

МЕРИДИАН ЭНЕРГО

Заказчик: ПАО «ФСК ЕЭС»

Договор №203-0-76-05-ПИР/18 от 11.10.2018

**КОМПЛЕКСНОЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ
ПС 220 КВ РАЙОННАЯ (Г. ВЛАДИМИР).
КОРРЕКТИРОВКА 4 ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

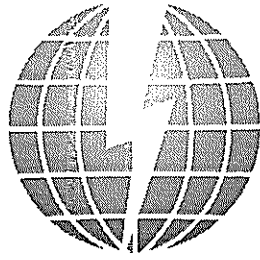
**Проект планировки территории. Заходы ВЛ 110, 220кВ
Основная часть проекта планировки территории.**

**РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов.
0295/00 – ППТ4/2**

Том 1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Москва, 2018



МЕРИДИАН ЭНЕРГО

**КОМПЛЕКСНОЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ
ПС 220 КВ РАЙОННАЯ (Г. ВЛАДИМИР).
КОРРЕКТИРОВКА 4 ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Проект планировки территории. Заходы ВЛ 110, 220кВ
Основная часть проекта планировки территории.**

**РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов.
0295/00 – ППТ 4/2**

Том 1

Главный инженер проекта

В.С. Абрамов

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Москва, 2018

Итого №	Взам. инв.
Подпись и дата	

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Фирма «ГЕО ГРУП»**

Заказчик – ООО «Меридиан Энерго»

**КОМПЛЕКСНОЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И
РЕКОНСТРУКЦИЯ ПС 220 КВ РАЙОННАЯ (Г. ВЛАДИМИР).
КОРРЕКТИРОВКА 4 ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Проект планировки территории. Заходы ВЛ 110, 220 кВ
Основная часть проекта планировки территории.**

**Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.
0295/00 – ППТ4/2**

Том 1

Генеральный директор

Н.П. Рулева

2018

СОДЕРЖАНИЕ

Обозначение	Наименование	Примечание
0295/00-ППТ4/2.С	Содержание.	стр. 3
0295/00-ППТ4/2	Свидетельство о соответствии технических данных.	стр. 4
0295/00-ППТ4/2	Введение	стр. 5-8
0295/00-ППТ4/2	1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов. Характеристика территории на которой устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.	стр. 8-14
0295/00-ППТ4/2	2. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.	стр. 14-24
0295/00-ППТ4/2	3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих демонтажу.	стр. 24
0295/00-ППТ4/2	4. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.	стр. 25-26
0295/00-ППТ4/2	5. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, в т.ч. незавершенных, существующих, строящихся и планируемых к строительству от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.	стр. 26-28
0295/00-ППТ4/2	6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.	стр. 28
0295/00-ППТ4/2	7. Мероприятия по охране окружающей среды	стр. 29-31
0295/00-ППТ4/2	8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.	стр. 31-34

Состав проектной документации представлен в томе 0295/00СП4.

0295/00-ППТ4/2.С

Изм.	Колуч.	Лист	Подж.	Подп.	Дата
Ген. дир.		Рулева Н.П.			
Инженер		Петров К.Д.			

Содержание

Стадия	Лист	Листов
П		
ООО Фирма «ГЕО ГРУП» 2018		

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О СООТВЕТСТВИИ ТЕХНИЧЕСКИХ ДАННЫХ

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительными планами земельных участков, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безогасной эксплуатации зданий строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта



В.С. Абрамов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Колуч.	Лист	Модок	Подп.	Дата	0295/00-ППТ 4/2	

ВВЕДЕНИЕ

Законодательство о градостроительной деятельности определяет необходимость подготовки документации по планировке территории в целях обеспечения устойчивого развития территорий, в том числе выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, установления границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, а также её содержание, порядок подготовки, оформления, рассмотрения и утверждения.

Изменения, внесенные в Градостроительный кодекс РФ Федеральным законом от 20.03.2011г № 41-ФЗ, предусматривают разработку проектной документации для строительства или реконструкции линейных объектов на основе разработанных и утвержденных проектов планировки территории и проектов межевания территории.

Подготовка документации по планировке территории в целях размещения объекта капитального строительства в соответствии с частью 3 статьи 41 Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ является обязательной в случае строительства и реконструкции линейного объекта. И кроме того согласно статье 51 Градостроительного кодекса РФ, в состав документации предъявляемой для получения разрешения на строительство или реконструкцию объектов капитального строительства, в обязательном порядке должны входить проекты планировки и межевания (ППТ и ПМТ) территории земельного участка.

Согласно п. 2 (в) «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г № 87, к линейным объектам относятся автомобильные и железные дороги, линии связи, линии электропередачи, магистральные трубопроводы и другие подобные объекты.

Положением о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 12.05.2017 № 564 уточнены состав и содержание проектов, которые учтены при разработке настоящего проекта планировки.

Для выполнения работ, предусмотренных титулом «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная (г. Владимир). Корректировка» на этапе проектирования разрабатывается документация по планировке территории для размещения объекта.

Основанием для её разработки явились:

- Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015-2019 гг., утвержденная приказом Министерства энергетики РФ от 31.10.2014 № 807;

Изн. № докум.	Взам. изнв. №	Изнв. № дубл.	Подп. и дата	0295/00-ППТ 4/2							
				Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док	Год	Дата		
Изнв. № докум.	Взам. изнв. №	Изнв. № дубл.	Подп. и дата					Основная часть проекта планировки территории.	Стадия	Лист	Листов
									П	1	
									ООО «Фирма «ГЕО ГРУП» 2018		

- Распоряжение Акционерного Общества «Центр Инжиниринга и управления строительством Единой Энергетической системы» - Центр Инжиниринга и управления строительством Центра Публичного акционерного общества «Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы» (ПАО «ФСК ЕЭС») о подготовке документации по планировке территории для размещения объекта энергетики от 06.09.2017 года № 652-Ю;

- Задание на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта энергетики «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная (г. Владимир). Корректировка», утвержденное главным инженером филиала АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра Галиаскаровым И.М.

Нормативная база подготовки проектной документации - проекта планировки и проекта межевания территории для размещения линейного объекта «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная (г. Владимир). Корректировка»:

- "Градостроительный кодекс Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
- "Земельный кодекс Российской Федерации" от 25.10.2001 N 136-ФЗ;
- "Водный кодекс Российской Федерации" от 03.06.2006 N 74-ФЗ;
- "Лесной кодекс Российской Федерации" от 04.12.2006 N 200-ФЗ;
- Федеральный закон от 06.10.1999 N 184-ФЗ "Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации" (ред. от 09.03.2016);

- Федеральный закон от 14.03.1995 N 33-ФЗ "Об особо охраняемых природных территориях";

- Федеральный закон от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды";

- Федеральный закон от 25.06.2002 N 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации";

- Федеральный закон от 27.12.2002 N 184-ФЗ "О техническом регулировании";

- Федеральный закон от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации";

- Постановление Правительства РФ от 17.10.2009 года №823 (с изменениями от 16.02.2015г) "Схема и программа перспективного развития электроэнергетики";

- Схема и программа развития Единой Энергетической Сети России на 2013-2019 гг. (приказ Минэнерго России от 19 июня 2013 г. № 309);

- Закон Владимирской области от 13 июля 2004 г. N 65-ОЗ "О регулировании градостроительной деятельности на территории Владимирской области";

- Закон Владимирской области от 10 декабря 2001 г. N 130-ОЗ "Об административно-территориальном устройстве Владимирской области и порядке его изменения" (с

Иев. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №	Иев. № дубл.	Подл. и дата	Иев. № подл.	2018	0295/00-ПШТ 4/2	Лист	2

изменениями и дополнениями);

- Закон Владимирской области от 31 января 1996 г. N 4-ОЗ "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера" (с изменениями и дополнениями);
- Закон Владимирской области от 6 апреля 2004 г. N 21-ОЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) Владимирской области»;
- Закон Владимирской области от 4 июля 2017 г. N 61-ОЗ «О перераспределении полномочий в области градостроительной деятельности между органами местного самоуправления муниципального образования город Владимир Владимирской области и исполнительными органами государственной власти Владимирской области»;
- Постановление Губернатора Владимирской области от 1 февраля 2012 года N 94 «Об утверждении государственной программы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности во Владимирской области на период до 2020 года"»;
- Схема территориального планирования Владимирской области (утвержденная Постановлением Губернатора Владимирской области от 20 января 2012 года № 41);
- Генеральный план муниципального образования (городской округ) город Владимир Владимирской области. Утвержден решением Совета народных депутатов города Владимира от 05.11.2009 № 223;
- Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Издание 7, утв. Приказом Минэнерго России от 08.07.2002 № 204;
- "СП 42.13330.2011. Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*" (утв. Приказом Министерства регионального развития РФ от 28.12.2010 N 820);
- "СНиП 11-04-2003. Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации" (приняты и введены в действие Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 N 150);
- Действующие технические регламенты, санитарные нормы и правила, строительные нормы и правила, иные нормативные документы.

Разработка проекта планировки и межевания территории для размещения линейного объекта ВЛ 220 кВ по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная (г. Владимир). Корректировка» выполняется поэтапно в соответствии с очередностью производства работ по техническому перевооружению и реконструкции объекта. Необходимость в поэтапном выполнении работ вызвана тем, что реконструируемый объект располагается на урбанизированной территории города, в зоне интенсивного дорожного

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

1					2018	0295/00-ПШТ 4/2	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	Медок	Педп.	Дата		3

движения, снабжает электроэнергией жилые и производственные зоны Реконструируемые линии ЛЭП не могут быть одновременно обесточены.

Проект планировки территории и проект межевания территории состоит из основной (утверждаемой) части и материалов по обоснованию проектов. Разрабатываемая документация включает в себя материалы в графической и текстовой форме.

1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов. Характеристика территории, на которой устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.

Заказчиком работ на объекте, для которого разрабатывается настоящий проект ППТ и ПМТ является Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»).

ПС 223 кВ Районная (Владимир) является узлом Единой национальной сети и обеспечивает:

- транзит мощности по сети 220 кВ через Владимирскую, Ивановскую энергосистемы;
- транзит мощности по сети 110 кВ между ПС 220 кВ Районная и ПС 750 кВ Владимир;
- схему выдачи мощности Владимирской ТЭЦ, крупнейшего источника генерации

Владимирской области.

- электроснабжения ряда крупных потребителей производственной сферы, в том числе тяговые подстанции железной дороги и потребителей жилищной сферы.

Техническое перевооружение и реконструкция в части линейного объекта состоит в следующем:

Этап 1. Корректировка 1 проектной документации: Разрезка КВЛ 220 кВ Владимирская – Районная I цепь на ПС 220 кВ Районная (новая);

Этап 2. Корректировка 2 проектной документации:

- Перезавод КВЛ 220 кВ «Владимирская ТЭЦ-2 – Владимирская с отпайками» в новое РУ 220 кВ и образованием одного захода ВЛ 220 кВ по постоянной схеме (КВЛ 220 кВ «Владимирская - Районная новая 1 цепь») и одного захода ВЛ 220 кВ по временной схеме (КВЛ 220 кВ «Владимирская ТЭЦ-2 - Районная (новая) с отпайкой на ПС Районная»).

Этап 3. Корректировка 3 проектной документации:

- Заход КВЛ 110 кВ «Районная (новая) – Суздаль I, II цепь с отпайками» на ПС 220кВ Районная;

- Заход КВЛ 110 кВ «Районная (новая) – Н. Александрово I, II цепь» на ПС 220кВ Районная;

- Заход КВЛ 110 кВ «Владимирская ТЭЦ-2 – Районная (новая) I, II цепь» на ПС 220 кВ Районная (временная съема);

- Временная связь КВЛ 110 кВ «Районная (новая) – ОРУ 110 I,II цепь»;

Изм.	Колуч.	Лист	Модок	Псждл	Дата
1					2018

Изм.	Колуч.	Лист	Модок	Псждл	Дата	0295/00-ППТ 4/2	Лист
							4

- КВЛ 110кВ «Владимирская – Районная (новая) I, II цепь с отпайками» на ПС 220кВ Районная;

- КВЛ 110кВ «Районная (новая) – Западная I, II цепь с отпайкой на ПС Семязино» на ПС 220 кВ Районная;

Этап 4. Корректировка 4 проектной документации:

- Заход КВЛ 220кВ «Владимирская – Районная (новая) II цепь» (со стороны ПС 750кВ);

- Заход КВЛ 220кВ «Районная (новая) – Заря», «Владимирская ТЭЦ 2–Районная (новая) » (со ст. ПС 220 кВ);

- Заход КВЛ 110кВ «Владимирская ТЭЦ 2 – Районная (новая) I, II цепь с отпайками» (бывшая «Районная – Окружная 1,2») по постоянной схеме;

- Монтаж постоянной связи 110кВ новая Площадка – существующая Площадка (КВЛ 110 кВ «Районная (новая) – ОРУ 110I, II цепь»);

- Заход КВЛ 110кВ «Районная (новая) – Пенкино с отпайками», «Районная (новая) – Химзаводская № 3» (бывшая ВЛ 110 кВ «Районная-Городская 3») на ПС 220кВ Районная;

- Заход КВЛ 110кВ «Районная (новая) – Химзаводская I, II цепь с отпайками» (бывшая «Районная - Городская 1,2) на ПС 220кВ Районная;

- Заход КВЛ 110кВ «Районная (новая) – Тракторная I, II цепь с отпайками» на ПС 220кВ Районная.

Класс линейных объектов – заходы линий электропередач напряжением 220 и 110 кВ.

Уровень ответственности объекта – нормальный. Категория электроснабжения – первая.

Разработанный в соответствии с Задаaniem на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта энергетики «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная (г. Владимир). Корректировка 1 проектной документации» проект планировки и межевания территории для размещения Объекта по первому и второму этапам строительства (включая Корректировку 2 проектной документации) был утвержден Постановлением главы города Владимир от 18.12.2017 г. № 4357.

Для выполнения работ на Объекте по третьему этапу (Корректировка 3 проектной документации) документация ППТ и ПМТ утверждена Постановлением Департамента строительства и архитектуры Администрации Владимирской области от 06.04.2018 г. № 30. Настоящий проект планировки и межевания территории разрабатывается для выполнения работ на Объекте по четвертому этапу (Корректировка 4 проектной документации).

Реконструкция ЛЭП включает возведение новых ЛЭП вместо существующих и требующих замены, демонтаж ряда эксплуатируемых в настоящее время, а также:

1) Временное решение по заходу ВЛ 110кВ «Районная-Окружная 1,2» на портал 110кВ, до основного переизвода, в связи с демонтажем мешающей ВЛ 220кВ в четвертом этапе;

Изм.	Колуч.	Лист	Медок.	Подп.	Дата	2018	0295/00-ПЭП 4/2	Лист	5
Изм.	Колуч.	Лист	Медок.	Подп.	Дата				

2) Устройство временного моста КВЛ 110кВ "Площадка 220кВ - Площадка ВЛ 110кВ 1.2", выполненный с использованием трассы ВЛ 110кВ «Районная-Окружная 1,2», заведенной на новое РУ 110кВ ранее;

3) Устройство постоянного перезавода КВЛ 220кВ «Владимирская - Районная II цепь» и КВЛ 220кВ «Районная – Заря» в новое РУ 220 кВ по постоянной схеме и демонтаж участков ВЛ 220кВ и транзита через ОРУ 220 кВ ПС Районная (старая площадка).

4) Изменение диспетчерских наименований выносимых ВЛ 220кВ:

- ВЛ 220кВ «Заря 1,2» новое диспетчерское наименование КВЛ 220кВ «Владимирская ТЭЦ2 - Районная» и «Районная - Заря»;

- ВЛ 220кВ «Владимирская 1,2» новое диспетчерское наименование КВЛ 220кВ «Владимирская – Районная I, II цепь».

Проектируемый объект реконструкции размещается на территории муниципального образования (городской округ) город Владимир и частично затрагивает земли муниципального образования Суздальский район Владимирской области (Центральный Федеральный округ). В частности, участки ЛЭП 220 кВ, подлежащие реконструкции, располагаются в г. Владимир (полная реконструкция) и в г. Владимир и Суздальском районе (подвеска ВОЛС от ПС 220 кВ Районная до места врезки в магистральный транзит 220 кВ Владимир – Заря).

Остальные участки ЛЭП 110 кВ, подлежащие реконструкции в рамках данного титула, расположены в границах города Владимира.

Размещением проектируемого объекта реконструкции затрагиваются земли населенных пунктов с видом разрешенного использования «для сельскохозяйственных целей», земли и земельные участки, используемые под полосу отвода федеральной автомобильной дороги М-7, территориальной автомобильной дороги общего пользования Волга-Содышка, строительство тепловой сети, строительство инженерных коммуникаций, под промышленными предприятиями, занятые территориями общего пользования, стационарной автозаправочной станцией, предоставленные под строительство и эксплуатацию объектов энергетики.

Полосой отвода под реконструкцию и охранный зоной ЛЭП планируется занять части земельных участков, попадающих в зону предстоящих работ по реконструкции в части возведения новых опср и демонтажа существующих требующих замены и (или) ликвидации. Характеристики земельных участков, включая кадастровые номера, площади, принадлежность участков и другие будут приведены в последующих разделах документации по планировке и межеванию территории.

Существующие участки трасс ВЛ 220 и 110 кВ, подлежащих демонтажу на данном этапе реконструкции:

- КВЛ 220 кВ Владимирская ТЭЦ-2 - Районная новая с отпайкой на ПС Районная,

Изм. № год.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. № дубл.	Подп. и дата	Изм. № год.	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2018	0295/00-ПШТ 4/2	Лист
														6

ВЛ 220 кВ Владимирская - Районная II цепь – 1,245 км;

- КВЛ 220 кВ Владимирская ТЭЦ-2 - Районная, ВЛ 220 кВ Владимирская - Заря II цепь с отпайкой на ПС Районная – 1,262 км;

- ВЛ-110 кВ Районная - Пенкино, ВХЗ - Пенкино, Городская-3 - 1,412 км;

- КВЛ 110 кВ Владимирская ТЭЦ 2 - Районная I, II цепь - 0,353 км;

- ВЛ-110 кВ Тракторная -1,2 - 0,398 км;

- ВЛ-110 кВ Городская-1,2, отп. ВЭМЗ, отп. Магнетон - 0,696 км;

- КВЛ 110 кВ между Площадкой 220 кВ и Площадкой 110 кВ I,II цепь – 1,055 км.

Участки трасс ЕЛ 220 и 110 кВ, подлежащих монтажу на данном этапе реконструкции:

- КВЛ 220 кВ Владимирская - Районная II цепь – 0,134 км;

- КВЛ 220 кВ Районная - Заря, КВЛ 220 кВ Владимирская ТЭЦ-2 – Районная – 0,132 км;

- КВЛ 110 кВ Владимирская ТЭЦ 2 - Районная I,II цепь – 0,348 км;

- КВЛ 110 кВ Районная - Химзаводская № 3, КВЛ 110 кВ Районная – Пенкино с отпайками – 0,323 км;

- КВЛ 110 кВ Районная - Химзаводская I,II цепь – 0,745 км;

- отп. на Магнетон I,II цепь – 0,02 км

- КВЛ 110 кВ Районная - Тракторная I,II цепь – 1,292 км;

- КВЛ 110 кВ Районная - ОРУ I цепь – 1,117 км;

- КВЛ 110 кВ Районная - ОРУ II цепь – 1,125 км;

Характеристики переустройстваемых на данном этапе заходов КВЛ 220 и 110 кВ приведены в

табл. 1.

Таблица 1.

Характеристики переустройстваемых заходов КВЛ 220 и 110 кВ

№ п/п	Наименование	Показатель
КВЛ 220 кВ Владимирская - Районная II цепь		
1	Количество цепей	1 (КВЛ 220 кВ Владимирская - Районная I цепь смонтирована на 1 этапе строительства)
2	Тип провoda	АС-400/51
3	Тип грозотроса	2х11-МЗ-В-ОЖ-Н-Р
4	Тип ОКСН	-
5	Тип опор	- (сущ.)
6	Протяженность	0,134 км
КВЛ 220 кВ Районная - Заря, КВЛ 220 кВ Владимирская ТЭЦ-2 – Районная		
1	Количество цепей	2
2	Тип провoda	АС-400/51

Изм. № год.д.	Подп. и дата
Изм. № дубл.	
Взам. инв. №	
Изм. № год.д.	
Изм. № год.д.	

1					2018
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Псдп.	Дата

0295/00-ПШТ 4/2

Лист

7

3	Тип грозотроса	2x11-МЗ-В-ОЖ-Н-Р
4	Тип ОКСН	-
5	Тип опор	- (сущ.)
6	Протяженность	3,132 км

КВЛ 110 кВ Владимирская ТЭЦ 2 - Районная I,II цепь

1	Количество цепей	2
2	Тип провода	АС-400/51
3	Тип грозотроса	9,2-МЗ-В-ОЖ-Н-Р
4	Тип ОКСН	-
5	Тип опор	У110-2В+5, У110-2+5
6	Протяженность	3,348 км

КВЛ 110 кВ Районная - Химзаводская №3, КВЛ 110 кВ Районная - Пенкино с отпайками

1	Количество цепей	2
2	Тип провода	АС-240/39
3	Тип грозотроса	9,2-МЗ-В-ОЖ-Н-Р
4	Тип ОКСН	ОККПТ-0,22-36 18кН
5	Тип опор	У110-2В+5, У110-2+14
6	Протяженность	3,323 км

КВЛ 110 кВ Районная - Химзаводская I,II цепь

1	Количество цепей	2
2	Тип провода	АС-150/24
3	Тип грозотроса	9,2-МЗ-В-ОЖ-Н-Р
4	Тип ОКСН	ОККПТ-0,22-16 18кН
5	Тип опор	У110-2+5, У110-2+9, У110-2В+5, УС110-8
6	Протяженность	0,745 м

КВЛ 110 кВ Районная - ОРУ I цепь

1	Количество цепей	1
2	Тип провода	АС-300/39
3	Тип грозотроса	9,2-МЗ-В-ОЖ-Н-Р
4	Тип ОКСН	ОККПТ-0,22-24 18кН
5	Тип опор	У110-1+5, П: 10-5В+4, У110-2+14
6	Протяженность	1,117 км

КВЛ 110 кВ Районная - ОРУ II цепь

1	Количество цепей	1
2	Тип провода	АС-300/39
3	Тип грозотроса	9,2-МЗ-В-ОЖ-Н-Р
4	Тип ОКСН	ОККПТ-0,22-24 18кН
5	Тип опор	У110-1+5, П: 10-5В+4, У110-1+14
6	Протяженность	1,125 км

Изм. № год	Подп. и дата
Изм. № дубл.	Изм. № дубл.
Взам. инв. №	Взам. инв. №
Подп. и дата	Подп. и дата
Изм. № год	Изм. № год

1					2018
Изм.	Копуч.	Лист	№ док.	Псдп.	Дата

0295/00-ПШГ 4/2

Лист

8

Проектом реконструкции предусматривается возведение опор ЛЭП 220 кВ и 110 кВ взамен выводимых из эксплуатации, общее количество которых определяется проектом строительства.

На участках переустраиваемых КВЛ 110 кВ запроектировано применить унифицированные стальные нормальные решетчатые анкерно-угловые опоры 110 кВ по серии 3.407-68/73 (с расширением области применения по серии 5736тм) типа У110-1 и У110-2 с подставками, У110-2В+5 и УС110-8 по серии 3.407-100 (3080тм). Также применены металлические решетчатые промежуточные опоры 110 кВ для нормальных условий по серии 11520тм-т1 типа П110-5В и П110-6 с подставками.

На участках переустраиваемых КВЛ 220 кВ используются существующие опоры типа У220-2Т+5, установленные на предыдущих этапах строительства.

Опоры предназначены для применения в населенной и ненаселенной местности.

Длина анкерного пролета принимается не превышающей 0,4 км.

Опоры применяются из стали марки С245 по ГОСТ 27772-88 для районов с расчетной минимальной температурой $t \geq -40^{\circ}\text{C}$.

От коррозии опоры защищаются горячим цинкованием в заводских условиях.

Ведомость опор приведена в документе 0295/00-ЭВ.4.ВО.

Фундаменты опор представлены в томе 0295/00-КР.4.1.

Проведение работ по монтажу проводов ЛЭП планируется осуществлять в пределах полосы отвода. Местоположение полосы отвода в основном выбрано в границах охранных зон существующих ЛЭП подлежащих реконструкции. Её проектная ширина для ВЛ 220 кВ определена в 18 метров, для ВЛ 110 кВ - 14 метров для двуцепного исполнения и 12 метров для одноцепного. Земельные участки для выполнения работ по монтажу и демонтажу опор (дополнительно к полосе отвода для монтажа проводов) формировались с учетом минимизации наносимого ущерба правообладателям земельных участков и занимаемых площадей в пределах величин указанных в таблице 2 «Норм отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» (ВСН 14278тм-т1).

Выбор участков для выполнения работ по реконструкции и для последующей эксплуатации ЛЭП осуществлялся с учетом соответствия планируемого размещения Объекта обеспечению сохранения фактических показателей обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и фактических показателей территориальной доступности указанных объектов для населения. Существующее положение работы по реконструкции и последующая эксплуатация ЛЭП не нарушает фактических показателей обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и фактических показателей их территориальной доступности для населения.

Проектом предусмотрено использование анкерно-угловых металлических

Изм.	Колуч.	Лист	Нодж.	Псдп.	Дата	2018	0295/00-ПШТ 4/2	Лист
								9
Изм.	Колуч.	Лист	Нодж.	Псдп.	Дата			

свободностоящих двухцепных опор на фундаменте с подставкой 5м типа У220-2т+5 высотой 36,2 м., унифицированных стальных двухцепных анкерно-угловых опор типа У220-2 (установлены при выполнении работ 1 и 2 этапов). Будут использованы также унифицированная стальная двухцепная анкерно-угловая опора типа У110-2В+5, У110-2+5, У110-2, У110-2+9, У110-2+14 и УС110-8, унифицированные стальные двухцепные промежуточные опоры типа П110-6В+4, П110-6В, П110-5В+4 и унифицированные стальные одноцепные анкерно-угловые опоры типа У110-1+5 и У110-1+9.

Разработка документации по планировке территории осуществлялась с учетом документов территориального планирования Владимирской области и города Владимира, правил землепользования и застройки в соответствии с требованиями технических регламентов, сводов правил с учетом материалов и результатов инженерных изысканий, границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границ территорий выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий.

Графическое отображение размещения объекта, ось линий электропередачи, полоса отвода и дополнительные земельные участки для возведения и демонтажа опор, в границах которых планируется осуществлять строительные-монтажные работы, приведено в предыдущем разделе (0295/00 – ППТ 4/1 Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»).

2. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

2.1 Координаты характерных точек зон планируемого размещения объекта, необходимых на период реконструкции объекта (полоса отвода под возведение новых опор и демонтаж) приведены в табл. 2.

Таблица 2.

Координаты полосы отвода на период реконструкции ЛЭП

№№ характерных точек	Значения координат	
	X	Y
1	196070,70	220454,20
2	196083,67	220455,31
3	196129,48	220444,35
4	196199,61	220427,58
5	196200,92	220444,63
6	196197,27	220445,55
7	196186,30	220456,72
8	196200,64	220452,28
9	196202,42	220469,27

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

1					2018
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Псдл.	Дата

0295/00-ППТ 4/2

Лист

10

10	196198,67	220470,45
11	196114,58	220565,99
12	196042,42	220588,94
13	196017,54	220596,85
14	196023,37	220610,48
15	196082,20	220748,03
16	196084,74	220746,81
17	196102,07	220782,86
18	196100,79	220783,47
19	196148,36	220872,23
20	196135,89	220878,42
21	196095,68	220805,66
22	196087,06	220790,07
23	196084,05	220791,52
24	196070,24	220762,79
25	196066,72	220755,47
26	196067,67	220755,01
27	196009,06	220649,07
28	196017,92	220682,12
29	196018,65	220684,82
30	196020,97	220683,83
31	196031,09	220707,47
32	196043,32	220726,78
33	196115,97	220847,15
34	196103,87	220854,29
35	196025,61	220725,35
36	196018,32	220728,47
37	196002,59	220691,70
38	196005,55	220690,43
39	195964,91	220626,47
40	195934,00	220630,27
41	195926,40	220618,30
42	195963,98	220614,08
43	195965,36	220611,95
44	195960,74	220606,01
45	195922,34	220612,03
46	195911,05	220596,91
47	195978,17	220586,68
48	195976,34	220577,89
49	195991,81	220575,65
50	195992,55	220584,49
51	195997,63	220583,72
52	195995,33	220575,10
53	196010,79	220572,75
54	196011,92	220580,94
55	196105,61	220551,15
56	196172,88	220478,54
57	196161,32	220482,16

Изн. № дубл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Подп. и дата
Изн. № дубл.	Подп. и дата
Изн. № дубл.	Подп. и дата

1					2018
Изм.	Колуч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

0295/00-ПШТ 4/2

Лист

11

58	196097,62	220547,04
59	196044,52	220561,76
60	196062,56	220540,00
61	196088,25	220532,30
62	196094,86	220511,75
63	196097,26	220502,32
64	196082,05	220507,26
65	196078,31	220484,12
66	196097,97	220484,07
67	196130,52	220473,99
68	196167,77	220462,46
69	196180,72	220449,55
70	196130,09	220461,77
71	196122,71	220463,56
72	196115,68	220465,25
73	196086,90	220472,20
74	196074,23	220477,35
1	196070,70	220454,20
S = 24 244 кв. м		
75	196011,26	220617,60
76	196025,23	220650,30
77	196008,41	220619,13
75	196011,26	220617,60
S = - 57 кв. м		
78	195972,03	220577,90
79	195904,91	220588,68
80	195894,46	220574,69
81	195951,19	220566,56
82	195953,21	220579,89
83	195969,82	220577,37
78	195972,03	220577,90
S = 812 кв. м		
84	195947,74	220543,82
85	195943,54	220544,01
86	195944,23	220545,72
87	195925,90	220552,84
88	195893,64	220573,59
89	195885,33	220562,45
90	195895,99	220555,59
91	195892,06	220550,18
92	195880,69	220556,25
93	195872,30	220545,01
94	195883,65	220538,98
95	195881,98	220536,99
96	195870,56	220542,68
97	195868,24	220539,80
98	195862,41	220532,96
99	195892,38	220518,10

Изм.	Копуч.	Лист	№ док.	Псщ.	Дата
1					2018
Изм. № докл.	Полг. и дата	Взам. инв. №	Иив. № дубл.	Полг. и дата	

0295/00-ПШТ 4/2

Лист

12

100	195910,24	220509,12
101	195909,27	220507,58
102	195891,13	220516,49
103	195860,99	220531,30
104	195852,73	220521,61
105	195883,24	220506,66
106	195894,12	220501,34
107	195871,95	220492,76
108	195857,67	220487,23
109	195855,65	220486,45
110	195855,69	220488,39
111	195823,76	220488,96
112	195808,98	220472,75
113	195815,40	220472,55
114	195815,34	220459,11
115	195855,33	220458,40
116	195855,39	220471,91
117	195922,55	220487,41
118	195924,46	220487,10
119	195928,05	220504,09
120	195931,98	220514,21
121	195942,74	220510,81
84	195947,74	220543,82
S = 5 946 кв. м		
122	195876,28	220637,36
123	195814,87	220644,91
124	195798,74	220647,92
125	195606,05	220633,96
126	195593,16	220637,14
127	195512,85	220701,51
128	195402,41	220722,44
129	195404,39	220736,15
130	195421,02	220748,96
131	195420,63	220751,92
132	195410,68	220751,80
133	195413,37	220791,63
134	195409,99	220791,94
135	195415,63	220863,49
136	195411,96	220863,81
137	195411,76	220861,64
138	195406,37	220862,13
139	195406,58	220864,27
140	195403,27	220864,55
141	195396,57	220793,14
142	195393,45	220793,42
143	195390,72	220763,14
144	195390,05	220751,56
145	195376,83	220751,39

Изн. № дубл.	Подп. и дата
Изн. № дубл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Подп. и дата
Изн. № дубл.	Подп. и дата
Изн. № дубл.	Подп. и дата

1					2018
Изм.	Колуч.	Лист	Подок.	Печат.	Дата

0295/00-ПШТ 4/2

Лист

13

146	195374,69	220750,18
147	195371,70	220750,78
148	195371,66	220750,49
149	195316,67	220761,40
150	195316,76	220761,92
151	195163,43	220792,39
152	195150,21	220795,02
153	195091,73	220806,68
154	194969,83	220939,50
155	194968,38	220949,22
156	195031,51	221096,34
157	195026,08	221111,10
158	195023,19	221104,65
159	195021,45	221103,97
160	195022,12	221102,24
161	194964,38	220973,01
162	194963,38	220978,98
163	194943,66	220975,67
164	194949,66	220939,94
165	194882,08	220785,84
166	194859,19	220775,69
167	194877,21	220736,84
168	194880,21	220736,73
169	194886,54	220739,79
170	194888,40	220735,66
171	194896,36	220739,29
172	194894,40	220743,60
173	194991,15	220790,27
174	194991,45	220790,41
175	194992,87	220737,28
176	194998,76	220786,19
177	195111,44	220765,43
178	195131,51	220743,39
179	195133,83	220742,10
180	195327,54	220706,45
181	195360,75	220700,34
182	195358,72	220696,54
183	195324,95	220701,57
184	195274,63	220709,05
185	195253,10	220712,48
186	195141,49	220730,24
187	195058,59	220743,43
188	195058,43	220745,70
189	195018,79	220743,00
190	195019,44	220729,53
191	195014,39	220728,13
192	195023,56	220709,04
193	195043,88	220724,66

Изн. № годл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Изн. № дубл.
Подп. и дата	Подп. и дата

1					2018
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Псжд.	Дата

0295/00-ПШТ 4/2

Лист

14

194	195059,80	220725,75
195	195059,77	220726,16
196	195137,78	220713,62
197	195128,39	220702,72
198	195059,55	220712,08
199	195058,63	220715,14
200	195025,45	220705,09
201	195036,23	220682,64
202	195044,55	220689,98
203	195062,72	220695,48
204	195115,68	220687,97
205	195071,16	220636,31
206	195067,47	220632,02
207	194999,32	220552,94
208	194964,61	220557,23
209	194937,75	220553,67
210	194945,33	220537,33
211	194966,42	220543,31
212	194988,78	220540,70
213	194978,27	220528,51
214	194972,28	220521,55
215	194971,56	220520,72
216	194956,45	220513,34
217	194963,60	220497,94
218	194963,13	220496,49
219	194964,46	220496,06
220	194969,45	220485,29
221	194987,48	220492,51
222	195024,64	220536,51
223	195116,22	220525,82
224	195121,80	220525,17
225	195191,66	220516,93
226	195272,46	220507,36
227	195272,02	220503,64
228	195311,74	220498,90
229	195312,19	220502,65
230	195614,89	220465,72
231	195614,53	220462,73
232	195654,25	220457,95
233	195654,74	220462,01
234	195740,61	220474,92
235	195743,08	220474,82
236	195745,78	220477,29
237	195755,37	220488,44
238	195746,55	220488,72
239	195746,89	220494,68
240	195706,96	220496,96
241	195706,19	220483,64

Ивл. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Ивл. № дубл.
Подп. и дата	Подп. и дата

1					2018
Изм.	Колуч.	Лист	Нодок	Псдп.	Дата

0295/00-ПІТ 4/2

Лист

15

242	195656,43	220476,05
243	195656,64	220477,80
244	195616,93	220482,59
245	195616,55	220479,46
246	195313,66	220514,97
247	195314,11	220518,76
248	195274,39	220523,50
249	195273,93	220519,67
250	195191,55	220529,43
251	195116,87	220538,41
252	195111,28	220539,10
253	195034,80	220548,55
254	195080,94	220603,21
255	195084,24	220607,11
256	195148,57	220683,31
257	195163,34	220681,22
258	195526,71	220628,26
259	195564,65	220622,67
260	195601,69	220617,25
261	195611,77	220615,77
262	195755,73	220558,29
263	195754,70	220555,84
264	195791,59	220550,38
265	195792,00	220551,35
266	195804,28	220545,34
267	195812,64	220555,06
268	195796,82	220552,84
269	195797,74	220555,05
270	195814,20	220556,88
271	195820,86	220565,26
272	195854,46	220608,97
122	195876,28	220637,36
S = 113 331 кв. м		
273	195372,62	220739,32
274	195297,86	220753,14
275	195161,11	220780,21
276	195151,71	220782,02
277	195116,54	220788,83
278	195106,29	220790,81
279	195119,02	220776,94
280	195128,70	220775,09
281	195153,05	220770,42
282	195278,56	220746,06
283	195370,55	220728,51
273	195372,62	220739,32
S = - 2 876 кв. м		
284	195084,51	220795,03
285	195000,41	220811,30

Изн. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Изн. № дубл.
Подп. и дата	Подп. и дата
Изн. № подл.	Подп. и дата

1					2018
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0295/00-ПШТ 4/2

Лист

16

286	195000,77	220809,29
287	194988,74	220837,16
288	194991,91	220801,29
289	195090,12	220782,48
290	195097,16	220781,13
284	195084,51	220795,03
S = - 1 122 кв. м		
291	195069,95	220811,02
292	194959,75	220932,11
293	194893,73	220780,41
294	194895,64	220776,98
295	194912,99	220786,66
296	194914,86	220783,33
297	194960,40	220837,84
298	194957,89	220821,98
299	194997,27	220828,98
300	194997,91	220825,38
291	195069,95	220811,02
S = - 9 891 кв. м		
301	196102,66	220500,57
302	196141,89	220438,26
303	196095,57	220534,45
304	196093,93	220531,66
305	196098,71	220512,85
301	196102,66	220500,57
S = - 666 кв. м		
Σ S =		
128 275 кв. м		

2.2 Перечень координат характерных точек границ зон с особыми условиями использования территорий (охранная зона ЛЭП 220, 110 кВ), подлежащих устанслвлению в связи с проведением работ по реконструкции и дальнейшей эксплуатацией линейных объектов реконструируемой ПС 220 кВ Районная (г. Владимир), приведены в табл. 3.

Таблица 3.

Координаты охранной зоны ЛЭП

№№ характерных точек	Значения координат	
	X	Y
КВЛ 220 кВ Владимирская - Районная II цепь		
16	196060,52	220430,25
17	196081,92	220432,07
18	196191,65	220405,84
19	196202,03	220468,05
20	196093,96	220494,16
21	196071,19	220503,40

Изн. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Изн. № дубл.	
Подп. и дата	

1					2018
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0295/00-ПШТ 4/2

Лист

17

16	196060,52	220430,25
S = 8 596 кв. м		
КВЛ 220кВ «Районная – Заря», «Владимирская ТЭЦ 2 – Районная» (со стороны ПС 220 кВ)		
22	196065,28	220461,15
23	196094,47	220461,08
24	196191,62	220431,01
25	196205,05	220492,55
26	196108,68	220522,79
27	196075,78	220533,48
22	196065,28	220461,15
S = 8 527 кв. м		
КВЛ 110 кВ Владимирская ТЭЦ 2 - Районная I, II цепь с отпайками		
28	196025,66	220548,64
29	196029,98	220580,17
30	196100,08	220744,04
31	196161,9	220859,38
32	196116,88	220881,05
33	196054,98	220765,72
34	195981,95	220594,80
35	195971,89	220556,99
28	196025,66	220548,64
S = 17 479 кв. м		
КВЛ 110 кВ Районная -Химзаводская №3, Районная – Пенкино с отпайками		
36	196007,84	220551,4
37	196010,74	220585,99
38	196034,24	220682,80
39	196129,22	220834,26
40	196086,51	220860,26
41	195989,09	220704,68
42	195987,06	220699,87
43	195954,17	220559,74
36	196007,84	220551,40
S = 16 133 кв. м		
КВЛ 110 кВ Районная - Химзаводская I, II цепь с отпайками		
44	195961,26	220561,23
45	195944,97	220561,97
46	195800,47	220654,93
47	195599,56	220704,08
48	195597,01	220704,74
49	195423,62	220735,77
50	195433,57	220862,08
51	195385,35	220866,23
52	195375,32	220759,27
53	195371,74	220708,89
54	195382,11	220695,20
55	195585,83	220655,98
56	195587,29	220655,60
57	195780,65	220608,43
58	195924,87	220515,69
59	195929,56	220513,87
60	195952,98	220507,40
44	195961,26	220561,23
S = 36 837 кв. м		

Изн. № годл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Изн. № дубл.
Подп. и дата	Подп. и дата

1					2018
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Псдг	Дата

0295/00-П.ИТ 4/2

Лист

18

КВЛ 110 кВ Районная-Тракторная I, II цепь с отпайками

61	195958,51	220543,34
62	195937,48	220546,35
63	195806,23	220616,37
64	195802,9	220617,82
65	195597,6	220687,45
66	195594,26	220688,31
67	195362,37	220730,99
68	195148,57	220771,37
69	194987,13	220947,27
70	195050,82	221095,70
71	195007,91	221114,56
72	194933,55	220945,3
73	194935,84	220931,63
74	195120,19	220729,08
75	195127,68	220724,93
76	195353,5	220583,41
77	195583,05	220539,56
78	195583,65	220539,41
79	195784,42	220571,33
80	195920,61	220498,93
81	195950,23	220489,56
61	195958,51	220543,34
S = 63 689 кв. м		

КВЛ 110 кВ Районная - ОРУ II цепь

82	195958,03	220524,67
83	195934,59	220530,91
84	195780,1	220607,83
85	195776,94	220609,16
86	195595,12	220669,21
87	195591,69	220670,10
88	195374,09	220706,27
89	195150,89	220746,86
90	195138,99	220742,60
91	194960,34	220535,27
92	194924,63	220517,84
93	194942,89	220476,78
94	194989,99	220495,63
95	195162,24	220696,28
96	195366,12	220660,66
97	195581,08	220622,75
98	195759,56	220563,85
99	195919,85	220484,38
100	195949,59	220480,56
82	195958,03	220524,67
S = 55 102 кв. м		

КВЛ 110 кВ Районная - ОРУ I цепь

101	195955,48	220510,94
102	195931,40	220516,76
103	195774,24	220593,99
104	195771,12	220595,30
105	195590,84	220654,78
106	195587,42	220655,67
107	195375,51	220691,01
108	195158,13	220730,30
109	195146,20	220725,98

Изм. № годп.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Изм. № дубл.
Подп. и дата	

1					2018
Изм.	Копуч.	Лист	Надок.	Позп.	Дата

0295/00-ПШТ 4/2

Лист

19

110	194968,50	220517,00
111	194932,89	220499,63
112	194951,14	220458,56
113	194998,34	220477,47
114	195169,49	220680,18
115	195367,53	220645,40
116	195576,83	220608,31
117	195753,82	220549,96
118	195917,15	220470,02
119	195947,87	220466,67
101	195955,48	220510,94
S = 54 567 кв. м		

3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

Зона планируемого размещения Объекта затрагивает зону размещения линейных объектов подлежащих переустройству в связи с перезаводом линии на другие вновь возводимые опоры, демонтажу ряда ныне эксплуатируемых ЛЭП, возведению новых. Спецификация возводимых, переустраиваемых и демонтируемых ЛЭП приведена в части 1 настоящего раздела ППТ.

Демонтажу подлежат провода, тросы, изоляция, линейная арматура. Работы запроектировано выполнять в последовательности, обратной строительству ЛЭП в пределах полосы отвода и дополнительных земельных участков, примыкающих к полосе отвода или являющихся её составной частью. Как ранее было отмечено - проектом строительства её ширина для ВЛ 220 кВ определена в 18 метров, для ВЛ 110 кВ – 14 метров.

Проектом строительства работы по комплексному техническому перевооружению и реконструкции Объекта включают в себя монтаж новых линий ЛЭП в пределах охранных зон в настоящее время функционирующих ЛЭП и подлежащих демонтажу в рамках переустройства. Ряд ЛЭП предполагается разместить на новых земельных участках с одновременным демонтажем отключаемых линий и возвратом занимаемых земельных участков. Работы по монтажу и демонтажу будут проводиться в заданной последовательности в одни сроки. Потребность в земельных участках для выполнения работ по монтажу и демонтажу при этом возникает одновременно. Кроме того, с целью минимизации площадей, занимаемых под работы на Объекте, принято решение площадки под монтаж и демонтаж объединять при формировании земельных участков.

Поскольку земельные участки под работы по монтажу и демонтажу будут представляться и возвращаться по первоначальной принадлежности в одни сроки, принято решение совместить на одном чертеже и соответственно в таблице описание границ зон планируемого размещения линейных объектов. Координаты характерных границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе подлежащих демонтажу совмещены и представлены в табл. 2.

Изм.	Колуч.	Лист	Модж.	Псздл.	Дата
1					2018

Изм.	Колуч.	Лист	Модж.	Псздл.	Дата	0295/00-ППТ 4/2	Лист
1					2018		20

4. Предельные параметры реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.

Параметры работ по реконструкции линейных объектов в силу специфики требований к условиям их размещения, эксплуатации, охраны, параметрам и размерам земельных участков и т.д. разрабатываются и обосновываются на основании общеобязательных технических норм, требований и правил (федеральных и региональных).

Проектом предусматривается возведение опор ЛЭП 220 кВ и 110 кВ и демонтаж опор.

Проведение работ по монтажу проводов ЛЭП планируется осуществлять в пределах полосы отвода. Проектом строительства её ширина для ВЛ 220 кВ определена в 18 метров, для ВЛ 110 кВ - 14 метров для двухцепного исполнения и 12 метров для одноцепного. Земельные участки для выполнения работ по монтажу опор (дополнительно к полосе отвода для монтажа проводов) формировались с учетом минимизации наносимого ущерба правообладателям земельных участков и занимаемых площадей в пределах величин указанных в таблице 2 «Норм отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» (ВСН 14278тм-т1).

Технологией работ предусмотрено устройство фундамента под опоры и возведение опоры. Проектом предусмотрено использование анкерно-угловых металлических свободностоящих двухцепных и одноцепных опор и промежуточных опор. Отдельные характеристики приведены в табл. 4.

Таблица 4.

Характеристики используемых опор

№№ п/п	Тип опоры	Размер площади под одну опору, м ²	Высота опоры (без фундамента), м
1	У110-2	70	24,7
2	У110-2+5	86	29,7
3	У110-2В+5	86	29,7
4	У110-2+9	103	33,7
5	У110-2+14	127	38,7
6	УС110-8	67	35,7
7	У110-1+5	80	25,7
8	У110-1+14	124	34,7
9	П110-5В+4	34	32,0
10	П110-6В+4	39	39,0

Местоположение опор, определяется проектом с учетом минимально безопасных расстояний от любых вблизи расположенных капитальных строений и сооружений. Минимальное расстояние должно быть не менее величины, зависящей от высоты опоры. Проектом принята минимальная величина – 40 метров от смежно расположенных капитальных строений и сооружений.

Демонтаж угловых и промежуточных опор, размещаемых на земельных участках, проводов, тросов, демонтаж изоляции и линейной арматуры осуществляется в пределах полосы отвода, проектом её ширина для ВЛ 220 кВ определена в 18 метров, для ВЛ 110 кВ – 14 метров.

0295/00-ПШТ 4/2

Лист

21

Земельные участки для выполнения работ по демонтажу опор (дополнительно к полосе отвода для демонтажа проводов) формировались с учетом минимизации наносимого ущерба правообладателям земельных участков и занимаемых площадей в пределах величин указанных в таблице 2 «Норм отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» (ВСН 14278тм-т1). При формировании земельных участков, как было отмечено ранее, подбирались площадки в пределах эхранных зон подлежащих реконструкции существующих ЛЭП, с учетом возможности выполнения как демонтажа, так и возведения новых опор вместо демонтируемых.

Поскольку данный вид работ в составе запроектированного комплекса не предполагает новое строительство, его предельные параметры не лимитируются по номенклатурным показателям, предусмотренным в качестве требований к предельным параметрам разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.

Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства – опор ЛЭП, входящих в состав линейных объектов, определен как отношение площади зоны планируемого размещения объекта капитального строительства, подлежащего реконструкции, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны. Расчеты выполнены для каждой ЛЭП исходя из размера площади земельного участка под каждый тип вновь возводимых опор соответствующей линии электропередачи, суммарная величина которой соотносилась с площадью, планируемой к отводу на период выполнения по реконструкции Объекта. Расчеты сведены в табл. 5.

Таблица 5.

**Процент застройки зон планируемого размещения опор ЛЭП,
входящих в состав линейных объектов**

№№ п/п	Площадь отвода земельного участка		Процент застройки полосы отвода, %%
	в постоянное пользование под опоры ЛЭП, кв.м.	во временное пользование под работы по реконструкции ЛЭП, кв.м.	
1	2 220	128 275	1,73

5. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, в т.ч. незавершенных, существующих, строящихся и планируемых к строительству от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

В настоящее время, на дату подготовки проекта планировки территории, участок планируемого производства работ – полоса шириной 18 и 14 метров предполагается к

Изм.	Колуч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата
1					2018

0295/00-ПШТ 4/2

Лист

22

размещению на земельных участках с разрешенным видом использования «для сельскохозяйственных целей», под полосу отвода федеральной автомобильной дороги М-7, территориальной автомобильной дороги общего пользования Волга-Содышка, строительство тепловой сети, строительство инженерных коммуникаций, под промышленные предприятия, занятые территориями общего пользования, стационарной автозаправочной станцией, предоставленные под строительство и эксплуатация объектов энергетики. Земельные участки для сельскохозяйственных целей их правообладателями для производства сельскохозяйственной продукции не используются. Мероприятия по защите функционирующих и сохраняемых объектов капитального строительства, в т.ч. незавершенных, существующих и строящихся в зоне проектируемого строительства линейного объекта рассматриваются в соответствующем разделе проекта строительства.

Возможное негативное воздействие на планируемые к строительству объекты капитального строительства в связи с размещением линейных объектов, запроектированных к строительству по титулу «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная (г. Владимир) также не выявлено.

Анализировалась возможность негативного воздействия в связи с планируемым размещением строительства жилого квартала, примыкающего к охранной зоне ЛЭП 220 кВ и ПС 220 кВ Районная. ППТ на размещение строительства жилого квартала утверждено Постановлением администрации города Владимира от 07.09.2017 г. № 3069 об утверждении документации по планировке территории квартала, ограниченного ул. Опольевской, границей муниципального образования город Владимир, ул. Полянка, ул. Куйбышева муниципального образования город Владимир.

Красные линии, определенные ППТ для размещения квартала жилых домов, запроектированы внутри зон планируемого размещения демонтажа ЛЭП 220 кВ «Владимирская ТЭЦ-2 – Районная (старая)», «Заря-Районная (старая)» (полоса шириной 18 метров). Координаты участка, ограниченного красными линиями застройки жилого квартала в проектируемой полосе отвода под демонтаж ЛЭП совпадают с координатами участка, запроектированного при подготовке проекта планировки и межевания территории для размещения Объекта по первому и второму этапам работ по реконструкции. ППТ, включающий ПМТ был утвержден Постановлением главы города Владимир от 18.12.2017 г. № 4357. Координаты участка в редакции ППТ, утвержденного Постановлением главы города Владимир от 18.12.2017 г. № 4357 приведены в табл. 6.

Таблица 6.

**Координаты границ участка наложения границ красных линий
на полосу отвода под демонтаж ЛЭП**

Номера	Значения координат
--------	--------------------

Изм. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №	Изм. № дубл.	Подл. и дата	Изм. № подл.	Изм.	Копуч.	Лист	Медок.	Псзп.	Дата	0295/00-ППТ 4/2	Лист
													1

точек	X	Y
1	196103.45	220551.22
2	196105.04	220550.70
3	196142.67	220509.07
4	196167.92	220507.98
5	196115.17	220566.33
6	196080.23	220577.70
1	196103.45	220551.22

Часть участка полосы проектируемого отвода под реконструкцию в связи с демонтажем ЛЭП, попадающая в границы красных линий, как и вся полоса отвода, планируется к занятию в соответствии с утвержденной очередностью работ и этапностью до конца 2018 года и будет возвращена по первоначальной принадлежности по окончании реконструкции Объекта. Срок начала строительства второй очереди квартала жилых домов, для размещения которого запроектированы красные линии, в настоящее время не конкретизирован.

Работы по титулу «Комплексное техническое перевооружение и реконструкции ПС 220 кВ Районная (г. Владимир)» запроектированы завершением в 2018 году. В течении 2018 года должны быть выполнены работы рассматриваемого четвертого этапа. В их состав входит в т.ч. демонтаж возведенных на предыдущих этапах опор №№ 3, 6 и соответственно демонтаж участков ЛЭП между пикетами ПК 1+96 и ПК 4+49 (ППТ и ПМТ для выполнения работ по титулу «Комплексное техническое перевооружение и реконструкции ПС 220 кВ Районная (г. Владимир). Корректировка 1 проектной документации», утвержденный Постановлением главы города Владимир от 18.12.2017 г. № 4357. При этом зоны размещения линейных объектов, сформированные по результатам комплексного технического перевооружения и реконструкции ПС 220 кВ Районная, после сдачи объекта в эксплуатацию не будут иметь наложений на красные линии, определенные ППТ для размещения квартала жилых домов к моменту начала второй очереди жилого строительства. После завершения работ по демонтажу на данном участке будет проведена рекультивация.

6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

По данным Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия администрации Владимирской области (письмо от 05.02.2018 № ГИООКН – 214 01 13) район размещения линейных объектов проектируемых в связи с работами по титулу «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная (г. Владимир)» не попадает в зону существующих объектов культурного наследия.

Изм.	Колуч.	Лист	Подж.	Подп.	Дата
					2018
Изм. № год.	Подл. и дата	Взам. инв. №	Иив. № дубл.	Подл. и дата	

0295/00-ППТ 4/2

Лист

24

7. Мероприятия по охране окружающей среды

Вопросы охраны окружающей среды, природопользования, обеспечения экологической безопасности населения регламентируются следующими законами Российской Федерации:

- «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» от 06.10.2003 г. № 131 – ФЗ;
- «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52 – ФЗ;
- «Об основах охраны здоровья граждан» 21.11.2011 г. N 323-ФЗ.
- «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. N 7 – ФЗ.

Комплекс рекомендаций по охране окружающей среды включает технические и технологические мероприятия, мероприятия по совершенствованию системы экологических ограничений хозяйственной деятельности, градостроительные мероприятия.

Департамент природопользования и охраны окружающей среды Администрации Владимирской области каких либо специальных требований, учитывающих специфику затрагиваемой работами территории, подлежащих разработке в ППТ не выставил (Письмо от 30.01.2018 № ДПП-288-06-11).

Основное воздействие на компоненты окружающей среды может быть оказано в период выполнения строительных работ по реконструкции линий ВЛ. При возведении и последующей эксплуатации воздушных линий электропередачи окружающей среде может быть причинен значительный ущерб. Но при выполнении защитных мероприятий этот ущерб уменьшается во много раз, а вредные воздействия на людей могут быть исключены полностью.

Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров на этапе строительства будет строго ограничено полосой отвода под трассу ВЛ и связано, в первую очередь, с временным изменением целевого использования земель. На период работ по реконструкции отводится полоса земли вдоль трассы ВЛ, определенная исходя из необходимости выполнения работ по монтажу опор проектируемой ВЛ 220 кВ и 110 кВ, размещения специальных механизмов, участвующих в процессе устройства новых опор, установки анкерных устройств для закрепления фазных проводов промежуточных пролетов, а также для раскатки новых проводов и тросов, развозки конструкций опор по пикетам трассы по организованным временным проездам вдоль проектируемого участка ВЛ. На этапе эксплуатации на постоянной основе будут использоваться только участки под размещение опор ВЛ.

Проектом предусмотрено обязательное проведение рекультивации нарушенных земель. Рекультивационные работы будут выполняться непосредственно после окончания основных строительно-монтажных работ, в соответствии с графиком.

Работы по рекультивации будут включать технический и биологический этапы. На этапе технической рекультивации будет выполнена планировка полосы отвода, при необходимости

Изм.	Колуч.	Лист	Нижок	Псжд.	Дата	2018	0295/00-ППТ 4/2	Лист	25
Изм. Колуч. Лист Нижок Псжд. Дата									

Изм. Колуч. Лист Нижок Псжд. Дата

будет обеспечено снятие и сохранение для дальнейшего использования плодородного слоя почвы. Плодородный слой будет сниматься на тех участках, где в ходе строительных работ возможно его нарушение, в первую очередь под опорами ВЛ, в случае наличия плодородного горизонта мощностью более 10 см.

На этапе биологической рекультивации в полосе отвода трассы ВЛ будет произведен посев многолетних трав с предварительным внесением необходимых удобрений. Разработка технологических схем рекультивации земель, подбор необходимых удобрений и видов трав осуществляется в проекте в соответствии с требованиями нормативных документов и материалов выполненного почвенного обследования.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы строительной и транспортной техники, проведения сварочных, окрасочных, земляных работ предполагает незначительное превышение ПДК только непосредственно в зоне работы техники, на расстоянии не более 140 м от полосы строительства. Воздействия на состояние атмосферного воздуха жилой зоны оказано не будет.

Высоковольтные линии электропередач являются также потенциальными источниками шумового и электромагнитного воздействия, однако для ВЛ 220 кВ и 110 кВ согласно санитарным нормам (СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов») санитарные разрывы не устанавливаются в связи с незначительностью воздействия.

При выполнении расстановки опор ВЛ с вертикальными габаритами от проводов до земли не менее 7 м создаваемое электрическое поле не будет превышать допустимого уровня напряженности согласно нормам СанПиН 2971-84 «Санитарные нормы и правила защиты населения от воздействия электрического поля, создаваемого воздушными линиями электропередачи переменного тока промышленной частоты».

Воздействие на водные объекты в период выполнения строительной-монтажных работ не будет оказываться ввиду отсутствия таковых в зоне работ.

Трасса проектируемой ВЛ 220 кВ и 110 кВ не пересекает особо охраняемые природные территории федерального или регионального значения.

Основная масса образующихся отходов в период строительства ВЛ - это бытовые и строительные отходы, которые относятся к 5 и 4 классу опасности, являются инертными и их влияние на окружающую среду незначительно.

Возможное воздействие на окружающую среду при устройстве и эксплуатации линий ВЛ, с учетом выполнения необходимых природоохранных мероприятий и осуществления компенсационных выплат, может считаться допустимым и не нанесет существенного ущерба окружающей среде.

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

1					2018	0295/00-ПШТ 4/2	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	Подп.	Изм.	Дата		26

Для предотвращения столкновения птиц с ВЛ предусматриваются ежи заградители.

Вдоль периметра ограждения строительной площадки должно быть устроено охранное освещение с включением в темное время суток.

Нахождение животных и посторонних лиц в зоне производства работ должно быть исключено.

Не подлежащие вырубке зеленые насаждения должны быть защищены от повреждений машинами и механизмами, а также отходами демонтажа путем устройства деревянных коробов. Кусты должны быть защищены деревянными укрытиями, а стволы деревьев укрыты футлярами-приспособлениями из досок толщиной не менее 25 мм.

Разработка мероприятий по охране окружающей среды выполнена для каждого этапа строительства объекта, включая демонтаж. Состав и содержание работ приведены в разделах 0061-048.0-ОВОС-Т1 и 0061-048.0-ООС-Т1 проекта строительства.

8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.

Разработка мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне выполнена в проекте строительства как на период производства работ по реконструкции включая демонтаж, так и на последующий период функционирования введенного в эксплуатацию объекта. Состав и содержание мероприятий приведены в разделах 0295/00-ПМ.4, 0295/00-ТБЭО.4.

8.1 Обоснование категории объекта по ГО.

На основании исходных данных и требований для разработки раздела «ПМ ГОЧС», выданных Главным управлением Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Владимирской области (далее - Главное управление МЧС России по Владимирской области) от 19.01.2018г. № 559-3-2-6, объект «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная (г Владимир). Корректировка», проектируемый к реконструкции объект по гражданской обороне не категоризируется, находится на территории категоризованного города Владимира, рядом с реконструируемым объектом объектов особой важности по гражданской обороне нет.

Проектируемый объект находится в границах зоны возможных разрушений согласно СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне».

Территория города Владимира не отнесена к группе по гражданской обороне.

8.2 Определение границ зон возможной опасности, предусмотренных СНиП.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. изв. №	Изн. № дубл.	Подп. и дата

1					2018	0295/00-ПМТ 4/2	Лист
Изм.	Копуч.	Лист	Модок.	Псздп.	Дата		27

В соответствии с требованиями СНиП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне», состав проектных решений зависит от того, находится ли проектируемый объект в зонах:

- световой маскировки;
- возможных разрушений;
- возможного опасного радиоактивного заражения;
- возможного химического заражения;
- в зоне направленного рассредоточения и эвакуации населения;
- вероятного катастрофического затопления, а также с учетом групп городов и категорий

объектов по гражданской обороне.

В соответствии с таблицей 7 п. 9.2 СНиП 2.01.51-90 Владимирская область не включена в зону светомаскировки.

В соответствии с п.1.3 СНиП 2.01.51-90 и на основании исходных данных и требований для разработки раздела «ПМ ГОЧС», выданных Главным управлением МЧС России по Владимирской области от 19.01.2018г. № 559-3-2-6, объект расположен вне зоны возможных разрушений при воздействии обычных средств поражения;

В соответствии с п. 1.4 СНиП 2.01.51-90 и на основании исходных данных и требований для разработки раздела «ПМ ГОЧС», выданных Главным управлением МЧС России по Владимирской области от 19.01.2018г. № 559-3-2-6, объект расположен вне зоны возможного радиоактивного заражения и зоны возможного химического заражения;

На основании исходных данных и требований для разработки раздела «ПМ ГОЧС», выданных Главным управлением МЧС России по Владимирской области от 19.01.2018г. № 559-3-2-6, объект находится вне зоны возможного катастрофического затопления.

В соответствии с перечнем потенциально опасных объектов Владимирской области по классам опасности, утвержденным на заседании комиссии по чрезвычайным ситуациям и пожарной безопасности при Правительстве Владимирской области, вблизи территории проектируемого объекта потенциально опасных объектов не расположено.

Возможны источники техногенных ЧС на транспортных коммуникациях, связанные с авариями при перевозке опасных грузов, в том числе АХОВ, ГСМ, СУГ, при разливе (выбросе, взрыве) которых возможно образование зон химического заражения, разрушения и пожаров, в которые может попасть проектируемый объект. Учет перечисленных факторов отражен в соответствующем разделе проектной документации (0295/00-ТБЭ.4).

На территории размещения объекта строительства возможны следующие стихийные гидрометеорологические явления: сильные снегопады, морозы, налипания мокрого снега, наледи, ливневые дожди, грозы, ураганные и шквалистые ветры.

Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №
год	год	год	год	год	год
Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №
год	год	год	год	год	год

Изм.	Колуч.	Лист	Подп.	Пошт.	Дата	0295/00-ПШТ 4/2	Лист 28
1					2018		

В соответствии со СНиП 2.01.51-90 и на основании исходных данных и требований для разработки раздела «ПМ ГОЧС», выданных Главным управлением МЧС России по Владимирской области от 19.01.2018г. № 559-3-2-6, объект находится вне зоны химического заражения и вне зоны направленного рассредоточения и эвакуации населения.

Проектируемый объект не входит в зону светомаскировки и не входит в зону катастрофического затопления.

8.3 Обоснование удаления объекта от категорированных по ГО объектов и городов, зон катастрофического затопления.

Обоснование удаления рассматриваемого объекта от организаций, отнесенных к категориям по ГО и территорий, отнесенных к группам по ГО, а также зон катастрофического затопления и других зон опасности производится в соответствии с требованиями СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны» для групп новых промышленных предприятий и отдельных, отнесенных к категориям по ГО объектов строительства, новых портов и судоремонтных заводов, новых аэропортов, приемных и передающих радиостанций, вычислительных центров, а также других объектов, указанных в пунктах 3.4 – 3.17 СНиП 2.01-51-90.

Проектируемый объект не относится к числу перечисленных объектов, поэтому обоснование удаления объекта от организаций, отнесенных к категориям по ГО и территорий, отнесенных к группам по ГО, а также зон катастрофического затопления приводить не следует.

8.4 Обоснование прекращения или перемещения в другое место деятельности объекта в военное время.

Рассматриваемый объект является стационарным, характер производства не предполагает перенос его деятельности в другое место.

По этим причинам не будут рассматриваться вопросы перебазирования производства, выбор места и оборудования, организации связи, обустройства мест проживания персонала и другие технические вопросы, связанные с необходимостью перемещения промышленного объекта в другое место в военное время.

Так как объект выполняет функцию по передаче электрической энергии, в военное время функционирование объекта не прекращается.

8.5 Определение зон действия основных поражающих факторов при авариях.

Основным опасным поражающим фактором при аварии на проектируемом объекте является поражение электрическим током при несоблюдении правил техники безопасности при обслуживании ВЛ.

Проектируемые ВЛ 220 и 110кВ могут стать потенциальным источником опасности при обрывах проводов в пролетах. Требуемый уровень безопасности обеспечивается за счет соблюдения допустимых расстояний между токоведущими частями ВЛ и пересекаемым

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

Изм.	Копуч.	Лист	Модок.	Печ.	Дата	0295/00-ПШТ 4/2	Лист
1					2018		29

объектом. Допустимые расстояния регламентированы ПУЭ 7-е издание и другими нормативными документами.

Охрана ВЛ от повреждений осуществляется в соответствии с Правилами охраны высоковольтных электрических сетей, утвержденными правительством РФ. Правилами установлены охранные зоны с обеих сторон от трассы ВЛ. Ширина охранной зоны ВЛ ограничивается условными параллельными линиями, удаленными от крайних проводов на расстояние 25 м. В пределах охранных зон и просек запрещается строить сооружения, выполнять земляные, строительные и монтажные работы, ставить стога сена и т.д. Однако земля, находящаяся под ВЛ, не изымается у землепользователей, и ее обычно обрабатывают под посевы и посадки. У землепользователей изымается только площадка под опорами линий.

8.6 Описание и обоснование проектных решений, обеспечивающих пожарную безопасность линейного объекта.

Противопожарные расстояния определяются согласно НТП ПС 35-750 кВ, СНиП 21-01-97, ПУЭ 7-го издания и РД 153-34.0-49.101-2003. Расстояния по вертикали от проводов воздушных линий электропередачи (ВЛ) до поверхности земли в населенной местности в нормальном режиме работы ВЛ должны быть в соответствии с ПУЭ 7-е изд., раздел 2, п. 2.5.212, табл.2.5.22.

В соответствии с техническим заданием при прохождении ВЛ габарит до земли предусмотрен не менее 10 м и не менее 12м до ПС 220 кВ Районная (Владимир).

Расстояние от проводов ВЛ 220кВ и ВЛ 110 кВ до границ охранной зоны составляет 25 м.

В проекте противопожарные расстояния от оси трассы ЛЭП до прокладываемых параллельно и пересекаемых трасс других линейных объектов удовлетворяют противопожарным и иным требованиям.

8.7 Определение проездов и подъездов для пожарной техники.

Согласно ст.67, Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», предусмотрены следующие мероприятия:

- Подъезд к территории проектируемой ВЛ 220 кВ организован с существующих автодорог;
- Для подъезда предусматриваются дороги шириной не менее 3,5 м.

Проектируемые трассы ЛЭП проходят вне границ жилой застройки, преимущественно вдоль дорог. При возникновении пожара в охранной зоне проектируемой воздушной линии требуется ее отключение, на время, необходимое для ликвидации. Для данного проекта ширина охранной зоны с учетом используемых опор составит до 63 м.

Изм. № год.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. № дубл.	Подп. и дата

1					2018	0295/00-ПШТ 4/2	Лист
Изм.	Копуч.	Лист	Нижок.	Подп.	Дата		30