

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

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Пояснительная записка

2400-ПЗ

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

Пояснительная записка

2400-ПЗ

Главный инженер филиала
В.Ю. Тараненко

Главный инженер проекта
А.В. Конюшенко



Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

Заказчик: Московская железная дорога - филиал ОАО «РЖД»

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

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Пояснительная записка

2400-ПЗ

Главный инженер



А.А. Щербаков

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

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

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Пояснительная записка

2400-ПЗ

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

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

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Пояснительная записка

2400-ПЗ

Генеральный директор

Главный инженер проекта



Млынчик М.В.

Ключевская Н.Н.






Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

Подп. и дата

Номер тома	Обозначение	Наименование	Прим.
1	2400-ЭС.МО	Технический отчет по результатам обследования устройств электроснабжения	
2	2400-ИГДИ	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки рабочей документации	
3	2400-ИГИ	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки рабочей документации	
4	2400-ЭС	Электротехнические решения	
5	2400-ПЗ	Пояснительная записка	
6	2400-ПОС	Проект организации строительства	
7	2400-СМ1	Смета на строительство. Сводный сметный расчет стоимости строительства	
8	2400-СМ2	Смета на строительство. Локальные сметы	
9	2400-СМ3	Ведомость объемов работ	

Согласовано			

						2400- СР			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Состав рабочей документации	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Михайлюта			08.20		Р	1	1
Проверил		Михайлюта			08.20				
Н.контр.		Ятченко			08.20				
ГИП		Ключевская			08.20			 QUADRO ELECTRIC TECHNOLOGIES	

Содержание

1 Введение.....	3
2 Исходные данные и условия для подготовки рабочей документации.....	3
3 Характеристики района работ обоснование трассы линейного объекта.....	3
4 Конструктивно-строительные решения.....	4
5 Сведения о земельных участках, изымаемых во временное и постоянное пользование, и их категориях.....	5
6 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований.....	5
7 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.....	5
8 Описание принципиальных проектных решений.....	6
8.1 Технологические и конструктивные решения ВЛЗ-10кВ.	6
9 Электротехнические решения.....	6
10 Защитные меры безопасности.....	7
11 Охрана окружающей природной среды.....	7
12 Организация работ.....	7
13 Организация эксплуатации.....	8
14 Указания по технике безопасности и противопожарной технике.....	9
15 Охрана электрических сетей, расположенных на земельных участках.....	10
Приложение А.....	12
Приложение Б.....	20

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разработал	Михайлюта				08.20
Проверил	Михайлюта				08.20
Н.контр.	Ятченко				08.20
ГИП	Ключевская				08.20

2400-ПЗ

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
Р	1	21
		

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. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2400-ПЗ			2

1 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;

Проектируемые объекты электросетевого хозяйства расположены в границах г. Курск.

2 Исходные данные и условия для подготовки рабочей документации

Настоящая рабочая документация «Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск» разработана на основании:

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

Рабочая документация разработана в соответствии с требованиями следующих технических регламентов и нормативных документов:

ПУЭ, 7-ое издание «Правила устройства электроустановок»

РД 34.20.185-94 «Инструкция по проектированию городских электрических сетей»

ГОСТ Р 50571.9-94 «Электроустановки зданий. Требования по обеспечению безопасности.

Применение мер защиты от сверхтоков.»

СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»

СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»

ГОСТ 12.1.030-81 «Электробезопасность. Защитное заземление. Зануление.»

ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»

123-ФЗ от 04.07.2008 г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (с изменениями на 27 декабря 2018 года)

Постановление Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (с изменениями на 6 июля 2019 года)

3 Характеристики района работ обоснование трассы линейного объекта

Вид проектируемого строительства – техническое перевооружение.

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:

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

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 Конструктивно-строительные решения

Данной документацией предусматривается:

- замена опор и провода ВЛ-10кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск;

Данной документацией установка приборов учёта не предусматривается, т.к. она произведена в рамках инвестиционной программы ОАО «РЖД» по монтажу приборов учёта АСКУЭ в 2018 г.

Стоимость строительства (всего) в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000г. составляет **00 000,00 тыс.руб.**

Стоимость строительства (всего) в текущем уровне цен на момент составления сметной документации по состоянию на III квартал 2020г. составляет **00 000,00 тыс.руб.**

Затраты на строительство в прогнозных ценах на 2021 г. составляют **00 000,00 тыс. руб.**

Все цены указаны без учета НДС.

Основные технико-экономические показатели технического перевооружения представлены в таблице 1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Стоимость строительства (всего) в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000г. составляет 00 000,00 тыс.руб.						
			Стоимость строительства (всего) в текущем уровне цен на момент составления сметной документации по состоянию на III квартал 2020г. составляет 00 000,00 тыс.руб.						
			Затраты на строительство в прогнозных ценах на 2021 г. составляют 00 000,00 тыс. руб. Все цены указаны без учета НДС. Основные технико-экономические показатели технического перевооружения представлены в таблице 1.						
							2400-ПЗ		Лист
									4
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Таблица 1-Технико-экономические показатели

Наименование характеристики	Показатель характеристики
Строительная длина ВЛЗ-10 кВ	4,022 км
Железобетонные стойки 11м	76 опор/116 стоек
Расход провода СИП-3 1х70/20	12,609 км
Расход провода СИП-3 1х70/20	0,070 км
Линейный разъединитель РЛК.1а-10.IV/400 УХЛ1	4 шт
Линейный разъединитель РЛК.1б-10.IV/400 УХЛ1	3 шт
Привод для разъединителя РЛК.1а-10.IV/400 УХЛ1	4 шт
Привод для разъединителя РЛК.1б-10.IV/400 УХЛ1	3 шт
Продолжительность строительства, мес	4,0
Потребность в кадрах, чел	12

5 Сведения о земельных участках, изымаемых во временное и постоянное пользование, и их категориях

Новый участок проектируемой ВЛЗ-10кВ взамен существующей ВЛ-10кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск располагается за пределами полосы отвода железной дороги, в охранной зоне существующих линий электропередач 10кВ.

Площадь временного отвода земли на период технического перевооружения ВЛЗ-10кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск составляет 78163,48 м².

Охранная зона принята в виде части поверхности участка земли, ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайнего провода ВЛЗ-10кВ на расстоянии 10 метров.

Требования к использованию территории в пределах охранной зоны определены в Постановлении Правительства РФ от 24 февраля 2009 г № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

6 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

В проекте не используются изобретения, требующие патентного исследования.

7 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

Решения, применяемые в проекте, являются типовыми, в связи, с чем не требуют выполнения расчетов конструктивных элементов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2400-ПЗ			5

8 Описание принципиальных проектных решений

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

Демонтаж деревянных опор/стоек – 85 опор/102 стойки;

Строительная длина демонтированного участка ВЛ-10кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск провода марки 3А-35 – 3,982 км;

Строительная длина проектируемого участка ВЛ-10кВ Ф «Станционный» от ТП-Курск проводом марки СИП-3 3х(1х70/20)– 4,022 км;

Монтаж ж/б опор/стоек – 76 опор/116 стоек;

Монтаж линейных разъединителей типа РЛК.1а – 4 к-та (на проект.оп. №9/3, №45, №59/4, №75).

Монтаж линейных разъединителей типа РЛК.1б – 3 к-та (на проект.оп. №1, №10/1, №46).

8.1 Технологические и конструктивные решения ВЛЗ-10кВ.

Проектируемая линии ВЛЗ-10 кВ выполняются одноцепной с горизонтальным расположением фаз.

Справочные параметры применяемого защищенного провода: СИП-3 1х70/20.

- Допустимый ток нагрузки, А - 310

Приведены (в соответствии с ТУ 16.К71-272-98) для условий:

- Допустимый нагрев токопроводящей жилы, °С – +90.

- Температура воздуха °С – +25.

- Скорость ветра, м/с – 0,6.

- Активное сопротивление провода, Ом/км – 0,493.

- Индуктивное сопротивление провода, Ом/км – 0,291.

- Односекундный ток короткого замыкания, кА – не более 6,0.

Переустройство ВЛЗ-10кВ производится в охранной зоне существующих ЛЭП 10 кВ.

Переустройство ВЛЗ-10кВ произвести на базе типового проекта 27.0002 «Одноцепные железобетонные опоры ВЛ 6-20кВ с защищенными проводами с линейной арматурой ООО «НИЛЕД-ТД».

У существующих ТП, а также в точках врезки линий, превышающих 300 м, предусмотрена установка линейных разъединителей типа РЛК.1а, РЛК.1б.

9 Электротехнические решения

Электротехнические и экономические расчеты, выполняемые в процессе проектирования ВЛЗ-10кВ ставят своей целью обеспечить надежность электроснабжения потребителей электроэнергии; качество электроэнергии у потребителя; повышение производительности труда и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2400-ПЗ				6

сокращение сроков капитального ремонта линий электропередачи; рациональное использование природных ресурсов (земельных угодий, зеленых насаждений и пр.).

10 Защитные меры безопасности

Для обеспечения электробезопасности проектом предусмотрены следующие решения:

Основная защита от прямого прикосновения к токоведущим частям электроустановки обеспечивается основной изоляцией токоведущих частей и применением защитных оболочек для электрооборудования.

Работы по монтажу и дальнейшей эксплуатации электроустановок выполнять в соответствии с требованиями ПТЭЭП, ПУЭ, ППОТПЭЭ и других руководящих документов.

Для безопасного обслуживания электроустановок проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- защитное заземление и зануление электрооборудования;
- размещение оборудования в местах, удобных для обслуживания;
- применение средств защиты.

В соответствии с приложениями 8 и 9 «Правил применения и испытания средств защиты, используемых в электроустановках, технических требований к ним» необходимо использовать следующие средства защиты: указатель напряжения, токоизолирующие клещи, перчатки диэлектрические, коврик диэлектрический, галоши диэлектрические, защитные очки.

Средства защиты, а также плакаты и знаки безопасности приобретаются за счет заказчика.

11 Охрана окружающей природной среды

Проект разработан с учетом требований законодательства об охране природы и основ земельного законодательства Российской Федерации.

Проектируемые электросетевые объекты не являются источниками загрязнения окружающей среды. Процесс передачи эл. энергии на напряжении 10/0,4кВ является безотходным, не сопровождается вредными выбросами в окружающую среду. Уровень шума и вибрации, которые могут создаваться оборудованием, не превышает величин, регламентируемых СНиП 23-03-2003*.

По условиям допустимых уровней радиопомех проектируемые электросети удовлетворяют требованиям действующих нормативных документов.

В рабочем проекте учтены требования законодательства об охране природы и Основ земельного законодательства.

Трассы ЛЭП-10/0,4кВ выбраны с учетом минимальных убытков землепользователей.

12 Организация работ

Организация работ должна обеспечиваться соблюдением требований СНиП 3.01.01-85 “Организация строительного производства”.

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

1

[illegible]

1

ОСТИ

НИЙ

1

я по

ДСТВ

1

1

1

1

ЯТІЯ

его

1

5

[illegible]

ДИТЬ

1

ОСТИ

ния,

1

2001

- ЯТНН

1

НОГО

В и

15 Охрана электрических сетей, расположенных на земельных участках

Охранные зоны устанавливаются на всех объектах электросетевого хозяйства, исходя из требований к границам установления охранных зон.

Охранные зоны устанавливаются вдоль линий электропередачи в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушной линии электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклоненном их положении на расстоянии: для ВЛ 10 кВ - 10 м.

В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновения пожаров в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

Охранные зоны подлежат маркировке путем установки за счет сетевых организаций предупреждающих знаков, содержащих указание на размер охранной зоны, информацию о соответствующей сетевой организации, а также необходимость соблюдения предусмотренных правилами ограничений.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2400-ПЗ			10

[illegible]

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
11

Приложение А

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>

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2400-ПЗ

Лист
12

	<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

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2400-ПЗ

	<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-ПЗ

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

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2400-ПЗ

	<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,

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2400-ПЗ

Инв. № 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» (ОПДСтс-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-ПЗ

26. Количество экземпляров проектной документации	<p>Материалы изысканий, обследовательских и обмерных работ: _4_ экз. на бумажном носителе и _1_ экз. на электронном носителе в формате .pdf.</p> <p>Рабочая документация: _4_ экз. на бумажном носителе и _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.

Зам. СЗ 

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					<div style="font-size: 24px; font-weight: bold;">2400-ПЗ</div>	Лист
							18	
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер
Московской железной дороги – филиала
ОАО «РЖД»

 С.А. Вязанкин
«__» _____ 2018 г.

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

 А.Н. Семёнов
«__» _____ 2018 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2400-ПЗ			19

Приложение Б

Форма выписки утверждена
приказом Ростехнадзора от 04.03.2019 № 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

23.10.2019

(дата)

233

(номер)

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)

СРО-П-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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2400-ПЗ

Лист

20

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 (триста 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-ПЗ