 10 кВ Репное ф.6, 7 ПС 110/10 кВ Майская с ячейками (14 шт) ...	-	(18,92)	-	0%	-100%	0%
J_БЛ-5651	Выполнение проектно-изыскательских работ для модернизации РП, ТП 6-10/0...	(5,13)	(4,28)	-	-100%	-100%	0%
G_БЛ-36	Создание Контакт-Центра филиала Белгородэнерго	5,21	0,86	15,77	668%	17%	100%
J_БЛ-4877	Реконструкция центра управления сетями филиала Белгородэнерго (ЦУС, г. ...	(218,73)	(17,68)	-	-69%	-10%	0%
J_БЛ-5750	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при истечении МПИ ...	(75,00)	-	-	-100%	0%	0%
H_БР-520	Приобретение Транспорта. Мульчеры (мульчер - 9 шт, колёсный трактор - 7 шт, ...	-	(11,84)	-	0%	-100%	0%
F_2288	Реконструкция ПС 110/6 кВ Энергоремонт с установкой дополнительного трансф...	(11,38)	(85,31)	-	-85%	-100%	0%
F_334	Модернизация ЦУС по адресу г.Брянск, ул.Советская, 35	38,44	153,67	-	64%	380%	0%
J_БР-1342	Реконструкция ВЛ 110 кВ Новобрянская-Дормашевская с изменением границ полос...	(10,50)	(2,68)	(15,06)	-63%	-19%	-100%
J_БР-1420	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных (6 - 20 кВ; УСПД: 20...	(7,53)	(38,30)	-	-100%	-100%	0%
F_БР-60	Строительство ПС 110/35/10 кВ Задонская с трансформаторами 2х16 ...	0,08	0,06	-	100%	100%	0%
J_БР-2420	Реконструкция центра управления сетями филиала Воронежэнерго	(3,83)	(57,58)	-	-2%	-44%	0%
J_БР-2800	Модернизация 2-цепной ВЛ 110 кВ №23,24 Воронежской ТЭЦ-1 до ПС 110/6/6 кВ №2...	34,24	28,54	29,38	61%	61%	56%
F_2435	Строительство ПС 110/10 кВ Спутник для Техприсоединения ООО Вью...	246,48	223,22	-	62%	47%	0%
J_БР-2675	Строительство КЛ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ №47 Сомово до ТП 6/0,4 кВ Заявителя для ...	50,48	-	-	100%	0%	0%

Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана за 6 мес. 2020 г., млн руб.			Отклонение от плана, %		
		Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
H_2485 *	Реконструкция ПС 110/10 кВ Высокая с заменой трансформаторов 2х16 на 2х...	(79,86)	-	-	-91%	0%	0%
F_ЛП-39	Техпереворужение 2-цепной ВЛ 110 кВ Становая - Елецкая с заменой провода, с устан...	25,38	48,04	-	302%	100%	0%
I_OP-1172	Создание/модернизация АСУЭ на ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ и присоединениях ПС 110-35 ...	(14,70)	35,39	35,39	-81%	100%	100%
J_OP-1363	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных (6-20 кВ; УСПД : 202...	(10,73)	(27,63)	(27,63)	-100%	-100%	-100%
H_CM-1967	Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (расширение...	(0,48)	(26,63)	1,98	-5%	-65%	16%
J_ТБ-1751	Реконструкция центра управления сетями филиала Тамбовэнерго	(44,47)	(16,23)	-	-96%	-30%	0%
J_ТБ-1752	Организация системы цифровой радиосвязи филиала Тамбовэнерго	(26,90)	(15,18)	(22,79)	-97%	-66%	-67%
J_ТВ-1944	Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ Тверь...	86,03	93,23	-	516%	186%	0%

Источник: данные Отчета