



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

**МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД С. ЛЕЖЕБОКОВО –
Д. МАЛОСУХОЯЗОВО БИРСКОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 Пояснительная записка

8000.253.037.П.0002.02/1732-1-ПЗ

Том 1

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

**МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД С. ЛЕЖЕБОКОВО –
Д. МАЛОСУХОЯЗОВО БИРСКОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 Пояснительная записка

8000.253.037.П.0002.02/1732-1-ПЗ

Том 1

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

Главный инженер



А.Н. Иванов

Главный инженер проекта

И.П. Никитина

20.06.2022

Список исполнителей***Отдел комплексного проектирования г. Орел:***

Начальник отдела		20.06.2022	М.А. Верас
Главный специалист		20.06.2022	В.Ю. Ценин
Главный специалист		20.06.2022	В.Ю. Чечелев

Нормоконтроль:

Главный специалист		20.06.2022	А.Н. Петухова
ГИП		20.06.2022	И.П. Никитина

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



И.П. Никитина

Содержание

1	Нормативные ссылки.....	8
2	Условные обозначения и перечень сокращений.....	10
3	Основания для разработки проектной документации.....	11
4	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на линейный объект	12
5	Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта.....	15
5.1	Сведения о климатической характеристике района строительства линейного объекта	15
5.2	Сведения о географической характеристике района строительства линейного объекта	17
5.3	Сведения о инженерно-геологической характеристике района строительства линейного объекта.....	18
6	Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства (далее трасса), обоснование выбранного варианта трассы 21	
7	Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта	22
8	Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта в зависимости от его назначения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.).....	24
9	Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для деятельности, или правилами землепользования и застройки, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории, - при необходимости изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установление сервитута, публичного сервитута.....	26

10 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) линейный объект	28
11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположение на таких земельных участках объектов недвижимости имущества, - в случае их изъятия для государственных или муниципальных нужд.	29
12 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположение на таких земельных участках объектов недвижимости имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков,-в случае установления сервитута, публичного сервитута в отношении таких земельных участков.	30
13 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований.....	31
14 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий – в случае необходимости разработки таких условий	32
15 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений....	33
16 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости)	34
17 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства и планируемые сроки ввода в эксплуатацию	35
17.1Подготовительные работы	38
17.2Земляные работы.....	39
17.3Сварочно-монтажные работы.....	39
17.4Работы по изоляции трубопроводов	40
Таблица регистрации изменений	42
Приложение А Свидетельство о допуске к определенному виду работ или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ИП-042-858	43

Приложение Б Свидетельство о допуске к определенному виду работ или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ИП-036-560	50
Приложение В Свидетельство о допуске к определенному виду работ или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 79	55
Приложение Г Свидетельство о допуске к определенному виду работ или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 630-2021.....	59
Приложение Д Приказ о назначении главного инженера проекта от 16.04.2021 № 105	63
Приложение Е Техническое задание на выполнение проектных и изыскательских работ. Приложение №4 к договору №18-038/21 от 12.05.2021г.	66
Приложение Ж Письмо от 06.08.2021 №2-1-388-2502-П Правительства Республики Башкортостан об изменении наименования объекта.....	74
Приложение И Письмо № 3777 от 25.06.2021 Администрации муниципального района Бирский район об объемах газопотребления	77
Приложение К Письмо от 15.12.2021 № 07-07/5147 Управления по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан.....	79
Приложение Л Акт Государственной историко-культурной экспертизы	82
Приложение М Письмо от 11.03.2022 № 402-07-800 Управления по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан о согласовании акта государственной историко-культурной экспертизы	91
Приложение Н Письмо от 09.08.2021 № 14/17760 Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан (Минэкологии РБ) о предоставлении информации об объектах животного мира.....	93
Приложение П Справка Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан от 24.11.2021 г. № 30/18154 об отсутствии полигонов и свалки твердых коммунальных отходов	94
Приложение Р Письмо Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан от 12.2021 № 12/ об информации об обитающих, занесенных в Красную книгу.....	95

Приложение С Письмо от 06.08.2021 № 12/11618 Министерства природопользования и экологии РБ Заключение об отсутствии особо охраняемых природных территорий	96
ПриложениеТ Письмо от 08.10.2021 № РБ ПФО 0800-36/2613 Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу.....	97
Приложение У Письмо от 15.11.2021 г. 06/1635. Камского бассейнового водного управления Федерального агентства ресурсов о сведениях из госводреестра р. Бирь. 101	101
Приложение Ф Письмо от 21 сентября 2021 г. № 1/183227 Министерства обороны РФ ФГКУ «Центральный архив Министерства обороны РФ».....	102
Приложение Ш Письмо от 01 10 2021 № ГРО -13-2092 ПАО «Газпром газораспределение Уфа» о направлении информации	103
Приложение Э Технические условия для разработки раздела ПМ ГОЧС от 13.12.2021 г. Государственного комитета республики Башкортостан по чрезвычайным ситуациям.....	109
Приложение Ю Письмо от 18.11.2021 №04/9846 Министерства лесного хозяйства Республики Башкортостан о землях лесного квартала.....	114
Приложение Я Письмо Департамента мелиорации, земельной политики и госсобственности от 30.11.2021 № 09-920	120
Приложение А Письмо Управления ветеринарии Республики Башкортостан ГБУ Бирская районная и городская ветеринарная станция РБ от 13.10.2021 №247 об отсутствии скотомогильников.....	121
Приложение В Письмо Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан № ЕП -01-02/18205 от 10.12.2021.....	122
Приложение С Письмо Приволжского межрегионального территориального управления воздушного транспорта Федерального агентства воздушного транспорта (Приволжское МТУ Росавиации) от 226.11.2021 №Исх. -17.55.75/ПМТУ о размещении объекта вне районов аэродромов, вне границ приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации.	123
Приложение D Технические условия №14-22-8816 от 28.03.2022 г.на подключение (технологическое присоединение) существующей и (или) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения.....	125

Приложение Е Технические условия № 69 от 14.03.2022 г. на прокладку, пересечение и параллельное следование с сетями водопровода и канализации газопровода- ввода Администрации сельского поселения Сусловский сельсовет муниципального района Бирский район Республики Башкортостан	127
Приложение F Технические Требования на пересечение и параллельное требование коммуникаций связи ПАО «Башинформсвязь» письмо от 01.03.2022 № 5070/05/1472/22	128
Приложение G Письмо ООО «Башкирэнерго» от 17.12.2021 № ЦЭС/11. 11-7171 решение о разрешении работ по проектированию объекта	133
Приложение H Технические Условия ПО «Нефтекамские электрические сети» на пересечение ВЛ письмо от 17.12.2021 г. №НЭС/6.1-3203	136
Приложение J Письмо АО «Башкиравтодор» от 02.12.2021 № 50/540 об отсутствии пересечений с автодорогами межмуниципального значения.....	138

1 Нормативные ссылки

При разработке проектной документации использованы следующие нормы и правила:
Федеральный закон № 116-ФЗ от 21 июля 1997 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»

Постановление Правительства РФ № 878 от 20.11.2000 г. «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей»

Постановление Правительства РФ № 870 от 29 октября 2010 г. Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (с изменениями и дополнениями)

ГОСТ 12.2.007.0-75 Изделия электротехнические.. Общие требования безопасности.

ГОСТ 12.1.010-76 Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования.

ГОСТ 12.1.030-81 Система стандартов безопасности труда. Электробезопасность. Защитное заземление. Зануление.

ГОСТ 10704-91. Трубы стальные электросварные прямошовные.

ГОСТ 25100-2011 Грунты. Классификация.

ГОСТ Р ИСО 12176-1-2011. Трубы и фитинги пластмассовые. Оборудование для сварки полиэтиленовых систем. Часть 1. Сварка нагретым инструментом встык.

ГОСТ Р ИСО 12176-2-2011. Трубы и фитинги пластмассовые. Оборудование для сварки полиэтиленовых систем. Часть 2. Сварка с закладными нагревателями.

ГОСТ Р 56019-2014 Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования (Переиздание)

ГОСТ Р 56001-2014 Арматура трубопроводная для объектов газовой промышленности. Общие технические условия.

ГОСТ 5542-2014 Межгосударственный стандарт. Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения.

ГОСТ 9544-2015 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов.

ГОСТ 34011-2016 Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования.

ГОСТ 9.602-2016 Единая система защиты от коррозии и старения (ЕСЗКС). Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии.

ГОСТ Р 58094-2018 Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации стальных наружных газопроводов при проектировании.

ГОСТ Р 58121.1-2018 Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 1. Общие положения.

ГОСТ Р 58121.2-2018 Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 2. Трубы.

ГОСТ Р 58121.3-2018 Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 3. Фитинги.

ГОСТ Р 55472-2019 Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Часть 0. Общие положения

СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»

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 62.13330.2011* Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002

СП 22.13330.2016 «Основания зданий и сооружений»

ПУЭ «Правила устройства электроустановок» (7 издание)

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.12-2016 «Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования».

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.20-2020. Технология производства работ на стальных и полиэтиленовых распределительных газопроводах врезкой под давлением

Технические требования ОАО «Газпромрегионгаз» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей, утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 27 сентября 2010г. №451.

2 Условные обозначения и перечень сокращений

АСУ ТП РГ - автоматизированная система управления технологическими процессами распределения газа

ВЛ - воздушная линия электропередачи

ГРПШ - газорегуляторный пункт шкафной

ГРС - газораспределительная станция

ИГЭ - инженерно-геологический элемент

КИП - контрольно-измерительный пункт

КП - контролируемый телемеханический пункт

ЛПУМГ - линейно-производственное управление магистральными газопроводами

ПЗК - предохранительно-запорный клапан

ПСК - предохранительно-сбросной клапан

ПУ - пульт управления

ПЭ - полиэтилен

ст. - сталь

ЦДС - центральная диспетчерская служба

GSM - (Global System for Mobile Communications) глобальный стандарт цифровой мобильной сотовой связи, с разделением каналов по времени (TDMA) и частоте (FDMA)

3 Основания для разработки проектной документации

Проектируемый объект «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково – д. Малосухоязово Бирского Республики Башкортостан» включен в программу газификации регионов Российской Федерации.

Основанием для разработки данного проекта являются:

- Программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером;
- Соглашение о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между Администрацией области и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе;
- Концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» 30.11.2009г. №57;
- Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ от 12.05.2021 № 18-038/21
Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»
Проектировщик – ООО «Газпром проектирование»;
- Техническое задание на выполнение проектных и изыскательских работ. Приложение № 4 к договору № 18-038/21 от 12.05.2021.

4 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на линейный объект

Проектная документация на объект «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково – д. Малосухоязово Бирского Республики Башкортостан» выполнена на основании технического задания, утвержденного Заместителем генерального директора по капитальному строительству и реконструкции ООО «Газпром межрегионгаз» А.Г. Бугаенко к Договору № 18-038/21 от 12.05.2021 г. между ООО «Газпром межрегионгаз» и ООО «Газпром проектирование».

Исходными данными для подготовки проектной документации являются:

- Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий, выполненный ООО «Газпром проектирование» в 2021г.;
- Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий, выполненный ООО «Газпром проектирование» в 2021г.;
- Технический отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям, выполненный ООО «Газпром проектирование» в 2021г.;
- Технический отчет по инженерно-экологическим изысканиям, выполненный ООО «Газпром проектирование» в 2021г.;
- Свидетельство о допуске к определенному виду работ или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ИП-042-858;
- Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ИИ-036-560;
- Выписка из реестра членов СРО от 11.02.2022 № 79;
- Выписка из реестра членов СРО от 11.02.2022 № 71-2022;
- Приказ № 105 от 16 апреля 2021 о назначении ГИПа;
- Письмо от 06.08.2021 №2-1-388-2502-П Правительства Республики Башкортостан об изменении наименования объекта;
- Письмо № 3777 от 25.06.2021 Администрации муниципального района Бирский район об объемах газопотребления;
- Письмо от 15.12.2021 № 07-07/5147 Управления по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан;
- Акт Государственной историко-культурной экспертизы;

- Письмо от 11.03.2022 № 402-07-800 Управления по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан о согласовании акта государственной историко-культурной экспертизы;
- Письмо от 09.08.2021 № 14/17760 Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан (Минэкологии РБ) о предоставлении информации об объектах животного мира;
- Справка Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан от 24.11.2021 г. № 30/18154 об отсутствии полигонов и свалки твердых коммунальных отходов;
- Письмо Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан от 12.2021 № 12/ об информации об обитающих, занесенных в Красную книгу;
- Письмо от 06.08.2021 № 12/11618 Министерства природопользования и экологии РБ Заключение об отсутствии особо охраняемых природных территорий;
- Письмо от 08.10.2021 № РБ ПФО 0800-36/2613 Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу;
- Письмо от 15.11.2021 г. 06/1635. Камского бассейнового водного управления Федерального агентства ресурсов о сведениях из госводреестра р. Бирь;
- Письмо от 21 сентября 2021 г. № 1/183227 Министерства обороны РФ ФГКУ «Центральный архив Министерства обороны РФ»;
- Письмо от 01 10 2021 № ГРО -13-2092 ПАО «Газпром газораспределение Уфа» о направлении информации;
- Технические условия для разработки раздела ПМ ГОЧС от 13.12.2021 г. Государственного комитета республики Башкортостан по чрезвычайным ситуациям;
- Письмо от 18.11.2021 №04/9846 Министерства лесного хозяйства Республики Башкортостан о землях лесного квартала;
- Письмо Департамента мелиорации, земельной политики и госсобственности от 30.11.2021 № 09-920;
- Письмо Управления ветеринарии Республики Башкортостан ГБУ Бирская районная и городская ветеринарная станция РБ от 13.10.2021 №247 об отсутствии скотомогильников;
- Письмо Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан № ЕП -01-02/18205 от 10.12.2021;

- Письмо Приволжского межрегионального территориального управления воздушного транспорта Федерального агентства воздушного транспорта (Приволжское МТУ Росавиации) от 22.11.2021 №Исх. -17.55.75/ПМТУ о размещении объекта вне районов аэродромов, вне границ приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации;
- Технические условия №14-22-8816 от 28.03.2022 г. на подключение (технологическое присоединение) существующей и (или) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения;
- Технические условия № 69 от 14.03.2022 г. на прокладку, пересечение и параллельное следование с сетями водопровода и канализации газопровода ввода Администрации сельского поселения Суловский сельсовет муниципального района Бирский район Республики Башкортостан;
- Технические Требования на пересечение и параллельное требование коммуникаций связи ПАО «Башинформсвязь» письмо от 01.03.2022 № 5070/05/1472/22;
- Письмо ООО «Башкирэнерго» от 17.12.2021 № ЦЭС/11. 11-7171 решение о разрешении работ по проектированию объекта;
- Технические Условия ПО «Нефтекамские электрические сети» на пересечение ВЛ письмо от 17.12.2021 г. №НЭС/6.1-3203;
- Письмо АО «Башкиравтодор» от 02.12.2021 № 50/540 об отсутствии пересечений с автодорогами межмуниципального значения;

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

5.1 Сведения о климатической характеристике района строительства линейного объекта

Изучаемая территория находится в юго-восточной части европейской территории России, в умеренных широтах северного полушария, территория относится к умеренной климатической зоне. Климат достаточно влажный, зима умеренно суровая, лето теплое.

Согласно схематической карте климатического районирования для строительства по СП131.13330.2020 исследуемая территория расположена в районе IV.

Температура воздуха

Средняя годовая температура воздуха в пределах изучаемой территории составляет 2,6° С. Самый холодный месяц – январь со средней месячной температурой воздуха минус 13,5 °С. Абсолютный минимум температуры воздуха составляет минус 47,1 °С.

Самый теплый месяц – июль со среднемесячной температурой воздуха 19,2 °С. Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С, м. ст. Бирск (1893-2020) приведена в таблице 4.1

Таблица 4.1 – Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С, м. ст. Бирск (1893-2020)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-13.5	-12.6	-6	4.1	12.9	17.5	19.2	17.2	11.3	3.5	-4.7	-11.1	3.1

Расчётные температуры наружного воздуха приведены по данным наблюдений на м. ст. Бирск:

- наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 – минус 41,7 °С, обеспеченностью 0,92 – минус 37 °С;

- наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 – минус 36,1 °С, обеспеченностью 0,92 – минус 31,8 °С;

- расчётная температура воздуха наиболее теплых суток обеспеченностью 0,98 – 24,3°С, обеспеченностью 0,95 – 22,3 °С.

По данным наблюдений на метеостанции Бирск средняя амплитуда суточного хода наиболее холодного месяца составляет 7,3°С, наиболее жаркого месяца – 10,9 °С.

Ветровой режим

Ветровой режим изучаемого района формируется под влиянием циркуляционных процессов и особенностей рельефа.

В годовом разрезе преобладают ветры южного (26,4%) направления. В зимние и весенние месяцы преобладают ветры южного (до 38,5%) и юго-западного направлений (до 18,8 %). В летние месяцы наибольшую повторяемость направления ветра имеют западные (до 19,9%). В осенние месяцы преобладают ветры южного направления (до 24,8%), меньше западного направления (до 33,8%). Наибольшая повторяемость штилей характерно в декабре (10,5%), наименьшая – в октябре (6,5%).

Максимальная скорость ветра с учетом порывов составляла 28 м/с и наблюдалась, в 1999 году.

Осадки

Годовая сумма осадков для исследуемой территории составляет 566 мм. Максимум среднемесячных осадков наблюдается в июле (65 мм), минимум – в марте (28 мм).

Таблица 5.1.2 – Месячное и годовое количество осадков (мм) с поправками на смачивание, м. ст. Бирск (1966-2020)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
38	32	28	30	42	63	65	54	56	63	50	45	566

Снежный покров

Устойчивый снежный покров формируется в среднем в конце второй декады октября. В конце марта начинается разрушение устойчивого снежного покрова, а полностью он сходит в начале апреля.

Таблица 5.1.3 – Дата установления и схода снежного покрова, число дней со снежным покровом, м. ст. Бирск (1966-2020)

Число дней со снежным покровом	Дата появления снежного покрова			Дата образования устойчивого снежного покрова						Дата схода снежного покрова		
	сред.	ранн.	позд.	сред.	ранн.	позд.	сред.	ранн.	позд.	сред.	ранн.	позд.
155	17.09	17.1	10.11	18.10	7.11	10.12	31.03	12.04	29.04	02.04	21.04	23.05

Расчетная высота снежного покрова 5 % обеспеченности по метеостанции Бирск составляет 99.8 см.

Средняя декадная высота снежного покрова из наибольших за зиму по постоянной рейке составляет 55 см, максимальная – 102 см. Наибольшая средняя декадная высота снежного покрова наблюдается в марте, достигая 55 см.

Гололедно-изморозевые явления

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

Гололед – это слой плотного льда (матового или прозрачного), нарастающего на поверхности земли и на предметах преимущественно с наветренной стороны, от намерзания капель переохлаждённого дождя или мороси. Обычно наблюдается при температурах воздуха от 0 °С до минус 3 °С, реже при более низких.

Изморозь – отложение льда на деревьях, проводах и т.п. при тумане в результате сублимации водяного пара (кристаллическая) или намерзания капель переохлажденного тумана (зернистая).

Днем с оледенением считается такой день, в который это явление наблюдалось в любой его стадии не менее 0,5 часа.

За год общее среднее количество дней с гололедом составляет 9,64 дней, изморозью 11,95, обледенением всех видов – 39,05 дней. Наибольшее число дней с гололедом наблюдается в ноябре (15 дней). Наибольшее количество дней с изморозями фиксируются в январе (15 дней).

5.2 Сведения о географической характеристике района строительства линейного объекта

В административном отношении территория участка работ расположена на землях Бирского района Республики Башкортостан. Бирский район расположен севернее города Уфы, граничит на севере с Бураевским, на северо-востоке с Мишкинским, на юго-востоке с Благовещенским, на юге с Кушнаренковским и на западе с Дюртюлинским районами.

Участок работ представляет собой коридор шириной 100-150м и, частично проходя по застроенным территориям, располагается между населенными пунктами Лежебоково, Малосухоязы.

Угодья представлены преимущественно луговой, древесной растительностью, зарослями кустарников.

Абсолютные отметки высот колеблются от 89.06 до 114.19 м в Балтийской системе высот. Рельеф на участке работ преимущественно равнинный с углом наклона поверхности до 2 градусов, вблизи р. Бирь угол наклона достигает 10-12 градусов.

Административный центр – г.Бирск. находящееся в 101 км от Уфы.

Рельеф на участке работ преимущественно равнинный с углом наклона поверхности до 2 градусов, вблизи р. Бирь угол наклона достигает 10-12 градусов.

Автомобильные дороги на участке работ представлены дорогами местного значения с щебеночным покрытием.

Трасса проектируемого газопровода протяженностью 4221.27 м., проходит по землям, занятым луговой растительностью, зарослями кустарников, древесной растительностью. На всем протяжении трасса пересекает ВЛ 10кВ, кабель связи, р.Бирь, р.Чебушлинка. Общее направление трассы северо-западное. ПК0 трассы является точкой врезки в существующий газопровод ст.108. Конец трассы примыкает к проектируемой площадке ГРПШ.

Надземные коммуникации на участке работ представлены ВЛ 10 кВ+0.4кВ.

Подземные коммуникации представлены кабелем связи, водопроводом, газопроводом.

Водные преграды представлены р.Бирь, р.Чебушлинка, озеро, пруд.

5.3 Сведения о инженерно-геологической характеристике района строительства линейного объекта

В геологическом строении участка работ, до изученной глубины 10,0 м, по данным бурения принимают участие почвенно-растительный слой (pdQIV), глинистые и песчаные грунты аллювиально-делювиальных отложений четвертичного (ad QIV).

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

Пучинистость

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 ϵ_{fh} в соответствии с табл. Б.24 ГОСТ 25100-2020 [11], грунты классифицируются:

- ИГЭ-1 - среднепучинистые;
- ИГЭ-2 - сильнопучинистые;
- ИГЭ-3 - слабопучинистые.

Относительная деформация пучения грунтов ИГЭ-4 не определялась, так как данные грунты залегают ниже глубины промерзания.

Нормативную глубину сезонного промерзания грунта d_{fn} , м, согласно п. 5.5.3 СП 22.13330.2016 [25] 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 и глин 0,23 м; супесей, песков мелких и пылеватых — 0,28 м; песков гравелистых, крупных и средней песков крупности — 0,30 м; крупнообломочных грунтов — 0,34 м.

$$d_{fn} = 0,23 * \sqrt{33} = 159 \text{ см (суглинки и глины).}$$

При промерзании грунты способны увеличиваться в объеме, что сопровождается подъемом поверхности грунта и развитием сил морозного пучения, действующих на конструкции сооружений. При последующем оттаивании пучинистого грунта происходит его осадка.

Во время строительства и эксплуатации промерзание грунтов может прогрессировать в результате нарушения условий естественного залегания грунтов.

С целью снижения процесса пучения следует формировать поперечный профиль для обеспечения стока атмосферных осадков.

При проектировании оснований и фундаментов должны предусматриваться мероприятия, не допускающие увлажнения пучинистых грунтов основания, а также промораживания их в период строительства.

Подтопление

На участке проектируемого строительства на момент проведения буровых работ (август 2021 г.) вскрыт один водоносный горизонт, приуроченный к аллювиально-делювиальным отложениям.

Подземные воды вскрыты на глубине от 1,50 м до 3,0 м от поверхности земли, что соответствует абсолютным отметкам 88,12-98,82 м, появившийся уровень соответствует установившемуся.

Коэффициенты фильтрации водовмещающих пород (степень водопроницаемости в соответствии с табл. В.4 ГОСТ 25100-2020 [11]) по лабораторным данным составляют:

- для ИГЭ 1 - суглинок тяжелый пылеватый, тугопластичный – 0,004-0,025 м/сут (слабоводопроницаемый);

- для ИГЭ 2 – суглинок тяжелый пылеватый, мягкопластичный – 0,002-0,023 м/сут (слабоводопроницаемый);

- для ИГЭ 3- суглинок тяжелый пылеватый, полутвердый – 0,002-0,003 м/сут (водонепроницаемые);

- для ИГЭ 4 – суглинок тяжелый песчанистый, твердый – 0,003-0,018 м/сут (слабоводопроницаемый).

Карст

Согласно карте развития карста на территории РФ [32], исследуемый район входит в область отсутствия проявлений поверхностного карста.

Районирование исследованной территории по условиям, степени и характеру развития карста проведено согласно п.8.1.1 СП 116.13330.2012 [27] с учетом требований п.6.7.2.8 СП 47.13330.2016 [28], СП 11-105-97 (Часть II) [21], а также на основании рекогносцировочного обследования участка строительства и окрестностей, проведенного

бурения инженерно-геологических скважин, изучения фондовых материалов. На основании проведенных исследований отмечено следующее:

- при проведении рекогносцировочного обследования площадки изысканий проявление карстовых процессов не отмечено. При проведении буровых работ породы склонные к карстообразованию не вскрыты, «провалов» бурового инструмента не зарегистрировано;

- информация о ранее образовавшихся провалах и локальных оседаниях отсутствуют;

- разрез до глубины 30 м сложен глинистой и песчаной толщей;

- признаки растворения пород в виде пор в грунтах, также каверны не выявлены в процессе бурения инженерно-геологических скважин;

- территория изысканий интенсивно используется под строительство различных сооружений и коммуникаций. Территория покрыта сетью существующих подземных и надземных коммуникаций. При рекогносцировочном обследовании, опросу местных жителей, значительных деформаций и осадок, нарушающих их устойчивость и режим нормальной эксплуатации, не установлено.

С учетом требований СП 11-105-97, часть II, п.5.2.11, таблица 5.1 участок работ отнесен к VI категории устойчивости территории относительно карстовых провалов. Провалы поверхности земли отсутствуют, возникновение карстовых провалов земной поверхности невозможно из-за отсутствия растворимых горных пород.

В пределах VI категории устойчивости относительно карстовых провалов, в соответствии с п. 6.12.9 СП 22.13330.2016 [25], в соответствии с табл. Е.1 СП 116.13330.2012 [27] возможно строительство любых зданий и сооружений без применения противокарстовых мероприятий.

Сейсмичность

Согласно СП 14.13330.2018 [23] (приложение А) [23], исходная сейсмическая интенсивность по карте ОСР-2015 (ТЗ, п.17.2) – карта С – 5 баллов.

Процессы овражно-балочной эрозии в пределах трассы изысканий по результатам рекогносцировочного обследования территории участка изысканий не выявлено.

Согласно таблице 5.1, СП 115.13330.2016 [19], исследуемая территория по категории опасности природных процессов оценивается следующим образом:

- по процессу землетрясения – умеренно опасная,
- по процессу морозного пучения – умеренно опасная,
- по процессу подтопления – умеренно опасная,
- по процессу карстоопасности – умеренно опасная.
- по землетрясениям оценивается: как – умеренно опасная.

6 Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства (далее трасса), обоснование выбранного варианта трассы

Трасса распределительного газопровода протяжённостью 4221,3 м проходит в основном по землям, занятым луговой растительностью, а также по территориям локально занятым зарослями кустарников и по окраинам лесных угодий.

Общее направление трассы северо-западное.

За точку подключения принято существующее ответвление с отсекающей арматурой надземного исполнения (узла запорной арматуры) от действующего межпоселкового ПЭ газопровода высокого давления первой категории с.Осиновка-с.Лежебоково диаметром 108 мм (на высоте 1.2 м) согласно ТУ ПАО «Газпром газораспределение Уфа» на подключение от 28.03.2022 г. № 14-22-8816.

Точка подключения принята в 75,0 м юго-восточной опоры № б/н и в 65,5 м северо-восточной опоры № б/н ВЛ 10 кВ Ф-78.

За конечную точку трассы принято точка присоединения к технологическому патрубку ГРПШ д. Малосухоязыково на границе ограждения проектируемой площадки (ПК 42+21,3).

Ознакомившись и изучив картографический материал местности, был выбран оптимальный вариант прохождения трассы газопровода: от точки подключения с максимальным приближением к существующим искусственным сооружениям (автомобильные дороги, линии электропередач).

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства газопровода, осуществляется без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий.

Уменьшение естественной продуктивности сельхозугодий в пределах окраин поселений, в притрассовой полосе автодорог и сельскохозяйственных сооружений и возможного техногенного воздействия на почвы делает изъятие таких земель для строительства газопровода объективным.

Трасса проектируемого газопровода не проходит по землям особо охраняемых природных территорий, поэтому обоснования необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на землях особо охраняемых природных территорий не требуется.

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

Проектируемый объект «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково – д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан» расположен на землях Бураевского района Республики Башкортостан.

Код объекта по классификатору объектов капитального строительства (Приказ Министра России № 374/пр от 10.07.2020):

16.6.1.2 – Газораспределительные сети. Здание или сооружение газорегуляторного пункта.

- 16.6.1.4 – Газораспределительные сети. Сооружение участка газопровода с подземной прокладкой.

Идентификационные сведения об объекте:

- Назначение – распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям.
- Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры – не принадлежит (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).
- Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство и эксплуатация объекта:
 - - по процессу землетрясения – умеренно опасная;
 - - по процессу морозного пучения – умеренно опасная;
 - - по процессу подтопления – умеренно опасная;
 - - по процессу карстоопасности – умеренно опасная;
 - - по землетрясениям оценивается: как – умеренно опасная.
- Принадлежность к опасным производственным объектам (Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных 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).
- 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».

- Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют.
- Уровень ответственности – нормальный (в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»).
- Вид строительства – новое строительство.

Началом трассы проектируемого газопровода, в соответствии с Техническими условиями № 14-22-8816 от 28.03.2022г. на присоединение к сети газораспределения распределительного газопровода, выданные ПАО «Газпром газораспределение Уфа», является ближайший существующей источник газораспределительной сети – подземный газопровод ГРС Бирск.

Газорегуляторный пункт шкафной полной заводской готовности, предназначенный для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети - ГРПШ д. Малосухоязово, Qрасч= 332,43 м³/час, является окончанием трассы.

8 Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта в зависимости от его назначения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.)

Проектом предусматривается:

Строительство газопровода высокого давления 1 категории $P_N \leq 1,2$ МПа выполняется от точки подключения (существующее отключающее устройство на стальном газопроводе высокого давления $P_N \leq 1,2$ МПа диаметром 114 мм от ГРС Бирск в сторону д. Лежебоково) до проектируемого газорегуляторного пункта шкафного (ГРПШ) возле д. Малосухоязово.,

Сведения о количестве потребителей приняты согласно письму Администрации МР Бирский район от 25.06.2021 № 3777.

Таблица 8.1 Технико-экономические показатели проектируемого линейного объекта.

№п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Марка	Кол-во, шт	Примеч.
		надзем.	подзем.	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Газопровод высокого давления 1 категории $P \leq 1,2$ МПа						
	Труба ПЭ 100 ГАЗ SDR 9 110x12,3 ГОСТ Р 58121.2-2018	-	3547,65	3547,65			
	ПРОТЕКТ ГазДетект ПЭ 100 ГАЗ SDR9 110x10	-	107,41	107,41			
	108x4 ГОСТ 10704-91 В-ст.10 ГОСТ 10705-80		603,31	603,31			
	Итого Г4		4258,37	4258,37			
2	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-РДК-ЭКФО-50Н-1/1-4-399-ОГ-Т-У					1	
3	Общее количество кранов шаровых, из них в том числе:					1	
	- надземные стальные				DN50	1	
4	Общий расход по объекту составляет, в том числе:						$V_{\text{общ}} = 332,43$ м ³ /ч

№п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Марка	Кол- во, шт	Примеч.
		над- зем.	подзем.	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Площадь земель, представляемых для строительства объекта во временное пользование, га					4,9099	
6	Площадь земель, представляемых для строительства объекта в постоянное пользование, га					0,0073	
Примечание: - потребность в трубе дана по ПК/ с учетом отходов при монтаже и фактической длины трассы на участках прокладки методом ННБ							

Общая протяженность трассы газопровода Г4 составляет – 4221,3м (согласно разбивке трассы по пикетам, до ограждения ГРПШ).

Потребность в трубах в таблице 8.1 дана с учетом отходов при монтаже и фактической длины трассы на участках прокладки методом ННБ.

Минимальный уклон газопровода составляет 0,00%, максимальный –369‰.

9 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для деятельности, или правилами землепользования и застройки, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории, - при необходимости изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установление сервитута, публичного сервитута.

В административном отношении территория участка работ расположена на землях Бирского района Республики Башкортостан. Бирский район расположен севернее города Уфы, граничит на севере с Бураевским, на северо-востоке с Мишкинским, на юго-востоке с Благовещенским, на юге с Кушнаренковским и на западе с Дюртюлинским районами

Ширина и протяженность полосы отвода для строительства проектируемого газопровода определена с учетом принятых проектных решений, категории земель, схем расстановки механизмов, отвалов растительного и минерального грунта, способов соединения и укладки труб газопровода, от способа и схемы обратной засыпки смонтированного газопровода.

Во временное пользование отводятся земли под строительство газопровода, строительные площадки и разворотные площадки, подъездные дороги к площадке ГРПБ, временные дороги вдоль трассы газопровода на период строительства. Потребность в земельных ресурсах для строительства и эксплуатации проектируемого газопровода определена с учетом принятых проектных решений по строительству газопроводов и схем расстановки механизмов при строительстве газопровода.

На период эксплуатации предоставляются земли под площадку ГРПБ, разворотную площадку, подъездную дорогу, площадки кранового узла, знаки и стойки КИП. Размеры площадочного сооружения определены технологической необходимостью с учетом действующих нормативных документов.

Затрагиваемые земли представлены землями сельскохозяйственного назначения

Площадь отвода земель складывается из:

полосы земель для временного краткосрочного пользования на период строительства; площади земельных участков, для размещения площадки ПГБ и кранов, для бессрочного и постоянного пользования.

Окончательная площадь полосы временного отвода земель принята на основании проекта ПОС исходя из размещения всех необходимых для проведения работ сооружений и проездов. Граница земельного отвода под строительство приведена на чертежах в

приложениях к данному разделу.

Общая площадь отвода земель составляет 4,9099га, в том числе 0,0073 га в долгосрочное пользование.

Суммарная площадь отвода земли во временное пользование составляет 4,9099га.

Границы полосы отвода определены с учетом размещения строительной техники, раскрытия выемки, размещения отвалов минерального грунта и отвалов с растительным слоем.

Ширина полосы отвода под строительство принята – 10,50 м.

Трасса проектируемого газопровода проходит по землям сельскохозяйственного назначения.

Использование земель сельскохозяйственного назначения, предоставляемых на период осуществления строительства газопровода, осуществляется без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий.

При проектировании объектов принимались решения, исключаящие при строительстве и эксплуатации этих объектов загрязнение отходами и сточными водами сельскохозяйственных земель.

10 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) линейный объект

Проектируемый объект не располагается по землям особо охраняемых природных территорий.

Проектируемый объект располагается на землях сельскохозяйственного назначения.

Основным критерием выбора трассы служили минимизация ущерба окружающей природной среде, обеспечение высокой эксплуатационной надежности.

При выборе трассы учитывались инженерно-геологические условия района строительства, сложившаяся транспортная схема, применяемые методы производства строительно-монтажных работ, наличие существующих коридоров коммуникаций. При выборе трассы использованы картографические материалы, материалы полевых инженерно-геологических изысканий.

Размещение строительных механизмов, хранение отвала минерального грунта осуществляется в полосе отвода сооружений проектируемого газопровода отвода. Для размещения временных зданий и сооружений предусматривается краткосрочная аренда.

Лишний грунт, образовавшийся после обратной засыпки сооружений проектируемых газопровода и газораспределительных сетей, используется для планировочных работ (засыпке неровностей рельефа) при технической рекультивации. При этом отвалы плодородного и минерального грунтов располагаются отдельно для исключения смешивания.

При проектировании сооружений газопровода отвод земельных участков за счет сельскохозяйственных угодий 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 долгосрочной аренды, возмещение потерь сельскохозяйственного 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.

Размеры земельных участков полосы отвода газопровода и газораспределительных сетей определены в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормами и проектно-сметной документацией.

Выбор трассы произведен с согласованием Заказчика. Трассировка газопровода и газораспределительных сетей согласована в установленном законом порядке с администрацией населенного пункта и заинтересованными техническими службами и владельцами коммуникаций.

Обоснование необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на землях особо охраняемых природных территорий не требуется.

11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположение на таких земельных участках объектов недвижимости имущества, - в случае их изъятия для государственных или муниципальных нужд.

Расчеты убытков определяются при оформлении договора на аренду земельного участка по утвержденному проекту.

12 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположение на таких земельных участках объектов недвижимости имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков,-в случае установления сервитута, публичного сервитута в отношении таких земельных участков.

Расчеты о размере средств определяются при оформлении договора на аренду земельного участка по утвержденному проекту.

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

По разработанной проектной документации на основании Задания на проведение «Экспертизы патентной чистоты», утвержденное Главным инженером ООО «Газпром проектирование» Московский филиал А.Н. Ивановым, была выполнена экспертиза патентной чистоты (ЭПЧ) объекта проектирования «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково – д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан» в целом и принимаемых в проектной документации технических решений, планируемых к использованию на этапах его реализации и эксплуатации в соответствии с требованиями ГОСТ Р 15.011-96 «СРПП. Патентные исследования» в отношении страны реализации объекта проектирования.

По результатам проведенной работы составлен отчет на ЭПЧ, оформленный в соответствии с требованиями:

ГОСТ Р 15.011 - 96 СРПП. Патентные исследования;

ГОСТ 7.32 2017 СИБД. Отчет научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления.

По результатам отчета сделан вывод:

1. Объект исследования: проектная документация на объект «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково – д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан» обладает патентной чистотой.

2. Необходимость наличия в составе сопроводительной документации на все виды поставляемых изделий, материалов и оборудования патентных формуляров, оформленных в соответствии с требованиями ГОСТ 15.012-84 «СРПП. Патентный формуляр» отсутствует.

14 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий – в случае необходимости разработки таких условий

Проектная документация разработана в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации. Необходимость разработки специальных технических условий отсутствует.

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

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:

- 1.AutoCAD 2015;
- 2.Система «Трубопровод 2012».

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

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

17 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства и планируемые сроки ввода в эксплуатацию

Проектом предусматривается:

- прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления 1-ой категории (PN≤1,2МПа) из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR9 Ø110x12,3 по ГОСТ Р 58121.2-2018 и из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 подземно с «весьма усиленной изоляцией» и надземно с антикоррозийным покрытием (обвязка ГРПШ)

- установка газорегуляторного пункта полной заводской готовности шкафного типа, ГРПШ-РДК-ЭКФО-50Н-1/1-4-399-ОГ-Т-У, предназначенного для снижения и регулирования давления газа в газораспределительных сетях – ГРПШ д. д. Малосухоязово, Q_{рас}= 332,43 м³/час; оснащенного автоматизированной системой управления технологическими процессами распределения газа (АСУ ТП РГ):

- молниезащиты и заземления ГРПШ;
- площадка ГРПШ в пределах ограждения с твердым покрытием;
- подъезд к ГРПШ для проведения аварийных и регламентных работ производится по автодороге с твердым покрытием.

Места размещения ГРПШ выбраны в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 и согласованы с администрацией района, где планируется строительство газопровода.

- установка отключающих устройств шаровых кранов стальных с ручным управлением, в надземном исполнении с выводом штока под ковер DN50:

на входе газопровода в ГРПШ (д. Малосухоязово);

- установка стальных полнопроходных, изолирующих соединений под приварку (СИ-100-с.);

- 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.

- установка пригрузов (при прокладке подземного газопровода в водонасыщенных грунтах, с высоким установившемся уровнем грунтовых вод или на участках с 2% обеспеченностью для обеспечения устойчивого положения газопровода во избежание всплытия) - контейнеры текстильные модернизированными типа ПТБК-ГС-130 заполненные минеральным непучинистым грунтом (местный грунт ИГЭ-3).

Пересечение газопровода с водной преградой река Бирь выполнено подземно, закрытым способом строительства - методом ГНБ, с заглублением в дно пересекаемой водной преграды.

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.

Все полиэтиленовые соединительные детали приняты по ТУ 22.21.29-048-73011750-2018 с закладными нагревателями.

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.

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 0,2 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.

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

Срок эксплуатации полиэтиленового газопровода – 50 лет.

Срок эксплуатации стального газопровода – 50 лет.

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

Диаметры газопровода и оборудования приняты на основании схемы гидравлического расчета, выполненного АО «Газпром промгаз»; теплотехнического расчета выполненного, согласно письму № 3777 от 25.06.2021 г. от администрации Бирского района Республики Башкортостан о газопотреблении, и уточнены проверочным гидравлическим расчетом, выполненным ООО «Газпром проектирование» в 2021 г.

Внутренняя обвязка ГРПШ (регуляторы давления, фильтры, краны и т. д.) подбирает и рассчитывает завод изготовитель, согласно опросным листам, предоставленных проектной организацией ООО «Газпром проектирование».

Для достижения стабильности ГРПШ, параметры настройки уточнить при пуско-наладочных работах.

Технические устройства, используемые в проекте, сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и имеют разрешение на применение, выданные службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, а также имеют сертификат соответствия, выданный системой добровольной сертификации «ГАЗСЕРТ».

Согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей» от 22.12.2011 г. № 878 охранная зона устанавливается:

- вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода;
- вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящих по древесно-кустарниковой растительности - в виде просек шириной 6 метров, по 3 метра с каждой стороны газопровода;
- вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов.

В охранной зоне газораспределительных сетей согласно

п. 2 Постановления № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей» запрещается:

- а) строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения;
- б) перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;
- в) устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;
- г) огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранению повреждений газораспределительных сетей;
- д) разводить огонь и размещать источники огня;
- е) рыть погребов, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра;
- ж) открывать калитки и двери ГРПШ, люки подземных колодцев, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики;
- з) самовольно подключаться к газораспределительным сетям.

В целях обеспечения высокого качества сооружаемого объекта, надежной и безопасной его эксплуатации в течении всего срока службы в соответствии

с требованиями нормативных документов «Положение о заказчике при строительстве объектов», СП 48.13330.2019 (актуализированная редакция СНиП 12-01-2004) «Организация строительства», СП 68.13330.2017 «Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения» на всем этапе реализации инвестиционного проекта осуществляется контроль качества выполняемых работ.

Заказчик - организует экспертизу проектно-сметной документации и ее утверждение, получает разрешение на выполнение строительно-монтажных работ, проверяет наличие необходимых лицензий и сертификатов у исполнителей и поставщиков материалов, принимает решение о необходимости авторского надзора проектной организацией, осуществляет контроль и технический надзор за строительством, производит освидетельствование скрытых работ и промежуточную приемку ответственных конструкций, при необходимости организует внесение изменений в проектно-сметную документацию, при обнаружении отступлений от проекта, использования материалов и несоответствия качества выполненных работ требованиям нормативных документов дает предписание на приостановку работ и исправление дефектов, организует приемку и ввод в эксплуатацию законченного строительством объекта.

Строительная организация – обеспечивает качество и надежность зданий и сооружений путем реализации комплекса технических, экономических и организационных мер эффективного контроля на всех этапах строительства.

Контроль качества строительно-монтажных работ осуществляется специальной службой, создаваемой строительной организацией. Производственный контроль включает входной контроль рабочей документации, конструкций, материалов, изделий, операционный контроль отдельных строительных процессов или производственных операций и приемочный контроль строительно-монтажных работ.

Операционный контроль должен осуществляться в ходе выполнения строительных процессов и производственных операций и обеспечивать своевременное выявление дефектов и принятие мер по их устранению.

Операционный контроль производит проверку соблюдения технологии выполнения строительно-монтажных процессов, соответствие выполняемых работ рабочим чертежам, нормам и правилам. Основными документами при операционном контроле являются СП 86.13330.2014 (актуализированная редакция СНиП III-42-80*), ведомственные строительные нормы (ВСН) на строительство магистральных и промышленных трубопроводов, разработанные в проекте производства работ и технологические карты.

Выполнение строительно-монтажных работ без утвержденных проекта организации строительства и проекта производства работ запрещается.

Контролю качества подлежат:

- подготовительные работы;
- земляные работы;
- трубы, материалы и оборудование, поступающее на строительство;
- сварочно-монтажные работы в соответствии с СТО Газпром 2-2.4-083-2006;
- работы по балластировке газопровода;
- работы по очистке и испытанию газопровода;
- соблюдение требований по защите окружающей природной среды, условий землепользования.

Результаты пооперационного контроля оформляются актами.

Скрытые работы (закрепление трассы, рытье и засыпка траншеи, устройство фундаментов, монтаж газопровода, сварочно-монтажные работы, изоляция газопровода, очистка полости и испытание газопровода, балластировка газопровода) подлежат освидетельствованию с составлением актов. Освидетельствование скрытых работ и составление акта производится непосредственно на заверченный процесс или перед началом последующих работ.

Запрещается выполнение последующих работ при отсутствии актов освидетельствования предшествующих скрытых работ.

Контроль качества подготовительных работ следует осуществлять путем систематического наблюдения и проверки соответствия выполняемых работ требованиям проектной документации, а также требованиям СП 48.13330.2019 (актуализированная редакция СНиП 12-01-2004) «Организация строительства», СП 68.13330.2017, СП 126.13330.2017 (актуализированная редакция СНиП 3.01.03-84) «Гедезические работы в строительстве».СНиП III-42-80*) «Магистральные трубопроводы», СП 48.13330.2019 (актуализированная редакция СНиП 12-01-2004) «Организация строительства», СП 68.13330.2017, СП 126.13330.2017 (актуализированная редакция СНиП 3.01.03-84) «Гедезические работы в строительстве».

17.1 Подготовительные работы

В процессе подготовительных работ исполнители контролируют:

правильность закрепления трассы с соблюдением следующих требований:

1. створные знаки углов поворота трассы, которые должны быть установлены в количестве не менее двух на каждое направление угла в пределах видимости;
2. створные знаки на прямолинейных участках трассы, которые должны быть установлены попарно в пределах видимости, но не реже, чем через 1 км;

3. створные знаки закрепления прямолинейных участков трассы на переходах через реки, овраги, дороги должны быть установлены в количестве не менее двух с каждой стороны в пределах видимости;

4. высотные реперы должны быть установлены не реже чем через 5 км вдоль трассы, кроме устанавливаемых на переходах через водные преграды;

допустимые квадратичные погрешности;

соответствие работ по расчистке трассы от леса требованиям проекта;

соответствие фактических отметок и ширину планируемой полосы;

качество выполнения водопропускных сооружений;

величину уклонов, ширину проезжей части, радиусы поворотов;

мощность и качественный состав плодородного слоя почвы.

Трасса принимается от заказчика по акту.

17.2 Земляные работы

Способы производства земляных работ на строительстве трубопроводов определяются проектными решениями и должны выполняться в соответствии с требованиями ранее перечисленных нормативных документов, а также СП 45.13330.2017.

Земляные работы должны производиться с обеспечением требований качества и с обязательным операционным контролем, который заключается в систематическом наблюдении и проверке соответствия выполняемых работ требованиям проектной и нормативной документации.

Выявленные в процессе контроля дефекты, отклонения от проектов и требований строительных норм и правил должны быть исправлены до начала следующих работ.

Операционный контроль качества земляных работ должен включать:

- проверку правильности переноса фактической оси траншеи в её соответствие проектному положению;

- проверку профиля дна траншеи с замером её глубины и проектных отметок, проверку ширины траншеи по дну;

- проверку откосов траншей;

- проверку толщины слоя подсыпки на дне траншеи и толщины слоя присыпки трубопровода мягким грунтом;

- контроль толщины слоя засыпки и обвалование трубопровода грунтом;

- изменение фактических радиусов кривизны траншей на участках поворота горизонтальных кривых⁴

- бурение всех видов скважин.

Контроль за выполнением земляных работ осуществляет производитель этих работ. По мере выполнения отдельных видов (этапов) земляных работ составляются документы на их приемку (приемка постели и глубины заложения дна траншеи, присыпку, засыпку, рекультивацию и т.п.).

17.3 Сварочно-монтажные работы

Организация контроля качества при производстве и приемке работ должна осуществляться в соответствии с СП 48.13330.2019, СП 42-103-2003.

С целью повышения качества строительства и обеспечения эксплуатационной надежности на всех этапах должен выполняться входной, операционный и приемочный контроль.

При входном контроле проверяется соответствие поступающих изделий и материалов стандартам. Вся арматура и трубы должны иметь сертификаты соответствия требованиям промышленной и пожарной безопасности.

Проверка труб, деталей, запорной арматуры производится организацией-получателем или специализированной службой входного контроля в присутствии представителя организации-получателя в процессе получения указанной продукции от заводо-изготовителей, других поставщиков по месту разгрузки продукции с транспортных средств или после транспортировки ее от места разгрузки до площадки складирования. Освидетельствование и отбраковку осуществляет специальная комиссия Заказчика.

Каждая партия труб должна иметь сертификат завода-изготовителя, в котором указывается номер заказа, технические условия или ГОСТ, по которому изготовлены трубы, размер труб и их количество в партии, результаты гидравлических и механических испытаний.

При выполнении работ должны быть составлены акты об освидетельствовании скрытых работ и акты о промежуточной приемке на:

- сварку труб на бровке траншеи;
- сварку гарантийного стыка;
- предварительную подготовку поверхности сварных стыков для защиты от коррозии термоусаживающимися манжетами;
- укладку газопроводов в траншею;
- изоляцию подземных соединительных деталей и гарантийного стыка;
- очистку полости газопровода;
- испытание газопровода на прочность и герметичность.

Арматура, трубы, фасонные соединительные детали по качеству и техническим характеристикам должны отвечать требованиям нормативных документов, заложенных в проекте.

При производстве сварочных работ необходимо производить:

- проверку квалификации сварщиков;
- контроль исходных материалов и труб;
- соответствие технологии сварки требованиям нормативных документов;
- систематический операционный (технологический) контроль, осуществляемый в процессе сборки и сварки;
- визуальный контроль и обмер готовых сварных соединений;
- контроль сварных швов.

17.4 Работы по изоляции трубопроводов

Визуальный и измерительный контроль качества сварочных и изоляционных работ проводится в соответствии с «Инструкцией по визуальному и измерительному контролю», СП 42-103-2003, СП 42-102-2004, ГОСТ 16037-80.

Обнаруженные внешним осмотром и измерениями дефекты следует устранять. Недопустимые дефекты сварных и паяных соединений должны быть удалены.

Если при контроле изоляции установлено её неудовлетворительное состояние, то необходимо найти места повреждений, отремонтировать их, провести повторное испытание изоляции.

При осмотре и промежуточной приемке скрытых работ проверяют:

- соответствие выполненных работ проекту;
- качество применяемых материалов, деталей, конструкций;
- качество выполнения строительно-монтажных работ.

Очистка полости и испытание трубопроводов

Контроль качества очистки полости, испытание на прочность, плотность и проверка на герметичность осуществляются по специально разработанной инструкции, разрабатываемой строительно-монтажной организацией применительно к данному объекту. Инструкция утверждается председателем комиссии по проведению испытаний.

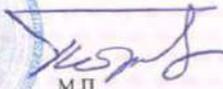
Результаты всех видов контроля фиксируются в журналах производства работ.

Копии заключений по результатам неразрушающего контроля, результаты УЗК, ЦРГ и рентген-пленки должны передаваться в электронном виде на цифровых носителях.

Дефекты, выявленные при всех видах контроля качества работ, должны быть в обязательном порядке устранены.

Приложение А

Свидетельство о допуске к определенному виду работ или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ИП-042-858

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ, ОСНОВАННАЯ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО «ОБЪЕДИНЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИЙ ВЫПОЛНЯЮЩИХ ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ В ГАЗОВОЙ И НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ «ИНЖЕНЕР-ПРОЕКТИРОВЩИК»  НП ИНЖЕНЕР-ПРОЕКТИРОВЩИК 125367, г. Москва, ул. Габричевского, д. 5, корп. 1, www.ipsro.ru, № СРО-П-125-26012010	
г. Москва	02 июня 2015 г.
<h1>СВИДЕТЕЛЬСТВО</h1> <p>о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ИП-042-858</p>	
Выдано члену саморегулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование» <small>полное наименование юридического лица (фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)</small>	
ОГРН 1027700234210, ИНН 0560022871 <small>ОГРН (ОГРНИП), ИНН</small>	
191036, РФ, г. Санкт-Петербург, проспект Суворовский, дом. 16/13, лит. А, пом. 19Н <small>адрес местонахождения (место жительства, дата рождения индивидуального предпринимателя)</small>	
Основание выдачи Свидетельства: решение Совета НП «Инженер-Проектировщик», Протокол № П-16/2015 от 01.06.2015 г.	
Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.	
Начало действия с 02 июня 2015 г.	
Свидетельство без приложения не действительно.	
Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.	
Свидетельство выдано взамен ранее выданного 27.04.2015 г., № ИП-042-852 <small>дата выдачи, номер Свидетельства</small>	
Директор  М.П.	 А.П. Петров

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству о допуске к
определенному виду или видам
работ, которые оказывают влияние
на безопасность объектов
капитального строительства
от 02 июня 2015 г.
№ ИП-042-858

**Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов
капитального строительства (кроме особо опасных и технически
сложных объектов, объектов использования атомной энергии)
и о допуске к которым член**

Некоммерческого партнерства

**«Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой
и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»**

полное наименование саморегулируемой организации

Общество с ограниченной ответственностью

«Газпром проектирование»

полное наименование члена саморегулируемой организации

имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1	1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка: 1.1. Работы по подготовке генерального плана земельного участка 1.2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта 1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2	2. Работы по подготовке архитектурных решений
3	3. Работы по подготовке конструктивных решений
4	4. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: 4.1. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения 4.2. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации 4.5. Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами

1 из 6

	4.6. Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
5	<p>5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</p> <p>5.1. Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений</p> <p>5.2. Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений</p> <p>5.3. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений</p> <p>5.4 Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений</p> <p>5.5 Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений</p> <p>5.6. Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем</p> <p>5.7. Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений</p>
6	<p>6. Работы по подготовке технологических решений:</p> <p>6.1. Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов</p> <p>6.2. Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов</p> <p>6.3. Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов</p> <p>6.4. Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов</p> <p>6.6. Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов</p> <p>6.7. Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов</p> <p>6.8. Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов</p> <p>6.9. Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов</p> <p>6.11. Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов</p> <p>6.12. Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов</p>
7	<p>7. Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</p> <p>7.1. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне</p>

	7.2. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
8	9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды
9	10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности
10	11. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения
11	12. Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений
12	13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)

**Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)
и о допуске к которым член**

Некоммерческого партнерства

«Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»

полное наименование саморегулируемой организации

Общество с ограниченной ответственностью

«Газпром проектирование»

полное наименование члена саморегулируемой организации

имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1	1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка: 1.1. Работы по подготовке генерального плана земельного участка 1.2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта 1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2	2. Работы по подготовке архитектурных решений

3 из 6

3	3. Работы по подготовке конструктивных решений
4	4. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: 4.1. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения 4.2. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации 4.3. Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения 4.4. Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем 4.5. Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами 4.6. Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
5	5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: 5.1. Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений 5.2. Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений 5.3. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений 5.4. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений 5.5. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений 5.6. Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем 5.7. Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений
6	6. Работы по подготовке технологических решений: 6.1. Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов 6.2. Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов 6.3. Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов 6.4. Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов 6.5. Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов 6.6. Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов

	<p>6.7. Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов</p> <p>6.8. Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов</p> <p>6.9. Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов</p> <p>6.11. Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов</p> <p>6.12. Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов</p>
7	<p>7. Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</p> <p>7.1. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне</p> <p>7.2. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера</p> <p>7.3. Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов</p> <p>7.4. Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений</p>
8	<p>8. Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации</p>
9	<p>9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды</p>
10	<p>10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности</p>
11	<p>11. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения</p>
12	<p>12. Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений</p>
13	<p>13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)</p>



Приложение Б

Свидетельство о допуске к определенному виду работ или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ИП-036-560

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ,
ОСНОВАННАЯ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ,
ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«ОБЪЕДИНЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИЙ ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ
ИЗЫСКАНИЯ В ГАЗОВОЙ И НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ
«ИНЖЕНЕР-ИЗЫСКАТЕЛЬ»

ИП ИНЖЕНЕР-ИЗЫСКАТЕЛЬ

125367, г. Москва, ул. Габричевского, д. 5, корп. 1, www.izsro.ru,
№ СРО-И-021-12012010

г. Москва 27 апреля 2015 г.

С В И Д Е Т Е Л Ь С Т В О

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают
влияние на безопасность объектов капитального строительства
№ ИП-036-560

Выдано члену саморегулируемой организации
Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

полное наименование юридического лица (фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

ОГРН 1027700234210, ИНН 0560022871

ОСРН (ОГРНИП), ИНН

**191036, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург,
проспект Суворовский, литер А, дом 16/13, помещение 19Н**

адрес местонахождения (место жительства, дата рождения индивидуального предпринимателя)

Основание выдачи Свидетельства:
решение Совета ИП «Инженер-Изыскатель», Протокол № И-12/2015 от
24.04.2015 г.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в
приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на
безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с **27 апреля 2015 г.**

Свидетельство без приложения не действительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного **27.12.2013 г., № ИП-036-440**

дата выдачи, номер Свидетельства

Директор А.П. Петров




ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске к
определенному виду или видам
работ, которые оказывают влияние
на безопасность объектов капитального
строительства
от 27 апреля 2015 г.
№ ИИ-036-560

**Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов
капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных
объектов, объектов использования атомной энергии)
и о допуске к которым член**

Некоммерческого партнерства
**«Объединение организаций выполняющих инженерные
изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель»**

полное наименование саморегулируемой организации

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

полное наименование члена саморегулируемой организации

имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1	<p>1. Работы в составе инженерно-геодезических изысканий</p> <p>1.1. Создание опорных геодезических сетей</p> <p>1.2. Геодезические наблюдения за деформациями и осадками зданий и сооружений, движениями земной поверхности и опасными природными процессами</p> <p>1.3. Создание и обновление инженерно-топографических планов в масштабах 1:200 - 1:5000, в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений</p> <p>1.4. Трассирование линейных объектов</p> <p>1.5. Инженерно-гидрографические работы</p> <p>1.6. Специальные геодезические и топографические работы при строительстве и реконструкции зданий и сооружений</p>
2	<p>2. Работы в составе инженерно-геологических изысканий</p> <p>2.1. Инженерно-геологическая съемка в масштабах 1:500 - 1:25000</p> <p>2.2. Проходка горных выработок с их опробованием, лабораторные исследования физико-механических свойств грунтов и химических свойств проб подземных вод</p> <p>2.3. Изучение опасных геологических и инженерно-геологических процессов с разработкой рекомендаций по инженерной защите территории</p> <p>2.4. Гидрогеологические исследования</p> <p>2.5. Инженерно-геофизические исследования</p>

1 из 4

	<p>2.6. Инженерно-геокриологические исследования</p> <p>2.7. Сейсмологические и сеймотектонические исследования территории, сейсмическое микрорайонирование</p>
3	<p>3. Работы в составе инженерно-гидрометеорологических изысканий</p> <p>3.1. Метеорологические наблюдения и изучение гидрологического режима водных объектов</p> <p>3.2. Изучение опасных гидрометеорологических процессов и явлений с расчетами их характеристик</p> <p>3.3. Изучение русловых процессов водных объектов, деформаций и переработки берегов</p> <p>3.4. Исследования ледового режима водных объектов</p>
4	<p>4. Работы в составе инженерно-экологических изысканий</p> <p>4.1. Инженерно-экологическая съемка территории</p> <p>4.2. Исследования химического загрязнения почвогрунтов, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, источников загрязнения</p> <p>4.3. Лабораторные химико-аналитические и газохимические исследования образцов и проб почвогрунтов и воды</p> <p>4.4. Исследования и оценка физических воздействий и радиационной обстановки на территории</p>
5	<p>5. Работы в составе инженерно-геотехнических изысканий (Выполняются в составе инженерно-геологических изысканий или отдельно на изученной в инженерно-геологическом отношении территории под отдельные здания и сооружения)</p> <p>5.1. Проходка горных выработок с их опробованием и лабораторные исследования механических свойств грунтов с определением характеристик для конкретных схем расчета оснований фундаментов</p> <p>5.2. Полевые испытания грунтов с определением их стандартных прочностных и деформационных характеристик (штамповые, сдвиговые, прессиометрические, срезные). Испытания эталонных и натуральных свай</p> <p>5.3. Определение стандартных механических характеристик грунтов методами статического, динамического и бурового зондирования</p> <p>5.4. Физическое и математическое моделирование взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой</p> <p>5.5. Специальные исследования характеристик грунтов по отдельным программам для нестандартных, в том числе нелинейных методов расчета оснований фундаментов и конструкций зданий и сооружений</p> <p>5.6. Геотехнический контроль строительства зданий, сооружений и прилегающих территорий</p>
6	<p>6. Обследование состояния грунтов основания зданий и сооружений</p>

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член

Некоммерческого партнерства

«Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель»

полное наименование саморегулируемой организации

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»

полное наименование члена саморегулируемой организации

имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1	<p>1. Работы в составе инженерно-геодезических изысканий</p> <p>1.1. Создание опорных геодезических сетей</p> <p>1.2. Геодезические наблюдения за деформациями и осадками зданий и сооружений, движениями земной поверхности и опасными природными процессами</p> <p>1.3. Создание и обновление инженерно-топографических планов в масштабах 1:200 - 1:5000, в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений</p> <p>1.4. Трассирование линейных объектов</p> <p>1.5. Инженерно-гидрографические работы</p> <p>1.6. Специальные геодезические и топографические работы при строительстве и реконструкции зданий и сооружений</p>
2	<p>2. Работы в составе инженерно-геологических изысканий</p> <p>2.1. Инженерно-геологическая съемка в масштабах 1:500 - 1:25000</p> <p>2.2. Проходка горных выработок с их опробованием, лабораторные исследования физико-механических свойств грунтов и химических свойств проб подземных вод</p> <p>2.3. Изучение опасных геологических и инженерно-геологических процессов с разработкой рекомендаций по инженерной защите территории</p> <p>2.4. Гидрогеологические исследования</p> <p>2.5. Инженерно-геофизические исследования</p> <p>2.6. Инженерно-геокриологические исследования</p> <p>2.7. Сейсмологические и сеймотектонические исследования территории, сейсмическое микрорайонирование</p>
3	<p>3. Работы в составе инженерно-гидрометеорологических изысканий</p> <p>3.1. Метеорологические наблюдения и изучение гидрологического режима водных объектов</p> <p>3.2. Изучение опасных гидрометеорологических процессов и явлений с расчетами их характеристик</p>

3 из 4

	<p>3.3. Изучение русловых процессов водных объектов, деформаций и переработки берегов</p> <p>3.4. Исследования ледового режима водных объектов</p>
4	<p>4. Работы в составе инженерно-экологических изысканий</p> <p>4.1. Инженерно-экологическая съемка территории</p> <p>4.2. Исследования химического загрязнения почвогрунтов, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, источников загрязнения</p> <p>4.3. Лабораторные химико-аналитические и газохимические исследования образцов и проб почвогрунтов и воды</p> <p>4.4. Исследования и оценка физических воздействий и радиационной обстановки на территории</p> <p>4.5. Изучение растительности, животного мира, санитарно-эпидемиологические и медико-биологические исследования территории</p>
5	<p>5. Работы в составе инженерно-геотехнических изысканий (Выполняются в составе инженерно-геологических изысканий или отдельно на изученной в инженерно-геологическом отношении территории под отдельные здания и сооружения)</p> <p>5.1. Проходка горных выработок с их опробованием и лабораторные исследования механических свойств грунтов с определением характеристик для конкретных схем расчета оснований фундаментов</p> <p>5.2. Полевые испытания грунтов с определением их стандартных прочностных и деформационных характеристик (штамповые, сдвиговые, прессиометрические, срезные). Испытания эталонных и натуральных свай</p> <p>5.3. Определение стандартных механических характеристик грунтов методами статического, динамического и бурового зондирования</p> <p>5.4. Физическое и математическое моделирование взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой</p> <p>5.5. Специальные исследования характеристик грунтов по отдельным программам для нестандартных, в том числе нелинейных методов расчета оснований фундаментов и конструкций зданий и сооружений</p> <p>5.6. Геотехнический контроль строительства зданий, сооружений и прилегающих территорий</p>
6	<p>6. Обследование состояния грунтов основания зданий и сооружений</p>

Директор



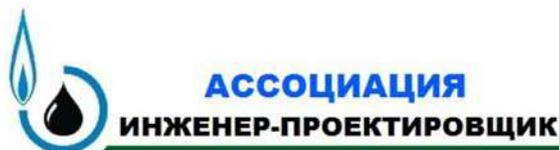
4 из 4

А.П. Петров



Приложение В

Свидетельство о допуске к определенному виду работ или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 79



Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли
«Инженер-Проектировщик»
(Ассоциация «Инженер-Проектировщик»)

ул. Угрешская, д.2, стр.53, оф.430, г. Москва, РФ, 115088; тел./факс: (495)259-40-91; info@ipsro.ru

Форма утверждена
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «04» марта 2019 г. № 86

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации

11.02.2022
(дата)

79
(номер)

Ассоциация
«Объединение организаций выполняющих проектные работы
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
Ассоциация «Инженер-Проектировщик»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

СРО, основанная на членстве лиц, выполняющих подготовку проектной документации
(вид саморегулируемой организации)

115088, г.Москва, ул.Угрешская, д.2, стр. 53, офис 430, www.ipsro.ru, info@ipsro.ru

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

№ СРО-П-125-26012010

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром проектирование"**

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

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром проектирование" ООО "Газпром проектирование"
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	0560022871
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1027700234210

1.4. Адрес места нахождения юридического лица	191036, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Суворовский проспект, дом 16/13, литер А, помещение 19Н	
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	нет	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:		
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	042	
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	19.11.2009	
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	19.11.2009 Протокол заседания Совета № 1 от 19.11.2009	
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	19.11.2009	
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	нет	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	нет	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:		
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации , строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
19.11.2009	19.11.2009	нет

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (*нужное выделить*):

а) первый	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 25 000 000 руб.
б) второй	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 50 000 000 руб.
в) третий	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 300 000 000 руб.
г) четвертый	да	стоимость работ по одному договору составляет 300 000 000 руб. и более
д) пятый*	нет	нет
е) простой*	нет	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

* Заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (*нужное выделить*):

а) первый	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 руб.
б) второй	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 000 000 руб.
в) третий	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 000 000 руб.
г) четвертый	да	предельный размер обязательств по договорам составляет 300 000 000 руб. и более
д) пятый*	нет	нет

* Заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:	
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (<i>число, месяц, год</i>)	нет
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*	нет
* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Директор
 (должность уполномоченного лица)



М.П.

А.П. Петров
 (инициалы, фамилия)

Приложение Г

Свидетельство о допуске к определенному виду работ или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 630-2021



Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель»
(Ассоциация «Инженер-Изыскатель»)

ул. Угрешская, д.2, стр.53, оф.430, г. Москва, РФ, 115088; тел./факс: (495)259-40-91; info@izsro.ru

Форма утверждена приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «04» марта 2019 г. № 86

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации

11.02.2022
(дата)

71-2022
(номер)

Ассоциация
«Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель»
Ассоциация «Инженер-Изыскатель»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

СРО, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания

(вид саморегулируемой организации)

115088, г.Москва, ул.Угрешская, д.2, стр. 53, офис 430, www.izsro.ru, info@izsro.ru

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

№ СРО-И-021-12012010

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром проектирование"**

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

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром проектирование" ООО "Газпром проектирование"
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	0560022871
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1027700234210

1.4. Адрес места нахождения юридического лица	191036, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, проспект Суворовский, дом 16/13, литер А, помещение 19Н	
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	нет	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:		
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	036	
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	19.11.2009	
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	19.11.2009 Протокол заседания Совета № 1 от 19.11.2009	
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	19.11.2009	
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	нет	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	нет	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:		
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания , осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
19.11.2009	19.11.2009	нет

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда **на выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (*нужное выделить*):

а) первый	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 25 000 000 руб.
б) второй	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 50 000 000 руб.
в) третий	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 300 000 000 руб.
г) четвертый	да	стоимость работ по одному договору составляет 300 000 000 руб. и более
д) пятый*	нет	нет
е) простой*	нет	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

* Заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда **на выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (*нужное выделить*):

а) первый	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 руб.
б) второй	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 000 000 руб.
в) третий	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 000 000 руб.
г) четвертый	да	предельный размер обязательств по договорам составляет 300 000 000 руб. и более
д) пятый*	нет	нет

* Заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:	
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	нет
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*	нет
* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Директор
(должность уполномоченного лица)



М.П.

А.П. Петров
(инициалы, фамилия)

Приложение Д
Приказ о назначении главного инженера проекта от 16.04.2021 № 105



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

Московский филиал

ПРИКАЗ

16. апреля 2021 г.

№ 105

О назначении главного инженера проекта

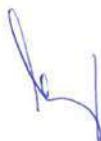
На основании приказа ООО «Газпром проектирование» от 25.02.2021 № 169 о начале работ по выполнению ПИР до заключения договоров по объектам Программы газификации регионов РФ (договор № 8000.253.037.2021/0002)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Назначить Никитину И.П., главного инженера проекта (г. Орел) 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 Республики Башкортостан, указанных 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 16.09 2021 г. № 105

**Перечень объектов, закрепленных за Никитиной И.П., главным инженером
проекта (г. Орел) Бюро главных инженеров проектов Московского филиала**

№	Код объекта	Наименование объекта
1	2	3
1	02/1715-1	«Межпоселковый газопровод д. Байназарово - д. Яумбаево - д. Абдулмамбетово Бурзянского района Республики Башкортостан»
2	02/1716-1	«Газопровод межпоселковый от точки подключения (газопровод высокого давления с. Еланлино Кигинского района - с. Вакиярово Кигинского района) до д. Кульметово Кигинского района Республики Башкортостан»
3	02/1717-1	«Газопровод межпоселковый от точки подключения (газопровод высокого давления с. Мурсалимкино Салаватского района) до пос. Первомайский, с. Терменево, д. Свобода Салаватского района Республики Башкортостан»
4	02/1718-1	«Межпоселковый газопровод с. Алькино - д. Юлаево - д. Идрисово Салаватского района Республики Башкортостан»
5	02/1719-1	«Межпоселковый газопровод д. Ягодная Поляна - д. Начапкино Уфимского района Республики Башкортостан»
6	02/1753-1	«Газопровод межпоселковый с. Ильмурзино - д. Таганаево - д. Новые Камышлы Кушнаренковского района Республики Башкортостан»
7	02/1720-1	«Межпоселковый газопровод от межпоселкового газопровода д. Биккулово - с. Биктышево до микрорайонов в с. Шаран и с. Наратасты Шаранского района Республики Башкортостан»
8	02/1721-1	«Межпоселковый газопровод с. Макарово - д. Ибраево - д. Исякаево - д. Саргаево - с. Зигановка Ишимбайского района Республики Башкортостан»
9	02/1722-1	«Газопровод межпоселковый с. Нижнеарметово - с. Нижний Ташбукан - д. Верхний Ташбукан - д. Кургашла Гафурийского района Республики Башкортостан»
10	02/1723-1	«Межпоселковый газопровод с. Соколки - д. Айгырьял Белокатайского района Республики Башкортостан»
11	02/1724-1	«Межпоселковый газопровод д. Такино - д. Тимирбаево - д. Юлаево - д. Кургатово Мечетлинского района Республики Башкортостан»
12	02/1725-1	«Межпоселковый газопровод АГРС Верхний Авзян - д. Аскароро - д. Исламбаево, д. Бретьяк Бурзянского района Республики Башкортостан»
13	02/1726-1	«Газопровод межпоселковый д. Тереклы - д. Кургаш Архангельского района Республики Башкортостан»
14	02/1727-1	«Газопровод межпоселковый д. Кабаково - д. Кулушево Кармаскалинского района Республики Башкортостан»
15	02/1728-1	«Газопровод межпоселковый д. Старонадеждино - д. Старобедеево - д. Старобирючево Нуримановского района Республики Башкортостан»
16	02/1729-1	«Межпоселковый газопровод д. Якунино - д. Курачево Балтачевского района Республики Башкортостан»
17	02/1730-1	«Межпоселковый газопровод д. Нижнекансырово - д. Кузеево Балтачевского района Республики Башкортостан»
18	02/1731-1	«Межпоселковый газопровод д. Ташлы-Елга - д. Магашлы-Алмантаево Балтачевского района Республики Башкортостан»
19	02/1732-1	«Межпоселковый газопровод с. Суслово - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан»
20	02/1733-1	«Межпоселковый газопровод с. Красный Урюш - д. Седяш-Нагаево - д. Чемаево Карандельского района Республики Башкортостан»

№	Код объекта	Наименование объекта
21	02/1734-1	«Межпоселковый газопровод от газопровода д. Даниловка - д. Корнеевка (новый микрорайон жилой застройки) - д. Ромадановка Мелеузовского района Республики Башкортостан»
22	02/1735-1	«Межпоселковый газопровод д. Сатлыки - д. Мурадым - д. Богдашкино Кугарчинского района Республики Башкортостан»
23	02/1736-1	«Межпоселковый газопровод с. Верхнесанзяпово - д. Каскиново Кугарчинского района Республики Башкортостан»
24	02/1737-1	«Межпоселковый газопровод д. Тюлябаево - д. Алимгулово Кугарчинского района Республики Башкортостан»
25	02/1738-1	«Межпоселковый газопровод д. Кривле-Илюшкино - д. Новоямашево Куюргазинского района Республики Башкортостан»
26	02/1739-1	«Межпоселковый газопровод д. Кривле-Илюшкино - д. Знаменка Куюргазинского района Республики Башкортостан»
27	02/1740-1	«Газопровод среднего давления от точки подключения (проспект Валиди) к МР-7 Восточного жилого района городского округа город Салават Республики Башкортостан»
28	02/1741-1	«Газопровод среднего давления от точки подключения (проспект Валиди) к жилому району «Юлдашево» МР-5 городского округа город Салават Республики Башкортостан»
29	02/1742-1	«Межпоселковый газопровод д. Большесухоязово - д. Тынбаево - д. Измарино - д. Токтарово - д. Старокульчубаево - д. Новониколаевка Мишкинского района Республики Башкортостан»
30	02/1743-1	«Межпоселковый газопровод д. Баймурзино - д. Тигермнево - д. Лепешкино Мишкинского района Республики Башкортостан»
31	02/1744-1	«Межпоселковый газопровод д. Чебыково - д. Бикшиково Мишкинского района Республики Башкортостан»
32	02/1745-1	«Межпоселковый газопровод д. Митряево - д. Нижнесорокино - д. Верхнесорокино - д. Иштыбаево Мишкинского района Республики Башкортостан»
33	02/1746-1	«Межпоселковый газопровод д. Дюсметово - д. Чишма-Бураево Бураевского района Республики Башкортостан»
34	02/1747-1	«Межпоселковый газопровод д. Азяково - д. Алдарово - д. Мамады Бураевского района Республики Башкортостан»
35	02/1748-1	«Межпоселковый газопровод с. Вострецово - с. Новоельдьяково Бураевского района Республики Башкортостан»
36	02/1749-1	«Межпоселковый газопровод д. Кашкалево - д. Даутларово Бураевского района Республики Башкортостан»
37	02/1750-1	«Межпоселковый газопровод д. Кашкалево - д. Ишмаматово Бураевского района Республики Башкортостан»
38	02/1751-1	«Межпоселковый газопровод - с. Тукан - с. Зигаза Белорецкого района Республики Башкортостан»
39	02/1752-1	«Межпоселковый газопровод д. Кшлау-Елга - д. Базанчатово - д. Улу-Елга Аскинского района Республики Башкортостан»
40	02/1754-1	«Газопровод межпоселковый с. Ефремкино - д. Мукаево - д. Мурзино Кармаскалинского района Республики Башкортостан»
41	02/1755-1	«Межпоселковый газопровод от газопровода ГРС Новонагаево - г. Агидель точка подключения от действующей задвижки отвод на д. Кузгово»
42	02/1756-1	«Распределительный газопровод 1,2 МПа от перспективной ГРС Русский Юрмаш к действующим сетям газораспределения г. Уфа»

Приложение Е
Техническое задание на выполнение проектных и изыскательских работ. Приложение
№4 к договору №18-038/21 от 12.05.2021г.

Приложение № 4
к Договору № 18-038/21
от « 12 » 05 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора
по капитальному строительству и реконструкции
ООО «Газпром межрегионгаз»


А.Г. Бугаенко

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение Проектных и Изыскательских Работ

Перечень основных данных и требований	Описание
1. Наименование Работ	Выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР) по Объектам Программы газификации регионов РФ с сопровождением результатов Инженерных изысканий, Проектной документации до получения положительного заключения государственной экспертизы (далее – ГЭ)
2. Основание для разработки документации	<ul style="list-style-type: none"> • Программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером. • Соглашения о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе. • Концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» 30.11.2009 г. № 57. • Градостроительный кодекс РФ. • Постановление Правительства РФ от 5 марта 2007 года № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий».
3. Вид строительства	Новое
4. Стадийность проектирования	Проектная, рабочая и Сметная документация, Инженерные изыскания.
5. 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"> • справочно-аналитические материалы по состоянию и перспективам развития региональных систем газоснабжения и распределения газа, в объеме разрабатываемой документации предполагаемого Объекта;

	<ul style="list-style-type: none"> • разработанные ранее Генеральные схемы газоснабжения и газификации регионов РФ, районные схемы газификации; • уточненные данные по пересечению 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); <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"> • с утвержденным проектом планировки территории, проектом межевания земель и решением о предварительном согласовании предоставления земельного участка; • со схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории. <p>Пакет документов, включающий в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сведения об использовании земельных участков и категории земель (без определения размеров убытков, включая упущенную выгоду); • проект планировки территории и проект межевания земель; • технические условия на присоединение к существующим инженерным сетям, технические условия на пересечение искусственных и естественных преград (специальные технические условия, в случае необходимости); • заключение о наличии объектов археологического и культурного наследия; • заключение о наличии полезных ископаемых; • заключение о наличии особо охраняемых природных территориях; • иные исходно-разрешительные документы, установленные законодательными и иными нормативными актами РФ (субъектами РФ). <p>При сопровождении результатов Инженерных изысканий, Проектной документации до получения положительного заключения ГЭ, других видов экспертиз в качестве исходной информации используется документация, разработанная Проектировщиком в составе, соответствующем требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • части 13 статьи 48 «Градостроительного кодекса РФ» от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями); • Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». • Иным Исходным данным.
6. Цель и основные задачи Работы	<p>Подготовка документации, соответствующей требованиям законодательства РФ, нормативных актов ПАО «Газпром», нормативно-технических документов и Градостроительного кодекса РФ, данному Техническому заданию, с положительными заключениями проведенных экспертиз «ПАО Газпром» и государственных экспертиз, для последующего использования</p>

	<p>противокоррозионной защиты сетей газораспределения. Анодные заземлители, контрольно-измерительные пункты, преобразователи для катодной защиты, электроды сравнения, протекторы (гальванические аноды), поляризованные электродренажи».</p> <p>– Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».</p> <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 Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ и включенных в Реестр МТР ООО «Газпром межрегионгаз», по следующим номенклатурным группам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - трубы и фитинги полиэтиленовые для подземных газопроводов - трубы стальные изолированные для подземных газопроводов; - пункты редуцирования газа (шкафные, блочные, на раме); - арматура запорная для природного газа; - комплектующие пунктов редуцирования газа (регуляторы давления газа, клапаны предохранительные, фильтры, запорная арматура); - оборудование АСУ ТП; - станции катодной защиты; - оборудование дренажной защиты; - анодные заземлители; - контрольно-измерительные пункты; - электроды сравнения; - изоляционные (защитные) материалы, применяемые для защиты от коррозии стальных подземных газопроводов; - лакокрасочная продукция, используемая для защиты от коррозии стальных надземных газопроводов; - трубы стальные неизолированные; - трубы стальные с утяжеляющим бетонным покрытием; - неразъёмные соединения «полиэтилен-сталь»; - устройства выхода газопровода из земли (цокольные вводы); - электроизолирующие соединения; - газоанализаторы и системы контроля загазованности; - приборы учёта расхода газа. - приводы для управления трубопроводной арматурой (электроприводы, пневмоприводы, электрогидроприводы, пневмогидроприводы); - средства балластирования и закрепления газопроводов; - материалы, элементы, конструкции, применяемые при сооружении переходов, трубопроводов через искусственные и естественные преграды; - материалы для защиты изоляционного покрытия трубопроводов, средства футеровки; - материалы, элементы и системы ограждений площадочных сооружений. - материалы, элементы противозерозионных конструкций.
--	--

	разработанной документации для строительства Объектов, обеспечивающих надежную и бесперебойную поставку газа потребителям в регионах РФ.
7. Требования по вариантной разработке	Разрабатывается один вариант документации
8. Основные технико-экономические показатели	Сметная стоимость строительства Объектов по Программе газификации регионов РФ.
9. Условия проектирования	Проектные Работы проводятся на основании настоящего Технического Задания на выполнение ПИР, утвержденного Инвестором
10. Особые условия строительства	Определяются геофизическими, гидрогеологическими и экологическими данными по регионам.
11. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	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, исключать негативное воздействие на экологию.
12. 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"> – Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870). – СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»; – 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». – 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»; – ГОСТ Р 55436-2013 «Системы газораспределительные. Покрытия из экструдированного полиэтилена для стальных труб. Общие технические требования». – СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 5.2-1-2013 «Сертификация, аккредитация, унификация продукции, обеспечение единства измерений. Сертификация продукции. Технические требования к оборудованию систем

13. Требования к режиму безопасности и гигиене труда	Предусмотреть мероприятия по обеспечению условий труда согласно действующему законодательству
14. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Обосновать технические решения по надежности и безопасности эксплуатации Объектов.
15. Требования к качеству оформления заключения ГЭ	Заключение должно быть оформлено в соответствии с Требованиями к составу, содержанию и порядку оформления заключения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий, утвержденных Приказом Минстроя России от 08.06.2018 N 341/пр.
16. Определение затрат на страхование	Предусмотреть в ПСД затраты на страхование ответственности подрядчика, а также затраты на страхование Объектов на период их строительства.
17. Требования к срокам выполнения Работ	Выполняются в соответствии с Календарным планом, являющимся неотъемлемой частью Договора
18. Заказчик	ООО «Газпром межрегионгаз»
19. Проектировщик	ООО «Газпром проектирование»
20. Субподрядчик	Определяется Проектировщиком
21. 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"> • Предварительные технико-экономические параметры Объекта; • Инженерно-геодезические изыскания (выдача промежуточных материалов) в электронном виде, с трассировкой газопровода и нанесением полосы отвода; • 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);

	<ul style="list-style-type: none"> • 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; • 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"> Раздел 1 «Пояснительная записка» - ПЗ Раздел 2 «Проект полосы отвода» - ППО, включая «Ведомость координат поворотных и промежуточных точек оси трассы газопровода в Государственной 1963 г. или местной системах координат» Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» - ТКР Раздел 4 «Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта» - ИЛО Раздел 5 «Проект организации строительства» - ПОС Раздел 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта» - ПСД (при необходимости) Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» - ООС Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» - ПБ <p>Иная документация:</p> <ul style="list-style-type: none"> Раздел 10 часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» - ГО ЧС Раздел 10 часть 2 «Рекультивация земель» - РЗ Раздел 10 часть 3 «Промышленная безопасность» - ПРБ Раздел 10 часть 4 «Декларация пожарной безопасности» - ДП Раздел 10 часть 5 «Расчетная часть» - РЧ Раздел 10 часть 6 «Сборник спецификаций основного оборудования и материалов» - ССО Раздел 10 часть 7 «Технический отчет об Инженерных изысканиях» - ИИ • 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: <ul style="list-style-type: none"> Архитектурно-строительные решения – АС Конструкции железобетонные – КЖ Конструкции металлические – КМ Наружные газопроводы – ГСН Электроснабжение – ЭС Электрохимическая защита газопровода – ЭХЗ
--	--

	Автоматизированные системы управления – АСУ ТП Молниезащита и заземление – ЭГ Сборник спецификаций оборудования, изделий и материалов – СС Ведомость объемов работ – ВР Сметная документация – СД Расчетная часть – РЧ
22. Порядок сдачи результата Работ	<p>Проектировщик предоставляет Заказчику материалы разработки:</p> <p>на бумажных носителях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Предварительные технико-экономические параметры Объекта газификации (1 экз.); • Проектная документация (1 экз.), • Рабочая документация (1 экз.), • Сметная документация (2 экз.), • Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.), • Положительные заключения экспертиз ПАО «Газпром», • Положительное заключение ГЭ и иных видов экспертиз Проектной документации и Инженерных изысканий (4 экз.), • Оригинал документа, содержащего текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ такой зоны (1 экз.), • Копия документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) (1 экз.), • Документ, подтверждающий внесение сведений о ЗОУИТ в ЕГРН (1 экз.). <p>в электронной версии:</p> <p>в формате PDF, образы всех томов с подписями и печатями (1 экз.), кроме того:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Инженерно-геодезические изыскания (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода и внесением полосы отвода в формате autocad.dwg (1 экз.), • Отчеты по Инженерным изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.), • Сметная документация, формат XML в специализированной программе по согласованию с Заказчиком (1 экз.), • Документ, содержащий текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ такой зоны в формате XML и PDF, • Копия документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) в формате XML и PDF, • Документ, подтверждающий внесение сведений о ЗОУИТ в ЕГРН в формате XML и PDF. <p>Уполномоченному представителю, указанному Заказчиком, предоставляются:</p> <p>на бумажном носителе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектная документация (6 экз.); • Рабочая документация (6 экз.); • Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.); • Положительное заключение ГЭ Проектной документации;

	<p>в электронной версии:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Инженерно-геодезические (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода и внесением полосы отвода в формате autocad.dwg (1 экз.); • Отчеты по инженерно-геодезическим изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.);
23. 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, природоохранных), 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>

Заказчик:

Заместитель генерального директора
по капитальному строительству и
реконструкции
ООО «Газпром межрегионгаз»



/А.Г. Бугаенко

Проектировщик:

Генеральный директор
ООО «Газпром проектирование»



/В.А. Вагарин

Приложение Ж
Письмо от 06.08.2021 №2-1-388-2502-П Правительства Республики Башкортостан об изменении наименования объекта

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫ
ХӨКҮМӘТЕ

450101, Өфө, Республика Йорто
 Тел. 280-85-20, факс 250-57-47



ПРАВИТЕЛЬСТВО
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

450101, Уфа, Дом Республики
 Тел. 280-85-20, факс 250-57-47

06.08.2021 г. № 2-1-388-2502-П

На № _____ от _____

Генеральному директору
 ООО «Газпром межрегионгаз»

С.В. Густову

ВОХ 1287, Санкт-Петербург,
 Российская Федерация, 190900

mrg@mrg.gazprom.ru

Уважаемый Сергей Вадимович!

В целях формирования и утверждения «Плана-графика синхронизации выполнения программ газификации регионов Российской Федерации на 2022 год. Республика Башкортостан» (далее – План-график синхронизации) Правительство Республики Башкортостан направляет следующие предложения.

В процессе выполнения проектно-изыскательских работ в текущем году возникла необходимость корректировки и исключения следующих объектов из «Программы развития газоснабжения и газификации Республики Башкортостан на период 2021-2025 годы» (далее – Программа):

1. Наименование «Межпоселковый газопровод с. Суслово - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан» (п. 41 Программы) заменить на «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан». Планируемое прохождение газопровода не совпадает с Генеральной схемой газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, но приведет к уменьшению протяженности с 9 км до 3,5 км.

2. Наименование «Межпоселковый газопровод д. Большесухоязово - д. Тынбаево - д. Измарино - д. Токтарово - д. Старокульчубаево - д. Новониколаевка Мишкинского района Республики Башкортостан» (п. 52 Программы) заменить на «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево - д. Старокульчубаево - д. Тынбаево - д. Новониколаевка - д. Измарино - д. Токтарово Мишкинского района Республики

2

Башкортостан» в соответствии с Генеральной схемой газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, при этом протяженность газопровода не меняется.

3. Наименование «Межпоселковый газопровод д. Дюсметово - д. Чишма-Бураево Бураевского района Республики Башкортостан» (п. 59 Программы) заменить на «Межпоселковый газопровод от точки подключения (межпоселковый газопровод высокого давления с. Бураево Бураевского района - д. Новотазларово Бураевского района) до д. Чишма - Бураево Бураевского района Республики Башкортостан». Планируемое прохождение газопровода не совпадает с Генеральной схемой газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, но приведет к уменьшению протяженности газопровода с 7,5 км до 4,5 км.

4. Исключить из Программы следующие объекты: «Газопровод среднего давления от точки подключения (проспект Валиди) к МР-7 Восточного жилого района городского округа город Салават Республики Башкортостан» протяженностью 0,7 км (п. 50 Программы) и «Газопровод среднего давления от точки подключения (проспект Валиди) к жилому району "Юлдашево" МР-5 городского округа город Салават Республики Башкортостан» (п. 51 Программы) в связи с началом строительно-монтажных работ в текущем году за счет средств местного бюджета ГО город Салават Республики Башкортостан.

5. Наименование «Газопровод-связка от ГРС Шакша до перспективной ГРС Русский Юрмаш» протяженностью 11 км (п. 85 Программы) заменить на «Распределительный газопровод от д. Самохваловка до действующей сети газораспределения в п. Цветы Башкирии г.Уфа (связка с ГРС Кабаково)». Указанный газопровод включен в генеральную схему газоснабжения и газификации Республики Башкортостан (корректировка), разработанную АО «Газпром промгаз» в 2019 году. Ориентировочная протяженность проектируемого газопровода составит 16 км, ожидаемый суммарный объем реализации газа в год – 347,88 млн. м куб, в том числе для населения – 347,01 млн. м куб., для коммунально-бытовых потребителей – 0,87 млн. м куб.

Участок газопровода от ГРС Шакша до н.п. Самохваловка, включающий в себя в том числе «Газопровод-связка от ГРС Шакша до перспективной ГРС Русский Юрмаш», построен в 2019-2020 годах по программе газификации за счет средств, полученных от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, и прибыли на капитальные вложения, включенной в тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2019 и 2020 год.

6. Наименование «Межпоселковый газопровод от межпоселкового газопровода д. Биккулово - с. Биктышево до микрорайонов в с. Шаран

3

и с. Наратасты Шаранского района Республики Башкортостан» (п. 28 Программы) заменить на «Межпоселковый газопровод от д. Биккулово (ГРС Шаран) до с. Биктышево (ГРС Новоюмашево) Шаранского района Республики Башкортостан», что обеспечит надежное и бесперебойное газоснабжение потребителей посредством закольцовки ГРС Шаран и ГРС Новоюмашево.

Кроме того, имеется необходимость установить срок завершения строительно-монтажных работ по объекту «Газопровод межпоселковый от точки подключения (газопровод высокого давления с. Еланлино Кигинского района - с. Вакиярово Кигинского района) до д. Кульметово Кигинского района Республики Башкортостан» – 2022 год, внутрипоселковый газопровод построен в рамках федеральной целевой программы «Устойчивое развитие сельских территорий на 2014-2017 годы и на период до 2020 года» в 2015 году.

По объекту «Межпоселковый газопровод д. Тюлябаево - д. Алимгулово Кугарчинского района Республики Башкортостан» срок завершения строительно-монтажных работ установить – 2023 год, внутрипоселковый газопровод построен в рамках федеральной целевой программы «Устойчивое развитие сельских территорий на 2014-2017 годы и на период до 2020 года» в 2014 году.

На основании вышеизложенного, прошу Вас внести корректировки и утвердить План-график синхронизации на 2022 год с учетом вышеуказанных предложений.

Заместитель Премьер-министра
Правительства
Республики Башкортостан



Р.Р. Абдрахимов

Борис А.А.
8 347 218 09 03
Мулюкова Г.Р.
8 347 280-88-30

Приложение И

Письмо № 3777 от 25.06.2021 Администрации муниципального района Бирский район об объемах газопотребления

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫ
Бөрө районы
муниципаль районы
хакимиәте

452450, Бөрө калаһы, Курбагов урамы, 63
т. (34784) 4-40-65, e-mail: adm47@bashkortostan.ru



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
Администрация
муниципального района
Бирский район

452450, г. Бирск, ул. Курбагова, 63
т. (34784) 4-40-65, e-mail: adm47@bashkortostan.ru

№ 3777 от 25.06.2021
На № 02/4-3963 от 08.06.2021

Заместителю директора
по производству ООО
«Газпром проектирование»
Московского филиала
Вершинину С.А.

Уважаемый Сергей Анатольевич!

Администрация муниципального района Бирский район Республики Башкортостан на Ваш запрос от 08.06.2021 № 02/4-3963 для определения объема газопотребления по объекту газификации 02/1732-1 «Межпоселковый газопровод с. Суслово - с. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан» направляет информацию по населенным пунктам село Малосухоязово и село Десяткино, расположенным на трассе проектируемого межпоселкового газопровода.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель главы
администрации



Я.Н. Чернышенко

Шулепова Р. А. - гл. специалист ОКС
admstroy47@mail.ru (34784) 4-40-52

ООО «Газпром проектирование»	
Московский филиал	
Дата	25.06.2021
Вх. №	02-4454
069330 *	

Отчет по объекту газопотребления									
код стройки 02/1732-1 «Межпоселковый газопровод с. Суислово – д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан»									
Исходные данные для определения объема газопотребления									
№ п.	наименование и статус населенного пункта, полное/сокращенное название	Количество населения, чел	общее кол-во домовладений и/или квартир	количество газифицируемых домовладений и/или квартир	средняя общая площадь домовладений и/или квартир, м2	наименование и количество объектов соц. культ, сферы (наименование, объемы потребления газа и/или площадь помещения; Количество водопотребителей по приложению 1)	производственные объекты (наименование, объемы потребления газа и/или площадь помещения; Количество водопотребителей по приложению 1)	наличие котельных (планируемый объем потребления газа и/или мощность)	объемы перспективного планирования (наименование, объемы потребления газа и/или площадь помещения; Количество водопотребителей по приложению 1) с указанием географического положения
1.	село Малосухоязово муниципального района Бирский район Республики Башкортостан	584	200	0	11500	МБОУ СОШ средняя школа - 1185,7 м2, ФАП (фельдшерско-акушерский пункт) - 90,3 м2, детский сад - 586,1 м2, СДК (сельский клуб) - 154,4 м2	0	4 шт. 100 м3/год	
2.	село Десяткино муниципального района Бирский район Республики Башкортостан	50	23 (в т.ч. 14 дачники)	0	920	0	0	0	
3.									

Шулепова Р.А. 8(34784)44052

Приложение К

Письмо от 15.12.2021 № 07-07/5147 Управления по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан

**Башкортостан Республикаһының
мәҙәни мирас объекттарын
дәүләт һаҡлауы буйынса
И Д А Р А Л Ы Ғ Ы**

Юр. адресы: 450101, Өфе, Тукай урамы, 46
Тел.: (347) 280-83-22
Факт. адресы: 450005, Өфе, Цюрупы урамы, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274923138



**У П Р А В Л Е Н И Е
по государственной охране
объектов культурного наследия
Республики Башкортостан**

Юр. адрес: 450101, Уфа, ул. Тукаева, 46
Тел.: (347) 280-83-22
Факт. адрес: 450005, Уфа, ул. Цюрупы, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274923138

от 15.12.2021 № 07-07/5147
На № 2277 от 16.11.2021 г.

Главному инженеру
ООО «ТрансСтройИнжиниринг»

Р.К. Зарипову

А/я 104, г. Уфа, Республика
Башкортостан, 450106
info@tsengin.ru

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан (далее – Управление), рассмотрев Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в пределах участков предполагаемых работ по объекту: «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан», сообщает следующее.

На участках реализации проектных решений по титулу: «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан», объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

Сведениями об отсутствии на испрашиваемых участках выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Управление не располагает.

В непосредственной близости от участков предполагаемых работ расположен выявленный объект культурного наследия «Емашево-2, селище, (Емашевское II селище)» (местоположение: Республика Башкортостан, Бирский район, на левом берегу р. Бирь, в 1 км на северо-восток от д. Лежебоково, на распаханном поле), границы территории которого не утверждены.

Учитывая изложенное, заказчик работ в соответствии со ст.ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) обязан:

2

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ;

- представить в государственный орган охраны объектов культурного наследия документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка) (в виде акта).

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия государственным органом охраны объектов культурного наследия решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в государственный орган охраны объектов культурного наследия на согласование;

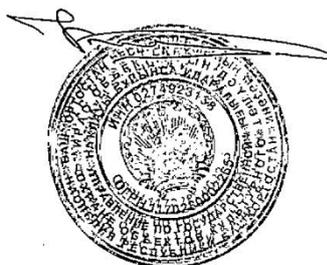
- обеспечить реализацию согласованной государственным органом охраны объектов культурного наследия документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

В соответствии с Федеральным законом № 73-ФЗ объекты культурного наследия, включая выявленные, подлежат государственной охране. За нарушение настоящего Федерального закона должностные лица, физические и юридические лица несут уголовную, административную и иную юридическую ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации. Лица, причинившие вред объекту культурного наследия, обязаны возместить

3

стоимость восстановительных работ, а лица, причинившие вред объекту археологического наследия – стоимость мероприятий, необходимых для его сохранения, что не освобождает данных лиц от административной и уголовной ответственности, предусмотренной за совершение таких действий.

И.о. начальника управления



С.Н. Кулбахтин

Миндибаев А.И.
Тел. (347) 218-02-33

Приложение Л

Акт Государственной историко-культурной экспертизы

1

АКТ

Государственной историко-культурной экспертизы документации о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов обладающих признаками объектов археологического наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных работ по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бурзянского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан» Участок (код стройки) 1732. Ммежпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района.

Настоящий Акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в соответствии с Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569.

Дата начала проведения экспертизы	06.02. 2022 г.
Дата окончания проведения экспертизы	16. 02. 2022 г.
Место проведения экспертизы	г. Москва
Заказчик экспертизы	ООО «ТрансСтройИнжиниринг»

Сведения об эксперте:

Фамилия, имя и отчество	Стрикалов Игорь Юрьевич
Образование	высшее
Специальность	историк, археолог
Ученая степень (звание)	кандидат исторических наук
Стаж работы	27 лет
Место работы и должность	Научный сотрудник Института археологии РАН
Данные об аттестации	<p>Государственный эксперт по проведению историко-культурной экспертизы (приказ Министерства культуры Российской Федерации от 04.06.2019 № 708)</p> <ul style="list-style-type: none"> • земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если указанные земли расположены в границах территорий,

	<p>утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 настоящего Федерального закона;</p> <ul style="list-style-type: none"> • документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ; • документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия.
--	---

Эксперт несет ответственность за достоверность и обоснованность сведений и выводов, изложенных в заключении экспертизы, в соответствии с п. 19-д Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569.

Отношения к заказчику

Эксперт:

- не имеет родственных связей с заказчиком (его должностными лицами, работниками);
- не состоит в трудовых отношениях с заказчиком;
- не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед заказчиком;
- не владеет ценными бумагами, акциями (долями участия, паями в уставных капиталах) заказчика;
- не заинтересован в результатах исследований и решений, вытекающих из настоящего экспертного заключения, с целью получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества, услуг имущественного характера или имущественных прав для себя или третьих лиц.

Основание проведения государственной историко-культурной экспертизы

1. Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
2. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 № 569.
3. Правила выдачи, приостановления и прекращения действия разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 20.02.2014 № 127.

4. Положение о едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (утверждено приказом Министерства культуры Российской Федерации от 03.12.2011 № 954).
5. Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации, утвержденное постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 г. №32 (далее – Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации).
6. Методика определения границ территорий объектов археологического наследия (рекомендована письмом Министерства культуры Российской Федерации от 27.01.2012 № 12–01–39/05–АБ (Методика)) (далее – Методика определения границ территорий объектов археологического наследия).
7. Договор № 189-21 от 01.09.2021 г.

Цели и объект экспертизы:

Объект экспертизы – Документация о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов обладающих признаками объектов археологического наследия на земельном участке (участок 1732 - межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово – протяженностью 4,25 км), подлежащем воздействию земляных работ по проекту «Разведки, государственная историко-культурная экспертиза земельных участков попадающих в зону хозяйственного освоения по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бузязинского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан» Участок (код стройки) 1732. Межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района.

Цель экспертизы – определение наличия или отсутствия объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, землях лесного фонда либо в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст. 30 Закон № 73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных земельных участках, землях лесного фонда либо водных объектах или их частях объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со ст. 3 Закон № 73-ФЗ.

Перечень документов, привлеченных для экспертизы:

1. Халяпина О.А. Технический отчет по теме: «Разведки, государственная историко-культурная экспертиза земельных участков, попадающих в зону хозяйственного освоения по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бузязинского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан». Участок

(код стройки) 1732. Межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района». Москва, 2022

Сведения об обстоятельствах, повлиявших на процесс проведения и результаты экспертизы:

не имеются

Сведения о проведенных исследованиях с указанием примененных методов, объема и характера выполненных работ и их результатов:

в процессе проведения работ в полевом сезоне 2021 г. сотрудниками ИА РАН были выполнены полевые археологические обследования (разведки) на земельном участке (участок 1732 - межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово – протяженностью 4,25 км), подлежащем воздействию земляных работ по проекту: «Разведки, государственная историко-культурная экспертиза земельных участков попадающих в зону хозяйственного освоения по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бурзянского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан» Участок (код стройки) 1732 межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района», находящийся по адресу: Республика Башкортостан, Бирский район; результаты разведок представлены в технических отчетах, в ходе экспертизы выполнен анализ действующей нормативно-правовой базы в сфере государственной охраны и сохранения объектов культурного (археологического) наследия; анализ методической базы проведения археологических полевых работ; изучение технических отчетов по результатам полевых археологических работ, в том числе в части соответствия нормативно-правовой и методической базам и обоснованности объектов археологического наследия, границ их территорий и иных параметров. Выполнено оформление заключения экспертизы в форме настоящего акта.

Факты и сведения, выявленные и установленные в результате проведенных исследований

Согласно представленной на экспертизу документации, археологические полевые работы (археологические разведки) проведены на земельном участке (участок 1732 - межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово – протяженностью 4,25 км), подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ в связи со строительством по проекту: «Разведки, государственная историко-культурная экспертиза земельных участков попадающих в зону хозяйственного освоения по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бурзянского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан» Участок (код стройки) 1732 межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района», расположенный по адресу: Республика Башкортостан, Бирский район.

Археологические полевые работы проведены в исполнение норм статей 28, 30, 33 (п. 2), 36 (пункты 1, 3) Закона №73-ФЗ. Работы по археологическому обследованию территории земельного отвода под проектируемое строительство выполнялись Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Институтом археологии

Российской академии наук (ИА РАН) в 2021 г. на основании договора № 189-21 от 01 сентября 2021 г. с ООО «ТрансСтройИнжиниринг».

Работы 2021 г. производились на основании Разрешения (Открытого листа) № 2564-2021 от 27.09.2021 г., выданного Министерством культуры РФ на имя Халяпиной О.А.

Согласно Техническому заданию научно-исследовательские археологические работы велись с целью определения наличия/отсутствия объектов археологического наследия в зоне проектируемого строительства, определения, при обнаружении памятников, их современного состояния, историко-культурных и метрических характеристик, факторов техногенного воздействия и подготовки данных по обоснованию материалов, необходимых для планировки территорий, архитектурно-строительного проектирования и сохранения объектов археологического наследия в период подготовки территории к строительству, строительства и эксплуатации.

Участки, подлежащие археологическому обследованию, и объемы изыскательских работ определялись площадью участков, данные о которых представлялись ООО «ТрансСтройИнжиниринг».

При проведении археологических исследований ИА РАН опирались на предоставленные ООО «ТрансСтройИнжиниринг» картографические материалы (материалы топографической съемки участков проектируемого строительства масштабов 1:1000, 1:2000). В ходе работ привлекались дополнительные картографические материалы в масштабах 1:200000 и 1:100000. Для картографических камеральных работ и анализа территории использовались также спутниковые карты, размещенные в свободном доступе в сети Интернет.

Участок археологических полевых работ (участок 1732 - межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово – протяженностью 4,25 км) в административном отношении расположен в Республике Башкортостан, Бирском районе, ближайшие населенные пункты к месту проведения работ – д. Малосухоязово, д. Лежебоково, д. Емашево.

Протяженность исследованного участка (участок 1732 - межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово – протяженностью 4,25 км) в рамках проекта «Разведки, государственная историко-культурная экспертиза земельных участков попадающих в зону хозяйственного освоения по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бурзянского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан» Участок (код стройки) 1732 межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района», составила 4,25 км.

Участок обследования (участок 1732 - межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово – протяженностью 4,25 км), попадающий в зону хозяйственного освоения по проекту: «Разведки, государственная историко-культурная экспертиза земельных участков попадающих в зону хозяйственного освоения по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бурзянского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан» Участок (код стройки) 1732 межпоселковый

газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района» начинается от южной окраины д. Малосухоязово, идет в направлении северо-северо-запад – юго-юго-восток по высокому склону первой надпойменной террасы правого берега р. Бирь. Далее пересекая реку, переходит в пойму левого берега в направлении д. Лежебоково. Не доходя до деревни 0,5 км, проектируемая трасса огибает заболоченный участок р. Чебушлинки (приток р. Бирь), и подходит к точке подключения газа, расположенной у северной окраины д. Лежебоково.

Центральный и южный участок территории обследования расположены в пойме левого берега р. Бирь, преобладающая ширина долины составляет 1,5 - 2,5 км. Пойма здесь преимущественно односторонняя, сухая, умеренно пересеченная озёрами и старицами, на отдельных участках сильно заболоченная.

В пределах деревни Малосухоязово, на южной окраине, где будет проложен проектируемый газопровод, выражен антропогенный ландшафт. Ближайшие массивы естественного леса расположены в долине р. Бирь, в пойме левого берега.

До начала полевых работ выполнены архивные научно-исследовательские работы и анализ опубликованных данных по территории обследования, на предмет наличия объектов археологического наследия, известных по архивным данным по результатам полевых археологических работ предыдущих лет, а также включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации.

Анализ архивных материалов показал, что все объекты археологического наследия, известные по состоянию на 2021 г. на территории Бирского района Республики Башкортостан, удалены от земельного участка ((участок 1732 - межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово – протяженностью 4,25 км), подлежащего воздействию земляных работ по проекту: ««Разведки, государственная историко-культурная экспертиза земельных участков попадающих в зону хозяйственного освоения по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бурзянского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан» Участок (код стройки) 1732 межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района», на расстояние 10,5 км.

В радиусе 10,5 км от обследованных земельных участков известны следующие объекты археологического наследия:

- ОАН «Новоакбулатовское-1 селище», расположенное в 10,5 км к северо-востоку от границ проектируемого объекта.

Проектируемое строительство в границах проектируемого отвода земельных участков, подлежащих воздействию земляных работ по проекту: ««Разведки, государственная историко-культурная экспертиза земельных участков попадающих в зону хозяйственного освоения по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бурзянского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан» Участок (код стройки) 1732 межпоселковый газопровод с.

7

Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района», не угрожает сохранности перечисленных выше выявленных археологических памятников.

В ходе полевых археологических работ 2021 г. вновь выявленные объекты археологического наследия обнаружены не были.

На территории участка обследования (участок 1732 - межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово – протяженностью 4,25 км), были заложены и исследованы 4 шурфа размерами 1 x 1 м, общей площадью 4 кв. м, которые показали отсутствие культурного слоя и археологических структур и предметов.

Установленные локальными земляными работами (4 археологических шурфа размером 1x1 м) составы стратиграфических колонок включают от 3 до 4 слоев, включая материковый.

3 слоя зафиксированы в шурфе № 4:

- слой 1 – дерновый слой, мощностью от 5 до 7 см.;
- слой 2 – черный гумусированный суглинок, мощностью от 25-28 см.;
- слой 3 – материк, коричневый суглинок, залегал на глубине от 46 до 48 см. от уровня современной дневной поверхности.

4 слоя зафиксированы в шурфах № 1,2,3:

- слой 1 – дерновый слой, мощностью - 6-15 см.;
- слой 2 – серо-коричневый/темно-коричневый гумусированный суглинок/черный гумусированный суглинок, мощностью 16-25 см.;
- слой 3 - – светло-коричневый суглинок/темно-серый гумусированный суглинок/подзолистый слой, мощностью от 14 до 23 см.;
- слой 4 - материк, темно-коричневый суглинок/коричневый суглинок, залегал на глубине от 63 до 86 см. от уровня современной дневной поверхности.

В ходе полевых работ установлено, что на рассматриваемом земельном участке ((участок 1732 - межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово – протяженностью 4,25 км), в рамках проекта ««Разведки, государственная историко-культурная экспертиза земельных участков попадающих в зону хозяйственного освоения по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бурзянского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан» Участок (код стройки) 1732 межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района» в пределах Бирского района Республики Башкортостан, иные выявленные объекты археологического наследия, и объекты, обладающие признаками объектов археологического наследия, отсутствуют. Объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр, объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, федерального, регионального и местного значения в территории обследования также отсутствуют

Перечень документов и материалов, привлекаемых при проведении экспертизы, а также использованной для нее специальной, технической и справочной литературы.

1. Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
2. Положение о государственной историко-культурной экспертизе (утверждено постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 №569, в редакции от 27.04.2017).

3. Правила выдачи, приостановления и прекращения действия разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 20.02.2014 №127, в редакции от 17.06.2017).

4. Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденное постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20 июня 2018 г. № 32.

5. Методика определения границ территорий объектов археологического наследия (рекомендована письмом Министерством культуры Российской Федерации от 27.01.2012 №12-01-39/05-АБ (Методика)).

Обоснование вывода экспертизы:

Разработанная ИА РАН документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного (археологического) наследия на земельном участке (участок 1732 - межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово – протяженностью 4,25 км), в рамках проекта ««Разведки, государственная историко-культурная экспертиза земельных участков попадающих в зону хозяйственного освоения по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бурзянского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куяргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан» Участок (код стройки) 1732 межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района» в пределах Бирского района Республики Башкортостан и подготовке документации по итогам указанных исследований соблюдены требования Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и других нормативных правовых актов в сфере государственной охраны объектов культурного наследия.

Работы проводились на основании Открытого листа, № 2564-2021 от 27.09.2021 г, выданного Министерством культуры РФ на имя Халяпиной О.А., и в соответствии с Положением о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденным постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 № 32.

Площадь обследованных линейных участков является достаточной для определения наличия/отсутствия на данном участке объектов, обладающих признаками объектов историко-культурного наследия, в т.ч. памятников археологии.

Содержащиеся в заключении документации выводы являются достаточными для определения возможности или невозможности проведения земляных, строительных, мелиоративных и иных работ на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и иных работ. Выводы научно обоснованы и отвечают принципу презумпции сохранности объектов культурного наследия при любой намечаемой хозяйственной деятельности, установленному ст. 29 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ.

ВЫВОДЫ ЭКСПЕРТИЗЫ:

На земельном участке (участок 1732 - межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово – протяженностью 4,25 км), подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ в рамках проекта ««Разведки,

9

государственная историко-культурная экспертиза земельных участков попадающих в зону хозяйственного освоения по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бузязинского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан» Участок (код стройки) 1732 межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района» в пределах Бирского района Республики Башкортостан, нет ранее известных или вновь выявленных объектов археологического наследия.

Проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке (участок 1732 - межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово – протяженностью 4,25 км), подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ в рамках проекта ««Разведки, государственная историко-культурная экспертиза земельных участков попадающих в зону хозяйственного освоения по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бузязинского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан» Участок (код стройки) 1732 межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района» в пределах Бирского района Республики Башкортостан, возможно (**положительное заключение**) ввиду отсутствия в территории проектного землеотвода объектов археологического наследия.

Приложение:

Халяпина О.А. Технический отчет по теме: «Разведки, государственная историко-культурная экспертиза земельных участков, попадающих в зону хозяйственного освоения по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бузязинского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан». Участок (код стройки) 1732 межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района». Москва, 2022

Государственный эксперт



И.Ю. Стрикалов

Дата оформления Акта экспертизы: «16» февраля 2022 г.

Приложение М

Письмо от 11.03.2022 № 402-07-800 Управления по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан о согласовании акта государственной историко-культурной экспертизы

**Башкортостан Республикаһының
мәҙәни мираҫ объекттарын
дәүләт һаҡлауы буйынса
И Д А Р А Л Ы Ы**

Юр. адресы: 450101, Өфө, Тухай урамы, 46
Тел.: (347) 280-83-22
Факт. адресы: 450005, Өфө, Цюрупы урамы, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274923138



**У П Р А В Л Е Н И Е
по государственной охране
объектов культурного наследия
Республики Башкортостан**

Юр. адрес: 450101, Уфа, ул. Тукаева, 46
Тел.: (347) 280-83-22
Факт. адрес: 450005, Уфа, ул. Цюрупы, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274923138

от 11.03.2022 № 402-07-800

На № 308 от 18.02.2022 г.

Главному инженеру
ООО «ТрансСтройИнжиниринг»

Р.К. Зарипову

Р. Зорге ул., 20, а/я 5, г. Уфа,
Республика Башкортостан, 450059
info@tsengin.ru

В связи с Вашим обращением о рассмотрении результатов государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом для реализации проекта: «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан», код стройки 02/1732-1, Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан (далее – Управление) сообщает следующее.

Результаты рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы от 16 февраля 2022 года (акт государственной историко-культурной экспертизы документации о выполненных археологических полевых работах (государственный эксперт: историк, археолог, к.и.н. Стрикалов Игорь Юрьевич, г. Москва), содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов обладающих признаками объектов археологического наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных работ по проекту строительства межпоселковых газопроводов на территории Бурязинского, Кигинского, Салаватского, Уфимского, Шаранского, Ишимбайского, Гафурийского, Белокатайского, Мечетлинского, Архангельского, Кармаксалинского, Нуримановского, Балтачевского, Бирского, Караидельского, Мелеузовского, Кургачинского, Куюргазинского, Мишкинского, Бураевского, Белорецкого, Аскинского, Кушнаренковского районов, г.о. Уфа и г.о. Агидель Республики Башкортостан» Участок (код стройки) 1732. Ммежпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района) указывают на то, что на территории земельных участков реализации проектных решений по титулу: «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан», код стройки 02/1732-1, объекты

2

культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, отсутствуют.

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Управление согласно с заключением государственной историко-культурной экспертизы.

В соответствии с п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, заказчик работ обязан незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения таких объектов направить в Управление письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 6 апреля 2011 года № 63 «Об электронной подписи».

В случае изменения границ земельного участка в связи с производственной необходимостью (перенос границ участка, расширение) необходимо дополнительное согласование с государственным органом охраны объектов культурного наследия.

Заместитель начальника управления



С.Н. Кулбахтин

Рахмангулов И.И.
Тел.+7 (347) 218-02-33

Приложение Н
Письмо от 09.08.2021 № 14/17760 Министерства природопользования и экологии
Республики Башкортостан (Минэкологии РБ) о предоставлении информации об
объектах животного мира

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө калаһы, 450006
 Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
 E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006
 Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
 E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

09 АВГ 2021 № 14/17760
 на № _____ от _____

Московский филиал
 ООО «Газпром проектирование»

142702, Московская область,
 г. Видное, ул. Вокзальная 23

O.Natypova@ufa.promgaz.gazprom.ru
 I.Nabiullina@ufa.promgaz.gazprom.ru

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев запрос ООО «Газпром проектирование» от 02.08.2021 №02/4-5142 о предоставлении информации, сообщает следующее.

При выполнении проектно-изыскательских работ по объекту: **«Межпоселковый газопровод с. Суислово – д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан»** рекомендуем произвести расчет ущерба объектам животного мира, в том числе не охотничьих ресурсов. Основанием для расчета вреда являются: приказ Министерства природных ресурсов РФ от 8 декабря 2011 года № 948 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам»; приказ Министерства природных ресурсов РФ от 28 апреля 2008 года № 107 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания».

Информацией о путях миграции и местах скопления животных, водно-болотных угодьях, ключевых орнитологических территориях в Бирском районе министерство не располагает.

Сведения о численности и плотности охотничьих ресурсов по Республике Башкортостан размещены на официальном сайте Минэкологии РБ в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <https://ecology.bashkortostan.ru/activity/1018/> (Главная \ Деятельность \ Охрана, контроль и регулирование использования объектов животного мира в Республике Башкортостан \ Ведение государственного учета численности объектов животного мира).

Заместитель министра



К.Ф. Биргулиев

Доможирова А.В. 218-04-43

Вх. № 5353 09.08.2021
 ООО «Газпром проектирование»
 Московский филиал

Приложение П

Справка Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан от 24.11.2021 г. № 30/18154 об отсутствии полигонов и свалки твердых коммунальных отходов

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҒЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТӨН ФАЙЗАЛАНЫУ ҒӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө калаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

24 НОЯ 2021 № 30/18154

ООО «ТрансСтройИнжиниринг»

На № 2253 от 15.11.2021

СПРАВКА

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан для проектирования линейного объекта «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково – д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан» сообщает следующее.

По данным республиканского кадастра отходов производства и потребления в районе производства работ отсутствуют полигоны и свалки твердых коммунальных отходов.

Первый заместитель министра



И.В. Гарифуллин

Осинцева Р.З.
2180390

Приложение Р

Письмо Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан от 12.2021 № 12/ об информации об обитающих, занесенных в Красную книгу.

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНЫУ ҒӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ**



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)**

Ленин урамы, 86, Өфө калаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

От 12.2021 № 12/
На № 2253 от 15.11.2021

ООО «ТрансСтройИнжиниринг»
info@tsengin.ru

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев письмо № 2253 от 15.11.2021 о предоставлении информации, сообщает следующее.

На территории МР Бирский район РБ обитают следующие виды, занесенные в Красную книгу Республики Башкортостан:

растения: осока богемская, пушица стройная, рябчик малый, касатик желтый (ирис желтый), клевер альпийский, пролесник многолетний, лазурник трехлопастный, зимолобка зонтичная, хамедафне болотная (мирт болотный), пузырчатка малая;

Папоротниковидные: сальвиния плавающая.

животные: восковик-отшельник, мнемозина, русский осетр, стерлядь, гребенчатый тритон, травяная лягушка, прудовая лягушка, веретеница ломкая, обыкновенная медянка, водяной уж, степная гадюка, огарь, скопа, орлан-белохвост, кулик-сорока, большой кроншнеп, сизоворонка, князек (европейская белая лазоревка), русская выхухоль, бурый ушан.

Информацией о видах, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Республики Башкортостан, обитающих и произрастающих непосредственно в пределах проектируемого объекта: «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан», министерство не располагает.

Заместитель министра



К.Ф.Биргулиев

Л.Н.Кутова
8 (347) 218-04-52

Приложение С
Письмо от 06.08.2021 № 12/11618 Министерства природопользования и экологии РБ
Заключение об отсутствии особо охраняемых природных территорий

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТЕ ФАЙЗАЛАНУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЫҒЫ**



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)**

Ленин урамы, 86. Өфө каласы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21

E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленина ул., д. 86. Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21

E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

06.08.2021 № 12/11618

На № 02/4-5142 от 02.08.2021

I.Nabiullina@ufa.promgaz.gazprom.ru;
O.Hatypova@ufa.promgaz.gazprom.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий республиканского значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности выдано

Московский филиал ООО «Газпром проектирование»

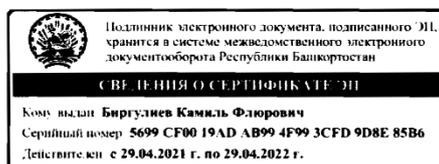
(наименование юридического лица)

о том, что в пределах проектируемого объекта: «Межпоселковый газопровод с. Суслово - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан» особо охраняемых природных территорий республиканского значения не имеется.

Срок действия заключения с 06.08.2021 по 05.08.2022.

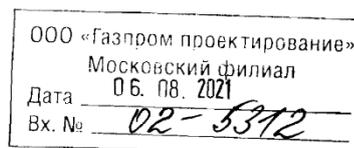
В соответствии с Положением о Министерстве природопользования и экологии Республики Башкортостан, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 17 мая 2013 года № 200, министерство курирует вопросы организации и функционирования особо охраняемых природных территорий республиканского значения.

Заместитель министра



К.Ф.Биргулиев

Л.Н.Кутова, (347) 218-04-52



Приложение Т
Письмо от 08.10.2021 № РБ ПФО 0800-36/2613 Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

ш. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

08.10.2021 № РБ ПФО 0800-36/2613
на № 02/5-5573 от 18.08.2021

ООО «Газпром проектирование»
(Московский филиал)
Главному инженеру
А.Н. Иванову

ул. Вокзальная, д. 23, г. Видное,
Московская обл., 142702
тел. 8-(347)266-09-66

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 308
об отсутствии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

Выдано: Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра)

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование» (Московский филиал), ИНН 0560022871, ОГРН 1027700234210

2. Данные об участке предстоящей застройки: Республика Башкортостан, МР Бирский район, объект: «Межпоселковый газопровод с. Суслово – д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан»*

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

3. В границах участка предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

4. Срок действия заключения: 17.10.2022.

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные 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,

ООО «Газпром проектирование» Московский филиал
Дата <u>13.10.2021</u>
Вх. № <u>02-6413</u>

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, владельцем которой является Российская Федерация».

Неотъемлемые приложения:

Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки (в соответствии с заявочными материалами) на 2 л.

Заместитель начальника
Приволжскнедра



Р.Н. Мухаметшин

Исп. Лубянская М.А.;
Тел.: (347) 216-30-79,
450077, г. Уфа, ул. Крупской, 8

Приложение

Участок предстоящей застройки по объекту застройки «Межпоселковый газопровод с. Сулово – д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан».

Объект предстоящей застройки нанесен на топографическую основу масштаба 1:100000 и соответствует координатной привязке, указанной в представленной заявке. Географические координаты угловых точек, представленные заявителем в системе координат WGS-84, переведены в систему координат GCS 2011:

№№ точек	Географические координаты, ГСК-2011					
	с.ш			в.д.		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	2	3	4	5	6	7
1	55	23	31,603	55	50	30,610
2	55	23	25,903	55	50	52,410
3	55	23	11,103	55	51	03,810
4	55	23	00,503	55	51	07,610
5	55	22	56,503	55	50	59,210
6	55	22	35,003	55	51	39,710
7	55	22	14,503	55	51	38,010
8	55	22	11,003	55	51	58,610
9	55	22	05,303	55	51	55,810
10	55	22	08,503	55	51	34,110
11	55	21	59,403	55	51	28,310
12	55	21	52,203	55	52	08,710
13	55	22	17,503	55	52	19,810
14	55	22	22,503	55	51	57,410
15	55	22	40,203	55	51	56,310
16	55	22	59,503	55	51	24,710
17	55	23	15,103	55	51	21,910
18	55	23	20,803	55	51	14,510
19	55	23	32,803	55	51	06,810
20	55	23	44,203	55	50	41,910

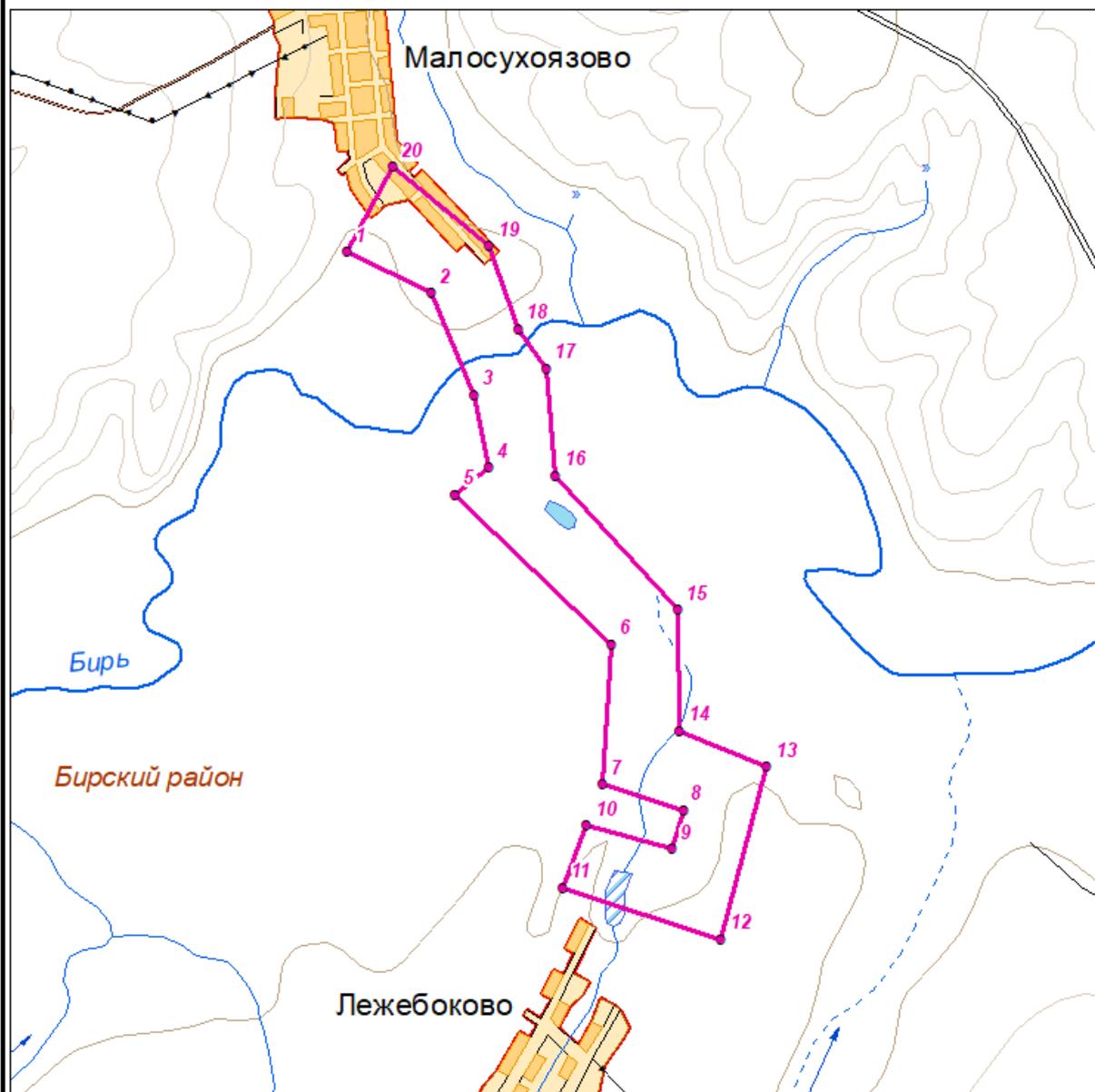
В границах объекта предстоящей застройки отсутствуют:

Месторождения и перспективные площади, учтенные Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.2020.

Лицензионные участки недр, в границах горного отвода.

Приложение 1

Карта-схема расположения участка предстоящей застройки
 "Межпоселковый газопровод с. Суислово - д. Малосухоязово Бирского района
 Республики Башкортостан"
 Масштаб 1:25000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

 границы участка
предстоящей застройки

 угловые точки участка
предстоящей застройки

 ЛЭП

Проекция Гаусса-Крюгера. Система координат GSK 2011

Карта-схема подготовлена отделом формирования сводной цифровой геологической информации Башкортостанского филиала ФБУ ТФГИ по ПФО

Приложение У

**Письмо от 15.11.2021 г. 06/1635. Камского бассейнового водного управления
Федерального агентства ресурсов о сведениях из госводреестра р. Бирь.**



Росводресурсы

**Камское бассейновое
водное управление
Федерального агентства
водных ресурсов
(Камское БВУ)**

Отдел водных ресурсов
по Республике Башкортостан

*Ленина ул., д. 86, г. Уфа,
Республика Башкортостан, 450006
Тел./факс (347)273-95-65
overrb@mail.ru; http://kambvu.ru*

от 15.11.2021 № 06/1635

на № 2032 от 09.11.2021

О предоставлении сведений из ГВР

Главному инженеру
ООО «ТрансСтройИнжиниринг»

Р.К. Зарипову

Куда: 450106, г.Уфа, а/я 104
Тел. 8(347) 246-67-07
email: info@tsengin.ru

Отдел водных ресурсов по Республике Башкортостан Камского БВУ, в ответ на Ваше заявление направляет сведения из государственного водного реестра для реки Бирь по формам 2.1-гвр, 2.5-гвр, 2.6-гвр и 2.7-гвр (по объекту «Газопровод межпоселковый с. Лежебоково – д. Малосухоязово Бирскорго района Республики Башкортостан»). По остальным запрашиваемым формам сведения отсутствуют.

Сведения по форме 2.1-гвр направляем для ВХУ 10.01.02.016.

При этом сообщаем, согласно ч.4 ст. 65 Водного кодекса РФ, ширина водоохранной зоны рек и ручьев устанавливается в зависимости от их протяженности и составляет:

- до десяти км - в размере 50 м;
- от десяти до пятидесяти км – в размере 100 м;
- от пятидесяти км и более - в размере 200 м.

Согласно ч. 11 ст. 65 Водного кодекса РФ ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или нулевого уклона, 40 м для уклона до трех градусов и 50 м для уклона три и более градуса. При этом ч.13 гласит «Ширина прибрежной защитной полосы реки, озера, водохранилища, имеющих особо ценное рыбоводхозяйственное значение (места нереста, нагула, зимовки рыб и других водных биологических ресурсов), устанавливается в размере двухсот метров независимо от уклона прилегающих земель».

Приложение: формы 2.1-гвр, 2.5-гвр, 2.6-гвр, 2.7-гвр в формате Excel.

Заместитель руководителя управления -
начальник отдела



В.А. Тюр

(347) 273-90-97, Ильясова Р.Р.

Приложение Ф
Письмо от 21 сентября 2021 г. № 1/183227 Министерства обороны РФ ФГКУ
«Центральный архив Министерства обороны РФ»



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

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

г. Подольск, Московская обл., 142100
 «*И*» сентября 2021 г. № 1 /183227
 На № 1377 от 06.09.2021

Заместителю генерального директора
ООО «ТРАНССТРОЙИНЖИНИРИНГ»
А.Ю.БРЕВЕННИКОВУ
г. Уфа, а/я 104,
Республика Башкортостан, 450106

При ответе ссылаться на наш номер и дату

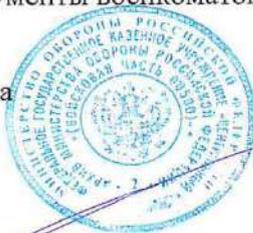
Ваше обращение по вопросу предоставления заключения (архивной справки) относительно места размещения проектируемого объекта «Межпоселковый газопровод с. Суслово - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан», протяженность 9,3 км., расположенный на территории Бирского района Республики Башкортостан, к территории, на которой велись /либо отсутствовали/ боевые действия в период Великой Отечественной войны, а также о наличии /или отсутствии/ на ней взрывоопасных предметов в Центральном архиве Министерства обороны Российской Федерации (далее – ЦАМО) рассмотрено.

Сообщаем, что в период Великой Отечественной войны 1941 – 1945 гг. боевые действия на территории Республики Башкортостан (на тот момент – Башкирская АССР) не велись.

Основание: Военная энциклопедия. В 8-ми томах. М.: Воениздат, 1994. Т.2. С.32–48.

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

Начальник 1 отдела



А. Тихонов

Тип. ЦАМО 1-21

Приложение Ш
Письмо от 01 10 2021 № ГРО -13-2092 ПАО «Газпром газораспределение Уфа» о направлении информации



«Газпром газораспределение Уфа»
Асыҡ акционерҙар йәмғиәте
 («Газпром газораспределение Уфа» ААЙ)

Новосибирск урамы, 2-се йорт, 4-се корп., Өфө халаһы,
 Башҡортостан Республикаһы, Рәсәй Федерацияһы, 450059
 тел.: +7 (347) 229-90-22, факс: +7 (347) 222-83-14
 e-mail: gaz_servis@bashgaz.ru, www.bashgaz.ru
 ОКПО 03257343, ОГРН 1020203227758, ИНН 0278030985, КПП 027601001

Публичное акционерное общество
«Газпром газораспределение Уфа»
 (ПАО «Газпром газораспределение Уфа»)

ул. Новосибирская, д. 2, корп. 4, г. Уфа,
 Республика Башкортостан, Российская Федерация, 450059
 тел.: +7 (347) 229-90-22, факс: +7 (347) 222-83-14
 e-mail: gaz_servis@bashgaz.ru, www.bashgaz.ru
 ОКПО 03257343, ОГРН 1020203227758, ИНН 0278030985, КПП 027601001

01 ОКТ 2021 № ГРО-13-2092
 на № 1350 от 06.09.2021

Заместителю генерального директора
ООО «ТРАНССТРОЙИНЖИНИРИНГ»

А.Ю. Бревенникову

О предоставлении информации

Уважаемый Аким Юрьевич!

В ответ на запрос направляем сведения по объекту «Газопровод межпоселковый с. Суислово - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан».

Приложение: на 5 л. в 1 экз.

**Главный инженер-
 первый заместитель
 генерального директора**



Д.А. Крюков

0018136

Г.М. Гречкина
 (347) 229-90-25 внутр. 90-145

Приложение
к письму ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
от « 01 » 10 № 190-13-109.2

1. Сведения о наличии/отсутствии категории по ГО в целом у организации.

Руководствуясь требованиями Федерального закона от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне», ПАО «Газпром газораспределение Уфа» не отнесена в установленном порядке к категории по гражданской обороне.

2. Сведения по эксплуатирующей газопровод организации, наличие дежурно-диспетчерской службы (ДДС), численность персонала.

Филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске. Город Бирск, ул. Бурновская, д. 12. Аварийно-диспетчерское подразделение в составе 16 человек. В смене 3 человека. Численность персонала в г. Бирске 152 человека.

3. Сведения о наличии (отсутствии) мобилизационного здания.

Мобилизационной здание отсутствует.

4. Сведения о прекращении/продолжении деятельности объекта в военное время со ссылкой на соответствующее решение органа исполнительной власти субъекта РФ, специально уполномоченного решать задачи в области мобилизационной подготовки.

В соответствие с приказом ПАО «Газпром» от 29.09.2015 № 19с ОАО «Газпром газораспределение Уфа» продолжает работу в условиях военного времени.

5. Сведения о месторасположении организации, численности наибольшей работающей смены, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта в военное время.

Филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске. Город Бирск, ул. Бурновская, д. 12. Численность персонала в г. Бирске 152 человека. В военное время постоянного нахождения персонала на территории проектируемого объекта не предполагается. НРС, дежурный и линейный персонал, обеспечивающий жизнедеятельность объекта в военное время не предусматривается.

6. Сведения по созданию и содержанию запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению персонала объекта средствами индивидуальной защиты.

Запасы материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств имеются на складах филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске. Резервы материальных средств для ликвидации ЧС создаются заблаговременно в целях экстренного привлечения необходимых средств в случае возникновения ЧС и включает медицинское имущество, медикаменты, средства связи, средства индивидуальной защиты и другие материальные средства. Объектовые резервы материальных средств создаются на стадии эксплуатации объекта. Финансирование расходов по созданию, хранению, использованию и восполнению объектовых резервов материальных средств для ликвидации ЧС осуществляется за счет собственных средств эксплуатирующей организации. Номенклатура и объемы резервов материальных средств, а также контроль за созданием, хранением, использованием и восполнением указанных резервов устанавливаются администрацией.

7. Сведения о мероприятиях по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения.

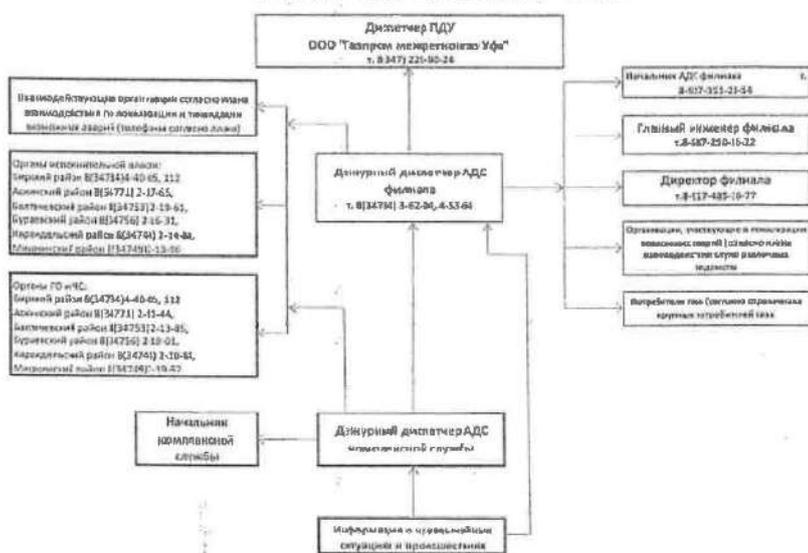
Основными мероприятиями по подготовке к обеспечению защиты основных производственных фондов являются:

- подземная прокладка газопроводов-отвода;
- рациональная планировка объекта;
- подготовка к защите уникального оборудования аппаратуры и приборов управления;
- внедрение технологических процессов, обеспечивающих снижение опасности возникновения вторичных очагов поражения;
- снижение объемов опасных веществ;
- подготовка к безаварийной остановке оборудования;
- проведение противопожарных мероприятий.

8. Сведения об объектовой системе оповещения ГО в эксплуатирующей организации.

Утверждено
Главный инженер
филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
в г. Бирске
И.В. Байраков
2017 г.

Схема оповещения об авариях на объектах газораспределительных систем филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске



Начальник АДС
Д.А. Рашидов

9. Сведения по системам оповещения о чрезвычайных ситуациях на проектируемом объекте для оповещения населения (включая локальные системы оповещения)

Система оповещения о ЧС включает в себя оповещение должностных лиц, противоаварийные службы, аварийно-спасательные формирования, диспетчерский пункт РЖД.

В случае возникновения ЧС (или при угрозе ее возникновения) персоналом объекта оповещаются кроме руководства эксплуатирующей организации также руководители следующих организаций:

- ЕДДС (Единая дежурная диспетчерская служба;
- Администрации муниципальных районов;
- Главное управление МВД России по Республике Башкортостан;
- Прокуратура Республики Башкортостан;
- Скорая медицинская помощь.

В Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору и МЧС России сообщается об авариях, последствиями которых являются:

- несчастные случаи и гибель людей;
- взрывы и пожары.

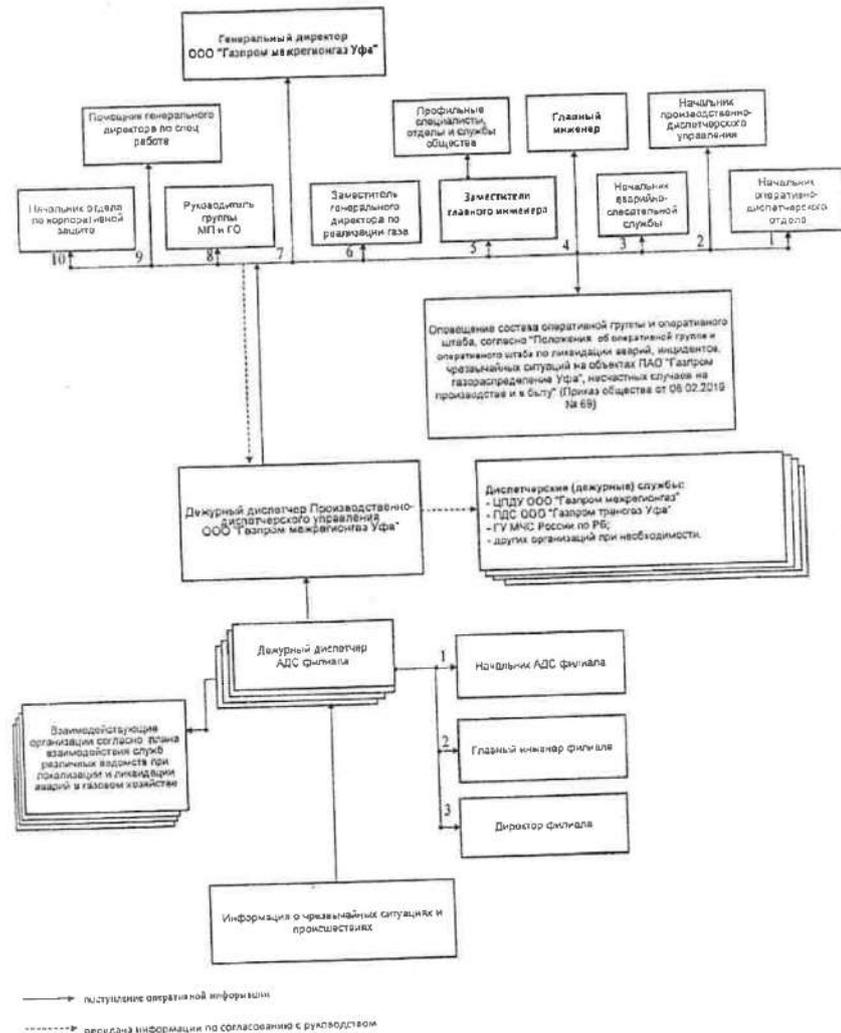
Информация об аварии доводится со следующими временными характеристиками:

- экстренное уведомление и оповещение о прогнозе и факте возникновения аварии природного и техногенного характера – незамедлительно вне зависимости от времени суток;

- срочная информация о развитии обстановки при аварии и о ходе работ по ее ликвидации – не позднее 2-х часов с момента уведомления о событии, последующие сообщения с периодичностью не более 4-х часов;

- обобщенная информация о событиях за сутки при ведении работ по ликвидации аварий- к 16 часам каждых суток.

Схема оперативного информирования о чрезвычайных ситуациях, происшествиях на объектах газораспределительных систем ПАО «Газпром газораспределение Уфа»



10. Сведения о подключении ДДС к территориальной системе оповещения ГО, о наличии технических средств оповещения обслуживающего персонала при выполнении работ на газопроводе.

Наличие технических средств оповещения обслуживающего персонала при выполнении работ на газопроводе – сотовая связь.

11. Сведения о местах дислокации и времени прибытия подразделений пожарной охраны к местам вызова на участках размещения проектируемого объекта.

ПСО № 26 ФПС ГПС ГУ МЧС России по Республике Башкортостан, г. Бирск, ул. Гагарина, д. 111.

Бирский район, с. Суслово время прибытия 16 минут.

Бирский район, д. Малосухоязово время прибытия 22 минуты.

Приложение Э
Технические условия для разработки раздела ПМ ГОЧС от 13.12.2021 г.
Государственного комитета республики Башкортостан по чрезвычайным ситуациям.

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
 ҒӘЗӘТТӘН ТЫШ ХАЛДӘР БУЙЫНСА
 ДӘУЛӘТ КОМИТЕТЫ**

Пушкин урамы, 95, Өфә калаһы, 450008
 Тел.: (347) 218-11-88, факс (347) 218-12-98
 E-mail: gkchs@bashkortostan.ru
 https://gkchs.bashkortostan.ru/



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
 РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
 ПО ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ
 (Госкомитет РБ по ЧС)**

Пушкина ул., 95, г. Уфа, 450008
 Тел.: (347) 218-11-88, факс (347) 218-12-98
 E-mail: gkchs@bashkortostan.ru
 https://gkchs.bashkortostan.ru/

ОГРН 1150280071291, ИНН 0276911949

13.12.2021 № 02-04/2255
 На № 2139 от 10.11.2021г.

О направлении ТУ для
 разработки раздела ПМ ГОЧС

Генеральному директору
 ООО «ТрансСтройИнжиниринг»
 Ф.Р.Гимаеву

450059, Республика
 Башкортостан, г.Уфа, Ул.Рихарда
 Зорге, д.9, корп.1, этаж 2,
 офис 19.

Уважаемый Филос Рамилевич!

В соответствии с запросом направляю Вам ЗАДАНИЕ (ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ) и требования, подлежащие учету при разработке раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (далее – ПМ ГОЧС) в составе проектной документации объекта «Межпоселковый газопровод с.Лежебоково – д.Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан» Код стройки – 02/1732.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
I. Общие сведения		
1.	Заказчик проекта	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование» (далее-ООО «Газпром проектирование»): 191036, Санкт-Петербург, Суворовский пр. 16/13 тел.: +7 (812) 578-79-97.
2.	Проектная организация	Общество с ограниченной ответственностью «ТрансСтройИнжиниринг» (далее-ООО «ТрансСтройИнжиниринг»): 450059, Республика Башкортостан, г.Уфа, Ул.Рихарда Зорге, д.9, корп.1, этаж 2, офис 19. e-mail: info@tsengin.ru тел.: +7 (347) 246-62-80.
3.	Основание для проектирования, исходные данные	Договора между ООО «Газпром проектирование» и ООО «ТрансСтройИнжиниринг» № 02-04/2255 от 06.08.2021.
4.	Назначение и мощность объекта	Линейный объект: - тип газопровода: межпоселковый; - протяженность газопровода: 3500 м (с учетом выполнения изысканий); - материал: ПЭ;



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- тип прокладки: подземный (открытый и ННБ);</p> <p>- глубина прокладки: 2,1 м уточняется по результатам инженерных изысканий.</p> <p>Площадочные сооружения:</p> <p>- тип сооружения: ГРПБ с ограждением;</p> <p>-тип фундамента: монолитный;</p> <p>- глубина заложения: не менее глубины промерзания грунта (уточняется по результатам инженерных изысканий).</p> <p>Идентификационные сведения об объекте:</p> <p>Функциональное назначение объекта: межпоселковый газопровод;</p> <p>Общая численность (штат) работников – 48 чел.;</p> <p>Максимальное количество людей, одновременно находящихся в помещениях объекта – 3 чел.;</p> <p>Численность работников наибольшей работающей смены (НРС), продолжающих свою деятельность в период мобилизации и военное время – 48 чел.</p>
5.	Место расположения объекта на территории Республики Башкортостан	Российская Федерация, Республика Башкортостан, Бирский район: с.Лежебоково – д.Малосухоязово.
II. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны		
1.	Категория объекта по гражданской обороне	Эксплуатирующая организация проектируемого участка не подлежит отнесению к категориям по гражданской обороне.
2.	Данные о группе и категориям по ГО рядом расположенных городов и объектов	Проектируемый объект находится: на территории МР Бирский район, не имеющего категорию по гражданской обороне; ~ в 60 км севернее от границы проектной застройки г. Уфы, отнесенный к группе территорий по ГО.
3.	Наименования зон (из перечня, приведенного в СП 165.1325800.2014 «ИТМ ГО»), в пределах которых находится проектируемый объект	Объект попадает: - в зону возможных сильных разрушений от взрывов и пожаров, происходящих в мирное время в результате аварий на самом объекте проектирования (приложение А СП 165-1325800.2014); - в зону световой маскировки, согласно п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012, разд. 10 СП 165.1325800.2014.
4.	Сведения о наличии защитных сооружений ГО и их характеристиках на территории рядом расположенных объектов	Рядом расположенные ЗС ГО отсутствуют.
5.	Сведения о необходимости проектирования и строительства ЗС ГО	Проектирование и строительство ЗС ГО не требуется.
III. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		
1.	Сведения о наблюдаемых в районе площадки строительства опасных природных процессах (землетрясениях, оползнях, селях, лавинах, абразии, переработке	<p>1. Республика Башкортостан не входит в зону опасных землетрясений, смерчей, лавин.</p> <p>2. Сведения о зонах распространения оползней, абразий, карста, суффозий, просадочных зон запрашиваются в установленном порядке в</p>



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	берегов, карсте, суффозии, прорадочности пород, наводнениях, подтоплении, эрозии, ураганах, смерчах и др.) требующих превентивных защитных мер	соответствующих организациях и учесть их при разработке проектной документации. 3. Использовать заключение организации, выполняющей инженерно-строительные изыскания на проектируемой территории. 4. Сведения о природно-климатических условиях в районе строительства, оценки частоты и интенсивности проявлений опасных природных процессов запросить в соответствующих организациях и учитывать их данные. Использовать данные СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*», СП 131.13330.2018 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*», СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах», с учетом Постановления Правительства РФ от 04.07.2020 №985.
2.	Перечни и места расположения существующих и намечаемых к строительству потенциально опасных объектов, транспортных коммуникаций, аварии на которых могут привести к образованию зон ЧС, в пределах которых размещается проектируемый объект, с указанием количественных характеристик поражающих факторов	В Бирском районе и вблизи проектируемого объекта потенциально-опасные объекты влияющие на технологические процессы отсутствуют. При разработке спецраздела «ПМ ГОЧС» учитывать наличие: - автомобильных дорог республиканского значения, по которым осуществляются перевозки взрыво-пожароопасных грузов. В качестве расчетного сценария ЧС принять перевозки взрыво-, пожароопасных грузов - ГСМ марок А – 76, АИ – 92, 95, ДТ и аммиак расчётный вес которого принять по объёму ёмкостей. Рассмотреть наиболее вероятные сценарии ЧС на самом объекте проектирования, а так же возможные аварии на транспортных коммуникациях.
3.	Дополнительные сведения об источниках ЧС на объекте, которые необходимо учесть при проектировании	Дополнительными источниками ЧС являются: 1. Пожар; 2. Взрыв; 3. Аварийное отключение электроэнергии; 4. Удар молнии; 5. Нарушение обслуживающим персоналом норм технологического режима и правил безопасности; 6. Террористический акт; 7. Обрушение конструкций; 8. Полная разгерметизация технологического оборудования и истечение взрывоопасных продуктов, что может привести к воспламенению; 9. Частичная разгерметизация фланцевых соединений, образование отверстий в обмуровке и трубопроводах в результате коррозии или внешних воздействий. Поражающими факторами могут быть излучение от пожара, ударная волна, разлет осколков. Предусмотреть комплекс защитных мероприятий по



4

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>максимальному снижению объема ущерба и количества пострадавших, для чего:</p> <ul style="list-style-type: none"> - применить современные материалы, методы и технологии по обеспечению взрывопожаробезопасности объекта; - при пересечении газопровода с автодорогой и кабелем связи полиэтиленовый газопровод заключается в футляр из полиэтиленовой трубы, на конце которого устанавливается контрольная трубка «под ковер»; - для предупреждения механического повреждения при выполнении земляных работ над газопроводом уложить полиэтиленовую сигнальную ленту желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «ГАЗ». - обеспечить беспрепятственную эвакуацию людей с территории объекта; - разработать мероприятия по пожарной безопасности; - разработать порядок действия обслуживающего персонала при возникновении различных видов ЧС; - предусмотреть заземление и молниезащиту объекта; - организовать удобные подъезды для автотранспорта, в том числе и для пожарных автомобилей; - обеспечить беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварии; - выполнение расчетов по различным сценариям действия сил и средств по локализации и ликвидации возможных пожаров, так же возможных аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах и транспортных коммуникациях; - предусмотреть мероприятия по защите окружающей природной среды в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», ГОСТ 17.1.3.05-82, ГОСТ 17.2.3.10-83, ГОСТ 17.5.3.04-83, ВСН 014-88, СО 02-04-АКТНП-010-2004; - предусмотреть создание финансовых и материальных резервов для ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте. - организовать освещение территории проектируемого объекта.
4.	Требования по созданию систем оповещения, в том числе СМИС (СМИК)	<p>1. Создание локальной системы оповещения не требуется.</p> <p>2. Объект должен включаться в общегосударственную систему оповещения (радио, телефон, факс, телевидение).</p>



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	разработки декларации промышленной безопасности объекта	промышленной безопасности объекта определить в соответствии с ФЗ № 116 от 21.07.1997 года «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» с изменениями.
2.	Сведения о наличии у проектной организации лицензии на разработку раздела «ПМ ГОЧС» в составе проектной продукции	Проектные организации должны представить: - сведения из реестра СРО, подтверждающие их право на выполнение проектно-изыскательские работ; - наличие сертификата соответствия ГОСТ Р ИСО 9001, копию приложить к разделу «ПМ ГОЧС».
3.	Наименование органа, в который должен быть направлен раздел «ПМ ГОЧС» рабочего проекта	Согласно п. 4.11 ГОСТ Р 55201-2012 подраздел «ПМ ГОЧС» подлежит государственной экспертизе, осуществляемой в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности и техническом регулировании.
4.	Количество экземпляров раздела «ПМ ГОЧС» рабочего проекта	Согласно требованию заказчика.

Первый заместитель
председателя



К.С. Первов

Исп. Шайхулов Фазир Фаритович,
начальник отдела экспертизы
Тел. 8 (347) 241-75-19



Приложение Ю
Письмо от 18.11.2021 №04/9846 Министерства лесного хозяйства Республики
Башкортостан о землях лесного квартала.

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
УРМАН ХУЖАЛЫҒЫ
МИНИСТРЛЫҒЫ

Ленин урамы, 86, Өфө калаһы, 450006
 Тел. 218-14-10, факс 272-04-30
 e-mail: les@bashkortostan.ru



МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

(Минлесхоз РБ)

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006
 Тел. 218-14-10, факс 272-04-30
 e-mail: les@bashkortostan.ru

18 НОЯ 2021 № 04/9846
 № 1911 от 18.10.2021 г.

Заместителю генерального директора
 ООО «Трансстройинжиниринг»

А.Ю. Бревенникову

450106, РБ, г. Уфа, а/я 104
info@tsengin.ru

Рассмотрев Ваше обращение (от 19.10.2021 г. вх. № 12461), сообщаем, что согласно представленным ситуационным планам по объектам:

1. Межпоселковый газопровод д. Байназарово - д. Яумбаево - д. Абдулмамбетово Бурзянского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1715-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 6, 9, 11, 15, 16, 32, 82, 83, 84 квартала № 43, части выделов №№ 26, 27, 28, 35, 41, 45, 48, 49 квартала № 44, части выделов №№ 29, 30, 33, 34, 35, 42, 43, 53, 62 квартала № 45, части выделов №№ 4, 7, 8, 9, 10, 11 квартала № 48, части выделов №№ 5, 9, 13, 14, 15, 17, 20, 21, 22, 23, 56 квартала № 50, части выделов №№ 12, 13, 15, 29, 33, 38, 39, 40 квартала № 51 Южно-Узянского участкового лесничества Бурзянского лесничества.

2. Газопровод межпоселковый от точки подключения (газопровод высокого давления с. Еланлино Кигинского района - с. Вакиярово Кигинского района) до д. Кульметово Кигинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1716-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 4, 5, 6, 7, 12, 13 квартала № 125 Кигинского участкового лесничества; части выдела № 3 квартала № 101, части выделов №№ 10, 11 квартала № 103, части выделов №№ 5, 10, 20 квартала № 104, части выдела № 19 квартала № 106 Кигинского сельского участкового лесничества Салаватского лесничества.

3. Газопровод межпоселковый от точки подключения (газопровод высокого давления с. Мурсалимкино Салаватского района) до пос. Первомайский, с. Терменево, д. Свобода Салаватского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1717-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части кварталов №№ 135, 136, 137 Салаватского сельского участкового лесничества Салаватского лесничества.

4. Межпоселковый газопровод с. Алькино - д. Юлаево - д. Идрисово Салаватского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1718-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 6, 13 квартала № 64 Малоязского участкового лесничества;

части кварталов №№ 93, 94, 110, 111 Салаватского сельского участкового лесничества Салаватского лесничества.

5. Межпоселковый газопровод д. Ягодная Поляна - д. Начапкино Уфимского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1719-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 1, 17, 20, 21, 25, 29, 35, 36 квартала № 18, части выделов №№ 1, 4, 10 квартала № 22 Дмитриевского участкового лесничества Уфимского лесничества.

6. Межпоселковый газопровод от д. Биккулово (ГРС Шаран) до с. Биктышево (ГРС Новоюмашево) Шаранского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1720-1, земли лесного фонда отсутствуют.

7. Межпоселковый газопровод с. Макарово - д. Ибраево - д. Исякаево - д. Саргаево - с. Зигановка Ишимбайского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1721-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части кварталов №№ 87, 89 Макаровского участкового лесничества Макаровского лесничества.

8. Газопровод межпоселковый с. Нижнеарметово - с. Нижний Ташбукан - д. Верхний Ташбукан - д. Кургашла Гафурийского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1722-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 112, 115, 147, 148, 158 квартала № 70 Ташлинского участкового лесничества; части выделов №№ 14, 53, 58 квартала № 182, части выделов №№ 1, 5, 9, 10, 12, 14, 18, 27, 45, 53 квартала № 191 Усольского участкового лесничества; части квартала № 129 Гафурийского сельского участкового лесничества Гафурийского лесничества.

9. Межпоселковый газопровод с. Соколки - д. Айгырьял Белокатайского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1723-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 7, 9, 10, 13 квартала № 102 Белокатайского сельского участкового лесничества Белокатайского лесничества.

10. Межпоселковый газопровод д. Такино - д. Тимирбаево - д. Юлаево - д. Кургатово Мечетлинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1724-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выдела № 16 квартала № 5 Мечетлинского участкового лесничества Белокатайского лесничества.

11. Межпоселковый газопровод АГРС Верхний Авзян - д. Аскароро - д. Исламбаево, д. Бретьяк Бурзянского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1725-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 1, 12, 19, 20, 73, 124, 139, 146, 148, 149, 178, 179, 190, 191 квартала № 11, части выделов №№ 39, 40, 41, 46, 47, 50, 57, 58, 72, 92 квартала № 19, части выделов №№ 8, 20, 21 квартала № 20, части выделов №№ 55, 56 квартала № 92, части выделов №№ 25, 29, 30 квартала № 93, части выделов №№ 2, 19, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 30, 31, 37, 40, 41, 43, 44, 45, 46, 47 квартала № 94, части выдела № 9 квартала № 95, части выделов №№ 2, 3 квартала № 96, части выдела № 12 квартала № 109 Нугушского участкового лесничества Бурзянского лесничества. На территории части выдела № 19 квартала № 210, части выдела № 16 квартала № 211, части выдела № 212 квартала № 212, части выдела № 10 квартала № 213, части выделов №№ 6, 7, 10, 16, 18, 19, 21 квартала № 214, части выделов №№ 16, 21, 22, 23 квартала № 216, части выделов №№ 17, 18, 27 квартала

№ 232, части выделов №№ 1, 5, 6, 8, 9, 14, 15, 20 квартала № 237, части выдела № 4 квартала № 239, части выделов №№ 7, 8 квартала № 240, части выделов №№ 8, 9 квартала № 241, части выделов №№ 10, 12, 13, 14 квартала № 242, части выделов №№ 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14 квартала № 243, части выделов №№ 6, 8, 10, 11, 12, 13, 14, 33 квартала № 244, части выделов №№ 5, 9, 10 квартала № 245, части выделов №№ 3, 7 квартала № 247, части выделов №№ 1, 2, 3 квартала № 248, части выдела № 4 квартала № 250, части выдела № 11 квартала № 251, части выдела № 2 квартала № 252, части выделов №№ 1, 4, 5, 8, 10, 13 квартала № 267 **Авзянского участкового лесничества Авзянского лесничества.**

12. Газопровод межпоселковый д. Тереклы - д. Кургаш Архангельского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1726-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14 квартала № 26, части выделов №№ 9, 10, 12, 16, 18, 21, 80 квартала № 27 **Басинского участкового лесничества Архангельского лесничества.**

13. Газопровод межпоселковый д. Кабаково - д. Кулушево Кармаскалинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1727-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выдела № 45 квартала № 7 **Камышлинского участкового лесничества Архангельского лесничества.**

14. Газопровод межпоселковый д. Старонадеждино - д. Старобедеево - д. Старобирючево Нуримановского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1728-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выдела № 5 квартала № 152, части выдела № 4 квартала № 175 **Салдыбашевского участкового лесничества Нуримановского лесничества.**

15. Межпоселковый газопровод д. Якунино - д. Курачево Балтачевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1729-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

16. Межпоселковый газопровод д. Нижнекансыярово - д. Кузеево Балтачевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1730-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

17. Межпоселковый газопровод д. Ташлы-Елга - д. Магашлы-Алмантаево Балтачевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1731-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

18. Межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1732-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выдела № 10 квартала № 59 **Калинниковского участкового лесничества Бирского лесничества.**

19. Межпоселковый газопровод с. Красный Урюш - д. Седяш-Нагаево - д. Чемаево Караидельского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1733-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 21, 23, 27, 28, 29, 32 квартала № 59, части выделов №№ 4, 12, 14 квартала № 88, части выделов №№ 10, 12 квартала № 89, части выделов №№ 1, 13 квартала № 103, части выделов №№ 12, 13 квартала № 115, части выдела № 1 квартала № 118, части выделов №№ 5, 6, 15, 17 квартала № 139, части выдела № 7 квартала № 140, части выделов №№ 1, 2, 4, 7 квартала № 155 **Байкибашевского участкового лесничества Караидельского лесничества.**

20. Межпоселковый газопровод от газопровода д. Даниловка - д. Корнеевка (новый микрорайон жилой застройки) - д. Ромадановка Мелеузовского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1734-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

21. Межпоселковый газопровод д. Сатлыки - д. Мурадым - д. Богдашкино Кугарчинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1735-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выдела № 37 квартала № 25, части выдела № 1 квартала № 26, части выдела № 6 квартала № 35, части выделов №№ 1, 46 квартала № 39 **Инякского участкового лесничества Кугарчинского лесничества**.

22. Межпоселковый газопровод с. Верхнесанзяпово - д. Каскиново Кугарчинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1736-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выдела № 29 квартала № 27 **Кугарчинского участкового лесничества Кугарчинского лесничества**.

23. Межпоселковый газопровод д. Тюлябаево - д. Алимгулово Кугарчинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1737-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

24. Межпоселковый газопровод д. Кривле-Илюшкино - д. Новоямашево Куюргазинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1738-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

25. Межпоселковый газопровод д. Кривле-Илюшкино - д. Знаменка Куюргазинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1739-1, земли лесного фонда **отсутствует**.

26. Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево - д. Старокульчубаево - д. Тынбаево - д. Новониколаевка - д. Измарино - д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1742-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части кварталов №№ 40, 45 **Мишкинского сельского участкового лесничества Бирского лесничества**.

27. Межпоселковый газопровод д. Баймурзино - д. Тигермнево - д. Лепешкино Мишкинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1743-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 17, 18 квартала № 3, части выдела № 2 квартала № 14 **Мишкинского сельского участкового лесничества Бирского лесничества**.

28. Межпоселковый газопровод д. Чебыково - д. Бикшиково Мишкинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1744-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

29. Межпоселковый газопровод д. Митряево - д. Нижнесорокино - д. Верхнесорокино - д. Иштыбаево Мишкинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1745-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части кварталов №№ 135, 145 **Мишкинского сельского участкового лесничества Бирского лесничества**.

30. Межпоселковый газопровод от точки подключения (межпоселковый газопровод высокого давления с. Бураево Бураевского района - д. Новотазларово Бураевского района) до д. Чишма-Бураево Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1746-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

31. Межпоселковый газопровод д. Азяково - д. Алдарово - д. Мамады Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1747-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

32. Межпоселковый газопровод с. Вострецово - с. Новоельдьяково Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1748-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 13, 14, 15, 16, 17, 18, 24 квартала № 74, части выделов №№ 1, 2, 3, 4 квартала № 75, части выделов №№ 1, 2, 3 квартала № 76 Казанцевского участкового лесничества; части выдела № 10 квартала № 80, части выдела № 13 квартала № 82 Бураевского сельского участкового лесничества Бирского лесничества.

33. Межпоселковый газопровод д. Кашкалево - д. Даутларово Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1749-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

34. Межпоселковый газопровод д. Кашкалево - д. Ишмаметово Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1750-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

35. Межпоселковый газопровод - с. Тукан - с. Зигаза Белорецкого района Республики Башкортостан, код стройки 02/1751-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 1, 3, 5, 6, 7, 10, 13, 15 квартала № 81, части выделов №№ 9, 10, 16 квартала № 95, части выделов №№ 24, 28, 29 квартала № 103, части выделов №№ 13, 14, 21 квартала № 117, части выделов №№ 4, 5, 8, 10 квартала № 118, части выделов №№ 4, 5, 8, 16 квартала № 123, части выделов №№ 8, 11, 12, 15, 18, 19, 21, 22, 23 квартала № 135, части выделов №№ 1, 33 квартала № 136 Туканского участкового лесничества; части выделов №№ 30, 31, 33, 37, 39, 40, 41 квартала № 51, части выделов №№ 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 41 квартала № 52 Зигазинского участкового лесничества Инзерского лесничества.

36. Межпоселковый газопровод д. Кшлау-Елга - д. Базанчатово - д. Улу-Елга Аскинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1752-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 20, 21, 22, 24, 25 квартала № 6, части выделов №№ 11, 20, 21 квартала № 18, части выдела № 11 квартала № 19 Казанчинского участкового лесничества; части выделов №№ 17, 18, 19, 21, 22 квартала № части выдела № 5 квартала № 18, части выделов №№ 1, 4, 5, 8, 20 квартала № 25, части выделов №№ 1, 13 квартала № 36 Аскинского сельского участкового лесничества Аскинского лесничества.

37. Газопровод межпоселковый с. Ильмурзино - д. Таганаево - д. Новые Камышлы Кушнаренковского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1753-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

38. Газопровод межпоселковый с. Ефремкино - д. Мукаево - д. Мурзино Кармаскалинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1754-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

39. Межпоселковый газопровод от газопровода ГРС Новонагаево - г. Агидель точка подключения от действующей задвижки отвод на д. Кузгово, код стройки 02/1755-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

40. Распределительный газопровод 1,2 МПа от перспективной ГРС Русский Юрмаш к действующим сетям газораспределения г. Уфа, код стройки 02/1756-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

41. Распределительный газопровод от д. Самохваловка до действующей сети газораспределения в п. Цветы Башкирии г. Уфа (связка с ГРС Кабаково), код стройки 02/1757-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

В соответствии со ст. 91 Лесного кодекса РФ информация о лесах, в том числе о количественных, качественных, об экономических характеристиках лесов и лесных ресурсов, содержится в государственном лесном реестре.

В соответствии с действующим лесным законодательством представление информации из государственного лесного реестра является государственной услугой и регламентируется Административным регламентом исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра, утвержденным приказом МПР РФ от 31.10.2007 г. № 282.

За предоставление выписки из государственного лесного реестра взимается плата в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2007 г. № 138. Размер платы за предоставление выписок из государственного лесного реестра составляет 50 рублей за 1 лист формата А4 (при двухсторонней печати стоимость удваивается).

На сегодняшний день, прием заявлений о предоставлении выписок из государственного лесного реестра осуществляется через Портал государственных и муниципальных услуг (функций) Республики Башкортостан <https://gosuslugi.bashkortostan.ru/#/service/200000000190289601/info>.

Заместитель министра



А.З. Баев

Приложение Я
Письмо Департамента мелиорации, земельной политики и государственности от
30.11.2021 № 09-920

**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
(Минсельхоз России)

**ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ, ЗЕМЕЛЬНОЙ
ПОЛИТИКИ И ГОССОБСТВЕННОСТИ**
(Депземмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения
по Республике Башкортостан»
(ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз»)

450008, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Пушкина, 106
Тел./факс(347) 246-69-36
E-mail: fgbu02@mail.ru
<http://mcx-dm.ru/fgbu/103>

Главному инженеру
ООО «ТрансСтройИнжиниринг»
Р.К. Зарипову

« 30 » 11 2021 г. № 09 - 920

На № 2310 от 17.11.2021г.

ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз» в ответ на Ваше обращение от 17.11.2021г. №2310 по вопросу предоставления информации об отсутствии (наличии) мелиоративных систем и мелиорированных земель на территории расположения проектируемого объекта: «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан», сообщает.

В соответствии с представленной обзорной картой участка работ, мелиоративные системы и мелиорированные земли, находящиеся в оперативном управлении учреждения отсутствуют.

Директор
ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз»

 М.А. Жигулёв

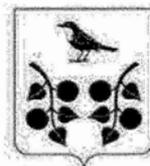
Исп. Халикова Р.Н.
Тел. (347)246-69-32

Приложение А

Письмо Управления ветеринарии Республики Башкортостан ГБУ Бирская районная и городская ветеринарная станция РБ от 13.10.2021 №247 об отсутствии скотомогильников.

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫ
ВЕТЕРИНАРИЯ ИДАРАЛЫҒЫ
ДБУ Бөрө районы һәм кала
ветеринария станцияһы

452451, Бөрө калаһы, Павлов урамы, 2
тел.: (34784 4-12-26. 4-22-51
тел./факс: (34784) 4-20-66
e-mail: birskvetnach@mail.ru



УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
ГБУ Бирская районная и
городская ветеринарная
станция РБ

452451, г.Бирск, ул.Павлова, 2
тел.: (34784 4-12-26. 4-22-51
тел./факс: (34784) 4-20-66
e-mail: birskvetnach@mail.ru

13.10.2021 № 247
на № ___ от _____

Заместителю генерального директору
по производству
ООО «ТрансСтройИнжиниринг
А.Ю Бревеннико

Информация

ГБУ Бирская райгорветстанция РБ предоставляет ответ на запрос № 1835 от октября 2021г., что в пределах участка производства работ и в радиусе 1 км согласно карты размещения проектируемого объекта «Межпоселковый газопровод с. Суслово- д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан» по указанной карте объекта и прилегающей зоне в радиусе 1000м от участка скотомогильников, биотермических ям и сибиреязвенных захоронений не имеются.

ИО начальника ГУБУ Бирская РГВС



Р.Г. Сираев



Исп. Сираев Р.Г.
8(34784) 4-22-51

Приложение В

Письмо Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан № ЕП -01-02/18205 от 10.12.2021

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ЕР ҺӘМ МӨЛКӘТ МӨНӘСӘБӘТТӘРЕ
МИНИСТРЛЫҒЫ**

450008, Өфө ҡалаһы, Цюрупы урамы, 13



**МИНИСТЕРСТВО ЗЕМЕЛЬНЫХ
И ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

450008, Уфа г., Цюрупы ул., 13

тел. (347)218-02-02, факс (347)218-02-04, e-mail: mzio@bashkortostan.ru
ИНН 0274045532, КПП 027401001, ОГРН 1020202552920

№ ЕП-01-2/18205 от 10.12.2021
на № 2660 от 02.12.2021

Главному инженеру
ООО «Трансстройинжиниринг»

Зарипову Р.К.

ул. Рихарда Зорге, д. 9,
г. Уфа, 450106

info@tsengin.ru

Уважаемый Ринат Камалетдинович!

Министерство земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан, рассмотрев запрос о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий по проектируемому объекту «Межпоселковый газопровод с. Лежобоково – д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан», сообщает следующее.

Распоряжением Правительства Республики Башкортостан от 29.06.2020 № 637-р утвержден перечень особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, расположенных в муниципальных районах Баймакский, Бирский, Давлекановский, Ермекеевский, Стерлитамакский, Кушнаренковский, Мечетлинский, Чишминский и Уфимский районы Республики Башкортостан.

Земельные участки с кадастровыми номерами 02:13:000000:1400, 02:13:060102:4, 02:13:060401:3, 02:13:151102:6, расположенные на территории муниципального района Бирский район Республики Башкортостан, отсутствуют в вышеуказанном перечне особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий.

Начальника управления
земельных отношений



Е. В. Пятых

Мухарямова Неркес Гиндулловна, отдел землеустройства и учета земель, ведущий специалист
(347) 218-01-57, mukharyamova.ng@bashkortostan.ru, (вх. ИОР-6743)

Приложение С

Письмо Приволжского межрегионального территориального управления воздушного транспорта Федерального агентства воздушного транспорта (Приволжское МТУ Росавиации) от 22.11.2021 №Исх. -17.55.75/ПМТУ о размещении объекта вне районов аэродромов, вне границ приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации.



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)
ПРИВОЛЖСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ПРИВОЛЖСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)**
ул. Санфировой, д. 95, литер 4, г. Самара,
443080, а/я 9338
Тел. (846) 205-96-22, факс (846) 205-96-22
e-mail: prmtu@prmtu.favt.ru

Главному инженеру
ООО «ТрансСтройИнжиниринг»
Зарипову Р.К.

г. Уфа, 450106, а/я 104

26.11.2021 № Исх-17.5575/ПМТУ
На № 2379 от 19.11.2021 г.

Уважаемый Ринат Камалетдинович!

Объект: «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково – д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан» согласно предоставленным Вами сведениям планируется к размещению вне районов аэродромов; вне границ приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации.

Согласование размещения данного объекта с Приволжским МТУ Росавиации действующим воздушным законодательством РФ не предусмотрено.

Информируем Вас, что в соответствии с п. 61 Федеральных правил использования воздушного пространства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства от 11 марта 2010г. № 138, при строительстве, реконструкции, сносе объекта капитального строительства вне границ приаэродромной территории застройщик (технический заказчик работ по сносу объекта) в срок не более 30 дней обязан информировать Приволжское МТУ Росавиации лично на бумажном носителе, или посредством почтового отправления с уведомлением о вручении, или в форме электронного документа с использованием информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", заверенного усиленной квалифицированной электронной подписью:

- о достижении объектом капитального строительства высоты 50 метров над уровнем поверхности земли с указанием геодезических координат такого объекта и его проектной высоты;
- о завершении строительства, реконструкции объекта капитального строительства высотой 50 метров и более над уровнем поверхности земли с указанием его геодезических координат и высоты над уровнем поверхности земли - в случае соответствия фактической высоты такого объекта его проектной высоте;
- о незавершенном объекте капитального строительства высотой 50 метров и более над уровнем поверхности земли при прекращении строительства, реконструкции с указанием его геодезических координат и высоты над уровнем поверхности

ООО «ТрансСтройИнжиниринг»
Вх. № 3045 от 18.12.2021

- земли - в случае несоответствия фактической высоты такого объекта его проектной высоте;
- г) о сносе объекта капитального строительства высотой 50 метров и более с указанием его геодезических координат.

В дальнейшем при составлении запросов о предоставлении информации просим Вас указывать высоты объектов.

Заместитель начальника управления



Э.И. Даров

Глыбин Дмитрий Евгеньевич
8(846) 205-96-58

Приложение Д
Технические условия №14-22-8816 от 28.03.2022 г. на подключение (технологическое присоединение) существующей и (или) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель
генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Д.А. Крюков
«28» 03 2022 г.



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 14-22-8816
на подключение (технологическое присоединение) существующей
и (или) проектируемой сети газораспределения
к сетям газораспределения

1. ООО "Газпром межрегионгаз"
2. Проектируемая сеть газораспределения «Межпоселковый газопровод с.Лежебоково - д.Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан» согласно Программе развития газоснабжения и газификации Республики Башкортостан на 2021-2025 гг.
Адрес, район строительства сети: Республика Башкортостан, Бирский район, д.Малосухоязово.
3. Срок подключения (технологического присоединения) сети газораспределения к сетям газораспределения в соответствии с программой газификации, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий.
4. Максимальный объем транспортировки газа по сети газораспределения в точке подключения 332,43 м³/час, в том числе:
д.Малосухоязово – 332,43 м³/час;
5. Давление газа в точке подключения:
проектное (максимальное): 1,2 МПа;
фактическое (расчетное): 0,6 МПа.
6. Источник газоснабжения: ГРС Бирск; выходная линия ГРС Бирск Выход № 1.
7. Точка подключения в существующий надземный газопровод высокого давления I категории с.Осиновка- с. Лежебоково, после отключающего устройства.
Характеристика сети газораспределения основного абонента, в которую планируется врезка сети газораспределения, в точке подключения:
диаметр в точке подключения: Ду 100 мм;
способ прокладки: надземный;
тип защитного покрытия: на основе лакокрасочного покрытия;
координаты газопровода в точке подключения: Газопровод в.д. с.Осиновка- с. Лежебоково, (ПК104) заказ №646-1/0 разработан «Уралтрубопроводстройпроект»;
собственник (балансовая принадлежность) указанного газопровода: Государственная собственность.
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.

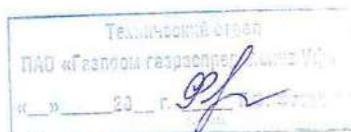
Главный инженер филиала ПАО «Газпром
газораспределение Уфа» в г. Бирске



В.В. Байгузов

«___» _____ 2022 г.

Исполнитель: Ковригина О.В.
(34784) 3-62-06, доп. 91-814



Приложение Е
Технические условия № 69 от 14.03.2022 г. на прокладку, пересечение и параллельное следование с сетями водопровода и канализации газопровода- ввода Администрации сельского поселения Суловский сельсовет муниципального района Бирский район Республики Башкортостан

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫ
БӨРӨ РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ СУСЛОВ
АУЫЛ СОВЕТЫ АУЫЛ БИЛӘМӘҘЕ
ХАКИМИӘТЕ**

452462, БР, Бөрө районы, Сулов ауылы.
Үзәк урамы, 20
тел. (факс) (34784) 3-06-34



**АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ СУСЛОВСКИЙ
СЕЛЬСОВЕТ МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА БИРСКИЙ РАЙОН
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

452462, РБ, Бирский район, с. Сулово,
ул. Центральная, 20
тел. (факс) (34784) 3-06-34

Исх. № 69 от 14.03.2022 г.
на исх. №409 от 02.03.2022г.

ООО «Транстройинжиниринг»

Технические условия
на прокладку, пересечение и параллельное следование с сетями водопровода и канализации газопровода-ввода.

Для прокладки газопровода по объекту:

1. При параллельной прокладке газопровода и сетей водопровода выдержать расстояние не менее 2,0м от сетей водопровода - не зависимо от диаметра.
2. При пересечении водопроводов с газопроводом газопровод должен быть уложен в стальной футляр.
3. При пересечении газопроводом водопроводных сетей расстояния по вертикали (в свету) должны быть не менее - 0,2 м.
4. Перед началом производства земляных работ вызвать представителя водопроводно-канализационного хозяйства.
5. Работы ближе 2,0 метров от водопроводных сетей в обе стороны производить вручную.
6. Места расположения частных водопроводных сетей согласовать с владельцами данных сетей.

Глава сельского поселения
Суловский сельсовет
муниципального района Бирский район
Республики Башкортостан



Н.М. Асылгареева

Приложение F
Технические Требования на пресечение и параллельное требование коммуникаций
связи ПАО «Башинформсвязь» письмо от 01.03.2022 № 5070/05/1472/22



АСЫХ АКЦИОНЕРЗАР ЙВМФИВЕ «БАШИНФОРМСВЯЗЬ»
Ленин урвмы, 30, Уфе халаһы,
Башкортостан Республикаһы, Рәсәй, 450077
ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «БАШИНФОРМСВЯЗЬ»
ул. Ленина, д. 30, г. Уфа
Республика Башкортостан, Россия, 450077
Тел: 8 800 1000 800 (физ. лица), 8 800 200 3000 (юр. лица)
E-mail: info@bashstel.ru

№ _____

№ _____
01.03.2022 № 50701/05/1472/22
на № ГРО-17-13-110 от 28.02.2021

**Ответ на запрос о выдаче
технических требований**

Рассмотрев Ваше письмо от 28.02.2022 № ГРО-17-13-110, направляем технические требования на пресечение и параллельное следование коммуникаций связи ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком») проектируемым межпоселковым газопроводом «Газопровод межпоселковый с. Лежебоково-д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан», код стройки 02/1732-1.

Приложение: Технические требования на 4 л. в 1 экз.

Заместитель генерального директора-
Технический директор



И.Д. Баекенов

Махиянов И.Р.
(347) 221-55-75



АСЫҖ АҚЦИОНЕРҖАР ЙӨМГИӨТӨ «БАШИНФОРМСВЯЗЬ»
Ленин урамы, 30. Өфө калаһы,
Башкортостан Республикаһы, Росей, 450077
ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «БАШИНФОРМСВЯЗЬ»
ул. Ленина, д. 30, г. Уфа
Республика Башкортостан, Россия, 450077
Тел: 8 800 1000 800 (физ. лица), 8 800 200 3000 (юр. лица)
E-mail: info@bashtel.ru

№ _____

№ _____

01.03.2022 № 50701/05/1472/22
на № ГРО-17-13-110 от 28.02.2021

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

на пресечение и параллельное следование коммуникаций связи ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком») проектируемым межпоселковым газопроводом «Газопровод межпоселковый с. Лежебоково-д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан», код стройки 02/1732-1.

Кабели связи, обслуживаемые Бирским сервисным центром (СЦ):

- кабель связи марки КСПП 1x4x0,9 «Осиновка-Емашево» в грунте.

1. За трое суток до начала подготовительных и строительных работ вызвать представителей Бирского СЦ ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком») по тел. (347) 272-48-68 (Группа оперативного управления) для уточнения (глубины прохождения трасс кабельных линий связи) и дополнительного обозначения существующих трасс коммуникаций ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»), принятия на сохранность типовых знаков (замерных столбиков, предупредительных плакатов и пр.) по акту на всем участке производства работ.

2. При выполнении уточнения прохождения кабельных линий связи ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»), место расположения подземных линий связи уточняется по всей длине кабеля связи в зоне производства работ и обозначается вешками высотой 1,5 - 2 метра, которые устанавливаются на прямых участках трассы через 10-15 метров, у всех точек отклонения от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метра, на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, где работы должны выполняться ручным способом. Работы по установке предупредительных знаков, выполняются силами и средствами подрядчика, в присутствии представителя ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»).

3. Проведение земляных работ, обозначение трассы, определение точного местоположения кабеля связи не допускается до:

- документального оформления разрешения на производство работ, т.е. получения на руки технических условий на производство земляных работ ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»),

- прибытия представителя ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»), обслуживающего данный кабель связи, на место производства работ,

- составления и подписания с двух сторон акта уточнения трасс кабельной линии связи и передачи под сохранность представителям застройщика-подрядчика кабельной линии, замерных столбиков, предупредительных знаков, вешек, обозначающих трассу кабеля на местности и находящихся в зоне строительства.

4. Издать приказ или распоряжение руководителя организации, ведущей работы в охранной зоне коммуникаций ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»), о назначении ответственного лица за производство указанных в данном согласовании работ в охранной зоне коммуникаций ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»).

5. Предоставить представителям ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком») копию приказа или распоряжение руководителя организации, ведущей работы в охранной зоне коммуникаций ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»).

6. До начала работ составить список работников, выполняющих земляные работы вблизи и в охранной зоне коммуникаций связи ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»). Ознакомить работающих под роспись с трассой прохождения (глубины залегания) коммуникаций связи, провести инструктаж о порядке производства работ, обеспечивающих сохранность сооружений связи.

7. Все раскопки, проводимые в охранных зонах кабелей связи, в том числе и по защите кабелей связи от механических повреждений, должны выполняться ручным способом силами строительных организаций и в обязательном присутствии представителя ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»).

8. Обеспечить на период строительства круглосуточный доступ к сетям ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком») в зоне производства работ. Исключить складирование материалов, стоянку строительной техники, установку бытовых вагончиков на трассе кабельных линий связи.

9. При прокладке газопровода механизированным способом не допускать сближения с существующими кабельными линиями связи ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком») ближе 2 м в обе стороны от оси кабеля при параллельном прохождении проектируемой трассы газопровода.

10. Пересечение коммуникаций ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком») рекомендуется производить методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) или горизонтально-шнекового бурения (ГШБ). В местах пересечений методом горизонтально - направленного бурения (ГНБ) и горизонтально-шнекового бурения (ГШБ) расстояние от кабеля связи до скважины перехода должно быть не менее 2 м по вертикали. Места рабочих и приемных котлованов расположить не ближе 5 м от кабелей связи.

11. Пересечение кабеля связи газопроводом выполнить под углом, близким к 90 ° (но не менее 60 °) в гильзе длиной не менее 4 м.:

-При невозможности выполнения ГНБ пересечение газопровода с кабелем связи выполнить открытым способом (рис.1):

-Пересечение с газопроводом выполнить ниже кабеля связи/каналов кабельной канализации не менее чем на 0,5 м (А). Кабель связи защитить стальной

3

трубой (швеллером) диаметром не менее чем 2 диаметра кабеля. К стальной трубе (швеллеру) через каждые 1,5 м приварить пластины с отверстиями для болтового соединения двух частей труб. Труба должна быть такой длины, чтобы ее концы выступали за края траншеи не менее чем на 2 м (В) с каждой стороны. При входе в трубу и выходе из нее 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 трубу и выхода из нее грунт должен быть плотно подбит под кабель. Зазоры между обмотанным кабелем и трубой следует тщательно заделать замазкой.

-Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с увлажнением и трамбованием каждого слоя вручную до уровня на 0,3 м выше действующего кабеля связи.

-В случае необходимости сделать укрепления стенок для исключения обвала грунта.

-Вскрытые трубы кабельной канализации укрепить вертикальными опорами. Откосы траншей и котлованов укрепить инвентарными щитами от осадки и сползания грунта;

-Подсыпку под кабель выполнить разрыхленной землей или песчаным грунтом с тщательным уплотнением, слоями не более 0,1 м.

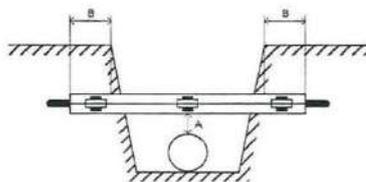


Рис.1

12. Обозначить коммуникаций связи ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком») в месте пересечения охранно-предупредительными плакатами.

13. При устройстве временных проездов для движения строительных механизмов, лесовозов и гусеничного транспорта непосредственно по трассам подземных кабельных линий связи ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком») по согласованию с представителями предприятий, эксплуатирующих эти линии, или представителями владельцев этих линий организация, осуществляющая строительные работы, производит защиту кабельных сооружений от механических повреждений (укладку деревянных настилов и бетонных плит, подсыпку щебня и гравия).

14. Выполненные работы, на месте пересечения коммуникаций ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»), оформить актом скрытых работ. Передать один экземпляр акта представителям ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»).

15. Сохранность коммуникаций ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком») на период производства работ обеспечить за счёт средств «Заказчика».

4

16. Строительно-монтажные работы по пересечению сетей ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком») обеспечить за счет средств «Заказчика».

17. На рабочих чертежах в местах сближений и пересечений с коммуникациями ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком») нанести надписи: **ВНИМАНИЕ! Кабель связи ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»). Без представителя работы не производить!**

18. При изменении характера и места производства работ данные технические требования считаются недействительными.

19. В случае нарушения настоящих технических требований и «Правил охраны линий и сооружений связи РФ» виновные лица привлекаются к административной ответственности. Ущерб, причиненный ПАО «Башинформсвязь» (группа компаний «Ростелеком»), возмещается в соответствии с нормами гражданского законодательства.

20. Срок действия настоящих технических требований – 1 год.

Для сведения:

- в пределах охранных зон без письменного согласия и присутствия представителей предприятий, эксплуатирующих кабельные линии связи, юридическим и физическим лицам запрещается: - осуществлять всякого рода строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта и другие земляные работы землеройными механизмами;

- производить геолого-съёмочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с бурением скважин, шурфованием, взятием проб грунта;

- совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи.

Основаниями для указанных требований являются:

1. «Правила охраны линий и сооружений связи РФ», утвержденные Постановлением Правительства РФ № 578 от 09.06.95г., г. Москва.

Заместитель генерального директора-
Технический директор



И.Д. Баекенов

Махиянов И.Р.
(347) 221-55-75

Приложение G
Письмо ООО «Башкирэнерго» от 17.12.2021 № ЦЭС/11. 11-7171 решение о разрешении работ по проектированию объекта

Яуаплылығы сикланган йәмғиәт
«Башкортостан бүләп биреү
электр селтәрҙәре»
450096, Өфө калаһы, Комсомол ур., 126
secr@bashkirenergo.ru
«Үҙәк электр селтәрҙәре»
етештереү бүлгәһе
450026, Өфө калаһы, Трамвай ур., 1
тел. (347) 284-24-95, факс (347) 284-55-92
ces@bashkirenergo.ru



www.bashkirenergo.ru

ОКПО 77854528;
ОГРН 1050204504558;
ИНН 0277071467.

Общество с ограниченной
ответственностью «Башкирские
распределительные электрические сети»
450096, г. Уфа, ул. Комсомольская, 126
secr@bashkirenergo.ru
Производственное отделение
«Центральные электрические сети»
450026, г. Уфа, ул. Трамвайная, 1
тел. (347) 284-24-95, факс (347) 284-55-92
ces@bashkirenergo.ru

Производственное отделение «Центральные электрические сети»

17.12.2021 № ЦЭС/11.11-7171
На № ТРО-11-13409 от 25.11.2021

Директору филиала в г. Бирске
ПАО «Газпром
газораспределение Уфа»
В.А. Кулагину
452451, РБ, г. Бирск,
ул. Бурновская, д. 12

Решение

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. № 160 (ред. от 17.05.2016 г.) «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» ПО «ЦЭС» ООО «Башкирэнерго» разрешает производство работ по проектированию газопровода на пересечение, сближение и параллельное следование с ВЛ, принадлежащими ПО «ЦЭС» ООО «Башкирэнерго», а именно:

- ВЛ-10 кВ Ф-78 ПС Осиновка по объекту: «Межпоселковый газопровод с. Лежебоково – д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан», код стройки 02/1732-1;

- ВЛ 110 кВ Бирск – Тюльди I, II цепь, ВЛ-10 кВ Ф-1, Ф-6, Ф-12 ПС Чураево и ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-1461 по объекту: «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево – д. Старокульчубаево – д. Тынбаево – д. Новониколаевка – д. Измарино – д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан», код стройки 02/1742-1;

- ВЛ-10 кВ Ф-8 и Ф-11 ПС Чураево по объекту: «Межпоселковый газопровод д. Баймурзино – д. Тигермнево – д. Лепешкино Мишкинского района Республики Башкортостан», код стройки 02/1743-1;

- ВЛ-10 кВ Ф-92, Ф-93 ПС Мишкино и Ф-250 ПС Шады по объекту: «Межпоселковый газопровод д. Митряево – д. Нижнесорокино – д. Верхнесорокино – д. Иштыбаево Мишкинского района Республики Башкортостан», код стройки 02/1745-1,

при соблюдении следующих условий:



1. Перед производством работ разработать проектную документацию, проект производства работ и план-график работ по проектированию газопровода в охранной зоне ВЛ 0,4-110 кВ и предоставить их на рассмотрение в ПО «ЦЭС» ООО «Башкирэнерго». Также необходимо представить соответствующие согласования и разрешительные документы для проведения специальных работ от владельцев имеющих коммуникаций, собственников земельных участков и Администрации района.

2. Проектирование газопровода выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ (действующее издание);

3. Обеспечить охранную зону ВЛ 10 кВ по обе стороны от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстояние 10 м, ВЛИ-0,4 кВ – 2 м;

4. При пересечении, сближении и параллельном следовании обеспечить от заземлителя или подземной части (фундаментов) опор ВЛ 110 кВ до любой части газопровода расстояние не менее 10 м;

5. Обеспечить в ППР вертикальные расстояния от наиболее выступающей части стрелы механизма до провода ВЛ 0,4-10 кВ не менее 2 м и ВЛ 110 кВ не менее 4 м. При невозможности обеспечения указанного расстояния применить на кран механические или иные ограничители поворота стрелы.

6. На участках пересечения, сближения и параллельного следования проектируемого газопровода высокого давления с ВЛ 0,4-110 кВ предусмотреть в проекте глубину закладки газопровода в грунте и специальные защитные мероприятия, допускающие выполнение эксплуатационных работ в пределах охранной зоны ВЛ 0,4-110 кВ с применением тяжелой автотракторной техники;

7. Предусмотреть установку (в земле) в местах пересечения с ВЛ 0,4-110 кВ информационных обозначений газопровода для информирования персонала ПО ЦЭС ООО «Башкирэнерго» в случае производства плановых и аварийных работ на ВЛ 0,4-110 кВ;

8. Запрещается складировать под проводами ВЛ и на расстоянии не менее 4 м от вертикальной проекции провода ВЛ бытовые вагончики, строительный мусор, плиты перекрытия, производить выгрузку ПГС, заваливать опоры ВЛ грунтом и проезд большегрузных машин с поднятым кузовом;

9. По окончании работ произвести благоустройство территории охранной зоны ВЛ 0,4-110 кВ;

10. Производство работ в охранной зоне ВЛ 0,4-10 кВ выполнить в соответствии с ПОТЭУ с вызовом представителя Бирского РЭС (тел. 8 (347) 844-52-50) и Мишкинского РЭС (тел. 8 (347) 492-40-11) на место проведения работ.

11. Производство работ в охранной зоне ВЛ 110 кВ производить в присутствии представителя отдела ЛЭП ПО «ЦЭС» ООО «Башкирэнерго». О предстоящих работах необходимо уведомить за 10 рабочих дней. Оформление допуска для производства работ в охранной зоне ВЛ 110 кВ выполнить в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок;

12. После окончания работ совместно с представителями ПО «ЦЭС» ООО «Башкирэнерго» выполнить осмотр места пересечения с составлением акта на пересечение и ведомости измерения габаритов;

13. В случае необходимости переустройства участков ВЛ 0,4-10 кВ в местах пересечения с проектируемым газопроводом, необходимо заключить соглашение о взаимоотношениях по переустройству линий электропередач с ПО «ЦЭС» ООО «Башкирэнерго»;

14. После окончания всех работ получить справку в ПО «ЦЭС» ООО «Башкирэнерго» о выполнении всех пунктов ТУ.

15. Срок действия решения согласования производства работ – 2 года.

Дополнительно рекомендую согласовать производство работ со следующими организациями:

1. ТЦТЭТ № 2 Самарский филиал ПАО «Ростелеком» - г. Уфа, ул. Р. Зорге, 73, тел. 8 (347) 272-59-07, 272-16-21;

2. ГЦТЭТ, ТЦТЭТ ПАО «Башинформсвязь» – г. Уфа, ул. Рабкоров, 6/1, тел. 8 (347) 272-48-68, 273-48-68;

3. по г. Уфа и Уфимскому району (филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа») – тел. 8 (347) 223-53-65, 223-53-49;

4. по Архангельскому, Благовещенскому, Иглинскому, Кушнаренковскому, Кармаскалинскому, Нуримановскому, Чишминскому районам (филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» д. Князево) – тел. 8 (347) 222-83-45.

Директор



Ф.А. Ибрагимов

Исп. Носкова А.Р.
☎ 8 (347) 269-39-65



Приложение Н
Технические Условия ПО «Нефтекамские электрические сети» на пересечение ВЛ
письмо от 17.12.2021 г. №НЭС/6.1-3203

<p>Яуаплылығы сикланган йәмғиәт «Башкортостан бүләп биреү электр селтәрзәре»</p> <p>450096, Өфө калаһы, Комсомол ур., 126 secr@bashkirenergo.ru</p> <p>«Нефтекама электр селтәрзәре» өтәштәреү бүләге</p> <p>452684, Нефтекама калаһы, Сәнеғәт ур., 7 Тел.: 8(34783) 3-11-20, факс: 8(34783) 6-93-99 nes@bashkirenergo.ru</p>	 <p>ООО «Башкирэнерго»</p> <p>www.bashkirenergo.ru</p> <p>ОКПО 77854528; ОГРН 1050204504558; ИНН 0277071467.</p>	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети»</p> <p>450096, г. Уфа, ул. Комсомольская, 126 secr@bashkirenergo.ru</p> <p>Производственное отделение «Нефтекамские электрические сети»</p> <p>452684, г. Нефтекамск, ул. Промышленная, 7 Тел.: 8(34783) 3-11-20, факс: 8(34783) 6-93-99 nes@bashkirenergo.ru</p>
---	--	---

Производственное отделение «Нефтекамские электрические сети»

17.12.2021 № НЭС/6.1-3203

На № ПО-17-13-709 от 26.11.2021

Директору филиала г. Бирск
ПАО «Газпром газораспределение
Уфа» В.А.Кулагину

О предоставлении ТУ

Уважаемый Владимир Андреевич!

По Вашему запросу №ГРО-17-13-709 от 26.11.2021г. направляем технические условия на пересечение межпоселковых газопроводов с ВЛ:

- ВЛ 110 кВ Татышлы Кубиязы 1,2ц;
- ВЛ 35 кВ Урюш- Пионерская;
- ВЛ 35 кВ Бураево – Кашкалево;
- ВЛ 10 кВ ф.11112 ПС 110 кВ Кр.Урюш;
- ВЛ 10 кВ ф.11120 ПС 110 кВ Кр.Урюш;
- ВЛ 10 кВ ф.11601 ПС 35 кВ Пионерская ;
- ВЛ-10 кВ Л-7114 ф.7114 ПС 110 кВ Бураево пролет опор №131-132;
- ВЛ-10 кВ 2Л-7117 ф.7117 ПС 110 кВ Бураево пролет опор №65-66, 67-68;
- ВЛ-10 кВ 2Л-7117 ф.7117 ПС 110 кВ Бураево пролет опор №137-138;
- ВЛ-10 кВ Л-3727 ф.7117 ПС 110 кВ Бураево пролет опор №1-2;
- ВЛ-10 кВ Л-7501 ф.7501 ПС 35 кВ Вострецово пролет опор №10-11;
- ВЛ-10 кВ Л-7516 ф.7516 ПС 35 кВ Вострецово пролет опор №9-10;
- ВЛ-10 кВ Л-7506 ф.7506 ПС 35 кВ Вострецово пролет опор №70-71;
- ВЛ-10 кВ Л-7815 ф.7815 ПС 35 кВ Кашкалево пролет опор №32-1(Л-3271);
- ВЛ-10 кВ Л-3271 ф.7815 ПС 35 кВ Кашкалево пролет опор №2-3,7-8;
- ВЛ-10 кВ Л-3286 ф.7803 ПС 35 кВ Кашкалево пролет опор №22-23;

Пересечения выполнить с соблюдением следующих технических условий:

1. В соответствии с требованиями ПУЭ п. 2.5.287-2.5.290.
2. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 160 от 24.02.2009 г. "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" п. 8б предусмотреть защитные мероприятия по предотвращению повреждений наружного трубопровода в пределах охранной зоны ВЛ при эксплуатационных и ремонтных работах на ВЛ.
3. Проектную документацию согласовать с ПО «НЭС».

1. БашРЭС. ГУП РБ "Нефтекамский Дом печати" 105521

4. В случае переустройства заключить «Соглашение о взаимоотношениях по переустройству линии электропередачи» с ООО «Башкирэнерго».
5. Срок действия ТУ – 3 года

Заместитель директора – главный инженер



А.В. Богучарсков

Исп. Хамадиева А.И.
Тел. 8 (34783) 69-263



Приложение J
Письмо АО «Башкиравтодор» от 02.12.2021 № 50/540 об отсутствии пересечений с автодорогами межмуниципального значения

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ТРАНСПОРТ ҺӘМ
ЮЛ ХУЖАЛЫҒЫ БУЙЫНСА
МИНИСТР.ЛЫҒЫ

«БАШКИРАВТОДОР»

АКЦИОНЕРЗАР ЙӘМФИӘТЕ

БӨРӨ

ЮЛ ТӨЗӨКЛӘНДЕРҮ - ТӨЗӨҮ
ИДРАЛЫҒЫ-
«БАШКИРАВТОДОР» АЙ ФИЛИАЛЫ

452451, Башкортостан Республикасы,
Бөрө, Бурновская урамы, 2
тел. (34784) 4-50-52, факс (34784) 4-50-54
e-mail: drsu_birsk@avtodor.rbinfo.ru
ОГРН: 1100280001216

02.12.2021 № 50/540

на № _____ от _____



МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА И
ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«БАШКИРАВТОДОР»

БИРСКОЕ
ДОРОЖНОЕ РЕМОНТНО-
СТРОИТЕЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ-
ФИЛИАЛ АО «БАШКИРАВТОДОР»

452451, Республика Башкортостан
г.Бирск, ул Бурновская, 2
тел. (34784) 4-50-52, факс (34784) 4-50-54
e-mail: drsu_birsk@avtodor.rbinfo.ru
ОГРН: 1100280001216 ИНН 0274144861/КПП 025743001

Директору ПАО «Газпром
газораспределение Уфа»
филиала в г. Бирск
В.А.Кулагину

Уважаемый Владимир Андреевич!

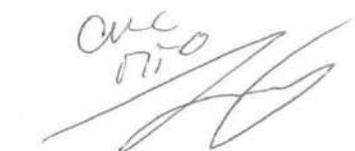
В ответ на Ваш запрос № ГРО-17-13-705 от 26.11.2021г., Бирское ДРСУ-филиал АО «Башкиравтодор» сообщает, что проектируемый межпоселковый газопровод с. Лежебоково – д. Малосухоязово Бирского района не пересекает и параллельно не следует автомобильным дорогам межмуниципального значения Бирск-Емашево на участке км 0,0 – км 23,6 и Емашево-Суслowo-а/д Бирск-Емашево на участке км 0,0 – км 24,0 в Бирском районе РБ.

Начальник Бирского ДРСУ



Р.В. Каюмов

Исполнитель: Васфиева Г.С.
(34784) 4-50-56



Филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
в г. Бирске
Получено: 02 декабря 2021 г.
Входящий № ГРО-17-1966