

«Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск»

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ
Технический отчет по результатам обследования устройств
электрооборудования

2400-ЭС.МО

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Заказчик: Московская дирекция по энергообеспечению – структурное
подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»

«Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск»

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Технический отчет по результатам обследования устройств
электрообеспечения

2400-ЭС.МО



Главный инженер филиала
В.Ю. Тараненко

Главный инженер проекта
А.В. Конюшенко

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Заказчик: Московская железная дорога - филиал ОАО «РЖД»

**«Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Ф «Станционный»
от ТП-Курск»
Московская железная дорога**

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Технический отчет по результатам обследования устройств электроснабжения

2400-ЭС.МО

Главный инженер



А.А. Щербаков

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

«Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск»
Московская железная дорога

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Технический отчет по результатам обследования устройств электроснабжения

2400-ЭС.МО

Заместитель генерального
директора

Главный инженер проекта



Забельян И.Г.


Ключевская Н.Н.

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Обозначение	Наименование	Примечание	
2400-ПЗ-С	Содержание тома	стр.2	
2400-СР	Состав рабочей документации	стр.3	
2400-ПЗ	Пояснительная записка	стр.4	

						2400-ЭС.МО-С			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Ключевская				08.20		Р	-	1
Проверил	Ключевская				08.20				
Н.контр.	Ятченко				08.20				
ГИП	Ключевская				08.20				

Копировал

Формат А4

Согласовано

Взам. инв. №

nta

Заверение проектной организации

Документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасности зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, государственными стандартами, нормами и правилами, действующими на дату выпуска проекта, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта



Н.Н. Ключевская

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2400-ЭС.МО	Лист
										2
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

1 Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации.

Настоящий отчет разрабатывается на основании:

- «Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск» Московская железная дорога
- Отчетов по инженерным изысканиям и материалов обследований.

Цели и задачи обследования:

- Определение действительного технического состояния конструкций сооружений электроэнергетики и их элементов, получение количественной оценки, для установления состава и объема работ с возможной заменой, размещением дополнительного оборудования, с учетом фактического состояния электрической сети по территориальной принадлежности;
- Выбор трассы, способа прокладки линий электропередачи, тип предполагаемого к использованию электрооборудования. Обследование фактического места расположения действующих электроустановок;
- Изучение и анализ имеющейся технической документации по сооружениям и устройствам;
- Визуальное обследование сооружений и устройств. Определение категории технического состояния;
- Фотофиксация выявленных дефектов;
- Выполнение обмерных работ в объеме, достаточном для проектирования;
- Составление отчета с материалами обследования о техническом состоянии сооружений, содержащего выводы и рекомендации.

2 Введение

Проектируемая ВЛ-10кВ взамен существующей ВЛ-10кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск является объектом электросетевого хозяйства филиала ОАО «РЖД» «Трансэнерго» Московской дирекции по энергообеспечению.

Вид проектируемого строительства – техническое перевооружение.

В рамках проекта предусматривается:

- замена опор и провода ВЛ-10кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск;
- установка пунктов коммерческого учета в местах ответвления на потребителей.

Проектируемые объекты электросетевого хозяйства расположены в границах г. Курск.

3 Климатическая характеристика района проектирования

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2400-ЭС.МО			3

В соответствии с СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99*», для Курской области принимаются следующие климатические условия:

Холодный период года:

Температура воздуха наиболее холодных суток

Обеспеченностью 0,98 -29°C

Обеспеченностью 0,92 -27°C

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки

Обеспеченностью 0,98 -24°C

Обеспеченностью 0,92 -24°C

Абсолютная минимальная температура -35°C

Средняя температура воздуха холодного месяца -12°C

Теплый период года:

Температура воздуха

Обеспеченностью 0,95 23°C

Обеспеченностью 0,98 27°C

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки

Абсолютная максимальная температура 39°C

Средняя температура воздуха наиболее теплого месяца 24,6°C

Район по давлению ветра – II (второй);

Район по толщине стенки гололеда - II (второй);

Количество грозových часов в год – от 20 до 30.

Среднее количество осадков за год 550-640 мм.

Техногенная нагрузка территории отсутствует.

Климат Курской области умеренно континентальный.

4 Исполнители, дата и место обследования.

Обследование выполнялось сотрудниками ООО «Квадро Электрик Технолоджи» в ноябре 2019г. в составе:

ГИП Бобровников Д.В.

Инженер-проектировщик Злобин И.А.

5 Результаты обследования и выводы.

Фидер «Станционный» выполнен с использованием деревянных опор. Значительная часть опор имеет полный технический и моральный износ. Имеются повреждения вызванные

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2400-ЭС.МО			4

длительным влиянием погодных факторов. Значительная часть опор отклонена от вертикального положения.



Фото №1 – наклон опоры ВЛ



Фото №2 – наклон опоры ВЛ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Колуч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2400-ЭС.МО



A large, dark, cylindrical storage tank lies horizontally on a wet, muddy ground in a desolate, overcast landscape. The tank is positioned in the center-right of the frame, with its front end slightly angled towards the viewer. The ground is a mix of dark mud and patches of dry, brown grass. In the background, a line of bare trees stretches across the horizon under a heavy, grey sky. Several utility poles with power lines are visible, extending from the foreground into the distance. The overall atmosphere is bleak and industrial.

На части опор имеются опасные сближения проводов разных фаз, следы видимых повреждений изоляторов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
6



Фото №5 – Сближение проводов, повреждение изоляторов

На территории строительной базы «СтройРесурс» выполнена замена опор на железобетонные, замена неизолированного провода на СИП-3



Фото №6 – Участок провода СИП-3 на бетонных опорах по территории строительной базы

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2400-ЭС.МО			7

[illegible]

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
8

Приложение А.
Задание на проектирование

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель начальника
Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
_____ В.Г.Лосев
«___» _____ 2018 г.

Задание на проектирование

«Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск»
Московская железная дорога

Код объекта в СПиУИ ОАО «РЖД»: 001.2018.10009337

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1. Основание для проектирования	Инвестиционный проект ОАО «РЖД» «Обновление устройств электроснабжения, участвующих в передаче электроэнергии»
2. Местонахождение объекта	г.Курск, станция Курск
3. Вид строительства	Техническое перевооружение
4. Источник финансирования	Инвестиционный бюджет ОАО «РЖД»
5. Объем проектных работ	1. Рабочая документация
6. Плановый срок начала работ	Плановый срок начала работ 2019 год
7. Идентификация зданий и сооружений по признакам, указанным в статье 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»	<p><u>Назначение объекта:</u> линия электропередач воздушная (по Общероссийскому классификатору основных фондов ОК 013-2014 (СНС 2008) 220.41.20.20.302.</p> <p><u>Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры:</u> объект не относится к объектам транспортной инфраструктуры.</p> <p><u>Возможные опасные природные явления и техногенные воздействия:</u> определить проектом.</p> <p><u>Принадлежность к опасным производственным объектам:</u> по критериям, установленным</p>

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2400-ЭС.МО

	<p>законодательством Российской Федерации в области промышленной безопасности, проектируемые здания и сооружения не относятся к опасным производственным объектам.</p> <p><u>Пожарная и взрывопожарная опасность:</u> пожарная и взрывопожарная опасность объекта не предусмотрена</p> <p><u>Наличие помещений с постоянным пребыванием людей:</u> объект не имеет помещений с постоянным пребыванием людей.</p> <p><u>Уровень ответственности сооружения:</u> в соответствии Градостроительным кодексом Российской Федерации уровень ответственности объекта - нормальный.</p>
8. Особые условия строительства (реконструкции)	Работы вблизи частей, находящихся под напряжением, или в охранной зоне ВЛ выполняются с учетом обеспечения условий электробезопасности.
9. Необходимость разработки основных проектных решений или предварительного согласования отдельных проектных решений	Не требуется
10. Необходимость выделения этапов строительства и ввода объекта в эксплуатацию	Не требуется.
11. Требования к технико-экономическим показателям объекта проектирования, основным техническим решениям, перспективному расширению объекта строительства	<p>1.1. Техническое перевооружение «Воздушной линии электропередачи» (инв.номер 130085/2796)</p> <p>1.2. Первичное напряжение – 10 кВ.</p> <p>1.3. Проектом предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - замену существующих опор. При проектировании применить деревянные опоры; - замену проводов АС-35 на провода СИП; - замена существующих вводов к

Инт. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2400-ЭС.МО

	<p>потребителям при необходимости (количество определить при проектировании).</p> <p>1.4. Сечение, длину провода, количество опор, количество определить проектом.</p> <p>1.5. У потребителей электроэнергии предусмотреть установку головного прибора учета на питающий центр и устройство сбора и передачи данных, в сметных расчетах предусмотреть демонтаж существующих приборов учета и устройств передачи данных.</p> <p>1.6. Технические решения и параметры проектируемых объектов принять в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - требованиями технических регламентов; - требованиями национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»
12. Требования к архитектурно-строительным, объёмно-планировочным и конструктивным решениям;	Применяемые при проектировании материалы и оборудование должны соответствовать стандартам Российской Федерации и иметь сертификаты соответствия качества продукции.
13. Требования к технологии, режиму работы предприятия	Круглосуточный круглогодичный с предоставлением технических перерывов («отключений») для технического обслуживания линейных объектов электроснабжения.
14. Требования к обеспечению санитарно-гигиенических условий труда и к мероприятиям по охране труда;	Не требуется.
15. Требования к составу природоохранного раздела	Не требуется

Инт. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2400-ЭС.МО

16. Требования к режиму пожарной безопасности;	Не требуется
17. Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Не требуется
18. Требования к разработке мероприятий по обеспечению комплексной безопасности объекта;	Не требуется
19. Требования по энергетической эффективности проектируемых зданий и сооружений	Не требуется
20. Необходимость проектирования объектов жилищного, коммунального и социально-культурного назначения	Не требуется
21. Технические условия, исходная и разрешительная документация	Необходимые исходные данные, в том числе для составления ПОС и сметной документации, подготавливаются проектной организацией совместно с балансодержателем. При необходимости проектная организация получает дополнительные технические условия от причастных организаций и согласовывает их с Заказчиком. Исходные данные филиалов и структурных подразделений ОАО «РЖД» носят рекомендательный характер и принимаются в проекте с учетом требований нормативных документов и экономической эффективности.
22. Необходимость выполнения обследовательских работ и инженерных изысканий	Выполнить (при необходимости) комплекс инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических изысканий в соответствии с

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2400-ЭС.МО

	<p>требованиями СП 47.13330.2012 и нормативными документами субъекта Российской Федерации.</p> <p>Инженерные изыскания выполнить в местной системе координат, в Балтийской системе высот. Программу изысканий согласовать с Заказчиком.</p> <p>Оформить регистрацию инженерных изысканий установленным порядком.</p>
23. Требования к составу и оформлению проектной документации	<p>23.1. Рабочая документация должна соответствовать инструкции ОАО «РЖД», утвержденной распоряжением №788р от 28.04.2016 г., техническим регламентам и другим нормативным документам, действующим на момент выдачи рабочей документации.</p> <p>23.2. Предоставить лист расчета прогнозной стоимости на период строительства по утвержденной форме согласно приложению №7</p> <p>ОПДС-2821.2001 с учетом изменений и дополнений, действующих на момент выдачи рабочей документации.</p> <p>23.3. Рабочая документация должна содержать пояснительную записку, проект организации строительства (ПОС) и сводный сметный расчет.</p> <p>23.4. В пояснительной записке предусмотреть разработку таблицы «Технико-экономические показатели».</p>
24. Требования к разработке сметной документации	<p>1. При подготовке сметных расчетов (смет) использовать сметные нормативы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сметные нормативы отраслевой сметно-нормативной базы ОСНБЖ-2001; - Порядок определения стоимости строительства объектов инфраструктуры железнодорожного транспорта и других объектов ОАО «РЖД» с применением отраслевой сметно-нормативной базы ОСНБЖ-2001 (ОПДС 2821.2011); - Порядок определения стоимости проектных,

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

	<p>изыскательских и других работ (услуг) для строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства инфраструктуры железнодорожного транспорта и других объектов ОАО «РЖД» (ОПДСп-2697.2009);</p> <ul style="list-style-type: none"> - другие действующие нормативные документы ОАО «РЖД» по сметному нормированию и ценообразованию; - государственные элементные сметные нормы и методические документы Госстроя, Минстроя по сметному нормированию и ценообразованию, включенные в федеральный реестр сметных нормативов. <p>2. Сметную документацию выполнить в соответствии с Порядком определения текущей стоимости и оформления сметной документации в двух уровнях цен (базисном и текущем) объектов капитального строительства ОАО «РЖД» (ОПДС-424.2014).</p> <p>Пересчет в текущие цены производить базисно-индексным методом с применением федеральных индексов изменения сметной стоимости к ОСНБЖ-2001, рекомендованных Минстроем России.</p> <p>3. Выполнить расчет стоимости строительства в прогнозном уровне цен соответствующих лет строительства на основании графика производства работ в проекте организации строительства.</p>
25. Требования к согласованию проектных решений	<p>Согласование разработанной проектной документации с причастными подразделениями ОАО «РЖД», компетентными государственными органами, органами местного самоуправления, а также с организациями, выдавшими технические условия на присоединение к инженерным сетям или переустройство принадлежащих им объектов, осуществляет генеральная проектная организация при участии заказчика.</p>

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата


2400-ЭС.МО

26. Количество экземпляров проектной документации	<p>Материалы изысканий, обследовательских и обмерных работ:</p> <p>_4_ экз. на бумажном носителе и</p> <p>_1_ экз. на электронном носителе в формате .pdf.</p> <p>Рабочая документация:</p> <p>_4_ экз. на бумажном носителе и</p> <p>_1_ экз. на электронном носителе (текстовый и графический материал в формате .pdf, спецификация на оборудование в формате .xls, сметная документация в формате АРПС 1.10 или .xls, кроме того пояснительная записка раздела 1 в формате doc).</p>
27 Требования к увязке с другими проектами	Не требуется
28 Требования по предоставлению документации для проведения конкурса по выбору подрядчиков на строительство	<p>Выполнить разработку технической части конкурсной документации.</p> <p>Конкурсная документация представляется на отдельном CD диске в редактируемом формате.</p> <p>В спецификациях предусмотреть разделение на оборудование и материалы. Для оборудования указать код СК МТР, присвоенного «Росжелдорснаб».</p>

ЗАКАЗЧИК:

Заместитель директора
Трансэнерго по
инвестициям и капитальному
ремонту – начальник службы
заказчика


 «__» _____ А.Л. Терещенко 2018 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									2400-ЭС.МО	15
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер
Московской железной дороги – филиала
ОАО «РЖД»


«__» _____ 2018 г. С.А. Вязанкин

Заместитель начальника по
тяговым подстанциям и
технологическим сетям
Московской дирекции по
энергообеспечению структурного
подразделения Трансэнерго –
филиала ОАО «РЖД»


«__» _____ 2018 г. А.Н. Семёнов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2400-ЭС.МО	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.		Подп.

Выписка из реестра членов СРО

приказом Ростехнадзора от 04.03.2019 № 86

ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

23.10.2019

(дата)

Ассоциация Саморегулируемая организация «Объединение проектных организаций Республики Карелия»

(Ассоциация ОПО РК (СРО))

(вид, полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания, осуществляющих подготовку проектной документации, осуществляющих строительство

(вид саморегулируемой организации)

РК г. Петрозаводск, ул. Ф. Энгельса, д. 12, www.opork.ru, rksro@karelia.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", адрес электронной почты)

CPO-Π-047-09112009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана: Общество с ограниченной ответственностью "Квадро Электрик Технолоджи"

(фамилия, имя (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица или полное наименование заявителя - юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1 Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "Квадро Электрик Технолоджи" ООО "Квадро Электрик Технолоджи"
1.2 Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7813554752
1.3 Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1137847050912
1.4 Адрес места нахождения юридического лица	Российская Федерация, 197046, г. Санкт-Петербург, ул. Куйбышева, д. 14, литер А, помещение 14Н, комната 4
1.5 Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1 Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	154
2.2 Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	31.08.2018
2.3 Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	31.08.2018, Протокол №21

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Копуч	Лист	Но́лок	Полп	Лата

2400-ЭС.МО

Лист

17

2.4 Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	31.08.2018
2.5 Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	-
2.6 Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	-
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1 Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса:	
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	31.08.2018
в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	30.04.2019
в отношении объектов использования атомной энергии	-
3.2 Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда:	
а) первый	<input checked="" type="checkbox"/> не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей
б) второй	<input type="checkbox"/> не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей
в) третий	<input type="checkbox"/> не превышает 300 000 000 (трехсот миллионов) рублей
г) четвертый	<input type="checkbox"/> составляет 300 000 000 (триста миллионов) рублей и более
3.3 Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств:	
а) первый	<input type="checkbox"/> не превышает 25 000 000 (Двадцать пять миллионов) рублей.
б) второй	<input checked="" type="checkbox"/> не превышает 50 000 000 (Пятьдесят миллионов) рублей.
в) третий	<input type="checkbox"/> не превышает 300 000 000 (Триста миллионов) рублей.
г) четвертый	<input type="checkbox"/> составляет 300 000 000 (Триста миллионов) рублей и более.
4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:	
4.1 Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	Отсутствует
4.2 Срок, на который приостановлено право выполнения работ	Отсутствует

Директор Ассоциации
ОПО РК (СРО)



М.П.

А.В. Кобзев

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2400-ЭС.МО

Лист

18

Приложение В.

Акт обследования по объекту «Ф «Станционный»

8 июля 2019г.

АКТ

выбора трассы и предпроектного обследования по объекту

Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск: г.Курск, ст. Курск. код СПиУИ 001.2018.10009337.

Комиссия в составе:

1. и.о. Э4Р-12 Беспалов В.Г.
2. ~~Вед. инж.~~ ООР КЭТ Крылов К.Ю
3. _____
4. _____
5. _____
6. _____
7. _____
8. _____

В ходе обследования установлено:

Выполнить реконструкцию фидера Станционный
Замена проводов на СИП-3, замена голового
кабельного узла от ТЭВЛ № 10 до опоры № 1.
Выполнить замену участка отпайки ВЛ от
оп. № 26 до ТП-20Р с заменой разрядника и
кабеля в ТП-20Р. Выполнить замену существующей
опоры до КТП (опора № 40) заменить разрядник,
Присмотреть вынос ВЛ 10 кВ ф. Станционный
по новой трассе (существующие опоры стоят в безлюдной
местности). Присмотреть замену отпайки от
сущ. опоры до ТП на территории В/з.

Подписи:

1. ~~и.о.~~ Крылов К.Ю
2. Э4Р-12 АБ Беспалов В.Г.
3. _____
4. _____
5. _____
6. _____
7. _____
8. _____

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 19
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

2400-ЭС.МО