



Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

**МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД К ДЕР. МИЛЁНКИ ДЗЕРЖИНСКОГО  
РАЙОНА КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 1. Пояснительная записка  
Часть 1. Общие сведения**

3058.085.П.0/0.0002 – ПЗ1

**Том 1.1**



Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

**МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД К ДЕР. МИЛЁНКИ ДЗЕРЖИНСКОГО  
РАЙОНА КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 1. Пояснительная записка  
Часть 1. Общие сведения**

3058.085.П.0/0.0002 – ПЗ1

**Том 1.1**

Заместитель директора  
филиала по производству



Ю. М. Комиссаров

Главный инженер проекта

Г. С. Достанова

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

**Список исполнителей**

ГИП		01.2024	Г.С. Достанова
<b>Нормоконтроль:</b>			
Главный специалист		01.2024	А.Н. Петухова

### Заверение о соответствии проектной документации

ООО «Газпром проектирование» как организация, разработавшая настоящую проектную документацию, заверяет, что документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений и сооружений, и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Технические решения, принятые и реализованные в настоящей проектной документации, обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию опасных производственных объектов при соблюдении предусмотренных в проектной документации мероприятий.

Главный инженер проекта



Г.С. Достанова

## Содержание

<b>Обозначения и сокращения .....</b>	<b>6</b>
<b>1 Основания для разработки проектной документации .....</b>	<b>7</b>
<b>2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации.....</b>	<b>8</b>
<b>3 Реквизиты применяемых при проектировании документов в области стандартизации, в результате применения которых на обязательной и добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов.....</b>	<b>10</b>
<b>4 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта .....</b>	<b>13</b>
4.1 Географическая характеристика района строительства и рельеф местности. ....	13
4.2 Климатическая характеристика района предполагаемого строительства .....	13
4.3 Инженерно-геологические условия.....	16
4.4 Специфические грунты.....	17
4.5 Геологические и инженерно-геологические процессы .....	17
<b>5 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта .....</b>	<b>19</b>
<b>6 Описание маршрута прохождения линейного объекта по территории района строительства (далее - трасса), обоснование выбранного варианта трассы.....</b>	<b>22</b>
<b>7 Техничко-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (протяженность, проектная мощность, пропускная способность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.) .....</b>	<b>23</b>
<b>8 Расчет трубопроводов на прочность и устойчивость. ....</b>	<b>25</b>
<b>9 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), - в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды) .....</b>	<b>26</b>
<b>10 Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства.....</b>	<b>28</b>
<b>11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации .....</b>	<b>29</b>

<b>12 Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований .....</b>	<b>30</b>
<b>13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий .....</b>	<b>31</b>
<b>14 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений .....</b>	<b>32</b>
<b>15 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости).....</b>	<b>33</b>
<b>16 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию .....</b>	<b>34</b>
<b>17 Перечень мероприятий по охране окружающей среды, включающий мероприятия по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду при эксплуатации линейного объекта и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации линейного объекта .....</b>	<b>37</b>
<b>18 Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.....</b>	<b>38</b>
<b>19 Перечень мероприятий по безопасной эксплуатации линейного объекта .....</b>	<b>39</b>
<b>20 Нормативная периодичность выполнения работ по капитальному ремонту линейного объекта .....</b>	<b>40</b>
<b>Приложение А Техническое задание на проектирование .....</b>	<b>41</b>
<b>Приложение Б Технические условия №4846/472 от 10.10.2023 АО «Газпром газораспределение Калуга» .....</b>	<b>49</b>
<b>Приложение Г Приказ № 74 от 15.02.22 о назначении ГИПа .....</b>	<b>52</b>
<b>Приложение Д Письмо АО «Газпром газораспределение Калуга» от 14.09.2022 № ТД-06/3778 о предоставлении технических требований .....</b>	<b>54</b>
<b>Приложение Е Технические условия ПАО «Ростелеком» от 23.11.2023 № 01/17/28909/23 .....</b>	<b>59</b>
<b>Приложение Ж Письмо Администрации МО СП «Деревня Сени» от 11.10.2023 № 229 .....</b>	<b>64</b>
<b>Приложение И Письмо Администрации МО СП «Деревня Рудня» от 14.12.2023 № 403 .....</b>	<b>65</b>
<b>Приложение К Письмо Минкультуры России от 02.10.2023 № 23257-12-02@ .....</b>	<b>66</b>
<b>Приложение Л Письмо Минприроды Калужской области от 13.10.2023 № 9228-23 .....</b>	<b>68</b>
<b>Приложение М Письмо Минприроды России от 28.11.2023 № 15-61/18103-ОГ .....</b>	<b>70</b>

Приложение Н Письмо ФГБУ «Национальный парк «Угра» от 07.09.2023 № 752 ...	72
Приложение П Письмо ФГБУ «Национальный парк «Угра» от 26.12.2023 № 1164 .	73
Приложение Р Заключение Роснедра от 13.10.2023 № КЛЖ 002280 об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки .....	74
Приложение С Письмо комитета ветеринарии от 17.11.2023 № 2888-23 об отсутствии скотомогильников.....	77
Приложение Т Письмо администрации МО СП «Деревня Сени» от 11.10.2023 № 224 об отсутствии кладбищ .....	78
Приложение У Письмо администрации МО СП «Деревня Рудня» от 14.12.2023 № 405 об отсутствии кладбищ .....	79
Приложение Ф Письмо администрации МО СП «Деревня Сени» от 11.10.2023 № 228 .....	80
Приложение Х Письмо администрации МО СП «Деревня Рудня» от 14.12.2023 № 407 .....	81
Приложение Ц Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Калужской области Управление лесного хозяйства от 12.10.2023 № 9227-23 .....	82
Приложение Ш Письмо ФГБУ «Управление «Калугамелиоводхоз» от 27.10.2023 № 637 .....	83
Приложение Щ Письмо ФГКУ «Центральный архив министерства обороны Российской Федерации» от 31.01.2023 № 1/173473 Сведения о наличии ВОП.....	84
Приложение Э Письмо Управления по охране объектов культурного наследия от 10.11.2023 № 10/2767-23 .....	87
Приложение Ю Технические условия филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго» от 28.12.2023 № 285.....	91

### Обозначения и сокращения

ВЛ	- воздушная линия электропередач;
ИГЭ	- инженерно-геологический элемент;
КУ	- крановый узел;
ТТ	- технические требования;
ТУ	- технические условия;
ННБ	- наклонно-направленное бурение
ГРПШ	- газорегуляторный пункт шкафной.

## **1 Основания для разработки проектной документации**

Проектируемый объект «Газопровод межпоселковый к дер. Мужачи Перемышльского района Калужской области» включен в программу газификации регионов Российской Федерации.

Основанием для разработки данного проекта служат:

- программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером;
- соглашение о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между Администрацией области и ОАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе;
- концепция участия ОАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» №57 от 30.11.2009г.

## 2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

При разработке проекта использовались следующие исходные данные:

- техническое задание на проектирование;
- инженерно-геодезические изыскания, выполненные ООО «Газпром проектирование» Московский филиал, г. Москва в 2023г.;
- инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО «Газпром проектирование» Московский филиал, г. Москва в 2023г.;
- инженерно-гидрометеорологические изыскания, выполненные ООО «Газпром проектирование» Московский филиал, г. Москва в 2023г.;
- инженерно-экологические изыскания, выполненные ООО «Газпром проектирование» Московский филиал, г. Москва в 2023г.;
- Технические условия № 4846/472 от 10.10.2023 г. АО «Газпром газораспределение Калуга»;
- Письмо АО «Газпром газораспределение Калуга» от 18.12.2023 № 5315-И/КО о повышении давления;
- Письмо АО «Газпром газораспределение Калуга» от 14.09.2022 № ТД-06/3778 о предоставлении технических требований;
- Технические условия ПАО «Ростелеком» от 23.11.2023 № 01/17/28909/23;
- Письмо Администрации МО СП «Деревня Сени» от 11.10.2023 № 229;
- Письмо Администрации МО СП «Деревня Рудня» от 14.12.2023 № 403;
- Письмо Минкультуры России от 02.10.2023 № 23257-12-02@;
- Письмо Минприроды Калужской области от 13.10.2023 № 9228-23;
- Письмо Минприроды России от 28.11.2023 № 15-61/18103-ОГ;
- Письмо ФГБУ «Национальный парк «Угра» от 07.09.2023 № 752;
- Письмо ФГБУ «Национальный парк «Угра» от 26.12.2023 № 1164;
- Заключение Роснедра от 13.10.2023 № КЛЖ 002280 об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки;
- Письмо комитета ветеринарии от 17.11.2023 № 2888-23 об отсутствии скотомогильников;
- Письмо администрации МО СП «Деревня Сени» от 11.10.2023 № 224 об отсутствии кладбищ;
- Письмо администрации МО СП «Деревня Рудня» от 14.12.2023 № 405 об отсутствии кладбищ;
- Письмо администрации МО СП «Деревня Сени» от 11.10.2023 № 228;
- Письмо администрации МО СП «Деревня Рудня» от 14.12.2023 № 407;
- Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Калужской области Управление лесного хозяйства от 12.10.2023 № 9227-23;
- Письмо ФГБУ «Управление «Калугамелиоводхоз» от 27.10.2023 № 637;
- Письмо ФГКУ «Центральный архив министерства обороны Российской Федерации» от 31.01.2023 № 1/173473 Сведения о наличии ВОП;
- Письмо Управления по охране объектов культурного наследия от 10.11.2023 № 10/2767-23.

При подготовке проектной документации объекта «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» проектная документация повторного

использования не применялась в связи с отсутствием в банке данных Минстроя России наиболее экономически эффективной проектной документации повторного использования, аналогичной разрабатываемой проектной документации линейного объекта, в том числе с учетом привязки непосредственно к району местоположения работ (геодезические, геологические, экологические и гидрометеорологические условия).

Документы об использовании земельных участков, на которые действие градостроительных регламентов не распространяется или для которых градостроительные регламенты не устанавливаются, выданные в соответствии с федеральными законами уполномоченными федеральными органами исполнительной власти, или уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или уполномоченными органами местного самоуправления, а так же документы о согласовании отступлений от положений технических условий при подготовке проектной документации не использовались.

### **3 Реквизиты применяемых при проектировании документов в области стандартизации, в результате применения которых на обязательной и добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов**

При разработке проектной документации использованы следующие нормы и правила:  
Градостроительный кодекс Российской Федерации от 12.12.2004 № 190-ФЗ;

Федеральный закон № 69-ФЗ от 18 ноября 1994 г. О пожарной безопасности;  
Федеральный закон № 123-ФЗ от 22.07.2008 г. Технический регламент. О требованиях пожарной безопасности;

Федеральный закон № 116-ФЗ от 21.07.1997 г. О промышленной безопасности опасных производственных объектов с изм. от 07.03.2017;

Федеральный закон № 117-ФЗ от 10 июля 2012 г. О внесении изменений в Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденный постановлением правительства РФ от 29.10.2010 №870 (с изм. и дополн. от 20.01.2017г.);

Постановление Правительства РФ № 87 от 16 февраля 2008 г. О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию;

Постановление Правительства РФ № 1479 от 16.09.2020 г. Правила противопожарного режима в Российской Федерации;

Постановление Правительства РФ №878 от 20.11.2000 об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей;

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления" от 15.12.2020;

ГОСТ 12.1.004-91 ССБТ. «Пожарная безопасность. Общие требования»;

ГОСТ 12.2.003-91 Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности;

ГОСТ 12.2.007.0-75 Изделия электротехнические. Общие требования безопасности;

ГОСТ 14254-2015 Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (код IP);

ГОСТ 15150-69 Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды;

ГОСТ 22782.5-78 Электрооборудование взрывозащищенное с видом взрывозащиты "Искробезопасная электрическая цепь". Технические требования и методы испытаний;

ГОСТ 26.205-88 Комплексы и устройства телемеханики. Общие технические условия;

ГОСТ 464-79 Заземления для стационарных установок проводной связи, радиорелейных станций, радиотрансляционных узлов проводного вещания и антенн систем коллективного приема телевидения. Нормы сопротивления;

ГОСТ 21.101-2020 СПДС. «Основные требования к проектной и рабочей документации»;

ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»;

ГОСТ Р 51841-2001 Программируемые контроллеры. Общие технические требования и методы испытаний;

- ГОСТ Р 52931-2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия;
- ГОСТ 31610.11-2014 Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i»;
- ГОСТ 34715.0-2021 Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования;
- ГОСТ 34715.1-2021 Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы»;
- ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения»;
- ГОСТ Р 58121.3-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен. Часть 1. Общие положения»;
- ГОСТ Р 58121.3-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен. Часть 2. Трубы.»;
- ГОСТ Р 58121.3-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен. Часть 3. Фитинги»;
- ВСН 332-74 Инструкция по монтажу электрооборудования, силовых и осветительных сетей взрывоопасных зон;
- СТО 11233753-007-2012 Системы автоматизации. Проектирование и монтаж проходов проводок через ограждающие строительные конструкции;
- СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- СП 62.13330.2011\* с изм1,2,3,4 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002»;
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;
- СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»;
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» актуализированная редакция СНиП 23-01-99\*»;
- СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия»;
- СП 22.13330.2016 «Основания зданий и сооружений»;
- СТО Газпром 2-4.1-212-2008 Общие технические требования к трубопроводной арматуре, поставляемой на объекты ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром газораспределение 2.12-2016 Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа;
- ПУЭ 7 Правил устройства электроустановок. Седьмое издание;
- РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии»;
- Технических требований ОАО «Газпромрегионгаз» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей, утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 27 сентября 2010г. №451;

Унифицированных технических решений для создания АСУ ТП объектов газораспределительных сетей, утвержденных приказом ОАО «ГАЗПРОМРЕГИОНГАЗ» от 01 марта 2011г. №121;

Р Газпром 2-1.17-586-2011 «Газораспределительные системы. Типовые технологические решения по автоматизации технологического оборудования», разработаны ОАО «Газпром промгаз», Москва 2012.

## **4 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта**

### **4.1 Географическая характеристика района строительства и рельеф местности.**

В административном отношении участок изысканий расположен в Дзержинском районе Калужской области.

Участок работ представляет собой коридор шириной 60-100 м и общей протяженностью 4,8 км. Участок изысканий пролегает между населенными пунктами Матово и Милёнки, частично проходя по застроенным территориям.

Угодья представлены преимущественно луговой и древесно-кустарниковой растительностью.

Абсолютные отметки высот колеблются от 136,91 до 180,39 м в Балтийской системе высот. Рельеф на участке работ переходит от равнинного с углом наклона поверхности до 2-х градусов, до пересеченного с углом наклона поверхности до 8-ми градусов в долине р. Гражданка.

### **4.2 Климатическая характеристика района предполагаемого строительства**

Согласно схематической карте климатического районирования для строительства исследуемая территория расположена в районе ИВ (СП 131.13330.2020).

Климатическая характеристика приводится по данным метеорологической станции Калуга, дополнительные климатические данные (в случае отсутствия по м.ст. Калуга) приведены по метеостанции Можайск.

#### **Температура воздуха.**

Средняя годовая температура воздуха на участке изысканий составляет 4,7 °С. Самый холодный месяц – январь со средней температурой воздуха минус 9,1 °С, самый теплый - июль со средней температурой воздуха 18,1 °С (таблица 5).

В соответствии с требованиями Федерального закона № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» сведения о температуре воздуха приведены по СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» (разделы 3-13). Расчётные температуры наружного воздуха холодного периода определенные по данным м. ст. Калуга составляют:

- абсолютный минимум температуры воздуха – минус 46 °С;
- температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 – минус 33 °С, обеспеченностью 0,92 – минус 30 °С;
- температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 – минус 28 С, обеспеченностью 0,92 – минус 25 °С;
- температура воздуха обеспеченностью 0,94 равна минус 13°С.

Расчётные температуры наружного воздуха теплого периода определенные по данным м. ст. Калуга составляют:

- абсолютный максимум температуры воздуха – 38 °С;
- температура воздуха тёплого периода года обеспеченностью 0,95 составляет 22,0 °С, обеспеченностью 0,98 – 26,0 °С;
- средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца 24,2 °С.

### Температура почвы

Годовой ход температуры поверхности почвы в целом повторяет ход температуры воздуха. Летом измерение производится на поверхности почвы, освобожденной от растительности, зимой – на поверхности снега. Средняя температура поверхности почвы составляет 5,5 °С.

На м. ст. Калуга наблюдения за температурой почвы на глубинах не производятся, поэтому в таблицах 4.2.1 – 4.2.2 приведены статистические характеристики по данным м. ст. Можайск. На метеорологических станциях непосредственные измерения глубины промерзания почвы с помощью мерзлотомера Данилина не включены в программу стандартных наблюдений, поэтому глубину промерзания почвы можно оценить лишь косвенным способом по глубине проникновения в почву температуры 0°С. Она определяется путем интерполяции по ежедневным данным вытяжных термометров между соседними глубинами, на одной из которых температура положительная, на другой – отрицательная.

Таблица 4.2.1 – Средняя месячная и годовая температура почвы на глубинах по вытяжным термометрам, °С, м. ст. Можайск

Глубина, см	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
80	1.6	1.1	0.9	2.4	7.8	12.1	15.0	15.5	12.9	9.0	4.9	2.7	7.2
160	3.4	2.7	2.1	2.4	5.5	9.1	12.0	13.4	12.6	10.2	7.0	4.8	7.1
320	6.2	5.4	4.7	4.1	4.6	6.1	8.0	9.6	10.4	10.1	8.9	7.5	7.1

Таблица 4.2.2 – Глубина промерзания почвы, °С, м. ст. Можайск

Глубина промерзания почвы (см)										
Месяц								Из наибольших за зиму		
X	XI	XII	I	II	III	IV	V	Средн.	Макс.	Миним.
0	0	32	42	46	42	0		66	101	30

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов определена по СП 22.13330.2016 (п.5.5.3):

- 1) суглинки, глины ( $d=0,23$ ) – 1,23 м;
- 2) пески средней крупности (0,30) – 1,60 м.

### Влажность воздуха

Среднее значение упругости водяного пара составляет 8,1 гПа, наименьшие значения ее наблюдаются зимой в январе и феврале - 3,2 гПа, наибольшие в июле - 15,3 гПа.

### Осадки

Территория относится к зоне достаточного увлажнения. Во внутригодовом распределении осадков максимальное количество приходится на июнь-июль, минимум – на февраль-апрель.

Средняя годовая сумма осадков для исследуемой территории составляет 639 мм. В апреле-октябре выпадает 424 мм, в ноябре-марте – 215 мм осадков.

Годовые суммы осадков изменяются во времени в широких пределах. В многоводные годы повторяемостью 1 раз в 20 лет суммы осадков на 33 – 40% выше, а в маловодные на 30 –

40% ниже нормы. Многолетние колебания имеют циклический характер с чередованием маловодных и многоводных периодов продолжительностью от 2 – 4 до 10 – 20 лет.

Жидкие осадки составляют 66,2 %, твердые 12,8 %, смешанные около 21,0 % от общего количества осадков. С мая по октябрь выпадают преимущественно жидкие осадки, в апреле доля жидких осадков составляет 60 % от месячной нормы, а в октябре - ноябре от 25 до 77 %. С декабря по март выпадают преимущественно твердые осадки. Наибольшее количество смешанных осадков наблюдается в ноябре и марте.

### **Ветровой режим**

Средняя годовая скорость ветра составляет 3,2 м/с. Средние месячные скорости ветра изменяются в пределах 2,5 – 3,6 м/с. Наибольшие скорости ветра наблюдаются в холодный период года, наименьшие – летом. В суточном ходе скорости ветра наблюдается следующая закономерность: наибольшая скорость бывает в дневное время, особенно в теплый период года, когда хорошо развита конвекция, наименьшая – в ночные и предутренние часы.

В течение года ветровой режим характеризуется достаточно высокой степенью неустойчивости. Осенью и зимой преобладают западные, юго-западные и южные ветры. В теплое время года увеличивается повторяемость ветров западного и северного направления. В среднем за год преобладают ветры западного, южного, юго-западного и восточного направлений. На пересеченной местности направление ветра может в значительной степени изменяться в зависимости от особенностей рельефа.

### **Снежный покров**

Снежный покров характеризуется довольно неравномерным распределением по территории и от года к году. Средняя продолжительность периода со снежным покровом составляет 118 дней. В среднем устойчивый снежный покров образуется 30 ноября. Разрушение устойчивого снежного покрова происходит в среднем 29 марта. Полностью снежный покров сходит 5 апреля.

### **Атмосферные явления**

Среди атмосферных явлений на исследуемой территории наиболее часто наблюдаются туманы, грозы, метели, град. За год среднее количество дней с туманами составляет 32,57, наибольшее – 60. Среднегодовое количество дней с грозой составляет 26,73 случаев, наибольшее – 43. За год среднее количество дней с метелью составляет 18,77 случаев, наибольшее – до 51. За год среднее годовое количество дней с градом составляет 1,09 случая, наибольшее – 4.

### **Гололедно-изморозевые явления**

К гололедно-изморозевым образованиям относятся гололед, изморозь, налипание мокрого снега и отложения замерзшего снега.

Сведения о гололедно-изморозевых явлениях приведены по данным визуальных наблюдений. Согласно аналитической справке ФГБУ «ВНИИГМИ – МЦД» среднее годовое количество дней с обледенением всех видов составляет 39,40, наибольшее - 67.

### 4.3 Инженерно-геологические условия

В геологическом строении участка работ, до разведанной глубины 11,0 м выделено четыре стратиграфо-генетических комплекса:

-современный стратиграфо-генетический комплекс: представлен почвенно-растительным слоем (pdIV).

-верхнечетвертичный стратиграфо-генетический комплекс современных аллювиальных отложений в пойменной части р. Гражданка: представленный супесью темно-серой пластичной и песком мелким коричневым средней плотности средней степени водонасыщения (aIV).

-нерасчлененный комплекс водно-ледниковых отложений: представленный суглинком коричневым тугопластичным с прослоями до 5 см песка мелкого (f,lgIIms).

-стратиграфо-генетический комплекс морены московского оледенения: представленный дресвяным грунтом с суглинистым заполнителем(gIIIm).

Сводный инженерно-геологический разрез участка изысканий на основании проведенных лабораторных работ приведен ниже.

#### Четвертичная система (Q)

- Почвенно-растительный слой (pdIV) мощность слоя изменяется от 0,1 до 0,2 м. В отдельный ИГЭ не выделяется, т.к. в виде основания сооружений не используется, при строительстве подлежит рекультивации.

- (ИГЭ-1, f,lgIIms) Согласно ГОСТ 25100-2020, грунты классифицируются как суглинок легкий песчаный тугопластичный водонепроницаемый среднедеформируемый.

Вскрыт по трассе проектируемого газопровода на ПК0 - ПК46 скважинами №№1-25 в верхней части разреза, мощностью 0,3-2,7 м. Залегание горизонтальное. По характеру пространственной изменчивости физико-механические свойства грунта не изменяются.

- (ИГЭ-2, (gIIIm) Согласно ГОСТ 25100-2020, грунт классифицируется как дресвяный грунт с суглинистым заполнителем (44%), неоднородный слабоводопроницаемый обломки средней прочности.

Вскрыт по трассе проектируемого газопровода на ПК0 - ПК46 скважинами №№1-25 в нижней части разреза, мощностью 0,3-2,7 м. Залегание горизонтальное. По характеру пространственной изменчивости физико-механические свойства грунта не изменяются.

- (ИГЭ-3, aIV) Согласно ГОСТ 25100-2020, грунт классифицируется как супесь пластичная сильнодеформируемая.

Вскрыт по трассе проектируемого газопровода на ПК46 - ПК48 в месте пересечения ручья без названия скважинами №№ 26, 26а и 27 в верхней и средней части разреза, мощностью 7,1-8,8 м. Залегание горизонтальное. По характеру пространственной изменчивости физико-механические свойства грунта не изменяются.

- (ИГЭ-4, aIV) Согласно ГОСТ 25100-2020, грунт классифицируется как песок мелкий однородный средней степени водонасыщения средней плотности водопроницаемый.

Вскрыт по трассе проектируемого газопровода на ПК46 - ПК48 в месте пересечения ручья без названия скважинами №№ 26, 26а, 27 и 28 в верхней и нижней части разреза, мощностью 0,8-7,9 м. Залегание горизонтальное. По характеру пространственной изменчивости физико-механические свойства грунта не изменяются.

#### 4.4 Специфические грунты

В соответствии с СП 11-105-97 Часть 3 на рассматриваемой территории специфические грунты не обнаружены.

#### 4.5 Геологические и инженерно-геологические процессы

На период проведения инженерно-геологических работ на участке изысканий среди поверхностных признаков опасных инженерно-геологических процессов были отмечены процессы морозного пучения и подтопления.

##### Пучинистость грунтов.

Деформации морозного пучения на исследуемом участке работ фиксируются при сезонном промерзании и оттаивании грунтов (в зоне сезонно-морозного слоя).

На основании лабораторных исследований по степени морозной пучинистости  $\varepsilon_{fn}$  в соответствии с табл. Б.24 ГОСТ 25100-2020 [11], грунты классифицируются:

- ИГЭ-1 – 0,066 д.ед., в соответствии с ГОСТ 25100-2020 табл.Б.24, грунты классифицируются как среднепучинистые;
- ИГЭ-2 – 0,025 д.ед., в соответствии с ГОСТ 25100-2020 табл.Б.24, грунты классифицируются как слабопучинистые;
- ИГЭ-3 - 0,045 д.ед., в соответствии с ГОСТ 25100-2020 табл.Б.24, грунты классифицируются как среднепучинистые;
- ИГЭ-4 - 0,013 д.ед., в соответствии с ГОСТ 25100-2020 табл.Б.24, грунты классифицируются как слабопучинистые.

Нормативную глубину сезонного промерзания грунта  $d_{fn}$ , м, согласно п. 5.5.3 СП 22.13330.2016 для районов, где глубина промерзания не превышает 2,5 м, ее нормативное значение допускается определять по формуле:

$$d_{fn} = d_0 \sqrt{Mt},$$

где  $Mt$  — безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за зиму в данном районе принимаемых по СП 131.13330.2020, а при отсутствии в нем данных для конкретного пункта или района строительства — по результатам наблюдений гидрометеорологической станции, находящейся в аналогичных условиях с районом строительства;

$d_0$  — величина, принимаемая равной для суглинков 0,23 м; песков мелких и супесей 0,28; крупнообломочных грунтов — 0,34 м.

$$d_{fn} = 0,23 * \sqrt{28,4} = 122 \text{ см (суглинки и глины);}$$

$$d_{fn} = 0,30 * \sqrt{28,4} = 160 \text{ см (пески средней крупности).}$$

##### Подтопление

В соответствии с требованиями СП 11-105-97, часть II, приложение И [21], участок проектирования:

- в месте пересечения трассы проектируемого межпоселкового газопровода р. Гражданка на ПК46+50-ПК47+20 с учетом глубины заложения газопровода и уровня грунтовых водподнятия следует отнести к п. I-A-1 постоянно подтопленной в естественных условиях;

- на ПК29+46, ПК41+26 трассы проектируемого межпоселкового газопровода капиллярного поднятия следует отнести к п. I-A-2 сезонно (ежегодно) подтапливаемые;
- остальные участки проектирования с учетом возможного образования «верховодки» за счёт затруднённой инфильтрации атмосферных осадков в водообильные периоды года на кровле глинистых слабоводопроницаемых грунтов можно типизировать как II-A<sub>2</sub> - потенциально подтопляемые в результате экстремальных природных.

### **Сейсмичность**

Согласно СП 14.13330.2018 (приложение А) [23], исходная сейсмическая интенсивность по карте ОСР-2015 (карта В) – 5 баллов.

## 5 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта

Наименование настоящего проекта «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области», объект включен в Программу газификации регионов Российской Федерации.

Газопровод предназначен для газоснабжения потребителей дер. Милёнки.

Транспортируемая среда – природный газ ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

Природный газ используется на индивидуально-бытовые нужды населения, отопление зданий, горячее водоснабжение, нужды коммунально-бытовых и производственных потребителей.

В соответствии с техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» линейный объект «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» идентифицирован в качестве сети газораспределения (транспортируется природный газ давлением, не превышающим 1,2 МПа) по признакам, представленным в таблице 6.1.

Таблица 6.1

Признаки идентификации	Объект: «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области»
1. Назначение	Газоснабжение
2. Состав объекта	Газопровод высокого давления 2 категории $P \leq 0,6$ МПа, ГРПШ – 1 шт.
3. Давление природного газа	Газопровод высокого давления 2 категории $P \leq 0,6$ МПа
4. Сети газораспределения	– от точки врезки до входа в ГРПШ - газопровод высокого давления 2 категории $P \leq 0,6$ МПа; – от выхода из ГРПШ до заглушки газопровод низкого давления $P \leq 0,003$ МПа.

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 30.12.2009г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» объект идентифицирован по признакам, представленным в таблице 6.2.

Таблица 6.2

Признаки идентификации	Газопровод	ГРПШ
1. Назначение	Транспортировка природного газа давлением, не превышающим 1,2 МПа.	Снижение давления газа и поддержание его на заданных уровнях в газораспределительных сетях

Признаки идентификации	Газопровод	ГРПШ
2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит к объектам транспортной инфраструктуры, принадлежит к объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность	
3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания и сооружения	Отсутствуют	Отсутствуют
4. Принадлежность к опасным производственным объектам	Согласно приложениям №№1,2 ФЗ №116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» объект относится к опасным производственным объектам III класса опасности (объекты, на которых транспортируется природный газ под давлением свыше 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся)	
5. Пожарная и взрывопожарная опасность	Повышенная	Категория АН (повышенная взрывопожароопасность) по СП 12.13130.2009
6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Отсутствуют	Отсутствуют
7. Уровень ответственности	Нормальный	Нормальный

Диаметры газопровода и оборудования приняты согласно схемы гидравлического расчета, выполненной АО «Газпром промгаз» и уточнены проверочным гидравлическим расчетом, выполненным ООО «Газпром проектирование». Сведения об объеме потребления газа приняты согласно письму администрации МР «Дзержинский район» от 21.09.2023, техническим условиям № 4846/472 от 10.10.2023 г., выданным АО «Газпром газораспределение Калуга», и схемы газоснабжения и газификации Дзержинского района Калужской области.

Точка подключения проектируемого газопровода, согласно «Технических условий на подключение (технологическое присоединение) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения» № 4846/472 от 10.10.2023 г., выданных АО «Газпром газораспределение Калуга»: ГРС Чкаловский – существующий межпоселковый газопровод

высокого давления 2-й категории д. Якшуново – д. Горбёнки – д. Рудня – д. Матово Дзержинского района Калужской области.

Расчетное давление газа в точке подключения согласно письму АО «Газпром газораспределение Калуга»  $P_N=0,32$  МПа.

Для снижения давления газа с высокого 2 категории  $P_N \leq 0,6$  МПа до низкого  $P_N \leq 0,003$  МПа и автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического прекращения подачи газа при аварийных повышении или понижении входного давления сверх заданных пределов проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ дер. Милёнки.

Строительство газопровода предусматривается из труб полиэтиленовых по ГОСТ Р 58121.2-2018 ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 диаметром 110x10,0 и 63x5,8 с коэф. запаса прочности не менее 3,2.

Проектная организация должна обеспечить авторский надзор за строительством газопровода на весь период его строительства.

Срок эксплуатации для полиэтиленового газопровода составляет - 50 лет, для участков стального газопровода - 50 лет.

Срок эксплуатации газового оборудования устанавливается в соответствии паспортом (инструкцией) завода изготовителя.

## **6 Описание маршрута прохождения линейного объекта по территории района строительства (далее - трасса), обоснование выбранного варианта трассы**

Начало трассы проектируемого подземного газопровода высокого давления 2 категории ( $P_N \leq 0,6$  МПа) берет в районе д. Матово Дзержинского района Калужской области. Далее трасса газопровода следует к д. Милёнки Дзержинского района Калужской области.

Трасса проектируемого газопровода проходит по землям сельскохозяйственного назначения, землям населенных пунктов и землям неразграниченной государственной собственности.

Размещение проектируемого объекта на землях территории общего пользования не предусматривается. Объект проектирования «Газопровод межпоселковый к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» согласно письму №9227-23 от 12.10.2023 частично находится в границах особо охраняемой природной территории федерального значения - национальный парк «Угра».

Основными критериями размещения проектируемых объектов являются уменьшение полосы отвода земель, минимизация ущерба окружающей природной среде, обеспечение высокой эксплуатационной надежности и уменьшение затрат на строительство и эксплуатацию.

При проектировании отвод земельных участков за счет сельскохозяйственных земель производился при условии, что в данном районе нет земель запаса и других земель, которые могут быть использованы для размещения объектов. Приняты решения, обеспечивающие максимальную экономию площадей сельскохозяйственных земель, отводимых для строительства с учетом изъятий угодий для долгосрочного пользования, возмещение потерь сельскохозяйственного и лесохозяйственного производства, а также с учетом наименьших объемов природоохранных мероприятий по обеспечению экологической безопасности.

Сельскохозяйственные земли, представленные на период строительства, по окончании производства работ должны быть приведены в состояние, пригодное для использования их по назначению согласно требованиям нормативно-технической документации.

Земли лесного фонда, представленные на период строительства, по окончании производства работ должны быть приведены в состояние, пригодное для использования их по назначению согласно требованиям нормативно-технической документации.

При выборе трассы газопровода был рассмотрен и принят к проектированию наиболее оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы.

**7 Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (протяженность, проектная мощность, пропускная способность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.)**

Количественные показатели основного оборудования и трубопроводов приведены в табл.7.1.

Таблица 7.1

№ п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Ном. диаметр крана, марка ГРПШ	Кол-во, шт	Примеч.
		надзем.	подзем.	всего			
1.	Категория трубопровода	Газопровод высокого давления 2 категории					
2.	Рабочее давление	0,6 МПа					
3.	Газопровод высокого давления 2 кат. P≤0,6 МПа:						
	57х3,5 ГОСТ 10704-91 В-Ст10 ГОСТ 10705-80	1,0	3,1	4,1			
	ПЭ100 ГАЗ SDR 11 110х10,0	-	4678,7	4678,7			
	ПЭ100 ГАЗ SDR 11 63х5,8	-	1,0	1,0			
	ПРОТЕКТ ПЭ100 ГАЗ SDR11 110х10,0х0,9	-	137,0	137,0			Участок ГНБ р.Гражданка (ПК46+30,0- П47+65,0)
	<b>Итого ГЗ</b>	<b>1,0</b>	<b>4819,8</b>	<b>4820,8</b>			
	Газопровод низкого давления P≤0,003 МПа:						
		1,0		1,0			
	<b>Итого Г1</b>	<b>1,0</b>	-	<b>1,0</b>			
	<b>Итого на объект</b>	<b>2,0</b>	<b>4819,8</b>	<b>4821,8</b>			
	<b>Общая протяженность газопроводов до выхода к ГРПШ (согласно разбивке трассы по пикетам)</b>			<b>4806,0</b>			
4.	Общее количество кранов шаровых, из них в т.ч.:					<b>3</b>	
	- надземных				DN50	2	Обвязка ГРПШ
	- подземно				DN100	1	Врезка ПК0+5,0
5.	Общее количество переходов методом ГНБ/ННБ, из них в т.ч.:					<b>1</b>	<b>L=137,0м</b>

№ п/ п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Ном. диаметр крана, марка ГРПШ	Кол- во, шт	Примеч.
		над- зем.	подзем.	всего			
	- с водными преградами (ГНБ)					1	L=137,0м
<b>6.</b>	<b>Общий расчетный расход газа</b>						<b>V=244,08 м³/ч</b>
	ГРПШ (д. Милёнки)				ГРПШ- РДНК- 32-1/1- 4-43- УХЛ1- СГ	1	V=33,25м³/ч
	Перспектива						V=210,83 м³/час
<b>7.</b>	<b>Площадь земель для установления публичного сервитута на срок 49 лет, га</b>					<b>2,6183</b>	
<b>8.</b>	<b>Площадь земель для установления публичного сервитута на срок 3 года, га</b>					<b>2,53</b>	
<b>9.</b>	<b>Рекультивация техническая, га / биологическая, га</b>					<b>2,5305 га / 2,5305 га</b>	

## **8 Расчет трубопроводов на прочность и устойчивость.**

Расчеты представлены в томе 6.4 «Расчетная часть».

**9 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), - в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды)**

Строительная полоса сооружения линейной части газопровода представляет собой линейно-протяженную строительную площадку, в пределах которой передвижными механизированными производственными подразделениями - колоннами, бригадами, звеньями - выполняется весь комплекс строительства газопровода, в том числе:

- основные - строительные, строительско-монтажные и специальные строительные работы;

- вспомогательные - погрузка, транспортировка и разгрузка труб, изоляционных, сварочных и других материалов, оборудования, машин, механизмов, конструкций, изделий, деталей и др., обеспечивающих бесперебойное производство СМР;

- обслуживающие - контроль качества и безопасности производства СМР, обеспечение выполнения природоохранных мероприятий при выполнении основных и вспомогательных строительных процессов, техническое обслуживание и ремонт машин, механизмов, социально-бытовое обслуживание строителей, охрана материальных ценностей.

Ширина полосы отвода определены на основании раздела ПОС, с учетом размещения строительной техники, раскрытия выемки, размещения отвалов минерального грунта и отвалов с растительным слоем.

Затрагиваемые земли представлены землями населенных пунктов, неразграниченной государственной собственности, землями сельскохозяйственного назначения.

Строительство газопровода осуществляется в пределах технологической полосы отвода.

Схема полосы временного отвода земель на участках строительства проектируемого газопровода представлена в графической части раздела ППО.

Для размещения строительных машин и механизмов, отвалов грунта, трубы на период строительства предусмотрена полоса временного отвода земель в 10,5 м.

В результате выполнения расчетов для земельного участка под линейный объект «Газопровод межпоселковый к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области», предусматривается:

- установление публичного сервитута в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения «Газопровод межпоселковый к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» на срок 49 лет на площади 26 183 м<sup>2</sup>;
- установление публичного сервитута в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства линейного объекта системы газоснабжения «Газопровод межпоселковый к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» на срок строительства 3 года на площади 25 300 м<sup>2</sup>.

Площади земель, отводимых для строительства и эксплуатации проектируемого объекта по категориям, собственникам земельных участков, землевладельцам, землепользователям и арендаторам земельных участков приведены в разделе ППО.

## **10 Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства**

Категория земель, используемых под проектирование и строительство газопровода межпоселкового к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области – земли населенных пунктов, земли неразграниченной государственной собственности, земли сельскохозяйственного назначения.

Структура и площади земель по категориям и собственникам земельных участков, землевладельцам, землепользователям и арендаторам земельных участков, приведены в томе 2 ППО.

**11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации**

Расчеты убытков будут составлены при оформлении публичного сервитута по утвержденному проекту.

---

## **12 Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований**

В процессе разработки проектной документации не использовались изобретения и не проводились патентные исследования.

### **13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий**

При проектирование особо сложных и уникальных зданий и сооружений заказчик с генеральным проектировщиком разрабатывают специальные технические условия, отражающие специфику проектирования, строительства и эксплуатации.

Данный объект не относится к особо сложным и уникальным сооружениям, поэтому необходимость в разработке специальных технических условий отсутствует.

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

Текстовая часть разделов проектной документации выполнена с использованием программы «Microsoft Office Word».

Графическая часть разделов проектной документации выполнена с использованием программы «AutoCAD».

Гидравлические расчеты газопровода выполнены в программе НТП Трубопровод «Гидросистема». Сертификат № РОСС RU.МЕ20.Н02670, выданный на основании протокола испытаний от 18.03.2015 № 240 ИЛ программных средств ООО ЦРИОИТ.

Так же использовались следующие компьютерные программы:

- Система трубопровод 2012.

**15 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости)**

Снос зданий и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения не требуются.

## **16 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию**

Точка подключения проектируемого газопровода, согласно «Технических условий на подключение (технологическое присоединение) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения» № 4846/472 от 10.10.2023 г., выданных АО «Газпром газораспределение Калуга»: ГРС Чкаловский – существующий межпоселковый газопровод высокого давления 2-й категории д. Якшуново – д. Горбёнки – д. Рудня – д. Матово Дзержинского района.

В точке врезки подземный полиэтиленовый газопровод диаметром 110 мм.

Проектом предусматривается:

- прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления 2-ой категории ( $PN \leq 0,6$  МПа), из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018;

- обвязка ГРПШ с использованием стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91, подземно с «усиленной изоляцией», надземно с антикоррозийным покрытием;

- установка газорегуляторного пункта полной заводской готовности шкафного типа, предназначенного для снижения и регулирования давления газа в газораспределительных сетях:

- газорегуляторный пункт шкафного типа дер. Милёнки;

- молниезащиты и заземления ГРПШ;

- установка кранов шаровых стальных подземных DN100;

- переходы через препятствия закрытым способом строительства, методом ГНБ (без футляров) из труб ПЭ100 «ПРОТЕКТ» ГАЗ SDR11 110x10,0x0,9;

- укладка сигнальной ленты и провода–спутника вдоль трассы подземного газопровода, за исключением участков, проложенных закрытым способом;

- установка опознавательных знаков, табличек для определения местонахождения газопровода на месте врезки, на углах поворота, в местах установки сооружений, принадлежащих газопроводу, на границах участков трассы газопровода при бестраншейной прокладке, на пересечениях с линиями ВЛ и пресекаемыми коммуникациями.

Строительство газопровода предусматривается из труб полиэтиленовых по ГОСТ Р 58121.2-2018 ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 диаметром 110x10,0 и 63x5,8 с коэф. запаса прочности не менее 3,2.

Газопровод проложен подземно, траншейным способом, переходы через водную преграду, выполнены методом ГНБ.

Глубина прокладки газопровода в среднепучинистых грунтах (ИГЭ-1, 3) в соответствии с п.5.6.4 СП. 62.13330.2011\* принимается не менее 0,9 расчетной глубины до верха трубы.

Глубина прокладки газопровода, до верха трубы, в среднепучинистых грунтах составляет  $0,9 \times 1,1 \times 1,22 = 1,21$  м.

На участке прокладки газопровода в слое ИГЭ-2 (дресвяные грунты) проектом предусмотрены укладка газопровода на песчаное основание толщиной 10 см и засыпка песком на высоту 20 см от верхней образующей трубопровода. Глубина прокладки газопровода, до верха трубы, в грунтах слоя ИГЭ-2 принята не менее 1,0 до верха трубы.

Для уменьшения негативного воздействия сил морозного пучения вертикальные участки газопровода, контрольные трубы следует засыпать в радиусе 0,5 м несмерзающим сыпучим грунтом (песком среднезернистым) на всю глубину.

На участках трассы газопровода, расположенных от границ грунтов с различной степенью деформации, в обе стороны, на расстоянии, равном 50 диаметрам, проектом предусмотрено выполнить песчаное основание под газопровод, толщиной 0,1 м и засыпку толщиной 0,2 м.

При прокладке подземного газопровода на участках с высоким уровнем грунтовых вод и участках с 2% обеспеченностью, для обеспечения устойчивого положения газопровода, во избежание всплытия, предусматривается балластировка газопровода пригрузами-контейнерами текстильными, модернизированными, типа УБТБ/С, заполненные минеральным непучинистым грунтом (местный грунт ИГЭ-1, плотностью 1970 кг/м<sup>3</sup>). Шаг укладки и вес определяется расчетом. Расстояние в свету от края перегруза до сварного соединения газопровода должно быть не менее 0,5 м. Характеристику пригрузов см. таблицу 16.1.

Присоединение полиэтиленового газопровода к стальному выполнено соединением неразъёмным «полиэтилен-сталь», которые укладываются на основание из песка  $h=10\text{см}$ , длиной по 1 м в каждую сторону и засыпается песком на всю высоту траншеи (п. 5.26 СП 42-103-2003).

Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной и горизонтальной плоскости выполняются с использованием литых отводов из полиэтилена заводского изготовления и за счет естественного изгиба труб радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы для труб марки SDR 11.

Все полиэтиленовые соединительные детали приняты с закладными нагревателями. Расстояние по горизонтали в свету до зданий и сооружений принято согласно табл.В.1\* (приложение В\*) СП 62.13330.2011\*.

В качестве отключающего устройства, проектом предусмотрена установка подземного стального шарового крана, с изоляцией "усиленного" типа, PN 1,6, для природного газа, полнопроходного, с полиэтиленовыми патрубками, класс герметичности А по ГОСТ Р 9544-2015, температура эксплуатации в пределах от минус 25°С до плюс 40°С.

На площадке ГРПШ, проектом предусмотрена установка надземных стальных шаровых изолирующих кранов, PN 1,6, с для природного газа, полнопроходных, с класс герметичности А по ГОСТ 9544-2015.

Пересечение водотока выполнено подземно, закрытым способом строительства - методом ГНБ, с заглублением в дно пересекаемой водной преграды. Отметка верха газопровода принята не менее чем на 2,0 м ниже прогнозируемого профиля размыва дна до верха образующей газопровода, согласно СП 62.13330.2011\* п.5.4.2.

Сварка, на участках прокладки методом ГНБ, выполняется при помощи муфт с закладными нагревателями, в соответствии с требованиями п.10.124 СП 42-101-2003.

При пересечении газопроводом дорог без покрытия (грунтовые дороги), учитывая возможную осадку грунта в процессе строительства, траншею в пределах дорог засыпать песком для строительных работ по ГОСТ 8736-2014 (модуль деформации 20МПа и более), с послойным уплотнением.

Трасса проектируемого газопровода открытым способом пересекает кабель ВОЛС ПАО «Ростелеком» на участке ПК0+45,3.

Пересечение кабеля ПАО «Ростелеком» выполнено с учетом требования технических условий от 23.11.2023 г. №01/17/28909/23.

Технические решения по пересечению и сближению с объектами электросетевого хозяйства ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго» выполнены согласно требований полученных ТУ.

Для определения местонахождения подземного газопровода на месте врезки, на углах поворота, в местах установки сооружений, принадлежащих газопроводу, на границах участков трассы газопровода при бестраншейной прокладке, устанавливаются опознавательные знаки на расстоянии 1 м от оси газопровода справа по ходу газа или таблички-указатели на постоянные ориентиры.

На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль всего газопровода из полиэтиленовых труб уложить сигнальную ленту желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ» на расстоянии не менее 0,5 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечения с подземными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

На участках прокладки газопровода методом ГНБ укладка сигнальной ленты не требуется.

Согласно п. 5.6 СП 42-103-2003 вдоль трассы присыпанного газопровода, на расстоянии 0,2 м справа по ходу газа, проектом предусмотрена укладка изолированного медного провода-спутника с выходом его концов в стойку- КИП.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений. Заглубление подземного газопровода обеспечивает отсутствие на него сверхнормативных динамических и статических воздействий машин. Проектом предусмотрена охранная зона газопровода, крановых узлов, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией. Вдоль трассы газопровода устанавливаются опознавательные знаки. Для локализации возможных аварийных ситуаций предусмотрены отключающие устройства. Таким образом, проектными мероприятиями предусмотрены все решения, направленные на обеспечение надежности газопровода.

Последовательность строительства проектируемого газопровода описана в разделе 5 «ПОС».

Строительство газопровода проводится в один этап, планируемый срок ввода в эксплуатацию – согласно план-графику ПАО «Газпром».

**17 Перечень мероприятий по охране окружающей среды, включающий мероприятия по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду при эксплуатации линейного объекта и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации линейного объекта**

Перечень мероприятий по охране окружающей среды, включающий мероприятия по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду при эксплуатации линейного объекта и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации линейного объекта представлен в томе 1.2 ПЗ2 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

## **18 Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности**

Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности представлен в томе 1.3 ПЗ3 «Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности».

## **19 Перечень мероприятий по безопасной эксплуатации линейного объекта**

Подробное описание мероприятий по безопасной эксплуатации линейного объекта представлено в томе 6.3 ТБЭ.

## **20 Нормативная периодичность выполнения работ по капитальному ремонту линейного объекта**

Капитальный ремонт проводится с целью восстановления основных физико-технических, эстетических и потребительских качеств, утраченных в процессе эксплуатации.

Сроки проведения капитального ремонта зданий (сооружений) определяются с учетом результатов технических осмотров, оценки технического состояния зданий (сооружений) специализированными организациями.

Конкретный перечень работ по текущему и капитальному ремонтам, нормативная минимальная продолжительность эффективной эксплуатации элементов зданий (сооружений), минимальная периодичность плановых осмотров элементов и помещений для зданий (сооружений) различных классификационных групп определяет эксплуатирующая организация самостоятельно, исходя из технического состояния зданий (сооружений) и местных условий.

## Приложение А

### Техническое задание на проектирование

**Согласовано:**

Главный инженер  
Московского филиала  
ООО «Газпром проектирование»



А.Н. Иванов

2022 г.

**Утверждаю:**

ООО «Газпром межрегионгаз»


**П.С. Елифанова**

«30» сентября 2022 г.

№ гос-му д 78/162-Н/78-2022-9-48  
от 27.09.2022**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

**по объекту «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района  
Калужской области»**

Перечень основных данных и требований	Описание
1. Наименование объекта	«Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» (код объекта 40/1677-1)
2. Основание для разработки документации	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером.</li> <li>• Соглашения о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе.</li> <li>• Концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ПАО «Газпром» 30.11.2009 г. № 57.</li> <li>• Градостроительный кодекс РФ.</li> <li>• Постановление Правительства РФ от 5 марта 2007 года № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».</li> </ul>
3. Идентификационные сведения об объекте, вид строительства	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Назначение – распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям;</li> <li>• Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры – нет (согласно «Общего классификатора видов экономической деятельности» ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2) код ОКВЭД 35.22.1 - распределение природного, сухого (отбензиненного) газа по газораспределительным сетям);</li> <li>• Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация зданий или сооружений – опасные природные геологические процессы (оползни, карстовые процессы, подтопление) определить в процессе выполнения работ;</li> <li>• Принадлежность к опасным производственным объектам (Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных</li> </ul>

1



	<p>производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ) – опасный производственный объект III класса опасности (транспортировка природного газа под давлением не более 1,2 МПа);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Пожарная и взрывопожарная опасность – меры по обеспечению пожарной и взрывопожарной безопасности должны быть предусмотрены в проектной документации в соответствии с требованиями Федерального закона РФ от 21.12.1994 г. № 69-ФЗ «О пожарной безопасности», Федерального закона РФ от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Федерального закона РФ от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</li> <li>• Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют;</li> <li>• Уровень ответственности – нормальный (в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»).</li> <li>• Вид строительства – новое строительство</li> </ul>
4. Состав проектируемых сооружений	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Подземный распределительный газопровод протяженностью – ориентировочно 4,8 км (протяженность уточняется в ходе выполнения ПИР);</li> <li>• Запорная арматура на линейной части;</li> <li>• ГРПШ</li> </ul>
5. Стадийность проектирования	Проектная, рабочая и сметная документация, инженерные изыскания
6. Исходные данные	<p>В качестве исходной информации для проведения технико-экономического анализа используются материалы Генеральных схем газоснабжения и газификации администрации субъектов РФ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• справочно-аналитические материалы по состоянию и перспективам развития региональных систем газоснабжения и распределения газа, в объеме разрабатываемой документации предполагаемого объекта;</li> <li>• разработанные ранее Генеральные схемы газоснабжения и газификации регионов РФ, районные схемы газификации;</li> <li>• уточненные данные по перечню и объемам газопотребления по существующим и перспективным потребителям в населенных пунктах, которые в дальнейшем будут являться базовыми для подготовки проектов План-графиков синхронизации (данные, согласованные с администрацией района и региональной компанией);</li> </ul> <p>При разработке проектной, рабочей, сметной документации используются исходные данные, уточняющиеся при проведении проектных работ.</p> <p>Решение уполномоченного органа о предварительном согласовании предоставления земельных участков посредством определения вариантов размещения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• с утвержденным проектом планировки территории, проектом межевания земель и решением о предварительном согласовании предоставления земельного участка;</li> <li>• со схемой расположения земельного участка на кадастровом</li> </ul>

	<p>плане территории.</p> <p>Пакет документов, включающий в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• сведения об использовании земельных участков и категории земель (без определения размеров убытков, включая упущенную выгоду);</li> <li>• проект планировки территории и проект межевания земель;</li> <li>• технические условия на присоединение к существующим инженерным сетям, технические условия на пересечение искусственных и естественных преград (специальные технические условия, в случае необходимости);</li> <li>• заключение о наличии объектов археологического и культурного наследия;</li> <li>• заключение о наличии полезных ископаемых;</li> <li>• заключение о наличии особо охраняемых природных территориях;</li> <li>• иные исходно-разрешительные документы, установленные законодательными и иными нормативными актами РФ (субъектами РФ).</li> </ul> <p>При сопровождении результатов инженерных изысканий, проектной документации до получения положительного заключения государственной экспертизы в качестве исходной информации используется документация, разработанная Проектировщиком в составе, соответствующем требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• части 13 статьи 48 «Градостроительного кодекса РФ» от 29.12.2004 г. № 190–ФЗ (с изменениями и дополнениями);</li> <li>• Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</li> <li>• Иным исходным данным</li> </ul>
7. Цель и основные задачи работы	Подготовка документации, соответствующей требованиям законодательства РФ, нормативных актов ПАО «Газпром», нормативно-технических документов и Градостроительного кодекса РФ, данному Техническому заданию, с положительными заключениями проведенных государственных экспертиз для последующего использования разработанной документации для строительства Объектов, обеспечивающих надежную и бесперебойную поставку газа потребителям в регионах РФ
8. Требования по вариантной разработке	Разрабатывается один вариант документации
9. Основные технико-экономические показатели	Сметная стоимость строительства Объектов по Программе газификации регионов РФ
10. Условия проектирования	Проектные работы проводятся на основании настоящего Технического Задания на выполнение ПИР, утвержденного Инвестором
11. Особые условия строительства	Определяются геофизическими, гидрогеологическими и экологическими данными по регионам.
12. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам	Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне с соблюдением действующих строительных норм и правил РФ, соответствовать требованиям и стандартам ПАО «Газпром», обеспечивать снижение материалоемкости и трудоемкости строительства, соблюдать требования к охране окружающей среды,

продукции	исключать негативное воздействие на экологию
13. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям	<p>Архитектурно-строительные и конструктивные решения принимаются в соответствии с техническими и функциональными требованиями, техническими условиями Заказчика:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870).</li> <li>– СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»;</li> <li>– ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования. ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты газорегуляторные блочные и газорегуляторные установки. Общие технические условия»; СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-2-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические условия».</li> <li>– СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.12-2016 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования»;</li> <li>– ГОСТ Р 55436-2013 «Системы газораспределительные. Покрытия из экструдированного полиэтилена для стальных труб. Общие технические требования».</li> <li>– СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 5.2-1-2013 «Сертификация, аккредитация, унификация продукции, обеспечение единства измерений. Сертификация продукции. Технические требования к оборудованию систем противокоррозионной защиты сетей газораспределения. Анодные заземлители, контрольно-измерительные пункты, преобразователи для катодной защиты, электроды сравнения, протекторы (гальванические аноды), поляризованные электродренажи».</li> <li>– Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».</li> </ul> <p>Технические решения должны предусматривать использование прогрессивных технологий, оборудования и материалов, преимущественное использование трубной продукции из полиэтилена, в том числе с защитным покрытием, сертифицированных в установленном порядке и согласованных с Заказчиком., а так же применение оборудования и материалов, прошедших подтверждение соответствия в Системах добровольной сертификации ГАЗСЕРТ и включенных в Реестр МТР ООО «Газпром межрегионгаз», по следующим номенклатурным группам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– трубы и фитинги полиэтиленовые для подземных газопроводов</li> <li>– трубы стальные изолированные для подземных газопроводов;</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>– пункты редуцирования газа (шкафные, блочные, на раме);</li> <li>– арматура запорная для природного газа;</li> <li>– комплектующие пунктов редуцирования газа (регуляторы давления газа, клапаны предохранительные, фильтры, запорная арматура);</li> <li>– оборудование АСУ ТП;</li> <li>– станции катодной защиты;</li> <li>– оборудование дренажной защиты;</li> <li>– анодные заземлители;</li> <li>– контрольно-измерительные пункты;</li> <li>– электроды сравнения;</li> <li>– изоляционные (защитные) материалы, применяемые для защиты от коррозии стальных подземных газопроводов;</li> <li>– лакокрасочная продукция, используемая для защиты от коррозии стальных надземных газопроводов;</li> <li>– трубы стальные неизолированные;</li> <li>– трубы стальные с утяжеляющим бетонным покрытием;</li> <li>– неразъёмные соединения «полиэтилен-сталь»;</li> <li>– устройства выхода газопровода из земли (цокольные вводы);</li> <li>– электроизолирующие соединения;</li> <li>– газоанализаторы и системы контроля загазованности;</li> <li>– приборы учёта расхода газа.</li> <li>– приводы для управления трубопроводной арматурой (электроприводы, пневмоприводы, электрогидроприводы, пневмогидроприводы);</li> <li>– средства баллаستировки и закрепления газопроводов;</li> <li>– материалы, элементы, конструкции, применяемые при сооружении переходов, трубопроводов через искусственные и естественные преграды;</li> <li>– материалы для защиты изоляционного покрытия трубопроводов, средства футеровки;</li> <li>– материалы, элементы и системы ограждений площадочных сооружений.</li> <li>– материалы, элементы противозрозийных конструкций</li> </ul>
14. Требования к режиму безопасности и гигиене труда	Предусмотреть мероприятия по обеспечению условий труда согласно действующему законодательству
15. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Обосновать технические решения по надежности и безопасности эксплуатации Объекта
16. Требования к качеству оформления заключения ГЭ	Заключение должно быть оформлено в соответствии с Требованиями к составу, содержанию и порядку оформления заключения экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, утвержденных Приказом Минстроя России от 08.06.2018 №341/пр
17. Определение затрат	Предусмотреть в ПСД затраты на страхование ответственности

на страхование	подрядчика, а также затраты на страхование Объектов на период их строительства
18. Требования к срокам выполнения работ	Выполняются в соответствии с Календарным планом, Планом-графиком, являющимися неотъемлемой частью Договора
19. Заказчик	ООО «Газпром межрегионгаз»
20. Технический Заказчик	ООО «Газпром газификация»
21. Генеральный проектировщик	ООО «Газпром проектирование»
22. Состав работ	<p>Результаты ПИР оформляются в виде отдельных документов и отчетов по каждому объекту строительства, в т.ч.: по выполнению инженерно-геодезических, инженерно- геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических, а, при необходимости, специальных, с учетом специфики соответствующих территорий, инженерных изысканий, включая получение необходимых исходных данных для их выполнения: сведений о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях, в т. ч. особых условиях земельного участка, сведений для разработки мероприятий по охране окружающей среды.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Предварительные технико-экономические параметры объекта;</li> <li>• Инженерно-геодезические изыскания (выдача промежуточных материалов) в электронном виде, с трассировкой газопровода и нанесением полосы отвода;</li> <li>▲ Отчет об инженерно-геодезических изысканиях выполняется в Государственной 1963 г. или местной системах координат в масштабе 1:1000 (или 1:2000), при переходе через естественные и искусственные преграды, а также по территории населенных пунктов в масштабе 1:500 (или 1:1000);</li> <li>• Материалы и результаты инженерных изысканий выполняются в соответствии с требованиями настоящего Технического задания и требованиями Положения о выполнении инженерных изысканий для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства, утвержденного постановлением Правительства РФ от 19.01.2006 № 20;</li> <li>• Проектная документация по составу должна соответствовать требованиям постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», включая разделы «Иная документация, в случаях, предусмотренных федеральными законами» и состоять из следующих разделов: <ul style="list-style-type: none"> <li>«Пояснительная записка» – ПЗ</li> <li>«Проект полосы отвода» – ППО, включая «Ведомость координат поворотных и промежуточных точек оси трассы газопровода в Государственной 1963 г. или местной системах координат»</li> <li>«Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» – ТКР</li> <li>«Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта» – ИЛО (при необходимости)</li> <li>«Проект организации строительства» – ПОС</li> </ul> </li> </ul>

	<p>«Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта» – ПОД (при необходимости)          «Мероприятия по охране окружающей среды» – ООС          «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» – ПБ          Иная документация:          «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» – ГО ЧС          «Рекультивация земель» – РЗ          «Промышленная безопасность» – ПРБ          «Декларация пожарной безопасности» – ДП          «Расчетная часть» – РЧ          «Сборник спецификаций основного оборудования и материалов» – ССО          «Технический отчет об инженерных изысканиях» – ИИ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Рабочая документация должна включать документы в текстовой форме, рабочие чертежи, спецификации оборудования, материалов, изделий, необходимые для реализации в процессе строительства архитектурных, технических и технологических решений проекта и состоять из следующих чертежей основных комплектов:              Архитектурно-строительные решения – АС (при необходимости)              Конструкции железобетонные – КЖ (при необходимости)              Конструкции металлические – КМ (при необходимости)              Наружные газопроводы – ГСН              Электроснабжение – ЭС (при необходимости)              Электрохимическая защита газопровода – ЭХЗ (при необходимости)              Автоматизированные системы управления – АСУ ТП              Генеральный план – ГП              Молниезащита и заземление – ЭГ              Сборник спецификаций оборудования, изделий и материалов – СС              Ведомость объемов работ – ВР              Сметная документация – СД</li> </ul> <p>Основные комплекты чертежей могут дополняться либо исключаться в процессе проектирования в зависимости от состава объекта.</p>
23. Порядок сдачи результата работ	<p>Проектировщик предоставляет Заказчику материалы разработки:</p> <p><u>на бумажных носителях:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Предварительные технико-экономические параметры объекта газификации (1 экз.);</li> <li>Проектная документация (1 экз.);</li> <li>Рабочая документация (1 экз.);</li> <li>Сметная документация (1 экз.);</li> <li>Отчеты по инженерным изысканиям (1 экз.);</li> <li>Положительное заключение экспертизы проектной документации и инженерных изысканий (1 экз.).</li> </ul> <p><u>в электронной версии:</u>          в формате PDF, образы всех томов с подписями и печатями (1 экз.).</p>

	<p>кроме того:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Инженерно-геодезические изыскания (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода и внесением полосы отвода в формате autocad.dwg (1 экз.);</li> <li>• Отчеты по инженерным изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.);</li> <li>• Положительное заключение экспертизы проектной документации и инженерных изысканий (1 экз.);</li> <li>• Сметная документация, формат XML в специализированной программе по согласованию с Заказчиком (1 экз.).</li> </ul> <p><b>Уполномоченному представителю, указанному Заказчиком, предоставляются:</b></p> <p><i>на бумажном носителе:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Проектная документация (3 экз.);</li> <li>• Рабочая документация (3 экз.);</li> <li>• Отчеты по инженерным изысканиям (1 экз.);</li> <li>• Положительное заключение экспертизы проектной документации (1 экз.);</li> </ul> <p><i>в электронной версии:</i></p> <p>в формате PDF, образы всех томов с подписями и печатями (1 экз.), кроме того:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Инженерно-геодезические (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода и внесением полосы отвода в формате autocad.dwg (1 экз.);</li> <li>• Отчеты по инженерно-геодезическим изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.);</li> <li>• Положительное заключение экспертизы проектной документации и инженерных изысканий (1 экз.).</li> </ul>
24. Особые требования к проектированию	<p>– Выполнить экспертизу патентной чистоты Объекта в целом и принимаемых в проектной документации технических решений (технологических, конструктивных, объемно-планировочных, архитектурных и других относящихся к техническим, например, природоохранным), планируемых к использованию на этапах его реализации и эксплуатации.</p> <p>– Экспертизу патентной чистоты выполнить в соответствии с требованиями Государственного стандарта Российской Федерации. Система разработки и постановки продукции на производство. Патентные исследования. Содержание и порядок проведения. ГОСТ Р 15.011-96 в отношении страны – местонахождения Объекта.</p> <p>– Результаты экспертизы патентной чистоты представить в составе разделов проектной документации. В соответствующем разделе указать требование о необходимости наличия в составе сопроводительной документации на все виды поставляемых изделий, материалов и оборудования патентных формуляров, оформленных в соответствии с требованиями Межгосударственного стандарта. Система разработки и постановки продукции на производство. Патентный формуляр. ГОСТ 15.012-84.</p> <p>– Согласовать с Заказчиком предварительные технико-экономические параметры Объекта до начала разработки проектно-сметной документации.</p>

## Приложение Б

### Технические условия №4846/472 от 10.10.2023 АО «Газпром газораспределение Калуга»



Акционерное общество «Газпром газораспределение Калуга»  
(АО «Газпром газораспределение Калуга»)

№ 10, 10 2023 г.

№ 1-472

#### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 4846/472

на подключение (технологическое присоединение) существующей и (или) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения (на основании запроса вх. № 5168-В/КО от 26.09.2023 о предоставлении технических условий)

№ 4846/472 от " 10 " 10 2023 г.

1. АО «Газпром газораспределение Калуга»  
(наименование исполнителя (газораспределительной организации), выдвигшего технические условия)
2. ООО «Газпром газификация»  
(полное наименование заявителя - юридического лица)
3. Существующая и (или) проектируемая сеть газораспределения проектируемая (далее - сеть газораспределения) «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» (код объекта 40/1677-1)  
(наименование сети газораспределения по программе газификации; сети газораспределения, подлежащей реконструкции, - указать нужное)  
расположенная по адресу: Калужская область, Дзержинский район  
(место нахождения сети газораспределения по программе газификации; место нахождения существующей сети газораспределения, подлежащей реконструкции, - указать нужное)
4. Срок подключения (технологического присоединения) сети газораспределения к сетям газораспределения 36 месяцев (но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий).
5. Максимальный объем транспортировки газа по сети газораспределения в точке подключения 244,08 куб. метров в час
6. Давление газа в точке подключения: максимальное 0,6 МПа;  
фактическое (расчетное) 0,31 МПа.
7. Точка подключения: ГРС Чкаловский - существующий межпоселковый газопровод высокого давления 2-й категории д. Якинуново – д. Горбёнки – д. Рудня – д. Матово Дзержинского района Калужской области  
Характеристика сети газораспределения или сети газопотребления основного абонента, в которую планируется врезка сети газораспределения, в точке подключения:  
диаметр 110 мм,  
материал труб полиэтилен,  
способ прокладки подземно,  
тип защитного покрытия не требуется,  
источник блуждающих токов отсутствует,  
наличие электрохимической защиты: не требуется  
(диаметр, материал труб, способ прокладки, тип защитного покрытия, коррозионная агрессивность грунта, источник блуждающих токов, наличие электрохимической защиты)

#### 8. Основные инженерно-технические требования:

Проектная документация на сеть газораспределения должна быть разработана в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативно-технической документацией и должна пройти экспертизу с получением положительного заключения в установленном порядке, если она подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности.

Проектная документация на сеть газораспределения должна предусматривать:

- характеристики проектируемой сети газораспределения (диаметр, давление, материал труб, устройство футляров);
- требования к установке пунктов редуцирования газа и отключающих устройств, защите от коррозии стальных газопроводов (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) и оснащению средствами автоматизации;
- границы охранных зон газопроводов, пунктов редуцирования газа и установок электрохимической защиты;
- срок эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств на проектируемой сети газораспределения;
- установку знаков обозначения трассы проектируемого газопровода в соответствии с требованиями нормативной документации.

Строительно-монтажные и пусконаладочные работы на сети газораспределения должны быть выполнены организациями, допущенными к выполнению соответствующих видов работ в установленном порядке, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и нормативными документами.

Материалы и оборудование должны иметь паспорта, сертификаты и иную разрешительную документацию в соответствии с нормативными документами.

Срок действия настоящих технических условий составляет **3 года**.

Главный инженер –  
первый заместитель  
генерального директора

  
(подпись)

П.Н. Рудюк

Исп. Смирнова В.Н.  
Тел. 8(4842) 508-392

**Приложение В**

Письмо АО «Газпром газораспределение Калуга» от 18.12.2023 № 5315-И/КО  
о повышении давления



Акционерное общество  
«Газпром газораспределение Калуга»  
(АО «Газпром газораспределение Калуга»)

пер. Баррикад, д. 4, г. Калуга,  
Калужская область, Российская Федерация, 248018  
тел.: +7 (4842) 508-302, факс: +7 (4842) 550-607  
e-mail: gro40@kalugaoblgaz.ru  
ОКПО 03271293, ОГРН 1024001338206, ИНН 4000000015, КПП 402901001  
18.12.2023 № 5315-И/КО  
на № 02/02-1542 от 13.12.2023

Главному инженеру  
ООО «Газпром проектирование»  
Московский филиал

**А.Н. Иванову**

*О повышении давления по объекту*

**Уважаемый Алексей Николаевич!**

АО «Газпром газораспределение Калуга» подтверждает возможность повышения давления газа в точке подключения к существующему распределительному газопроводу до необходимого  $P=0,32$  МПа на момент сдачи объекта «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» в эксплуатацию.

Главный инженер-  
первый заместитель  
генерального директора



**П.Н. Рудюк**

Исп.: Ю.В. Мылтасова  
тел.: +7 (4842) 508-428

Вх. № 127621 18.12.2023  
ООО «Газпром проектирование»  
Отдел ДОУ

**Приложение Г**  
Приказ № 74 от 15.02.22 о назначении ГИПа



Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»  
(ООО «Газпром проектирование»)

Московский филиал

**ПРИКАЗ**

*15. февраля 2022*

№ 74

**О назначении главного инженера проекта**

На основании приказа ООО «Газпром проектирование» от 27.01.2022 № 47 «О назначении вспомогательного филиала»

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Назначить Достанову Г.С., главного инженера проекта Бюро главных инженеров проектов Московского филиала, главным инженером проекта по выполнению проектно-изыскательских работ в рамках Программы газификации регионов Российской Федерации ООО «Газпром межрегионгаз» по объектам Калужской, Рязанской и Омской областей, указанным в Приложении к настоящему приказу.

2. Возложить контроль за исполнением настоящего приказа на Иванова А.Н., главного инженера филиала.

Директор филиала



**Н.М. Сторонский**

Приложение  
к приказу Московского филиала  
ООО «Газпром проектирование»  
от 15.02 2022 г. № 44

**Перечень объектов, закрепленных за Достановой Г.С., главным инженером  
проекта Бюро главных инженеров проектов Московского филиала**

№	Код стройки	Наименование объекта
1	40/1698-1	Газопровод межпоселковый к дер. Николо-Лапиносово города Калуги Калужской области
2	40/1674-1	Газопровод межпоселковый к дер. Тужимово - х. Анникановский Бабынинского района Калужской области
3	40/1675-1	Межпоселковый газопровод к дер. Слобода - дер. Беляйково - дер. Шестаково Дзержинского района Калужской области
4	40/1676-1	Межпоселковый газопровод к дер. Кольцово - дер. Никола-Ленивец Дзержинского района Калужской области
5	40/1677-1	Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области
6	40/1685-1	Газопровод межпоселковый к дер. Калашников хутор г. Калуга Калужской области
7	40/1694-1	Газопровод межпоселковый к дер. Анненки Ферзиковского района Калужской области
8	40/1695-1	Газопровод межпоселковый к дер. Босарево - дер. Дупли Ферзиковского района Калужской области
9	62/1411-1	Газопровод межпоселковый д. Екатериновка Сапожковского района Рязанской области
10	55/1445-1	Газопровод-связка от ГРС "Тарская" до существующих сетей газораспределения в районе н.п. Тара Тарского района Омской области

## Приложение Д

Письмо АО «Газпром газораспределение Калуга» от 14.09.2022  
№ ТД-06/3778 о предоставлении технических требований



Акционерное общество  
«Газпром газораспределение Калуга»  
(АО «Газпром газораспределение Калуга»)

пер. Барятинский, д. 4, г. Калуга,  
Калужская область, Российская Федерация, 248018  
тел.: +7 (4842) 508-302, факс: +7 (4842) 550-607  
e-mail: gpo400k@kalgaz.ru

ОКПО 03271253, ОГРН 1024601338206, ИНН 4005030015, КПП 402301001

14.09.2022 № ТД-06/3778

на № 0245-6302 от 29.07.2022

Главному инженеру  
ООО «Газпром проектирование»  
Московский филиал

А.Н. Иванову

e-mail: msk@gazpromproject.ru  
e-mail: nmikhaleva@gazpromproject.ru

*О предоставлении технических требований  
по объектам Калужской области*

**Уважаемый Алексей Николаевич!**

В ответ на Ваше обращение о предоставлении технических требований по объектам Калужской области АО «Газпром газораспределение Калуга» (далее – Общество) сообщает следующее.

### 1. Требования по общим вопросам:

- необходимость подъездных путей к ГРПШ; - Да
- покрытие площадок, подъездных путей; площадки - бетонное покрытие, подъездные пути - щебень;
- необходимость установки фланцевых кранов или приварных кранов на ГРПШ; - кран шаровый приварной;
- и другие вопросы и пожелания при проектировании указанных объектов. - ограждение площадки ГРПШ, предусмотреть запорные устройства ГРПШ для запираения под ключ (не навесной замок), высота установки шкафа должна обеспечить удобство обслуживания.
- сертификация Газсерт или Интергазсерт;
- заключение экспертизы промбезопасности от изготовителя на ГРПШ в целом на изделие (тех. устройство);
- двухстороннее открытие дверей при пропускной способности свыше 50 м.куб в час.

### 2. При проектировании и оснащении ПРГ средствами телеметрии необходимо учитывать:

При оснащении ПРГ комплексом телеметрии с автономным питанием.

1. В соответствии с п. 3.42 СП 42-101-2003 от 08.07.2003г. как ГРП, питающие кольцевые сети низкого давления
2. - Предусмотреть дополнительный бокс для размещения

Б.В. Абрамов  
Тел. (4842) 508 - 440

многофункционального комплекса телеметрии, либо свободное пространство внутри ГРПШ обеспечивающее удобство монтажа и обслуживания СТМ.

3. В соответствии с п. 2.19.1 СТО Газпром газораспределение 2.4-11-1-2022 от 25.01.2022г.

предусмотреть установку следующих средств измерений и оборудования:

- датчик давления газа на входе;
  - датчик давления газа на выходе;
  - положение отключающего клапана (при наличии технической возможности);
  - положение дверей на объекте. (Рекомендуемый ДВГ-МВ2-25-60-КОВ1МНК/К20 в исполнение Exd);
  - уровень заряда акк. батареи САЭ в процентах от полного заряда (в составе контроллера);
  - датчики температуры газа на входе и выходе – только при необходимости проведения гидравлических расчетов.
- 4- УИРГ (при наличии) должен обеспечивать передачу параметров по давлению газа, по температуре газа, по расходу газа при рабочих условиях, по перепаду давления на счетчике, по расходу газа, приведенному к стандартным условиям (мгновенный, часовой и суточный);
- датчик температуры воздуха в помещении ГРПШ (для контроля работоспособности системы отопления эксплуатирующей организацией через пульт управления);
4. - сигнализация санкционированного и несанкционированного доступа. Рекомендуемый пост кнопочный взрывозащищенный КУ-91 в исполнение Exd;
5. - уровень сигнала связи КАС в % (в составе контроллера).
6. В соответствии с п. 6.27.2 СТО Газпром газораспределение от 25.01.2022г. система телеметрии должна иметь резерв входных и выходных сигналов, используемых в технологическом процессе, не менее 10%.

**При оснащении ПРГ комплексом телеметрии с электропитанием от сети 220В:**

1. АСУ ТП – ДА. В соответствии с п. 3.42 СП 42-101-2003 от 08.07.2003г. как ГРП, питающие сети низкого давления с расходом газа свыше 1000 м<sup>3</sup>/ч.. АСУ ТП выполнить с использованием многофункционального комплекса телеметрии «Софт:Сигнал».

В соответствии с п. 2.19.1 СТО Газпром газораспределение 2.4-11-1-2022 от 25.01.2022г. предусмотреть установку следующих средств измерений и оборудования:

- датчик давления газа на входе;
- датчик давления газа на выходе;
- датчик положения отключающего клапана (при наличии технической возможности);
- сигнализация наличия централизованного электроснабжения (в составе контроллера);
- датчики положения дверей ГРПШ и двери телеметрии. Рекомендуемый ДВГ-

Б.В. Абрамов  
Тел. (4842) 508 - 440

- МВ2-25-60-КОВ1МНК/К20 в количестве 3 шт. в исполнение Exd;
- датчики температуры газа на входе и выходе – только при необходимости проведения гидравлических расчетов.
  - УИРГ (при наличии) должен обеспечивать передачу параметров по давлению газа, по температуре газа, по расходу газа при рабочих условиях, по перепаду давления на счетчике, по расходу газа, приведенному к стандартным условиям (мгновенный, часовой и суточный);
  - датчик температуры воздуха в ГРПШ (для контроля работоспособности системы отопления эксплуатирующей организацией через пульт управления);
  - сигнализация санкционированного и несанкционированного доступа. Рекомендуемый пост кнопочный взрывозащищенный КУ-91 в исполнение Exd;
  - уровень сигнала связи КАС в % (в составе контроллера);
3. В соответствии с п. 6.27.2 СТО Газпром газораспределение от 25.01.2022г, система телеметрии должна иметь резерв входных и выходных сигналов, используемых в технологическом процессе, не менее 10%.
4. Включить в комплект поставки ЗИП АСУ ТП:
- датчик давления газа на входе;
  - датчик давления газа на выходе;
  - датчик положения отключающего клапана (при наличии технической возможности);
  - датчики положения дверей ГРПШ и двери телеметрии;
  - датчики температуры газа на входе и
  - датчик температуры воздуха в ГРПШ;
  - сигнализация санкционированного и несанкционированного доступа.

3. Технические требования по оснащению ПРГ средствами телеметрии и средствами измерений (по запросу ООО «Газпром проектирование №02/5-6302 от 29.07.2022г)

1. Комплексами телеметрии с электропитанием от внешней сети 220В должны быть оснащены в соответствии п. 3.42 СП 42-101-2003 от 08.07.2003г следующие ПРГ:

- ГРПШ I понижающий с. Дупли, обеспечивающий редуцирование давления газа в сетях высокого и среднего давления (головные);
- ГРПШ дер. Александровка, находящийся в удаленном населенном пункте на концевом участке сети газораспределения.

2. АСУ ТП выполнить с использованием многофункционального комплекса телеметрии «Софт:Сигнал».

3. В соответствии с п. 2.19.1 СТО Газпром газораспределение 2.4-11-1-2022 от 25.01.2022г. предусмотреть установку следующих средств измерений и оборудования:

- датчик давления газа на входе;
- датчик давления газа на выходе;
- датчик положения отключающего клапана (при наличии технической

Б.В. Абрамов  
Тел. (4842) 508 - 440

- возможности);
- сигнализация наличия централизованного электроснабжения (в составе контроллера);
- датчики положения дверей ГРПШ и двери телеметрии. Рекомендуемый ДВГ-МВ2-25-60-КОВ1МНК/К20 в количестве 3 шт. в исполнение Exd;
- датчики температуры газа на входе и выходе – только при необходимости проведения гидравлических расчетов.
- УИРГ должен обеспечивать передачу параметров по давлению газа, по температуре газа, по расходу газа при рабочих условиях, по перепаду давления на счетчике, по расходу газа, приведенному к стандартным условиям (мгновенный, часовой и суточный);
- сигнализация санкционированного и несанкционированного доступа. Рекомендуемый пост кнопочный взрывозащищенный КУ-91 в исполнение Exd;
- уровень сигнала связи КАС в % (в составе контроллера);

4. В соответствии с п. 6.27.2 СТО Газпром газораспределение от 25.01.2022г. система телеметрии должна иметь резерв входных и выходных сигналов, используемых в технологическом процессе, не менее 10%.

5. Включить в комплект поставки ЗИП АСУ ТП:

- датчик давления газа на входе;
- датчик давления газа на выходе;
- датчик положения отключающего клапана (при наличии технической возможности);
- датчики положения дверей ГРПШ и двери телеметрии;
- датчики температуры газа на входе и
- датчик температуры воздуха в ГРПШ;
- сигнализация санкционированного и несанкционированного доступа.

6. Предусмотреть следующие закладные конструкции в ГРПШ: понижающий с. Дупли, дер. Александровка, дер. Анненки, дер. Николо-Лапиносово:

- отборные устройства (2 шт.) с шаровыми кранами DN 15 на входе газа в ГРПШ для установки клапана КМ-03 (или аналогичный ему) под манометр и и 2-х вентильного клапанного блока 0106 МТ 2 для преобразователя давления;
- отборные устройства (4 шт.) с шаровыми кранами DN 15 на выходе газа из ПГБ для установки клапана КМ-03 (или аналогичный ему) под манометр и и 2-х вентильного клапанного блока 0106 МТ 2 для преобразователя давления;
- бобышки с защитными гильзами для термометров показывающих температуру газа на входе и выходе;
- бобышку с защитной гильзой для преобразователя температуры на входе;
- монтажные длины защитных гильз должны соответствовать длинам монтажных частей средств измерений, для которых они предназначены.
- расположение отборных устройств, для средств измерений, измерительных комплексов газа должно обеспечивать удобство их технического обслуживания, калибровки, осуществление демонтажа на ремонт или поверку

Б.В. Абрамов  
Тел. (4842) 508 - 440

без снижения давления газа на выходе или прекращения подачи газа потребителям.

- при поставке ГРПШ запорные краны неиспользуемых отборных устройств должны быть оборудованы заглушками.

6.1. В комплект поставки ГРПШ должны входить следующие приборы визуального контроля:

- давление газа на входе – показывающий манометр;
- давление газа на выходах – показывающий напоромер, манометр;
- перепад давления на фильтре – индикатор перепада давления;
- температура газа на входе – термометр показывающий;
- температура газа на выходах – термометр показывающий.

7. Во всех остальных ГРПШ, указанных в таблице, предусмотреть отборные устройства (2 шт.) с шаровыми кранами DN 15 на входе газа и выходе газа в ГРПШ для установки клапана КМ-03 (или аналогичный ему) под манометр и напоромер.

7.1. В комплект поставки ГРПШ должны входить следующие приборы визуального контроля:

- давление газа на входе – показывающий манометр;
- давление газа на выходе – показывающий напоромер;
- перепад давления на фильтре – индикатор перепада давления.

При использовании регуляторов давления газа с встроенным фильтром отключающей и предохранительной арматурой контроль перепада давления на фильтре не требуется.

Таблицы 1 и 2 с 6-ю типами применяемых измерительных комплексов на ГРПШ или подбора катушек (проставок) для установки ИК (по запросу ООО «Газпром проектирование») прилагаются.

Приложение:

1. Таблица 1 на 7 л. в 1 экз.;
2. Таблица 1 на 10 л. в 1 экз.

Главный инженер – первый  
заместитель генерального  
директора



Т.В. Денисова

Б.В. Абрамов  
Тел. (4842) 508 - 440

## Приложение Е

Технические условия ПАО «Ростелеком» от 23.11.2023 № 01/17/28909/23

Рег. № 01/17/28909/23  
От 23.11.2023

**УТВЕРЖДАЮ**  
Руководитель направления технических  
условий и согласований Центр  
Управления технических условий и согласований  
проектов на инженерных сетях  
Центра технического учета  
Департамента технического учета  
Корпоративного центра  
ПАО «Ростелеком»

И.В. Комолова

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01/17/28909/23

на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком», попадающих в границы проектирования и строительства объекта: «Газопровод межпоселковый к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области», код стройки 40/1677-1.

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ	ООО НПЦ «Наследие-РОСС»
2. Основание для выдачи ТУ	Заявление на выдачу технических условий исх. № 3049 от 09.11.2023 вх. № 0306/03/4784/23 от 09.11.2023
3. Место производства работ	Калужская область, Дзержинский район, д. Милёнки
4. Сооружения связи, попадающие в границы проектируемого объекта	Кабель связи, проложенный в грунте: - ДКП-0,7-6-5/8.
5. Перечень необходимых работ, выполняемых Заказчиком (подрядчиком) при проектировании	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Выполнить проект на защиту линий и сооружений связи при пересечении и параллельном следовании с объектом: «Газопровод межпоселковый к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области», код стройки 40/1677-1.</li> <li>2. Проект защиты линейно-кабельных сооружений связи выполнить в соответствии с действующими СНиП, нормами технологического проектирования РД 45.120-2000, «Руководством по строительству линейных сооружений местных сетей связи», ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ Р 21.703-2020 силами проектной организации, имеющей Свидетельство СРО с правом осуществления проектно-строительных работ в области связи.</li> <li>3. Перенос или переустройство линий и сооружений связи, необходимость которых выявляется в процессе проектирования и строительства, производится средствами и материалами Заказчика в соответствии с ФЗ «О связи» ст. 6, п. 4.</li> <li>4. Проектные решения по сохранности линий и сооружений связи объекта должны содержать поперечные разрезы в местах пересечений с линиями связи.</li> <li>5. Проектную документацию предоставить на согласование ПАО «Ростелеком» по адресу: <a href="mailto:kl.as@center.rt.ru">kl.as@center.rt.ru</a>.</li> <li>6. На всех чертежах графической части</li> </ol>

ПАО «Ростелеком»

	<p>проектной/рабочей документации линии и сооружения связи ПАО «Ростелеком», попадающие в зону производства работ, должны иметь точную привязку к конкретным муфтам линии связи, смотровым устройствам кабельной канализации связи, нанесен штамп с предупреждающей записью, обязывающую «Подрядчика» перед началом работ вызвать представителя ПАО «Ростелеком»: «Внимание кабель связи! Работы без представителя ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» ЗАПРЕЩАЮТСЯ! Вызов представителя по адресу: г. Калуга, ул. Пролетарская, д. 23, тел. 8-800-200-09-33, 8(4842)741187, 547336».</p> <p>7. Соблюдение охранной зоны линейно-кабельных сооружений связи – не менее 2 м в обе стороны от оси существующих линейно-кабельных сооружений связи.</p> <p>8. После получения согласования <i>один экземпляр</i> (копии) проекта по объекту: «Газопровод межпоселковый к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области», код стройки 40/1677-1 в части, касающейся защиты действующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» передается в ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» для осуществления технического надзора за выполнением требований данных технических условий.</p>
<p>6. Перечень необходимых мероприятий, направленных на защиту и сохранность сооружений связи при строительстве</p>	<p>1. Предусмотреть организационные и технические мероприятия по защите линий и сооружений связи от повреждений, связанных со смещением грунта, при выполнении работ за пределами охранной зоны линий связи.</p> <p>2. Исключить передвижение тяжелой техники, складирование материалов, размещение сооружений в охранной зоне линий и сооружений связи.</p> <p>3. Производить земляные работы при сближении участков производства работ с сооружениями связи ПАО «Ростелеком» менее 2-х метров (охранная зона) ручным способом без применения ударных механизмов и инструментов.</p> <p>4. При пересечении проектируемые сооружения проложить ниже существующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» соблюдая нормы сближения по вертикали – не менее 0,5 м в соответствии с РД 45.120-2000 НТП 112-2000 Нормы технологического проектирования.</p> <p>5. При параллельном следовании (сближении) с существующими линиями и сооружениями связи ПАО «Ростелеком» проектируемые коммуникации проложить на расстоянии не ближе 2 м в соответствии с РД 45.120-2000 НТП 112-2000 Нормы технологического проектирования.</p> <p>6. При пересечении кабеля связи открытым способом, необходимо защитить кабель связи стальной конструкцией из швеллера сложенного друг на друга длиной 4 метра или зачехлить в стальную трубу или полиэтиленовую трубу диаметром не менее 50 мм длиной 4 метра через продольный разрез в трубе с последующей ее герметизацией, в том числе и торцов. На месте пересечения установить указательный знак. К стальной трубе через каждые 1,5 м приварить пластины с отверстиями для болтового соединения двух частей труб. П/э труба соединяется проволокой или хомутами. Швеллер/труба должны быть такой длины, чтобы их концы выступали за края</p>

ТУ № 01/17/28909/23  
ПАО «Ростелеком»

	<p>траншеи не менее чем на 2м. с каждой стороны. При входе в швеллер/трубу и выходе из них на другом конце пересечения на длине 5-7 см кабель следует плотно обмотать кабельной лентой или пряжей во избежание крутых изгибов у краев трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля в швеллер/трубу и выхода из них, грунт должен быть плотно подбит под кабель.</p> <p>7. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с тромбованием каждого слоя до уровня на 0,3м выше действующий линий и сооружений связи. В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта.</p> <p>8. При выполнении пересечения методом ГНБ, место забуривания и выхода буровой головки должно располагаться не ближе 5 метров до линейно-кабельных сооружений связи. Расстояние по вертикали между трубкой ПЭТ (скважины) и кабелем связи должно быть не менее 2-х метров.</p> <p>9. В случае наложения охранных зон балансодержателю вновь построенного объекта заключить соглашение с Калужским филиалом ПАО «Ростелеком» о совместном и безвозмездном использовании охранных зон.</p> <p>10. Строительные работы по настоящим техническим условиям разрешается производить только при наличии письменного согласования, которое необходимо получить в ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком».</p> <p>11. Перемещение, установка и производство работ средствами механизации, используемыми по объекту: «Газопровод межпоселковый к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области», код стройки 40/1677-1 должны соответствовать требованиям нормативных актов Гостехнадзора, ведомственных строительных норм, СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», утвержденного Госстроем России от 23.07.2001 г. № 80.</p> <p>12. При обнаружении подземных кабельных линий, не обозначенных в технической документации, Заказчик обязан незамедлительно прекратить эти работы, принять меры для обеспечения сохранности линий связи и сообщить об этом в ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком», телефон: 8(4842)741187, 547336.</p>
<p>7. Заказчик приступает к выполнению работ по строительству объекта при наличии</p>	<p>1. Проектно-сметной документации по сохранности и защите линий и сооружений связи, согласованной с Направлением технических условий и согласований Центр Управления технических условий и согласований проектов на инженерных сетях ЦТУ ДТУ ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Допуска на производство работ, оформленного в установленном порядке в ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Представителя ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» выполняющего функции технического надзора.</p> <p>4. Информации об ответственных лицах (копия приказа о назначении представителя Заказчика, выполняющего функции технического надзора при работах в охранной зоне кабеля и список всех лиц, задействованных при проведении работ с подписью об ознакомлении с правилами ПОЛСС и</p>

ТУ № 01/17/28909/23  
ПАО «Ростелеком»

4

	приказом) и контактных телефонах для взаимодействия технического персонала.
8. Действия Заказчика при создании аварийной ситуации на линии связи	В случае повреждения линий и сооружений связи Заказчик обязан немедленно сообщить об этом в ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» по телефонам: 8(4842)741187, 547336, и выполнить их восстановление в полном объеме за счет сил и средств заказчика.
9. Требования к Заказчику при проведении работ	<p>1. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены специалистами организаций, имеющих свидетельство о допуске к работам на данный вид деятельности (Свидетельство СРО).</p> <p>2. Производство всех работ, связанных со вскрытием грунта вблизи охранной зоны и в охранной зоне (не менее 2 м в каждую сторону от оси кабеля) кабелей связи ПАО «Ростелеком» проводить в строгом соответствии с Правилами охраны линий и сооружений связи РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года № 578, а также иными нормативными правовыми актами в отношении зон линий и сооружений связи, только в присутствии и под надзором представителей ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Без представителя ПАО «Ростелеком» работы запрещаются, для вызова представителя ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» обратиться по адресу: г. Калуга, ул. Пролетарская, д. 23, тел. 8-800-200-09-33, 8(4842)741187, 547336.</p> <p>4. После определения Подрядчиков работ уведомить о них ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» для проведения с ними охранно-предупредительной работы.</p> <p>5. О начале работ сообщить в ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» не позднее, чем за трое суток телефонограммой.</p> <p>6. Составить акт на скрытые работы.</p> <p>7. После окончания строительных работ подготовить объект строительства к сдаче с участием представителей ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» и предоставлением исполнительной документации. Состав исполнительной документации уточнить на портале ПАО «Ростелеком» по ссылке: <a href="https://zakupki.rostelecom.ru/info_docs/tz/documents/">https://zakupki.rostelecom.ru/info_docs/tz/documents/</a>.</p> <p>8. Исполнительную документацию (1 экз. на бумажном носителе + 1 экз. в электронном виде), подписанную лицом, осуществляющим технический надзор, предоставить в ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком»: г. Калуга, ул. Пролетарская, д. 23, тел.: 8(4842)547171 – Директор ЦЭ Мионов Е.А.</p>
10. Особые условия	<p>В охранной зоне линий и сооружений связи (не менее 2 м от оси существующих линий и сооружений связи в обе стороны) запрещается:</p> <p>1. Осуществлять строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования с ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать заграждения и другие препятствия.</p>

ТУ № 01/17/28909/23  
ПАО «Ростелеком»

	<p>3. Самовольно подключаться к линии связи.</p> <p>4. Совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи.</p> <p>5. Данные технические условия не являются основанием для производства работ на сети ПАО «Ростелеком».</p>
11. Срок действия настоящих технических условий	<p>1. Срок действия ТУ – 2 года.</p> <p>2. В случае изменения границ производства работ данные технические условия считать недействительными.</p>
12. Примечание	<p>1. Выписка из Правил охраны линий и сооружений связи РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– п. 50. Юридические и физические лица, не выполняющие требования настоящих Правил, а также нарушающие работу линий и сооружений связи привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством РФ,</li> <li>– п. 53. Материальный ущерб взыскивается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности.</li> </ul> <p>2. Вышеуказанные технические условия могут быть выполнены силами ПАО «Ростелеком», для чего Вам необходимо в течении 10 дней с момента получения данных технических условий направить заявку на заключение договора, а также реквизиты Вашей организации в адрес ПАО «Ростелеком». Контактное лицо – Головкина Татьяна Александровна, тел. (4842)591524, Golovkina@center.rt.ru.</p>

Илюхина Н.Н.  
8(4842)562348  
[Natalia\\_Ilyuhina@center.rt.ru](mailto:Natalia_Ilyuhina@center.rt.ru)

ТУ № 01/17/28909/23  
ПАО «Ростелеком»

Подписано	<p>Комолова Ирина Владимировна Сертификат № 02130DDF004BB0D1854D09EEE65512CDA Действителен с 26.07.2023 по 28.04.2038</p>
-----------	---

**Приложение Ж**

Письмо Администрации МО СП «Деревня Сени» от 11.10.2023 № 229

Российская Федерация  
Калужская область  
Дзержинский район  
Администрация  
(исполнительно-распорядительный орган)  
Муниципального образования сельского  
поселения «Деревня Сени»  
ул.Семидворка д.7  
деревня Лужное  
Тел.(848434)77-2-96  
ОКПО79883020 , ОГРН 1054000524500  
ИНН/КПП 4004401385/400401001  
« 11 » \_\_ 10 2023 г. № *АДЗ*

**ООО**  
**Научно -проектный центр**  
**«Наследие Росс»**  
**А.Ю.Бренникову**

ул.Рабкоров, д.2, г.Уфа  
450095

Администрация муниципального образования сельское поселение «Деревня Сени»  
Дзержинского района, Калужской области на Ваш исх.№2872 от 04.10.2023 года предоставляет  
следующую информацию:

- ООПТ местного значения отсутствуют.
- объекты культурного наследия отсутствуют.
- природно-лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей в районе размещения  
объекта нет.
- территории и/или акватории водно-болотных угодий отсутствуют.
- орнитологических территорий нет.

Глава администрации МО  
СП «Деревня Сени»:



Е.И.Стручева

**Приложение И**

Письмо Администрации МО СП «Деревня Рудня» от 14.12.2023 № 403

**Администрация  
(исполнительно-распорядительный орган)  
муниципального образования  
сельское поселение  
«Деревня Рудня»**  
249851, Калужская область  
Дзержинский район  
д. Рудня, д. 52  
тел., факс (48434) 40-8-48  
e-mail: [admrudnya@mail.ru](mailto:admrudnya@mail.ru)

№ 403 от 14.12.2023 г  
на № 3157 от 12.12.2023 г

*Махт С.Р.*

Генеральному директору  
ООО «Научно-проектный центр  
«НАСЛЕДИЕ-РОСС»  
Бревенникову А.Ю.

Рассмотрев запрос от ООО «Научно-проектный центр «НАСЛЕДИЕ-РОСС» №3157 от 12 декабря 2023 г. по проектированию и строительству объекта газоснабжения и газификации на территории Калужской области «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» код стройки 40/1677-1, Администрация (исполнительно-распорядительный орган) муниципального образования сельское поселение «Деревня Рудня» направляет следующую информацию:

- особо охраняемых природных территорий местного значения – нет,
- объектов культурного наследия – нет,
- территорий природно-лечебных ресурсов – нет,
- территорий и акваторий водно-болотных угодий – нет,
- ключевых орнитологических территорий – нет.

*С уважением,*

**Глава администрации  
МО СП «Деревня Рудня»**

+7(48434) 40848

Дерюгина Олеся Владимировна



**О.В. Дерюгина**

**Приложение К**

Письмо Минкультуры России от 02.10.2023 № 23257-12-02@

**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минкультуры России)**125993, ГСП-3, Москва,  
Малый Гнездиковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2  
Телефон: +7 495 629 10 10  
E-mail: mail@mkrf.ru**Управление по охране объектов  
культурного наследия  
Калужской области**

Копия:

ООО НПЦ «Наследие-РОСС»

02.10.2023 № 23257-12-02@  
на № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_

info@nasros.ru

В Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России (далее – Департамент) поступило обращение ООО НПЦ «Наследие-РОСС» от 26.09.2023 № 2808 (копия прилагается) по вопросу предоставления сведений о наличии либо отсутствии объектов культурного наследия федерального значения, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия на участке проведения работ по объекту, расположенному на территории Калужской области (далее – Объект).

Департамент просит рассмотреть данное обращение в части, касающейся полномочий Управления по охране объектов культурного наследия Калужской области, и проинформировать заявителя о результатах рассмотрения.

Одновременно информируем, что объекты культурного наследия, включенные в перечень отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по государственной охране которых осуществляются Минкультуры России, утвержденный распоряжением

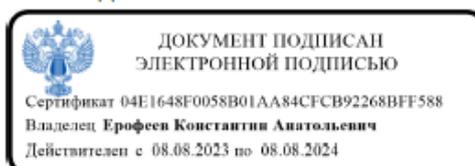
2

Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р, и их зоны охраны на участке проведения работ по Объекту отсутствуют.

Приложение: на 3 л. в 1 экз. в первый адрес.

Заместитель директора  
Департамента государственной  
охраны культурного наследия

К.А.Ерофеев



Лыткин И.А.  
+7 495 629-10-10, доб. 1621

## Приложение Л

Письмо Минприроды Калужской области от 13.10.2023 № 9228-23



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

ул. Заводская, 57, г. Калуга, 248018  
тел. (4842) 71-99-55, факс (4842) 71-99-56  
e-mail: [priroda@adm.kaluga.ru](mailto:priroda@adm.kaluga.ru)

13.10.2023 № 9228-23  
на № 2800 от 26.09.2023

**Генеральному директору  
ООО Научно – проектный центр  
«НАСЛЕДИЕ - РОСС»**

**А.Ю. Бревенникову**

✓ [maht@nasros.ru](mailto:maht@nasros.ru)

**Уважаемый Аким Юрьевич!**

На Ваш запрос о предоставлении сведений для проведения работ по проектированию объекта: «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» код стройки 40/1677-1 (далее – объект) министерство природных ресурсов и экологии Калужской области (далее – министерство) сообщает следующее.

Особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) регионального значения и их охранные зоны в границах объекта отсутствуют. Для получения информации об ООПТ федерального значения и их охранных зонах необходимо обратиться в Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (125993, г. Москва, ул. Большая Грузинская, д. 4/6).

По имеющимся данным в министерстве в границах зон изысканий месторождения общераспространенных полезных ископаемых (далее – ОПИ) отсутствуют. Право пользования недрами участков недр местного значения, с целью разведки и добычи ОПИ не предоставлялось.

Сведениями о ценных для птиц водно-болотных угодьях, плотности, численности охотничьих животных, местообитаний охотничьих видов, о миграционных коридорах и местах миграционных стоянок видов животных за последние 10 лет министерство не располагает. Для получения данной информации необходимо обратиться в дирекцию особо охраняемой природной территории федерального значения «Национальный парк «Угра»: 248007, г. Калуга, Пригородное лесничество, д.3а, тел. (4842) 27-70-24; факс: (4842) 27-70-27, e-mail: [ugra@parkugra.ru](mailto:ugra@parkugra.ru).

База данных о ключевых орнитологических территориях международного значения (КОТР) находится в ведении Союза охраны птиц России, который официально зарегистрировал права на неё. База данных с границами КОТР является открытой и доступной для использования заинтересованными лицами при соблюдении условий лицензионного соглашения с правообладателем – Союзом охраны птиц России <http://www.rbcu.ru/programs/78/27222/>. По информации с сайта Союза охраны птиц России (<http://www.rbcu.ru/kotr/kaluga.php>) КОТР в границах проектируемого объекта «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области», код стройки 40/1677-1 отсутствуют.

Сведениями о наличии (отсутствии) в границах объекта редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Калужской области и (или) Красную книгу Российской

Федерации, министерство не располагает. Однако в деревне Матово Дзержинского района Калужской области располагаются два гнезда белого аиста, занесенного в Красную книгу Калужской области.

Сведения о наличии или отсутствии на территории проектируемых объектов свалок и полигонов промышленных отходов и твердых коммунальных отходов (в том числе несанкционированных) в министерстве отсутствует. Для получения данной информации вам необходимо обратиться в министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области (248000, г. Калуга, 2-й Красноармейский переулок, д. 2а).

Министерство не располагает информацией о наличии или отсутствии в границах проектируемых объектов территорий природно-лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов, включая санитарно-курортных организаций, объектов всемирного наследия и их охранных (буферных) зон.

**И.о. заместителя министра –  
начальника управления**



**М.П. Прохоров**

Шейкина Светлана Васильевна  
(4842) 71-99-66

**Приложение М**

Письмо Минприроды России от 28.11.2023 № 15-61/18103-ОГ

**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)**ул. Б. Грузинская, д. 4/б, Москва, 125993  
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: www.mnr.gov.ru  
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru  
телеграмм 112242 СФЕН**А. Ю. Бревенникову  
(ООО Научно-проектный центр  
«НАСЛЕДИЕ-РОСС»)****info@nasros.ru**

28.11.2023 № 15-61/18103-ОГ

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**О наличии/отсутствии ООПТ  
№25594-ОГ/61 от 04.10.2023****Уважаемый Аким Юрьевич!**

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО Научно-проектный центр «НАСЛЕДИЕ-РОСС» от 04.10.2023 № 2877, представленное Вашим обращением от 04.10.2023 № 25594-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» код стройки 40/1677-1, расположенный на территории Калужской области, с географическими координатами, указанными в письме от 04.10.2023 № 2877, находится в границах ООПТ федерального значения национального парка «Угра» (далее – Национальный парк).

Деятельность в границах Национального парка осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» и Положением о Национальном парке, утвержденным приказом Минприроды России от 03.12.2015 № 524 «Об утверждении Положения о национальном парке «Угра».

Также обращаем Ваше внимание, что в связи с большим количеством запросов, для ускорения обработки входящих данных и подготовки ответа, Минприроды России доводит до сведения информацию о необходимости направления набора данных (географические координаты и карты/схемы участков

Исп.: Николаева О.Н.  
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-40)

2

недр/ земельных участков/ объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

[https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie dokumenty/o\\_poryadke\\_podachi\\_zapr\\_osov\\_o\\_nalichii\\_otсутstviy\\_osobo\\_okhranyaemykh\\_prirodnnykh\\_territoriy\\_dalee\\_oo/](https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zapr_osov_o_nalichii_otсутstviy_osobo_okhranyaemykh_prirodnnykh_territoriy_dalee_oo/)

Директор Департамента  
государственной политики и  
регулирования в сфере развития  
ООПТ

И.Ю. Моканова



**Приложение Н**

Письмо ФГБУ «Национальный парк «Угра» от 07.09.2023 № 752

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И  
ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ПАРК  
«У Г Р А»пос. Пригородное лесничество,  
г. Калуга, д.3-а, 248007  
тел./факс (4842) 27-70-24/27-70-27  
e-mail: parkugra@kaluga.ru

от 07.09.2023 № 752

Генеральному директору ООО НПЦ  
«Наследие-РОСС»

А.Ю. Бревенникову

ФГБУ «Национальный парк «Угра» рассмотрело обращение от 25.08.2023 г. № 2606 о предварительном согласовании схемы размещения проектируемого газопровода на кадастровом плане территории и сообщаем следующее.

Представленные варианты прохождения трассы располагаются в функциональной зоне хозяйственного назначения.

Вариант № 2 является предпочтительным для сохранения в естественном состоянии природного комплекса и объектов национального парка «Угра».

Однако учитывая социальную значимость объекта и минимальный ущерб, предполагаемый при выполнении работ по прокладке газопровода в охранной зоне воздушной линии электропередач, считаем возможным предварительно согласовать Вариант № 1. При условии минимизации вырубки зеленых насаждений.

Директор



В.А. Гришенков

Исп. Зудин В.Н.

8(4842) 27 70 24

## Приложение П

Письмо ФГБУ «Национальный парк «Угра» от 26.12.2023 № 1164

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ

«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ПАРК  
«У Г Р А»

пос. Пригородное лесничество,  
г. Калуга, д.3-а, 248007  
тел./факс (4842) 27-70-27, 27-70-24  
e-mail: ugra@parkugra.ru

от 26.12.2023 № 1164  
на № 3109 от 06.12.2023

Общество с ограниченной  
ответственностью Научно-проектный  
центр «НАСЛЕДИЕ-РОСС»

450095, Республика Башкортостан, г.  
Уфа, ул. Рабкоров, д. 2, кабинет 101  
Тел.: 8 (347) 246-34-50  
E-mail: info@nasros.ru

Отвечая на Ваш запрос от 06.12.2023 года № 3109 сообщаем, что территория, в границах которой планируется реализация объекта «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области», располагается в хозяйственной функциональной зоне национального парка «Угра». По информации имеющейся в распоряжении национального парка в границах полосы отвода под строительство газопровода объектов животного и растительного мира занесенных в Красную книгу Калужской области и (или) Красную книгу Российской Федерации не отмечалось; данная территория не входит в состав водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий; трасса прокладки газопровода не пересекает путей массовой сезонной миграции животных, и не располагается в местах их массового размножения.

Для снижения негативного шумового воздействия на окружающий животный мир рекомендуется проведение строительных работ по укладке межпоселкового газопровода в осенне-зимний период.

Директор



В.А. Грищенко

Исп. Рогоуленко А. В.  
(89912151573)

**Приложение Р**

Заключение Роснедра от 13.10.2023 № КЛЖ 002280 об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(Роснедра)**

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ЦЕНТРАЛЬНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(Центрнедра)**

Варшавское шоссе, д. 39-а, г. Москва, 117105  
Тел. (499) 678-32-12, факс (499) 678-31-78  
E-mail: center@rosnedra.gov.ru

13.10.2023 № 17КЛЖ-13/1047  
на № 2809 от 26.09.2023

Генеральному директору  
ООО Научно-проектный центр  
«НАСЛЕДИЕ-РОСС»

А.Ю. Бревенникову

ул. Рабкоров, д.2, каб. 101  
г. Уфа,  
Республика Башкортостан, 450106

ИНН 2536064063

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № КЛЖ 002280**

об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

**Выдано:** Департаментом по недропользованию по Центральному федеральному округу

1. Заявитель: ООО Научно-проектный центр «НАСЛЕДИЕ-РОСС»
2. Данные об участке предстоящей застройки: «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» код стройки 40/1677-1.

\*Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью.

3. В границах участка предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых в недрах отсутствуют
4. Срок действия заключения: 13.10.2024 г.

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии или наличии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренное статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. «2395-1 «О недрах».

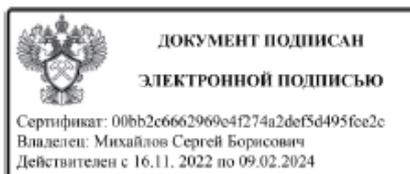
Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. №492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская

Федерация», приказом Минприроды России от 5 мая 2012 г. №122 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по предоставлению государственной услуги по предоставлению в пользование геологической информации о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр».

Неотъемлемые приложения:

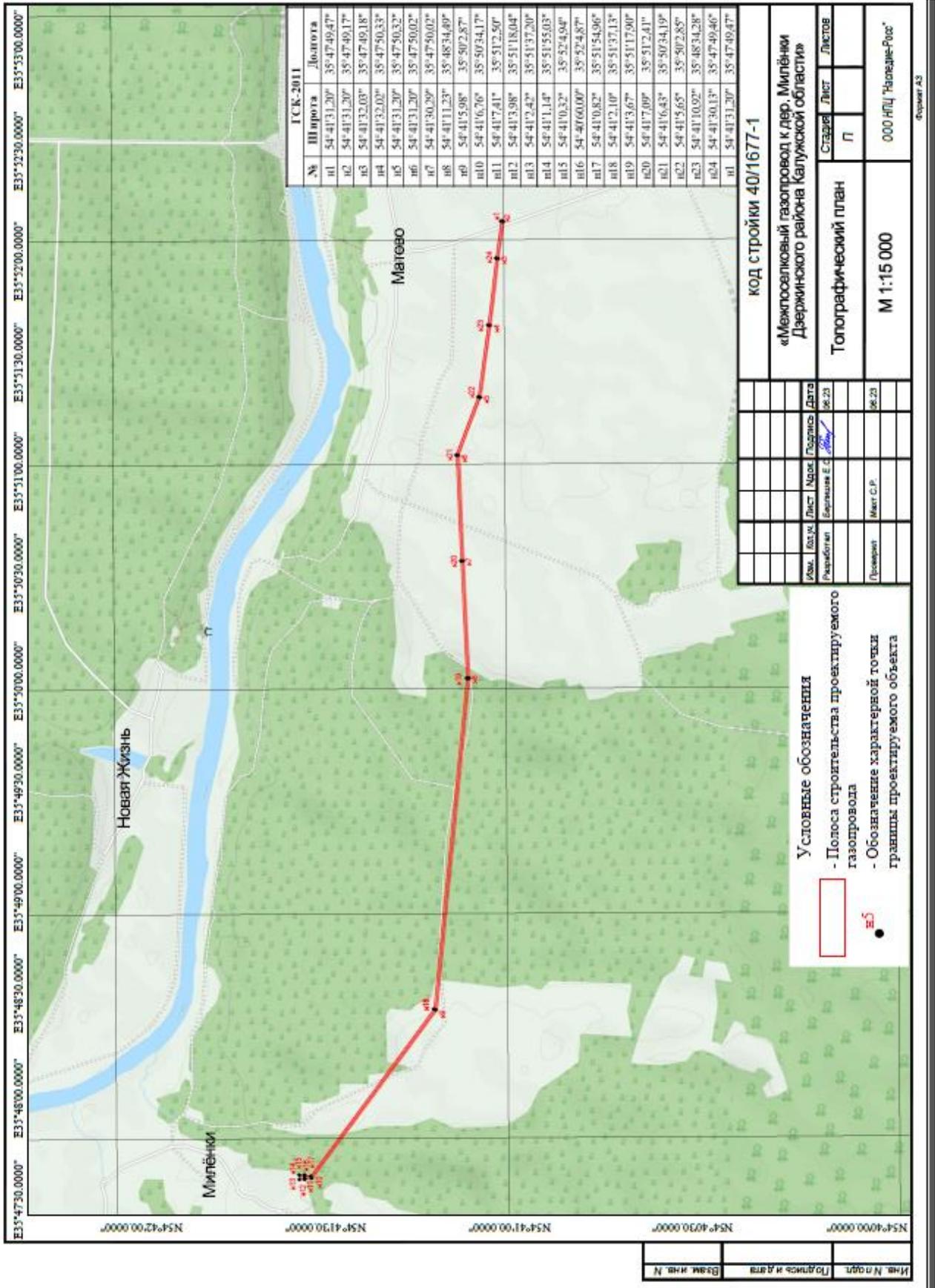
- Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки (в соответствии с заявочными материалами) на 1 л.

Врио начальника  
Департамента



С.Б. Михайлов

Бушуева Е.В.  
8(4842) 57-86-53  
kaluga@rosnedra.gov.ru



**Приложение С**

Письмо комитета ветеринарии от 17.11.2023 № 2888-23 об отсутствии  
скотомогильников



**КОМИТЕТ ВЕТЕРИНАРИИ  
ПРИ ПРАВИТЕЛЬСТВЕ  
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

248000 г. Калуга

ул. Первомайская, 19

тел. 57-44-00, 57-93-11

факс 57-86-41

[veterinar@adm.kaluga.ru](mailto:veterinar@adm.kaluga.ru)

от 17.11.23 № 2888-23  
на № 2811 от 26.09.2023

Генеральному директору  
ООО НПЦ «НАСЛЕДИЕ – РОСС»

Бревенникову А.Ю.

E-mail: [math@nasros.ru](mailto:math@nasros.ru),  
[novikova@nasros.ru](mailto:novikova@nasros.ru)

**Уважаемый Аким Юрьевич!**

Комитет ветеринарии при Правительстве Калужской области (далее – комитет ветеринарии), рассмотрев ситуационные план по объекте: «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» код стройки 40/1677-1, сообщает, что на указанном земельном отводе и в прилегающих к нему зонах по 1000 м в каждую сторону от него зарегистрированные в установленном порядке скотомогильники (биотермические ямы), сибирезвенные захоронения отсутствуют.

По вопросу санитарно-защитных зон скотомогильников Вам следует обращаться в Управление Роспотребнадзора по Калужской области.

Также сообщаем, что на данный момент на территории земельного отвода, указанного в письме, особо опасные заразные болезни животных и птиц не зарегистрированы.

В случае ведения земляных работ на данном земельном отводе и обнаружения останков животных (неорганизованные захоронения) необходимо немедленно сообщить об этом в комитет ветеринарии на телефон горячей линии 8-910-910-01-82.

**И.о. председателя  
комитета ветеринарии**



**А.С. Анцигин**

Исп.: Красильников П.Ю.  
☎(4842) 56-26-35

**Приложение Т**

Письмо администрации МО СП «Деревня Сени» от 11.10.2023 № 224 об отсутствии кладбищ

Российская Федерация  
Калужская область  
Дзержинский район  
Администрация  
(исполнительно-распорядительный орган)  
Муниципального образования сельского  
поселения «Деревня Сени»  
ул.Семиловка д.7  
деревня Лужное  
Тел.(848434)77-2-96  
ОКПО79883020 , ОГРН 1054000524500  
ИНН/КПП 4004401385/400401001  
« 11 » 10 2023 г. № 224

ООО  
Научно -проектный центр  
«Наследие Росс»  
А.Ю.Брешикову

ул.Рабкоров, д.2, г.Уфа  
450095

Администрация муниципального образования сельское поселение «Деревня Сени»  
Дзержинского района, Калужской области на Ваш исх.№2868 от 04.10.2023 года предоставляет  
следующую информацию:

- В районе проектируемого объекта кладбищ нет.

Глава администрации МО  
СП «Деревня Сени»:



Е.И.Стручева

**Приложение У**

Письмо администрации МО СП «Деревня Рудня» от 14.12.2023 № 405 об отсутствии кладбищ

**Администрация  
(исполнительно-распорядительный орган)  
муниципального образования  
сельское поселение  
«Деревня Рудня»  
249851, Калужская область  
Дзержинский район  
д. Рудня, д. 52  
тел., факс (48434) 40-8-48  
e-mail: admrudnya@mail.ru**

*Махт С.Р.*

**Генеральному директору  
ООО «Научно-проектный центр  
«НАСЛЕДИЕ-РОСС»  
Бревенникову А.Ю.**

№ 405 от 14.12.2023 г  
на № 3160 от 12.12.2023 г

Рассмотрев запрос от ООО «Научно-проектный центр «НАСЛЕДИЕ-РОСС» №3160 от 12 декабря 2023 г. по проектированию и строительству объекта газоснабжения и газификации на территории Калужской области «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» код стройки 40/1677-1, Администрация (исполнительно-распорядительный орган) муниципального образования сельское поселение «Деревня Рудня» сообщает, что кладбища в районе проектируемого объекта отсутствуют.

*С уважением,*

**Глава администрации  
МО СП «Деревня Рудня»**

+7(48434) 40848

Дерюгина Олеся Владимировна



**О.В. Дерюгина**

**Приложение Ф**

Письмо администрации МО СП «Деревня Сени» от 11.10.2023 № 228

Российская Федерация  
Калужская область  
Дзержинский район  
Администрация  
(исполнительно-распорядительный орган)  
Муниципального образования сельского  
поселения «Деревня Сени»  
ул.Семидворка д.7  
деревня Лужное  
Тел.(848434)77-2-96  
ОКПО79883020 , ОГРН 1054000524500  
ИНН/КПП 4004401385/400401001  
« 11 » \_\_ 10\_ 2023 г. № *228*

**ООО**  
**Научно -проектный центр**  
**«Наследие Росс»**  
**А.Ю.Бренникову**

ул.Рабкоров, д.2, г.Уфа  
450095

Администрация муниципального образования сельское поселение «Деревня Сени»  
Дзержинского района, Калужской области на Ваш исх.№2873 от 04.10.2023 года предоставляет  
следующую информацию:

- Лесов, не относящиеся к землям государственного лесного фонда, а именно: земельных зон,  
лесопарковых зон, имеющих статус, в том числе особо защитных участков леса, резервных лесов,  
особо ценных лесов и других озелененных территорий нет. В части прохождения проектируемого  
объекта имеются земли лесного фонда Дзержинского лесничества.

Глава администрации МО  
СП «Деревня Сени»:



Е.И.Стручева

**Приложение X**

Письмо администрации МО СП «Деревня Рудня» от 14.12.2023 № 407

Администрация  
(исполнительно-распорядительный орган)  
муниципального образования  
сельское поселение  
«Деревня Рудня»  
249851, Калужская область  
Дзержинский район  
д. Рудня, д. 52  
тел., факс (48434) 40-8-48  
e-mail: [admrudnya@mail.ru](mailto:admrudnya@mail.ru)

*Махт С.Р.*

Генеральному директору  
ООО «Научно-проектный центр  
«НАСЛЕДИЕ-РОСС»  
Бревенникову А.Ю.

№ 407 от 14.12.2023 г  
на № 3164 от 12.12.2023 г

Рассмотрев запрос от ООО «Научно-проектный центр «НАСЛЕДИЕ-РОСС» №3164 от 12 декабря 2023 г. по проектированию и строительству объекта газоснабжения и газификации на территории Калужской области «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» код стройки 40/1677-1, Администрация (исполнительно-распорядительный орган) муниципального образования сельское поселение «Деревня Рудня» сообщает, что лесов, не относящихся к землям государственного лесного фонда, а именно: земельных зон, лесопарковых зон, имеющих статус, в том числе особо защищенных участков леса, резервных лесов, особо ценных лесов и других озелененных территорий нет. В части прохождения проектируемого объекта имеются земли лесного фонда Дзержинского лесничества.

*С уважением,*

**Глава администрации  
МО СП «Деревня Рудня»**

+7(48434) 40848

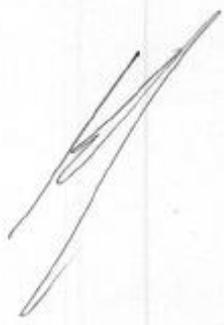
Дерюгина Олеся Владимировна



**О.В. Дерюгина**

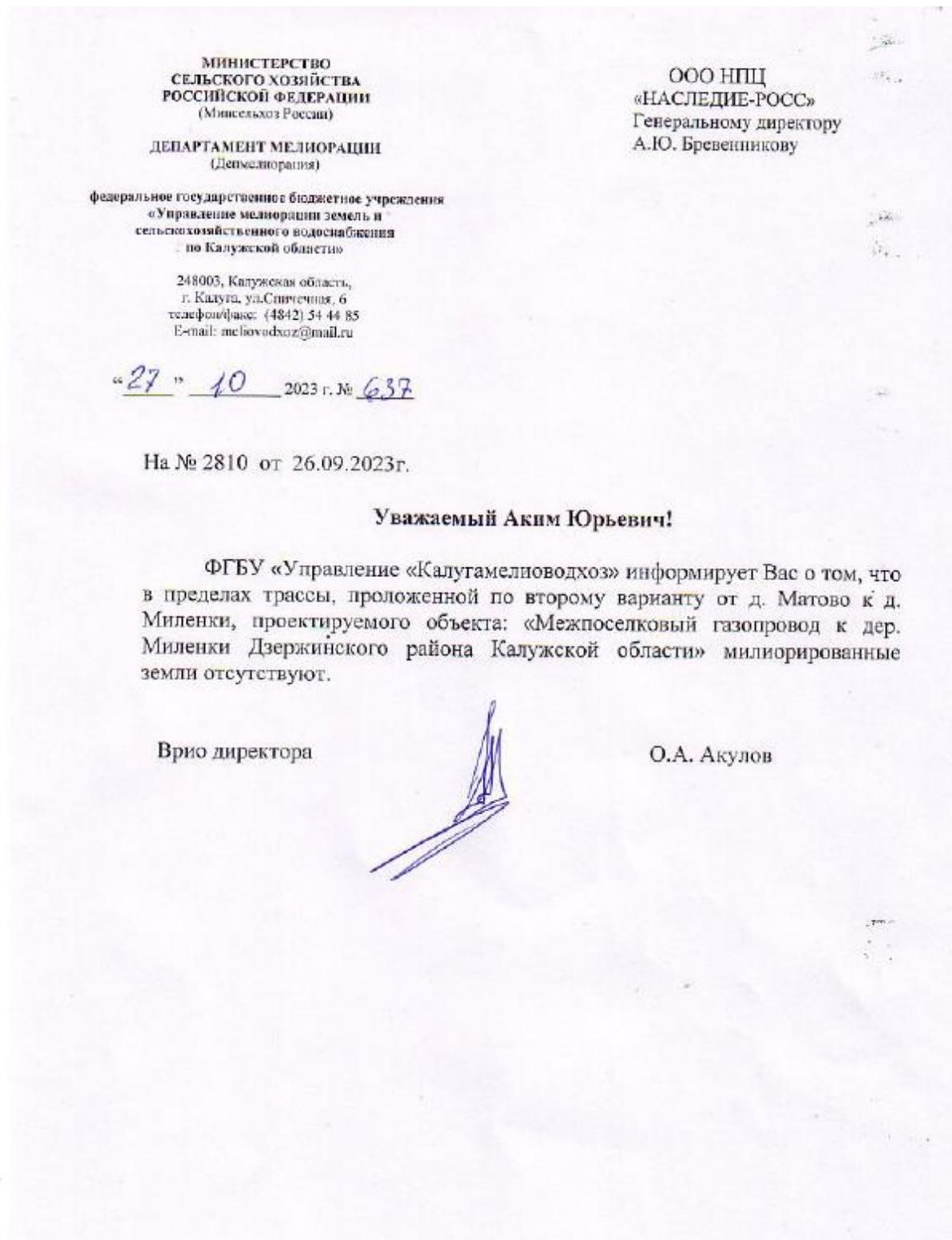
**Приложение Ц**

Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Калужской области  
Управление лесного хозяйства от 12.10.2023 № 9227-23

 <b>МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ</b> <b>УПРАВЛЕНИЕ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА</b> ул. Заводская, 57, г.Калуга, 248018 тел.: (4842) 71-99-55; факс (4842) 71-99-56 E-mail: priroda@adm.kaluga.ru	<b>Генеральному директору ООО «Наследие-Росс»</b>  <b>А.Ю. Бревенникову</b>  v info@nasros.ru
<u>12.10.2023</u> № 9227-23 На № 2804 от 26.09.2023	
<b>Уважаемый Аким Юрьевич!</b>	
<p>В соответствии с запросом о предоставлении информации в рамках реализации Программы газификации регионов РФ для реализации проекта ПАО «Газпром» по проектированию и строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Дзержинского района Калужской области, министерство природных ресурсов и экологии Калужской области сообщает следующее.</p> <p>Согласно ситуационному плану в границах испрашиваемого объекта «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области», код стройки 40/1677-1 входят земли лесного фонда, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Дзержинское лесничество, Озеренское участковое лесничество, ФХ «Нива» квартал I , выделы 8,9,14,17,20. ОЗУ не выделены.</li><li>- Дзержинское лесничество, Озеренское участковое лесничество, СТОО «Мирный» квартал I , выделы 17,18. ОЗУ не выделены.</li></ul> <p>Лесные участки в границах кадастрового номера 40:04:260201:3 расположены на землях особо охраняемых природных территорий и входят в границы национального парка «Угра».</p>	
<b>Заместитель министра – начальник управления</b>	 <b>Н.В. Кобозев</b>
Мурашкина Н.С. 8 (4842)719-965	

**Приложение Ш**

Письмо ФГБУ «Управление «Калугамелиоводхоз» от 27.10.2023 № 637



### Приложение Щ

Письмо ФГКУ «Центральный архив министерства обороны Российской Федерации»  
от 31.01.2023 № 1/173473 Сведения о наличии ВОП



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ЦЕНТРАЛЬНЫЙ АРХИВ  
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»**

Генеральному директору  
ООО НПЦ «Наследие-РОСС»  
А.Ю.БРЕВЕННИКОВУ  
г. Уфа, а/я 104,  
Республика Башкортостан, 450106

г. Подольск, Московская обл., 142100  
«31» января 2023 г. № 1/173473  
На № 202 от 21.09.2022

При ответе ссылаться на наш номер и дату

Ваше обращение о предоставлении заключения (архивной справки) о ведении боевых действий на территории проектируемых объектов:

- «Газопровод межпоселковый к дер. Слобода – дер. Шестаково Дзержинского района Калужской области» код стройки 40/1675-1;
- «Газопровод межпоселковый к дер. Кольцово – дер. Никола-Ленивец Дзержинского района Калужской области» код стройки 40/1676-1;
- «Газопровод межпоселковый к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области» код стройки 40/1677-1 (далее – объект), к территории, на которой велись боевые действия в период Великой Отечественной войны, а также о наличии (отсутствии) на этой территории взрывоопасных предметов (далее – ВОП) или необходимости очистки местности от ВОП в Центральном архиве Министерства обороны Российской Федерации (далее – ЦА МО) рассмотрено.

Сообщаем, что в период Великой Отечественной войны Дзержинский район относился к Смоленской области и был оккупирован в октябре 1941 года, освобожден войсками 49 армии Западного фронта в ходе Ржевско – Вяземской наступательной операции в январе 1942 года.

Основание: ЦА МО, фонд 28 (16), опись 1071, дело 1г, листы 94 – 104, 126 – 136; дело 1е, листы 222 – 257; опись 1072, дело 481, листы 1 – 34; Военная энциклопедия. В 8-ми томах. М.: Воениздат 2002. Т. 5. С. 261 – 265. Справочник по освобождению городов в период Великой Отечественной войны 1941-1945. М.: Воениздат, 1985. С. 125.

В послевоенный период вплоть до 60-х годов вся территория страны, бывшая под оккупацией, подверглась сплошному разминированию.

Территория Дзержинского района Калужской (ранее Смоленской) области в послевоенный период входил в состав Московского военного округа.

Основание: ЦА МО, инв. № 297/92, лист 302.

Тип. ЦАМО 3-22

## 2

На хранении в ЦА МО имеется справка о ходе работ по разминированию бывших рубежей обороны инженерными войсками по состоянию на 25.06.1946 г. (приложение к докладу заместителю Председателя Госплана СССР от 15 июля 1946 г.), в которой приложена таблица со следующим показателем:

Названия республик и областей, на территории которых производится разминирование бывших рубежей	Объем работ, кв.км
<b>Калужская область</b>	<b>1415</b>

Основание: ЦА МО, фонд 69, опись 173230, дело 49, листы 41 – 44.

В имеющемся на хранении докладе начальника Московского военного округа о завершении разминирования территорий бывших военных действий в границах военного округа в 1953 году записано:

«... Работы по разминированию территории Московского военного округа проводились, по мере освобождения ее от оккупации, только на известных оборонительных рубежах и по заявкам советских органов и колхозов. Плановые работы по дальнейшему разминированию начались с 1949 года на территории Смоленской, Калининской, Калужской, Московской и Тульской областей. С 1951 года работы проводились преимущественно на выявленных бывших рубежах военных действий, а также на площадях, предъявленных к разминированию местными органами.

... Работы по очистке и разминированию территории закончены 15 октября 1953 года. Все заоренные площади, выявленные в результате инженерной разведки и по заявкам районных и областных военкоматов, очищены от взрывоопасных предметов».

В прилагаемой к докладу ведомости выполненных работ по разминированию территорий бывших военных действий в границах Московского военного округа в 1953 году значится в том числе:

Наименование областей	Выполнено (га)		Обнаружено и уничтожено всего боеприпасов (шт.)
	очищено	разминировано	
Московская	29452	1014	27254
Смоленская	15451	1500	83269
<b>Калужская</b>	<b>4562</b>	<b>668</b>	<b>22145</b>
Калининская	1174	67	27710
Тульская	513	22	2710

Основание: ЦА МО, фонд 69, опись 173230, дело 621, листы 305 – 323.

3

Таким образом, вследствие обнаружения большого количества минно-взрывных средств на территории ведения боевых действий в период Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. дать полную гарантию об отсутствии взрывоопасных предметов на уже разминированной территории не представляется возможным.

Для сведения сообщаем, что по всем послевоенным случаям подрыва граждан, животных и техники поручения давались местным военкоматам, которые отчитывались о проделанной работе перед краевым (областным) военкоматом. Документы военкоматов ЦА МО не хранит.

Для установления периодов ведения боевых действий в этих районах, нахождения (или не нахождения) их под оккупацией противника по архивным документам, необходимо оформлять объекты установленным порядком по каждому вопросу (объекту) отдельно, с приложением ситуационных планов или обзорных схем объектов.

С порядком оформления запросов в ЦА МО Вы можете ознакомиться на официальном сайте Министерства обороны Российской Федерации: <http://www.mil.ru>, в разделе «Центральный архив», в подразделе «Услуги».

Начальник 1 отдела



А.Тихонов

## Приложение Э

Письмо Управления по охране объектов культурного наследия от 10.11.2023  
№ 10/2767-23

### КАЛУЖСКАЯ ОБЛАСТЬ



#### УПРАВЛЕНИЕ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

248000, г. Калуга, пл. Старый Торг, 5,  
тел. 702-171  
E-mail: [nasledie@adm.kaluga.ru](mailto:nasledie@adm.kaluga.ru)

№ 10/2767-23 от 10.11.2023

На № 2951 от 23.10.2023

Генеральному директору  
ООО НПЦ «НАСЛЕДИЕ - РОСС»

А.Ю. Бревенникову

[info@nasros.ru](mailto:info@nasros.ru); [mazitov@nasros.ru](mailto:mazitov@nasros.ru)

### Уважаемый Аким Юрьевич!

В связи с обращением о рассмотрении результатов государственной историко-культурной экспертизы (далее – ГИКЭ), обосновывающей наличие или отсутствие объектов культурного наследия, сообщаем следующее.

Результаты рассмотрения акта ГИКЭ от 19.10.2023 (проведенной экспертом Жилиным М. Г. с 11.10.2023 по 19.10.2023), содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке под объект «Межпоселковый газопровод к дер. Миленки Дзержинского района Калужской области», код объекта 40/1677-1, указывают на то, что на территории реализации проектных решений по объекту: «Межпоселковый газопровод к дер. Миленки Дзержинского района Калужской области», код объекта 40/1677-1, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного (археологического) наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного (археологического) наследия.

Проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ на территории земельного участка возможно (положительное заключение).

Зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия отсутствуют.

Управление по охране объектов культурного наследия Калужской области согласно с заключением ГИКЭ.

Приложение: место проведения археологической разведки из материалов ГИКЭ на 1 л. в 1 экз.

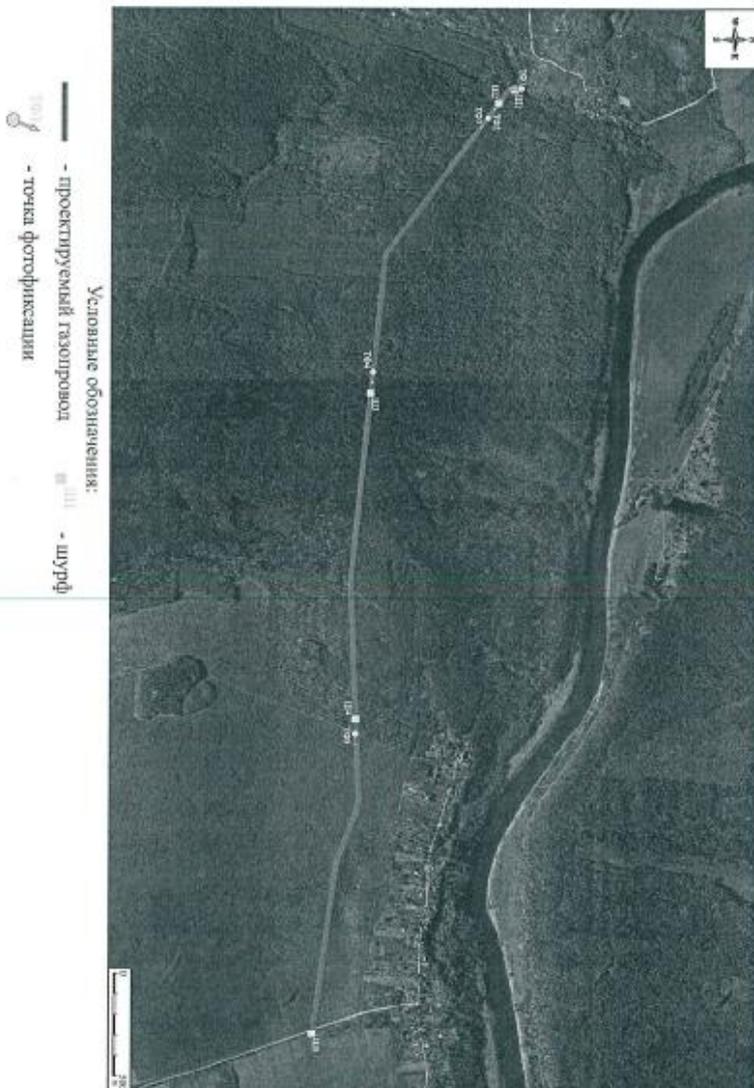
Начальник управления

Дерюгин Александр Викторович  
8(4842) 702-170



Е.Е. Чудаков

Рис. 5. План участка археологического обследования (план Заказчика).



Отдел сохранения археологического наследия Института археологии РАН  
 2023 г.  
 Калужская область, межпоселковый газопровод к дер. Миленьки  
 Дзержинского района

**Приложение Ю**

Технические условия филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугазэнерго»  
от 28.12.2023 № 285



28.12.2023 № ИРПЗ-Каз/008/12386  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Публичное акционерное общество  
«Россети Центр и Приволжье»

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугазэнерго»  
ул. Красная Гора, д. 9/ 2, г. Калуга, 248000  
Тел. +7 (4842) 716-359, факс +7 (4842) 56-56-11  
Единый контакт-центр 8-800-220-0-220  
e-mail: gens@ki.mrsk-cp.ru, http://www.mrsk-cp.ru  
ОКПО 00103711, ОГРН 075260020043  
ИНН/НПД 5260200603/402902001

«О направлении технических  
условий № 285»

Генеральному директору  
ООО НПЦ "НАСЛЕДИЕ-РОСС"  
А.Ю. Бревенникову  
Тел.: 8 (347) 246-34-50  
E-mail: info@nasros.ru

**Уважаемый Аким Юрьевич!**

В ответ на Ваше обращение № 3048 от 09.11.2023 г. направляю Технические условия по соблюдению требований, предусмотренных нормативно-технической документацией при планируемом пересечении (параллельном следовании, размещении в границах охранных зон и т.д.) проектируемого объекта: «Межпоселковый газопровод к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области», код стройки 40/1677-1 с существующими объектами филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугазэнерго».

Приложение: Технические условия № 285 на 3 л. в 1 экз.

Первый заместитель директора -  
Главный инженер



А.Г. Лебедев

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 285**

по соблюдению требований, предусмотренных нормативно-технической документацией при планируемом пересечении (параллельном следовании, размещении в границах охранных зон и т.д.) проектируемого объекта заявителя с существующими электросетевыми объектами филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго»

\_\_\_\_\_ 2023 г.

**1. Общие сведения:**1.1. Заказчик: **ООО НПЦ "НАСЛЕДИЕ-РОСС"».** 

1.2. Наименование работ (указывается наименование работ по сооружению проектируемого и реконструируемого объекта заявителя):

Проектно-изыскательские работы по объекту: **«Газопровод межпоселковый к дер. Милёнки Дзержинского района Калужской области», код стройки 40/1677-1.**

Адрес объекта заявителя:

**д. Миленки Дзержинский район Калужской области.****2. Требования, обязательные для исполнения Заказчиком:**

2.1. Проектирование пересечения, параллельного следования, сближения строящегося или реконструируемого объекта с объектами электросетевого хозяйства филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго»:

**- ВЛ 10 кВ №4 ПС Дубенки;**

выполнить с учетом следующих требований:

2.1.1. Проект выполнить в соответствии с требованиями действующих редакций ПУЭ, СНиП, нормами технологического проектирования, Постановлением Правительства РФ «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» №160 от 24.02.2009.

2.1.2. Проект должен включать следующие чертежи:

- ситуационный план с указанием места пересечения, сближения и параллельного следования;

- план пересечения, параллельного следования и сближения с указанием наименования ЛЭП, ТП (РП), нумерации опор, ограничивающих пролет ВЛ, расстояния от места пересечения до опор и заземляющих устройств опор ВЛ, от проектируемого объекта до проекции проводов ВЛ, а также от объекта до фундаментов и заземляющих устройств опор ВЛ при параллельном следовании;

- продольный профиль с указанием вертикального габарита в месте пересечения;

- ведомость пересечений.

2.1.3. При пересечении проектируемого объекта с трассой ЛЭП и при параллельном следовании в охранной зоне установить опознавательные знаки, с

указанием местоположения, глубины заложения газопровода, охранной зоны, телефона эксплуатирующей организации.

2.2. До выполнения строительных работ проект согласовать с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугазэнерго» в объеме требований настоящих технических условий. Выполнение п. 2.1 и 2.2 настоящих технических условий обязательно.

2.3. В сметной документации предусмотреть затраты на осуществление технического надзора и проведение организационно – технических мероприятий (подготовка рабочих мест, допуск персонала подрядных организации, наблюдение).

2.4. Разработать и предоставить на согласование в филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугазэнерго» проект производства работ (ППР), предусматривающий минимальное время отключения действующих ЛЭП (при необходимости), для обеспечения безопасности производства работ. ППР должен отвечать требованиям по охране труда при эксплуатации электроустановок, СНиП 12-03-2001, отраслевым нормам и правилам.

2.5. Заключить договор с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугазэнерго» по техническому надзору и допуску персонала для производства работ в охранной зоне существующих ЛЭП.

2.6. Работы в охранной зоне ЛЭП выполнять только под наблюдением персонала филиала ПАО «Россети Центра и Приволжья» - «Калугазэнерго».

2.7. Запрещается оставлять навалы грунта в охранной зоне ЛЭП по окончании работ произвести планировку грунта в охранной зоне ЛЭП.

2.8. Условия пунктов 2.1 – 2.7 настоящих технических условий распространяются на взаимоотношения сторон исключительно в случае отсутствия необходимости реконструкции ЛЭП, ТП (РП) (перенос/замена опор, увеличение/уменьшение габарита ВЛ, вынос кабеля и др.), принадлежащих филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугазэнерго».

2.9. По окончании работ СМО обязана предоставить сведения о фактическом расположении объектов в охранных зонах ЛЭП.

2.10. **В случае возникновения при проектировании необходимости реконструкции ЛЭП, ТП (РП) (перенос/замена опор, увеличение/уменьшение габарита ВЛ, вынос кабеля и др.), следует направить заявку в филиал ПАО «Россети Центра и Приволжья» - «Калугазэнерго» (контактные телефоны (4842) 717-019, (4842) 716-221) с целью заключения договора о снятии ограничений по использованию земельного участка ПАО «Россети Центр и Приволжье» в интересах Заказчика.**

### 3. Руководящие документы:

- Правила устройства электроустановок (ПУЭ), 7 издание;
- Постановление 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»;

4. Срок действия технических условий – два года. При отсутствии проекта реконструируемого или строящегося объекта с объектами электросетевого хозяйства филиала «Калугазэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» и проекта производства работ в течение указанного срока действия, технические условия аннулируются без уведомления Заказчика. При этом затраты Заказчика на подготовительные, предпроектные и проектные работы не возмещаются.

5. По истечению срока действия технических условий Заказчик обязан получить новые технические условия.

Первый заместитель директора -  
Главный инженер



А.Г. Лебедев

