



СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
УЗЮКОВО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
СТАВРОПОЛЬСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

Вестник

сельского поселения
Узюково

6+

№21 (032),
17 декабря 2019 г.

АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ УЗЮКОВО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ №61 от 11.12.2019 года

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
ПОД РАЗМЕЩЕНИЕ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА**

В соответствии со статьями 41, 42, 43, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, учитывая заключение о результатах проверки проекта планировки территории и проекта межевания территории от 24.10.2019 года, заключение о результатах публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории под размещение линейного объекта от 10.12.2019 года, руководствуясь Законом Самарской области от 27.10.2016 № 108-ГД «О внесении изменений в Закон Самарской области «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления и органами государственной власти Самарской области в сферах градостроительной деятельности и рекламы на территории Самарской области, определении полномочий органов государственной власти Самарской области по предметам ведения субъектов Российской Федерации, наделении органов местного самоуправления отдельными государственными полномочиями в сфере градостроительной деятельности на территории Самарской области и внесении изменений в статью 1 Закона Самарской области «О закреплении вопросов местного значения за сельскими поселениями Самарской области», администрация сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольский Самарской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить проект планировки территории под размещение линейного объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, газопровод среднего и низкого давления, 2ШГРП» в отношении территории, находящейся в границах: Самарская область, муниципальный район Ставропольский, сельское поселение Узюково, село Узюково, от участка №42-А до участка №49/А по улице Северной.
2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Вестник сельского поселения Узюково» и разместить на официальном сайте администрации сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольский в сети «Интернет» <http://uzukovo.stavrsp.ru>.
3. Проект планировки и проект межевания территории под размещение линейного объекта (обосновывающие материалы и графические схемы) являясь приложением к настоящему постановлению и подлежат публикации в газете «Вестник сельского поселения Узюково» и на официальном сайте поселения Узюково <http://uzukovo.stavrsp.ru>.
4. Направить в Отдел архитектуры и градостроительства муниципального района Ставропольский проект планировки территории и проект межевания территории под размещение линейного объекта.
5. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава сельского поселения Узюково С.Д. Бугаец

Протокол проведения публичных слушаний по обсуждению проекта планировки территории с проектом межевания в его составе для проектирования и строительства объекта ООО «ГЕОМАСТЕР» «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково. ШГРП среднего и низкого давления»	5
Проект планировки территории	6

Книга 1. Основная часть проекта планировки территории	
Общие положения	
Основание для разработки проекта:	
- «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 27.06.2019) (в том числе, вступил в силу с 01.07.2019);	
- Статья 28 Федерального закона №131-ФЗ от 06.10.2003: «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ»;	
- Техническое задание «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШГРП, газопровод высокого давления»	
- Постановление администрации сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольский Самарской области № 31 от 18.07.2019 г. «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории под размещение линейного объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШГРП, газопровод высокого давления»	
- Правила землепользования и застройки сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольский Самарской области. Утверждены Решением Собрания представителей сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольский Самарской области от 30.12.2013 года № 31.	
- Генеральный план сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольский Самарской области	
В соответствии с техническим заданием на проектирование в проекте планировки и проекте межевания рассматриваемых территорий под строительство общей площадью: 1 389 кв.м.	
- в том числе в аренду на период эксплуатации газопровода общей площадью: 67 кв.м.	
Принят разработкой на основании:	
- Градостроительный кодекс Российской Федерации (№190-ФЗ от 29.12.2004);	
- Федеральный закон «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (№191 - ФЗ от 29.12.2004);	
- Федеральный закон «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты РФ» (№ 232-ФЗ от 24.11.2006);	
- Земельный кодекс Российской Федерации (№136-ФЗ от 25.10.2001);	
- Лесной кодекс Российской Федерации (№2000-ФЗ от 04.12.2006);	
- Водный кодекс Российской Федерации (№14-ФЗ от 03.06.2006)	
- Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (№ 73-ФЗ от 25.06.2002);	
- Федеральный закон «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (№ 131-ФЗ от 06.10.2003);	
- Федеральный закон «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (N 257-ФЗ от 18 октября 2007 года);	
- Статья 28 Федерального закона №131-ФЗ от 06.10.2003: «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ»;	
- Постановление администрации сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольский Самарской области № 31 от 18.07.2019 г. «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории под размещение линейного объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШГРП, газопровод высокого давления»	
- Правила землепользования и застройки сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольский Самарской области. Утверждены Решением Собрания представителей сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольский Самарской области от 30.12.2013 года № 31.	
- Генеральный план сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольский Самарской области	
Структурные формы и вставки	
- СНПТ 2.07.01-89* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»;	
- СНПТ 2.02.01-83* «Озеленение дворов и сооружений»	
- СНПТ 2.04.02-85 «Канализация, наружные сети и сооружения»;	
- СНПТ 2.04.02-84* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;	
- СНПТ 2.06.15-85 «Облагораживание земель территорий от эрозийных и подтопления»;	
- СНПТ 32.01-95 «Железные дороги колеи 1520 мм»;	
- СНПТ 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»;	
Проект планировки территории	7

ООО "ГЕОМАСТЕР"

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПРОЕКТУ ПЛАНИРОВКИ И
ПРОЕКТУ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
ПОД РАЗМЕЩЕНИЕ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА:**

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОБОРУЖЕНИЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО РАЙОНА. ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ 18-ТИ
ЖИЛЫХ ДОМОВ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В С.П. УЗЮКОВО, УЛ.
СЕВЕРНАЯ. ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ 1 КАТ. ОТ
СУЩЕСТВУЮЩЕЙ Г/ДА В/Д D=100ММ, ПРОЛОЖЕННОМУ ОТ ГК-2
ДО ГРП-143 С. УЗЮКОВО, Ш.П.Р. ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ»**

Книга 1. Основная часть проекта планировки территории
Раздел I. Проект планировки территории. Графическая часть
Раздел II. Положение о размещении линейного объекта

Самара 2019г.

Экз. № _____

СПРАВКА

Проект планировки и проект межевания территории под размещение линейного объекта «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШГРП, газопровод высокого давления» выполнен на основании документов территориального планирования, положения о территориальном планировании сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольский Самарской области, в соответствии с техническими регламентами, государственными нормами, правилами, стандартами, исходными данными, заданием на проектирование, а также техническими условиями и требованиями, выданными органами государственного надзора (востроиз) и заинтересованными организациями при согласовании исходно-разрешительной документации; предусматривает мероприятия, обеспечивающие пожарную безопасность объекта, защиту населения и устойчивую работу объекта в чрезвычайных ситуациях, защиту окружающей природной среды при его эксплуатации и отвечает требованиям Градостроительного Кодекса Российской Федерации.

Г.И.П. Баранев Р.А.
2019 г.

Проект планировки территории

	2
--	---

Система документирования по планировке территории		
Обозначение	Наименование	Шифр
Книга 1. Основная часть проекта планировки территории	Раздел I. Проект планировки территории.	ППТ-1
	Раздел II. Положение о размещении линейного объекта.	
Книга 2. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию	Раздел III. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	ППТ-2
	Раздел IV. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Плановые таблицы земельных участков.	
Книга 3. Проект межевания территории	Раздел V. Проект межевания территории. Основная часть. Материалы по обоснованию.	ПМТ
Проект планировки территории		3

СОДЕРЖАНИЕ	
Книга 1. Основная часть, проекта планировки территории.	
Общие положения	
Раздел I. Проект планировки территории. Графическая часть.	
1. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, Масштаб 1:300;	
2. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, Масштаб 1:300;	
Раздел II. Положение о размещении линейного объекта.	
а) наименование, основные характеристики (длина, протяженность, проектная мощность, протяженность способности, грузопропускная, интенсивность движения) и назначение планируемой для размещения линейной территории;	
б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов и поселений субъектов Российской Федерации, перечень поселений, поселковых участков, индустриальных территорий города федерального значения, на территориях которых осуществляется размещение линейного объекта;	
в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, координат пересечения (пересурфактов) из зон планируемого размещения линейных объектов;	
г) проектные параметры размещения строительства, реконструкция объектов капитального строительства, входящих в состав планируемого размещения зон из планируемого размещения;	
д) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите окружающей среды, существующих и строящихся на земельном участке (проект планировки территории, в том числе объектов капитального строительства, планируемых в соответствии с проектом планировки территории, в том числе объектов капитального строительства, планируемых в соответствии с проектом планировки территории, от возможного негативного воздействия от размещения линейных объектов;	
е) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;	
ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;	
з) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности в чрезвычайных ситуациях;	
Примечание:	
1. Перечень мероприятий по градостроительной, инженерной по предотвращению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;	
2. Постановление администрации сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольский Самарской области № 31 от 18.07.2019 г. «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории под размещение линейного объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШГРП, газопровод высокого давления»	
3. Материалы публичных слушаний;	
Проект планировки территории	4

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГЕОМАСТЕР»

Свидетельство о внесении сведений об объекте недвижимости в Единый государственный реестр недвижимости от 21.09.2018. ОГРН/ОГРНИП № 50181-4

Логово № _____ от _____

Заказчик: ООО «СВК».

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПРОЕКТУ ПЛАНИРОВКИ И
ПРОЕКТУ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
ПОД РАЗМЕЩЕНИЕ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА:**

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОБОРУЖЕНИЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО РАЙОНА. ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ 18-ТИ
ЖИЛЫХ ДОМОВ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В С.П. УЗЮКОВО, УЛ.
СЕВЕРНАЯ. ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ 1 КАТ. ОТ
СУЩЕСТВУЮЩЕЙ Г/ДА В/Д D=100ММ, ПРОЛОЖЕННОМУ ОТ ГК-2
ДО ГРП-143 С. УЗЮКОВО, Ш.П.Р. ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ»**

Книга 1. Основная часть проекта планировки территории
Раздел I. Проект планировки территории. Графическая часть
Раздел II. Положение о размещении линейного объекта

Самара 2019 год.

Главный инженер проекта _____ Р.А. Баранев

• СП 62.13330.2010 «Газораспределительные системы»;

• СП 11.03.07 «Обеспечение энергетической безопасности при проектировании»;

• СНиП 11.04.2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» и др.

Связи: **внешние правовая и норма (См.ПайП):**

- См.ПайП 2.1.2/1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;
- См.ПайП 2.1.4.1110.02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;
- См.ПайП 29/1-84 «Санитарные правила и нормы защиты населения от воздействия электрического поля, создаваемого воздушными линиями электропередачи (ВЛ) переменного тока промышленной частоты»;

При проектировании учесть следующие материалы:

1) Генеральный план сельского поселения Узюково муниципального района Самарской области;

2) Положение о территориальном планировании;

3) карту функциональных зон сельского поселения Узюково муниципального района Самарской области;

Исследования следующие материалы, предоставляемые Заказчиком:

- топографическая съемка, М:1:500;
- исходно-разрешительная документация, включающая документы кадастрового учета, согласования заинтересованных организаций, технические условия и др.

Графика проекта приняты в соответствии с техническим заданием на проектирование.

При осуществлении территориального планирования в числе прочих мероприятий утратить мероприятия территориального планирования Схемы территориального планирования Самарской области.

Целью разработки проекта планировки является:

- обеспечение устойчивого развития территории, определение элементов планировочной структуры, установление границ земельных участков, предельных размеров строительства линейного объекта ООО «СВК»: «Техническое переустройство сети газоснабжения Самарского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 км. от существующего в/д в/д ф-100мм, прокладываемый от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления»;

Проект планировки территории		а
------------------------------	--	---

• определение в соответствии с утвержденными нормативными градостроительными проекционными размерами и границах участков территории общего пользования, срока (обеспечения при осуществлении градостроительной деятельности безопасности и биологической устойчивости населения, ограничения воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и обеспечения охраны и регионального использования природных ресурсов в интересах настоящего и будущего поколений);

• создание условий для устойчивого развития территории, охраны окружающей природной среды и объектов культурного наследия (имущественной истории и культуры) народов Российской Федерации;

• определение назначения территории, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов;

• создание условий для оптимизации инвестиционной привлекательности;

• мониторинг, актуализация и комплексная оценка градостроительного, архитектурного и в социально-экономическом отношении территории;

• стимулирование жилищного и коммунального строительства, жилой деятельности в проектных, торговых;

• обеспечение соблюдения прав и законных интересов физических и юридических лиц, в том числе правообладателей земельных участков и объектов капитального строительства, находящихся в границах проектируемой территории.

Проект планировки территории		б
------------------------------	--	---

Раздел I. Проект планировки территории. Графическая часть.

Проект планировки территории		в
------------------------------	--	---

Раздел II. Положение о размещении линейного объекта

а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, протяженность, пригодность, прочность, способность, грузопропускная способность, интенсивность движения) и планируемые параметры размещения линейных объектов

Проектируемый объект, являющийся переустройством сети газоснабжения Самарского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 км. от существующего в/д в/д ф-100мм, прокладываемый от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления, предназначен для присоединения к газораспределительной сети 18-ти жилых домов расположенных в с. Узюково.

Все проектируемые сооружения строятся и вводятся в эксплуатацию одним комплексом без деления на этапы.

Проектном предусматривается:

- прокладка газопровода высокого давления от места врезки в стальной подземный газопровод высокого давления Рс=2МПа Ду100, прокладываемый от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, до ввода в проектируемый ШПРП (ГРПШ-13В-04М-2П1У);
- установка ШПРП (ГРПШ-13В-04М-2П1У) в районе ж.д. №6459 по ул.Северной;
- прокладка газопровода низкого давления от проектируемого ШПРП (ГРПШ-13В-04М-2П1У).

Давление газа в точке присоединения 0,57МПа (см. Технические условия ООО «СВК»: ЖПТ.34/10350.17 от 19.04.2018 г.).

Проектируемый газопровод высокого давления Рс=2МПа предусматривается подземным способом на стальных трубах ø89х3,5, ø76х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 по ГОСТ 1050-88.

Участки газопровода газопровода монтируются на стальных электросварных прямоугольных трубах ø76х3,5 ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 по ГОСТ 10705-80.

Объект технического регулирования идентификация в качестве сети газоснабжения по территории высокого давления с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

Установка отключающей арматуры на газопровод высокого давления Рс=2МПа предусматривается:

- в месте врезки установить стальной подводящий сварной кран фирмы LD Ду100 под ковер;
- в месте врезки установить стальной подводящий сварной кран фирмы LD Ду80 под ковер и срезачки.

Проектируемый газопровод низкого давления предусматривается подземным способом на малых диаметрах труб ПЭ100 GAZ SDR11 ø110x10,0 ГОСТ Р 50838-2009 с алмазонаполненной завальцовкой.

Проект планировки территории		г
------------------------------	--	---

процесса не менее 2,7. Участки низкого давления монтируются на стальных электросварных прямоугольных трубах ø89х3,5 ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 по ГОСТ 10705-80.

Объект технического регулирования (газопровод низкого давления) идентификация в качестве сети газоснабжения по территории высокого давления с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

Установка отключающей арматуры на газопровод низкого давления предусматривается:

- на расстоянии 5,0м от проектируемого ШПРП (ГРПШ-13В-04М-2П1У) установить подводящий сварной кран Ду110 фирмы Гидкас с изоляцией упрощенного типа ковер;

По трассе проектируемого газопровода имеются следующие пересечения с существующими сооружениями:

- газопровод высокого давления;
- водопровод;
- в/д.

Там где имеются пересечения с границей санитарной зоны объекта, с зонами охранных условий размещения территории. Охранная зона объекта электросетевой компании. Сооружение - линия электропередачи (ЛЭП) ф-6 ПС Узюково, инвентарный номер 7536, местонахождение: Самарская область, Ставропольский район, с. Узюково (см. раздел III. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Схема границ зон с особыми условиями использования территорий).

Переходы и переустройства существующих сооружений при строительстве линейного проектируемого объекта не требуются.

Линейно-инженерные коммуникации				
№	Наименование инженерной коммуникации	Ед. изм.	Количество	Примечания
Газопровод высокого давления Рс=2 МПа				
1	Давление в месте врезки	МПа	0,57	
2	Расход газа	м³/ч	95,0	
3	Протяженность стального газопровода сталь марки 20 ø89х3,5 (высшего)	м	4,4	ГОСТ 10704-91
4	Протяженность стального газопровода сталь марки 20 ø76х3,5 (подземный)	м	4,4	ГОСТ 10704-91
5	Протяженность стального газопровода сталь марки 20 ø89х3,5 (высшего)	м	0,2	ГОСТ 10704-91
ШПРП (ГРПШ-13В-04М-2П1У)				
6	ШПРП с 2-мя ступенями регулирования			
7	1) с регулятором РДН-25В (с резервной линией)			

Проект планировки территории		д
------------------------------	--	---

№	Наименование инженерной коммуникации	Ед. изм.	Количество	Примечания
1	Протяженность стального газопровода сталь марки 20 ø89х3,5 (высшего)	м³/ч	1780,0	
2	Расход газа	м³/ч	853,0	
3	Расход газа	м³/ч	95,0	
4	2) с регулятором РДН-40М (с резервной линией)			
5	Протяженность стального газопровода сталь марки 20 ø89х3,5 (высшего)	м³/ч	240,0	
6	Расход газа	м³/ч	95,0	
7	Давление в месте ШПРП	МПа	0,0025	
Газопровод низкого давления				
7	Протяженность стального газопровода сталь марки 20 ø110x10,0	м	601,0	10СТ Р 50838-2009
8	Протяженность стального газопровода сталь марки 20 ø102х3,5 (подземный)	м	1,4	ГОСТ 10704-91

Земельный участок, относительный ради размещения проектируемых объектов, располагается на землях населенных пунктов, собственником которых является муниципалитет.

Планировка участка под строительство проектируемых сооружений особой подготовки территории не требуется.

Границы полосы отвода обозначаются на местности осязательными знаками, расположенными на углах поворота трассы и на прямых участках в продольном направлении.

Рельеф участка под строительство относительно ровный, планировочный, поэтому ограничений и разработки специальных мероприятий при строительстве не требуется.

Также не имеется ограничений на размещение трассы полосы отвода в плане (по радиусам, и размерам крошечных участков), так как трасса полосы отвода в плане имеет прямоугольные границы без крошечных участков.

Ширина полосы отвода земли под строительство газопровода принята из условий минимально допустимых размеров, обеспечивающих безопасное выполнение строительных работ, и составляет 6,0 м.

Исходя из принятой ширины полосы отвода и проектной протяженности газопровода, площадь земельных участков, отводимых, во время выполнения на период строительства под линейный объект и по инфраструктуру составит 2 389 кв.м.

Проект планировки территории		е
------------------------------	--	---

Перечень земельных участков, отводимых на размещение проектируемых объектов на период строительства

Усл. №	Обширность образуемых земельных участков	Класс земель	Категория земель	Вид разрешенного использования	Проектная площадь земельного участка
1	61:31:1402003:2171	2 389	Земли населенных пунктов	Для размещения линейного объекта. «Техническое переустройство сети газоснабжения Самарского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 км. от существующего в/д в/д ф-100мм, прокладываемый от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления»	Земли, государственная собственность на которые не разграничена.

Итого: 2 389

Планировка земельных участков, отводимых на постоянное пользование, на период эксплуатации газопровода составляет 67 кв.м.

Перечень земельных участков, отводимых в постоянное пользование

Идентификационный номер земельного участка	Пользователь земельного участка	Назначение земельного участка	Площадь, кв.м
1	Идентификационный номер ШПРП, отключающей арматуры, подводящий сварной кран с изоляцией упрощенного типа ковер с выносом провод - ступица с одной ступенью, автоматической ступицы	ШПРП, отключающей арматуры, подводящий сварной кран с изоляцией упрощенного типа ковер с выносом провод - ступица с одной ступенью, автоматической ступицы	65,00
2	Полоса отвода от осязательных знаков	Осязательных знаков	1,00
3	Полоса отвода от осязательных знаков с выносом арматуры - ступица	Осязательных знаков с выносом арматуры - ступица	1,00

Итого: 67,00

б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень населенных пунктов, муниципальных территорий городов федерального значения, земельных участков устанавливаемых путем планировочного размещения линейных объектов

В административно-муниципальном образовании с.Узюково Ставропольского района Самарской области.

Проект планировки территории		ж
------------------------------	--	---

Рисунок 1 - Обширность участка

а) перечень координат характерных точек границы зон планировочного размещения линейных объектов

Идентификационный номер точки	Дирекционный угол, град.	Длина стороны, м	X	Y
1	149°59'11"	10,0	41721,83	134927,11
2	33°49'38"	14,0	41721,40	134911,43
3	13°58'58"	3,0	41720,87	134911,40
4	33°49'38"	3,0	41720,88	134912,22
5	17°50'31"	6,2	41720,66	134910,28
6	14°52'58"	82,8	41719,14	134910,05
7	3°49'38"	10,1	41718,72	134914,33
8	33°49'38"	10,1	41718,23	134910,25
9	13°58'58"	3,0	41717,72	134910,27
10	34°4'0"	3,4	41717,43	134908,07
11	143°32'5"	2,8	41717,47	134910,03
12	53°52'57"	6,5	41717,24	134917,24
13	34°49'38"	26,1	41717,10	134917,51
14	134°51'11"	2,8	41717,48	134918,11
15	34°49'38"	3,4	41716,77	134918,04
16	144°41'57"	2,8	41717,53	134918,08
17	34°49'38"	28,8	41716,37	134918,18
18	134°51'11"	2,8	41716,06	134918,72
19	144°41'57"	2,8	41715,53	134918,58
20	144°13'38"	2,8	41715,06	134919,01
21	34°49'38"	8,0	41714,28	134918,27
22	34°49'38"	113,1	41713,11	134918,24
23	144°13'38"	6,0	41712,66	134918,01
24	234°02'38"	131,1	41711,55	134918,15
25	134°49'38"	8,0	41711,59	134917,59
26	134°13'38"	2,8	41710,51	134918,04

Площадь участка = 2 389 кв. м.

в) перечень координат характерных точек границы зон планировочного размещения линейных объектов, подлежащих переводу (переустройству) на зон планировочного размещения линейных объектов

В границах зоны планировочного размещения линейных объектов не планируются перевод (переустройство) линейных объектов.

а) предельные параметры размещения строительных, реконструируемых объектов капитального строительства, включая и состав линейных объектов в границах зон их планировочного размещения

Предельные параметры размещения объектов капитального строительства, включая в состав линейных объектов в границах зон планировочного размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы».

Положение газопровода высокого давления Рс=2 МПа

Проектируемый газопровод высокого давления Рс=2 МПа предусматривается подземным способом на стальных трубах ø89х3,5, ø76х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 по ГОСТ 1050-88. И предусматривать антикоррозийную защиту по ГОСТ 9.602-2000 подземного газопровода в

Проект планировки территории		з
------------------------------	--	---

57х3,5, и 89х3,5 подземной части футура (звенья) на выводе из земли и подземных стальных остовах.

Участки газопровода газопровода монтируются на стальных электросварных прямоугольных трубах ø76х3,5 ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 по ГОСТ 10705-80.

Диаметр газопровода принят на основании гидравлического расчета, выполненного и программе Т.Коробочкин Калькулятор®.

Минимальная ширина трассы для укладки стальных труб ø76х3,5, и 89х3,5 - +200мм и 1 м - при распыл трунчю.

На газопроводе высокого давления Рс=2МПа установлена следующая отключающая арматура:

- в месте врезки установить стальной подводящий сварной кран фирмы LD Ду80 под ковер.

На выводе из земли установить изолирующее соединение.

Проектируемые здания для жилых домов с площадью 2,5х2,0(1,6)х0,8 м.

Прочностно-надежный слой подстилающего слоя с последующим возмощением.

Срок эксплуатации и износимых стальных труб составляет 40 лет, износимых стальных труб составляет 30 лет.

ШПРП (ГРПШ-13В-04М-2П1У)

Длинам разделам предусматривается установка ШПРП (ГРПШ-13В-04М-2П1У) и с.Узюково в районе ж.д. №6459 по ул.Северной.

Шафный газорегуляторный пункт типа ГРПШ-13В-04М-2П1У с двумя ступенями регулирования:

- 1-я ступень (с основной и резервной линиями регулирования) с регуляторами давления РДН-25В (предназначена для снижения давления газа с Рс=2МПа (Рс=0,7МПа) до Р=0,3 МПа, служит для автоматического поддержания заданного давления на заданном уровне независимо от внешних расхождений и заданного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении и снижении выходного давления сверх допустимых заданных значений;
- 2-я ступень (с основной и резервной линиями регулирования) с регуляторами давления РДН-40М (предназначена для снижения давления газа с Рс=0,3МПа до Р=0,025 МПа, служит для автоматического поддержания заданного давления на заданном уровне независимо от внешних расхождений и заданного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении и снижении выходного давления сверх допустимых заданных значений.

Проект планировки территории		и
------------------------------	--	---

а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, пригодность, прочность, способность, грузопропускная способность, интенсивность движения) и планируемые параметры размещения линейных объектов

Проектируемый объект, являющийся переустройством сети газоснабжения Самарского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 км. от существующего в/д в/д ф-100мм, прокладываемый от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления, предназначен для присоединения к газораспределительной сети 18-ти жилых домов расположенных в с. Узюково.

Все проектируемые сооружения строятся и вводятся в эксплуатацию одним комплексом без деления на этапы.

Проектном предусматривается:

- прокладка газопровода высокого давления от места врезки в стальной подземный газопровод высокого давления Рс=2МПа Ду100, прокладываемый от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, до ввода в проектируемый ШПРП (ГРПШ-13В-04М-2П1У);
- установка ШПРП (ГРПШ-13В-04М-2П1У) в районе ж.д. №6459 по ул.Северной;
- прокладка газопровода низкого давления от проектируемого ШПРП (ГРПШ-13В-04М-2П1У).

Давление газа в точке присоединения 0,57МПа (см. Технические условия ООО «СВК»: ЖПТ.34/10350.17 от 19.04.2018 г.).

Проектируемый газопровод высокого давления Рс=2МПа предусматривается подземным способом на стальных трубах ø89х3,5, ø76х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 по ГОСТ 1050-88.

Участки газопровода газопровода монтируются на стальных электросварных прямоугольных трубах ø76х3,5 ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 по ГОСТ 10705-80.

Объект технического регулирования идентификация в качестве сети газоснабжения по территории высокого давления с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

Установка отключающей арматуры на газопровод высокого давления Рс=2МПа предусматривается:

- в месте врезки установить стальной подводящий сварной кран фирмы LD Ду100 под ковер и срезачки.

Проектируемый газопровод низкого давления предусматривается подземным способом на малых диаметрах труб ПЭ100 GAZ SDR11 ø110x10,0 ГОСТ Р 50838-2009 с алмазонаполненной завальцовкой.

Проект планировки территории		к
------------------------------	--	---

ГРПП-13В-04М-2ПУ1 поставляется заводом ООО "Газпромтранс" г.Энгельс Саратовская обл.

Прокладка способностей ШПРП:

- 1-я ступень: с РДН-23В при Pmax=1,2 МПа до Pmax=0,3 МПа - 1770 м², при длине выходного давления Pmax=0,37 МПа до Pmax=0,3 МПа 853 м², Qф=95 м³/ч;
- 2-я ступень: с РДНН-400М при Pmax= 0,3 МПа до Pmax=0,0025 МПа - 240 м², Qф=95 м³/ч;

Предварительно аварийный клапан сработает при повышении давления газа после регулятора более чем на 25%, в аварийной клапан не более чем на 15%.

Для клапана для давления газа и ШПРП предусматривается установка показывающих манометров класса точности не ниже 1,5.

Выводы шкафа осуществляется через проточную решётку в нижней части ШПРП, а выходы через клапанную отсечку на боковой поверхности шкафа.

Габаритные размеры металлического шкафа 2150x1480x1890мм., ШПРП имеет надземный зазор. Масса ШПРП 650 кг. Шкаф устанавливается на металлическую раму (см. 1727-238-ИЛО).

Продукты горения газопровода выветриваются на высоту не менее 4 м от отметки земли.

Проектируемые размеры входного и выходного патрубка - ø50 и ø65 соответственно.

Монтажнику и заменителю шкафа выполнять согласно 1727-238-ИЛО.

К месту стыка в эксплуатацию обязан привезти замер сокращения контура замещения ШПРП в срокоток приложить в исполнительную документацию.

Отключающее устройство Ду80 на газопроводе высокого давления Pmax 2,5МПа выводится на расстоянии 2,6м от проектируемого ШПРП, Ду100 на газопроводе низкого давления - на расстоянии 5,0м от проектируемого ШПРП.

В проекте предусматривается сетчатое ограждение ШПРП с высотой, закрывающейся на замок.

На дверях шкафа выполнить надпись "ОГНЕОПАСНО - ГАЗ".

Продукцию скажи окрасить за 2 раза эмалью ПЦ-132К по ГОСТ 6631-74 по двум слоям грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Территорию вокруг ШПРП забетонировать в пределах ограждения.

Подземные пути для аварийных и пожарных машин в ШПРП вынести, +

Срок эксплуатации ШПРП принимается в соответствии с паспортными данными изготовителя.

Проект планировки территории	10
------------------------------	----

Проектирование газопровода низкого давления

Данный раздел предусматривается проектом газопровода низкого давления от проектируемого ШПРП (ГРПП-13В-04М-2ПУ1), расположенного в районе д. №45/9 по ул Северная, до границ земельных участков.

Проектируемый газопровод предусматривается надземным способом на несущих металлических трубах П3100 ГАЗ SDR11 ø110x10,0 ГОСТ Р 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7.

Соединение несущих элементов труб ø110x10,0 выполнять сварной метод. Соединение ПЭ труб осуществляется с помощью сварочной техники с высокой степенью автоматизации. Поверхности труб вымываются от грязи с ЭК или струей воды под давлением 20 МПа, при этом радиус выноса не менее 25 мкм. Выходы газопровода выполняются из полипропиленовых труб Ø108x3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали ВСт3п по ГОСТ 10705-88.

Угол поворота выполнять безосевым способом с помощью отводных или угловых вставных стальных труб.

Диаметр газопровода принят на основании гидравлического расчёта, выполненного в программе "Гидравлический калькулятор".

Минимальные глубины траншеи для укладки несущих элементов труб ø110x10,0 - 420мм, и 1 м - при рытье вручную.

На проектируемом газопроводе низкого давления устанавливаются следующие отключающие аппараты:

- на расстоянии 5,0м от проектируемого ШПРП (ГРПП-13В-04М-2ПУ1) установить надземный отключающий орган Ду100 фирмы Giralda;

Соединение соединений сталь выполнять охватываемым, заводского изготовления.

Глубина прокладки газопровода - не менее 1,0 м до верха трубы. Почвенно-растительный слой подлежит удалению с последующим восстановлением.

Срок эксплуатации у подземного стального газопровода в подземного полиэтиленового - 50 лет.

Проект планировки территории	11
------------------------------	----

а) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите

ограждаемых объектов хозяйственного строительства (зданий, террас, сооружений, объектов, строительство которых не завершено), существующих и строящихся за границей территории планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с проектом территориальной документацией на планировку территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Газопровод высокого давления P=2,5МПа

Предусмотреть антивибрационную защиту по ГОСТ 9602-2005 подземного газопровода в 5х3,5, в 89х3,5 подземной части футура (газона) на выводе из земли и подземных стальных отводах.

На выводе из земли установить изолирующее соединение.

Для установки подземного СТ крана и подземного ПЗ крана две траншеи вырыть в соответствии с проектом на глубину не менее 10 см и длиной по 1 м в каждую сторону от крана.

После монтажа надземной газопровод, выводящую часть футуры, окрасить в желтый цвет эмалью ПЦ-132К по ГОСТ 6631-74 за 2 раза по двум слоям грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Согласно правилам охраны газораспределительных сетей вдоль проектируемой трассы газопровода устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной узкосмысленными линиями, проходящими по всей трассе газопровода на расстоянии 2,0 м от каждой стороны.

ШПРП (ГРПП-13В-04М-2ПУ1)

После монтажа скажи окрасить в желтый цвет эмалью ПЦ-132К по ГОСТ 6631-74 за 2 раза по двум слоям грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Согласно Правилам охраны газораспределительных сетей вокруг ШПРП устанавливается охранная зона в виде территории с ограниченной земной линией, проведенной на расстоянии 10,0 м от ШПРП.

Газопровод низкого давления

Трасса подземного газопровода обеспечивается путем укладки по всей длине трассы полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2м с несжимаемым надписью "Огнеопасно - газ", и изоляционной изоляционной прокладкой толщиной 2,5 мм, с выводами его концов под несомкнутым стоком.

Лента укладывается на расстоянии 0,2м от верха проезжающей автомобильной трассы, при этом укладка ведется вдоль проезжающей газопровода. На углах поворотов трассы устанавливаются опознавательные столбики.

Согласно правилам охраны газораспределительных сетей вдоль проектируемой трассы газопровода устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной узкосмысленными

Проект планировки территории	12
------------------------------	----

линиями, проходящими по всей трассе газопровода на расстоянии 3,0 м от газопровода со стороны тротуара-садовой и 2,0 м - с проектной стороны. Все работы и операции должны проводиться в соответствии с утвержденными планами работ.

После монтажа надземной газопровод, выводящую часть футуры окрасить в желтый цвет эмалью ПЦ-132К по ГОСТ 6631-74 за 2 раза по двум слоям грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

а) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не предусмотрено, так как в соответствии с заключением управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области от 14.08.2018 г. № 43/4493, включенных в реестр, объектов культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия на земельном участке, принадлежащем лицу, обладающему правом собственности на земельный участок, расположенный на территории муниципального района Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение землеустроительных, земельных, строительных, инженерных, хозяйственных и иных работ на принадлежащем земельном участке (см. раздел IV. Метрику по обременению объекта планировки территории. Последующие записки. Продолжить).

б) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

При производстве строительно-монтажных работ необходимо выполнять все требования Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. от 29.07.2017) «Об охране окружающей среды». Для уменьшения воздействия на окружающую природную среду все строительно-монтажные работы проводить только в дневное время суток.

Отходы скажи оформять с заключением заказчика и размещать в соответствии с требованиями законодательства.

Минимизация по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного плодородия.

Для охраны земель при строительстве объекта проектные решения обеспечивают:

Проект планировки территории	13
------------------------------	----

в) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите

ограждаемых объектов хозяйственного строительства (зданий, террас, сооружений, объектов, строительство которых не завершено), существующих и строящихся за границей территории планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с проектом территориальной документацией на планировку территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Газопровод высокого давления P=2,5МПа

Предусмотреть антивибрационную защиту по ГОСТ 9602-2005 подземного газопровода в 5х3,5, в 89х3,5 подземной части футура (газона) на выводе из земли и подземных стальных отводах.

На выводе из земли установить изолирующее соединение.

Для установки подземного СТ крана и подземного ПЗ крана две траншеи вырыть в соответствии с проектом на глубину не менее 10 см и длиной по 1 м в каждую сторону от крана.

После монтажа надземной газопровод, выводящую часть футуры, окрасить в желтый цвет эмалью ПЦ-132К по ГОСТ 6631-74 за 2 раза по двум слоям грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Согласно правилам охраны газораспределительных сетей вдоль проектируемой трассы газопровода устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной узкосмысленными линиями, проходящими по всей трассе газопровода на расстоянии 2,0 м от каждой стороны.

ШПРП (ГРПП-13В-04М-2ПУ1)

После монтажа скажи окрасить в желтый цвет эмалью ПЦ-132К по ГОСТ 6631-74 за 2 раза по двум слоям грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Согласно Правилам охраны газораспределительных сетей вокруг ШПРП устанавливается охранная зона в виде территории с ограниченной земной линией, проведенной на расстоянии 10,0 м от ШПРП.

Газопровод низкого давления

Трасса подземного газопровода обеспечивается путем укладки по всей длине трассы полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2м с несжимаемым надписью "Огнеопасно - газ", и изоляционной изоляционной прокладкой толщиной 2,5 мм, с выводами его концов под несомкнутым стоком.

Лента укладывается на расстоянии 0,2м от верха проезжающей автомобильной трассы, при этом укладка ведется вдоль проезжающей газопровода. На углах поворотов трассы устанавливаются опознавательные столбики.

Согласно правилам охраны газораспределительных сетей вдоль проектируемой трассы газопровода устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной узкосмысленными

Проект планировки территории	14
------------------------------	----

а) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите

ограждаемых объектов хозяйственного строительства (зданий, террас, сооружений, объектов, строительство которых не завершено), существующих и строящихся за границей территории планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с проектом территориальной документацией на планировку территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Газопровод высокого давления P=2,5МПа

Предусмотреть антивибрационную защиту по ГОСТ 9602-2005 подземного газопровода в 5х3,5, в 89х3,5 подземной части футура (газона) на выводе из земли и подземных стальных отводах.

На выводе из земли установить изолирующее соединение.

Для установки подземного СТ крана и подземного ПЗ крана две траншеи вырыть в соответствии с проектом на глубину не менее 10 см и длиной по 1 м в каждую сторону от крана.

После монтажа надземной газопровод, выводящую часть футуры, окрасить в желтый цвет эмалью ПЦ-132К по ГОСТ 6631-74 за 2 раза по двум слоям грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Согласно правилам охраны газораспределительных сетей вдоль проектируемой трассы газопровода устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной узкосмысленными линиями, проходящими по всей трассе газопровода на расстоянии 2,0 м от каждой стороны.

ШПРП (ГРПП-13В-04М-2ПУ1)

После монтажа скажи окрасить в желтый цвет эмалью ПЦ-132К по ГОСТ 6631-74 за 2 раза по двум слоям грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Согласно Правилам охраны газораспределительных сетей вокруг ШПРП устанавливается охранная зона в виде территории с ограниченной земной линией, проведенной на расстоянии 10,0 м от ШПРП.

Газопровод низкого давления

Трасса подземного газопровода обеспечивается путем укладки по всей длине трассы полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2м с несжимаемым надписью "Огнеопасно - газ", и изоляционной изоляционной прокладкой толщиной 2,5 мм, с выводами его концов под несомкнутым стоком.

Лента укладывается на расстоянии 0,2м от верха проезжающей автомобильной трассы, при этом укладка ведется вдоль проезжающей газопровода. На углах поворотов трассы устанавливаются опознавательные столбики.

Согласно правилам охраны газораспределительных сетей вдоль проектируемой трассы газопровода устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной узкосмысленными

Проект планировки территории	15
------------------------------	----

До сдачи в эксплуатацию разработать план по локализации и ликвидации аварийных ситуаций и ликвидированию ущерба различного назначения, включая аварийно-исполнительную службу (АИС) эксплуатирующей организации газового объекта.

Обеспечить проведение технического обследования (инженерному техническому обследованию) газопровода, сварочных и газового оборудования (технических устройств) и установление Правил безопасности в газовом объекте в соответствии с требованиями (предписанием) органов Государственного Росгазнадзора.

Провести обследование технического оборудования установленного на газопроводе аварийной аппаратуры с заключением сведений в журнал.

Эксплуатирующей организации обеспечить проведение 1 раза в три месяца обхода газопровода с целью выявления возможных утечек газа и проверки состояния аварийной аппаратуры в соответствии с требованиями Правил безопасности в газовом объекте.

- определять порядок и сроки проведения противопожарных мероприятий и защиты по плану-графику аварийному, а также выполнять отчеты по ним по мере необходимости.

Провести замеры сопротивления изоляции, электрических устройств и систем молниезащиты в соответствии с требованиями правил эксплуатации электроустановок.

В установленном сроки проводить отработку плана ликвидации аварийных МРС и СВК по ликвидации аварийных ситуаций.

Вдоль трассы подземного газопровода в пределах 2м по обе стороны проектируемых охранной зоны, в пределах которых не допускается складирование материалов, оборудования, и том числе для временного хранения.

Провести строительные и земляные работы в охранной зоне газопровода (высота 15м) допустимо по исполнительному разрешению организации - владельца газопровода, в котором должны быть указаны условия и порядок их проведения и привода силами газопровода с привлечением. Проведение строительных работ в охранной зоне газопровода без разрешения запрещается.

На период строительства распределительных документов:

- определять и оборудовать места для хранения;
- определять порядок обеспечения газопровода в случае аварии и по окончании аварийного дня;
- определять места размещения и необходимое количество первичных средств пожаротушения;

Разместить охрану:

- порядок проведения временных отсылок и других мероприятий работ;
- порядок осмотра и закрытия помещений после окончания работ;

Проект планировки территории	16
------------------------------	----

в) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите

ограждаемых объектов хозяйственного строительства (зданий, террас, сооружений, объектов, строительство которых не завершено), существующих и строящихся за границей территории планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с проектом территориальной документацией на планировку территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Газопровод высокого давления P=2,5МПа

Предусмотреть антивибрационную защиту по ГОСТ 9602-2005 подземного газопровода в 5х3,5, в 89х3,5 подземной части футура (газона) на выводе из земли и подземных стальных отводах.

На выводе из земли установить изолирующее соединение.

Для установки подземного СТ крана и подземного ПЗ крана две траншеи вырыть в соответствии с проектом на глубину не менее 10 см и длиной по 1 м в каждую сторону от крана.

После монтажа надземной газопровод, выводящую часть футуры, окрасить в желтый цвет эмалью ПЦ-132К по ГОСТ 6631-74 за 2 раза по двум слоям грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Согласно правилам охраны газораспределительных сетей вдоль проектируемой трассы газопровода устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной узкосмысленными линиями, проходящими по всей трассе газопровода на расстоянии 2,0 м от каждой стороны.

ШПРП (ГРПП-13В-04М-2ПУ1)

После монтажа скажи окрасить в желтый цвет эмалью ПЦ-132К по ГОСТ 6631-74 за 2 раза по двум слоям грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Согласно Правилам охраны газораспределительных сетей вокруг ШПРП устанавливается охранная зона в виде территории с ограниченной земной линией, проведенной на расстоянии 10,0 м от ШПРП.

Газопровод низкого давления

Трасса подземного газопровода обеспечивается путем укладки по всей длине трассы полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2м с несжимаемым надписью "Огнеопасно - газ", и изоляционной изоляционной прокладкой толщиной 2,5 мм, с выводами его концов под несомкнутым стоком.

Лента укладывается на расстоянии 0,2м от верха проезжающей автомобильной трассы, при этом укладка ведется вдоль проезжающей газопровода. На углах поворотов трассы устанавливаются опознавательные столбики.

Согласно правилам охраны газораспределительных сетей вдоль проектируемой трассы газопровода устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной узкосмысленными

Проект планировки территории	17
------------------------------	----

надписью "Осторожно! Газ". Лента укладывается на расстоянии 0,2м от верха проезжающей автомобильной трассы, при этом укладка ведется вдоль проезжающей газопровода.

После монтажа надземной газопровод, выводящую часть футуры, окрасить в желтый цвет эмалью ПЦ-132К по ГОСТ 6631-74 за 2 раза по двум слоям грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Согласно правилам охраны газораспределительных сетей вдоль проектируемой трассы газопровода устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной узкосмысленными линиями, проходящими по всей трассе газопровода на расстоянии 2,0 м от каждой стороны.

ШПРП (ГРПП-13В-04М-2ПУ1)

После монтажа скажи окрасить в желтый цвет эмалью ПЦ-132К по ГОСТ 6631-74 за 2 раза по двум слоям грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Согласно Правилам охраны газораспределительных сетей вокруг ШПРП устанавливается охранная зона в виде территории с ограниченной земной линией, проведенной на расстоянии 10,0 м от ШПРП.

Газопровод низкого давления

Трасса подземного газопровода обеспечивается путем укладки по всей длине трассы полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2м с несжимаемым надписью "Огнеопасно - газ", и изоляционной изоляционной прокладкой толщиной 2,5 мм, с выводами его концов под несомкнутым стоком.

Лента укладывается на расстоянии 0,2м от верха проезжающей автомобильной трассы, при этом укладка ведется вдоль проезжающей газопровода. На углах поворотов трассы устанавливаются опознавательные столбики.

Согласно правилам охраны газораспределительных сетей вдоль проектируемой трассы газопровода устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной узкосмысленными

Проект планировки территории	18
------------------------------	----

Приложения

Проект планировки территории	19
------------------------------	----

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АРХИТЕКТУРНОЕ БЮРО»**

Закладчик: ООО «СВЧ»

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОБОРУЖЕНИЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО РАЙОНА, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К
ГАЗОСНАБРЕДИТЕЛЬНОЙ СЕТИ 18-ТИ ЖИЛЬНЫХ ДОМОВ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В
С.П.З.УЗЮКОВО, УЛ. СЕВЕРНАЯ, ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ 1 КАТ. ОТ
СУЩЕСТВУЮЩЕГО ПУЛЯ Д/Д №109М, ПРОЛОЖЕННОМУ ОТ Г.К.2 ДО ГРП-
143 С.УЗЮКОВО, ШПРП, ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ»**

Раздел 12 «Иная документация и случаи, предусмотренные федеральными законами»

Подраздел Б.1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»

1727-258-ГОЧС

г. САМАРА 2019г.

Проект планировки территории	20
------------------------------	----

Расчет производится по методике, представленной в сценарии С1.

Исходные данные:
 - $\rho_{\text{воздуха}} = 1,291 \text{ кг/м}^3$ (плотность воздуха - $0,034 \text{ г/л}$);
 - $\rho_{\text{жидкости}} = 2 \text{ кг/л}$;
 - Масса вещества в объеме ГВС: $m = 0,011 \text{ кг}$;
 - $W_1 = 0,003 \text{ с}$;
 - $R_1 = 0,02 \text{ м}$;
 - $R_2 = 0,06 \text{ м}$;
 - $R_3 = 0,18 \text{ м}$.

Сценарий С2 - ЧС из ШПЭИ.
 Расчет производится по методике, представленной в сценарии С1.

Исходные данные: ШПЭИ
 - $\rho_{\text{воздуха}} = 1,291 \text{ кг/м}^3$ (плотность воздуха - $0,034 \text{ г/л}$);
 - $\rho_{\text{жидкости}} = 2 \text{ кг/л}$;
 - Масса вещества в объеме ГВС: $m = 1,77 \text{ кг}$;
 - $W_1 = 0,46 \text{ с}$;
 - $R_1 = 0,11 \text{ м}$;
 - $R_2 = 0,29 \text{ м}$;
 - $R_3 = 0,34 \text{ м}$.

Сценарий С3 - отключение газопровода.
 Отключение от сети газоснабжения может привести к прекращению отопления в холодный период года части территории м.р Староваровский.

В результате аварий, связанных с отключением газоснабжения будут отключены потребители - жилые дома на территории м.р Староваровский. В летний период отключение газоснабжения не приведет к возможному возгоранию ЧС. В зимний период в результате аварии потребители будут отключены от теплоснабжения.

При возмещении ЧС на сеть газоснабжения аварийные бригады выезжают на место происшествия по прибытии приступают к устранению повреждений. При каждом проведении ремонтно-восстановительных работ полна газоснабжения к поредающему участку прекращается.

Нормативный срок проведения ремонтно-восстановительных работ составляет 1 смену. После завершения работ проводится контроль и испытание восстановленного участка, восстановление газоснабжения.

На время проведения восстановительных работ потребители могут использовать альтернативные отопительные приборы - электрические обогреватели. Администрация района содействует жителям, у которых возникает острая необходимость в обеспечении временного отопления.

В случае увеличения срока проведения ремонтных работ администрация района обязана организовать размещение населения в отапливаемых помещениях, расположенных на территории района.

Сценарий С4 - ЧС на автомобильном транспорте при перевозке опасных грузов.
 Попаданию на территории Староваровского района грузов автопотоком, то непосредственно рассматривать случаи по перевозке групп опасных и провозимой массой автотранспорта. Рассматривать при авариях, связанных со перевозке возмещаемых грузов.

Авария, связанная с взрывом топливозаправочной станции.
 Возникновение аварии данного типа возможно при нарушении герметичности автоцистерны. Происходит выброс паров топлива в окружающую среду с последующим образованием ТБС. Восстановление образовавшейся ТБС с образованием избыточного давления.

1727-288-ГОЧС					
Лист	22	Лист	22	Лист	22
Имя	Колы	Имя	Имя	Имя	Имя

давления возможно при наличии внешнего источника зажигания. Такими источниками могут быть замыкание электросети автомобиля, разряд статического электричества, образование искры от ударов металлических предметов.

Порядок оценки последствий аварии.
 Эффективный диаметр пролива определяется из соотношения:

$$d = \sqrt{\frac{2 \cdot W}{\rho \cdot v}}$$
 где W - объем топлива вышедшего из автоцистерны;
 ρ - плотность углеводородной волны на расстоянии r (м) при детонации паров легкоиспаряющихся жидкостей определяется по формуле:

$$D_p = \rho_p \cdot \left(\frac{0,8 \cdot m_{\text{H}_2} + 3 \cdot m_{\text{C}_2\text{H}_6} + 5 \cdot m_{\text{C}_3\text{H}_8}}{r^2} \right)^{0,5}$$
 где ρ_p - атмосферное давление, равное $101,3 \text{ кПа}$;
 r - расстояние от геометрического центра газопаровоздушного облака, м;
 m - масса, приведенная к тропическому эквиваленту, кг;
 Величина импульса внешнего давления на расстоянии r (м) вычисляется по формуле:

$$P = \frac{123 \cdot m_{\text{H}_2}^2}{r^2}$$

Результаты расчета занесены в таблицу:

Наименование параметра	М
Расстояние до потенциальной зоны поражения, м	60
Плотность облака топлива, кг/м ³	2,0
Скорость ветра, м/с	1,0

Сценарий развития аварии, связанной с воздействием ударной волны.
 Исходные данные:
 - объем шестерни $W_0 = 9 \text{ м}^3$;
 - объем паров ТВС $W = 8 \text{ м}^3$;
 - температурная разность паров бензина $\Delta T_{\text{C}} = 0,71 \text{ м}^3/\text{м}^3$;
 - масса паров бензина в шестерне $M = 10,93 \text{ кг}$;
 - стехиометрическая теплота взрыва паров бензина $Q_{\text{CITX}} = 35,76 \text{ МДж/м}^3$;
 - теплота взрыва топлива $Q_T = 4,24 \text{ МДж/м}^3$.

Показатели оценки последствий аварии.
 Расчеты выполняются аналогично расчетам представленным в предыдущем сценарии.
 При взрыве ГТВС в объеме 40% энергии уходит на формирование ударной волны и 60% энергии переходит в кинетическую энергию окислителя воздуха, т.е.
 $M_{\text{C}} = 0,4 \cdot M_{\text{H}_2} + 0,6 \cdot M_{\text{O}_2}$
 где M_{C} - масса продуктов детонации, относящаяся к ударной волне, кг;
 M_{H_2} - масса продуктов детонации, относящаяся к разлету окислителя, кг.
 Ударную волну после детонации необходимо рассчитать по схеме взрыва коллимированного топлива.

Избыточное давление ΔP_0 (МПа) на расстоянии R (м) определяется по формуле:

$$\Delta P_0 = 0,084 R + 0,27 R^2 + 0,7 R^3$$

Результаты расчетов избыточного давления и ударного импульса занесены в таблицу:

Наименование параметра	Взрывное давление, МПа	Ударный импульс, Па·с	Расстояние поражения, м
Плотность воздуха	25,0	125	10,0
Скорость ветра	25,0	125	10,0

1727-288-ГОЧС					
Лист	21	Лист	21	Лист	21
Имя	Колы	Имя	Имя	Имя	Имя

Средняя плотность населения в районе 0,05 чел. на м^2 , исходя из этого при неблагоприятных условиях в зоне поражения воздушной ударной волны 30кПа может оказаться до 3 чел.

При выходе из строя газопровода без газоснабжения остается жилые дома на территории м.р Староваровский.

3.5. Оценка в численности и размещении персонала проектного объекта, объекта и организации, расположенного на территории, прилегающей к проектируемому объекту, который может находиться в зоне чрезвычайной ситуации техногенного и природного характера.
 В случае возникновения ЧС, связанной со взрывом ТБС на проектируемом объекте, в зону поражения персонала, обслуживающего трассу газопровода, в количестве до 5-ти человек.

Средняя плотность населения в районе 0,05 чел. на м^2 , исходя из этого при неблагоприятных условиях в зоне поражения воздушной ударной волны 30кПа может оказаться до 3 чел.

При выходе из строя газопровода без газоснабжения остается жилые дома на территории м.р Староваровский.

3.6. Результаты анализа риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта.
 В качестве сценария развития ЧС рассматривается сценарий со взрывом ТБС на сети газоснабжения.

Результаты анализа риска чрезвычайных ситуаций на проектируемый объект.

Результаты анализа риска чрезвычайных ситуаций на проектируемый объект.

№ п/п	Сценарий развития аварии	Расстояние поражения, м
1	Сценарий развития аварии (ШПЭИ)	60
2	Сценарий развития аварии (отключение газопровода)	30

«Дерево событий» аварии на газопроводах высокого и низкого давления, а также ШПЭИ

Продолжение: перечень аварий

Имя	Колы	Имя	Имя	Имя	Имя
-----	------	-----	-----	-----	-----

Исходные данные:
 - $\rho_{\text{воздуха}} = 1,291 \text{ кг/м}^3$ (плотность воздуха - $0,034 \text{ г/л}$);
 - $\rho_{\text{жидкости}} = 2 \text{ кг/л}$;
 - Масса вещества в объеме ГВС: $m = 0,011 \text{ кг}$;
 - $W_1 = 0,003 \text{ с}$;
 - $R_1 = 0,02 \text{ м}$;
 - $R_2 = 0,06 \text{ м}$;
 - $R_3 = 0,18 \text{ м}$.

Сценарий С2 - ЧС из ШПЭИ.
 Расчет производится по методике, представленной в сценарии С1.

Исходные данные: ШПЭИ
 - $\rho_{\text{воздуха}} = 1,291 \text{ кг/м}^3$ (плотность воздуха - $0,034 \text{ г/л}$);
 - $\rho_{\text{жидкости}} = 2 \text{ кг/л}$;
 - Масса вещества в объеме ГВС: $m = 1,77 \text{ кг}$;
 - $W_1 = 0,46 \text{ с}$;
 - $R_1 = 0,11 \text{ м}$;
 - $R_2 = 0,29 \text{ м}$;
 - $R_3 = 0,34 \text{ м}$.

Сценарий С3 - отключение газопровода.
 Отключение от сети газоснабжения может привести к прекращению отопления в холодный период года части территории м.р Староваровский.

В результате аварий, связанных с отключением газоснабжения будут отключены потребители - жилые дома на территории м.р Староваровский. В летний период отключение газоснабжения не приведет к возможному возгоранию ЧС. В зимний период в результате аварии потребители будут отключены от теплоснабжения.

При возмещении ЧС на сеть газоснабжения аварийные бригады выезжают на место происшествия по прибытии приступают к устранению повреждений. При каждом проведении ремонтно-восстановительных работ полна газоснабжения к поредающему участку прекращается.

Нормативный срок проведения ремонтно-восстановительных работ составляет 1 смену. После завершения работ проводится контроль и испытание восстановленного участка, восстановление газоснабжения.

На время проведения восстановительных работ потребители могут использовать альтернативные отопительные приборы - электрические обогреватели. Администрация района содействует жителям, у которых возникает острая необходимость в обеспечении временного отопления.

В случае увеличения срока проведения ремонтных работ администрация района обязана организовать размещение населения в отапливаемых помещениях, расположенных на территории района.

Сценарий С4 - ЧС на автомобильном транспорте при перевозке опасных грузов.
 Попаданию на территории Староваровского района грузов автопотоком, то непосредственно рассматривать случаи по перевозке групп опасных и провозимой массой автотранспорта. Рассматривать при авариях, связанных со перевозке возмещаемых грузов.

Авария, связанная с взрывом топливозаправочной станции.
 Возникновение аварии данного типа возможно при нарушении герметичности автоцистерны. Происходит выброс паров топлива в окружающую среду с последующим образованием ТБС. Восстановление образовавшейся ТБС с образованием избыточного давления.

1727-288-ГОЧС					
Лист	22	Лист	22	Лист	22
Имя	Колы	Имя	Имя	Имя	Имя

3.7. Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте.

В рамках проекта предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безопасную эксплуатацию газопровода, безопасность обслуживающего персонала, строений и сооружений, расположенных в непосредственной близости газопровода.

отключением аварийных выключателей находится в условиях ограничения доступа посторонних лиц;

для обеспечения безопасности гидроэлектростанции при аварийной подаче электроэнергии;

- строительство защитных работ должно выполняться только по утвержденному проекту производства работ, в котором должны быть отражены требования охраны труда и техники безопасности в том числе;

- «Принцип безопасности системы газоснабжения и газораспределения»;

- «Принцип технической эксплуатации и требования безопасности труда в газовых хозяйствах Российской Федерации»;

- ПУЭ.

Во время эксплуатации газового хозяйства необходимо организовать контроль за исправным состоянием газовых сетей и оборудования, инструмента, приспособлений, а также за исправным состоянием технологических устройств и измерительных средств защиты, обеспечивающих безопасную эксплуатацию труда.

Не допускать эксплуатацию системы газоснабжения, а также выполнения любого рода работ в газопроводах, если данные работы проводятся с применением средств защиты, обеспечивающих безопасную эксплуатацию труда.

Не допускать работникам, не имеющим удостоверений, на обслуживание газового хозяйства.

Обслуживание и эксплуатация газовых сетей, производится по инструкции, утвержденной в установленном порядке.

Основные рабочие требования газового хозяйства должны быть адаптированы под предприятие и условия эксплуатации газопровода в рабочем состоянии, что достигается с помощью системы инженерно-технических расчетов, предусматривающих выполнение проектных расчетов, текущего и капитального ремонта.

Все инструменты и измерительные приборы, применяемые при аварийных работах должны быть заводскими, изготовленными из легкого металла и не образующим искр при работе.

1727-288-ГОЧС					
Лист	21	Лист	21	Лист	21
Имя	Колы	Имя	Имя	Имя	Имя

3.8. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций.

Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций.

Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций.

Имя	Колы	Имя	Имя	Имя	Имя
-----	------	-----	-----	-----	-----

3.9. Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

3.10. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

3.11. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

3.12. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

3.13. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

1727-288-ГОЧС					
Лист	28	Лист	28	Лист	28
Имя	Колы	Имя	Имя	Имя	Имя

3.11. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

3.12. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

3.13. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

3.14. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

3.15. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

1727-288-ГОЧС					
Лист	28	Лист	28	Лист	28
Имя	Колы	Имя	Имя	Имя	Имя

3.11. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

3.12. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

3.13. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

3.14. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

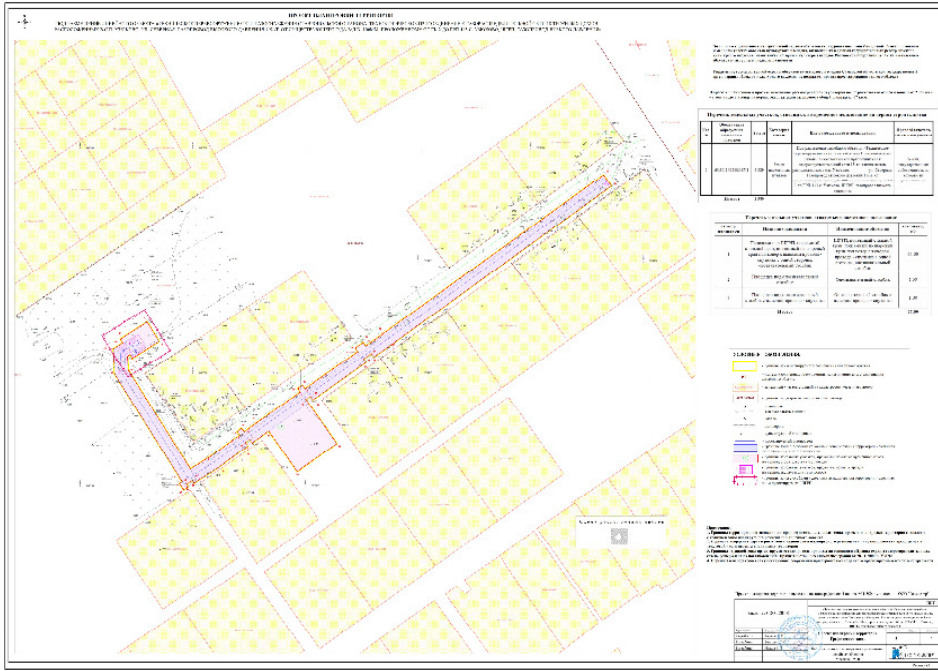
В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

3.15. Мероприятия по обеспечению протекторной защитой объектов и персонала в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах промышленного назначения, и линейных объектах.

Создание мероприятий по защите проектируемого объекта от ЧС на рядом расположенных объектах не предусматривается.

В случае возникновения ЧС на железной дороге, связанной с проектом АХОВ, персонала, который может находиться на территории проектируемого объекта, подлежат эвакуации. Для защиты в случае возникновения аварии персонал необходимо эвакуировать в безопасные места.

1727-288-ГОЧС					
Лист	28	Лист	28	Лист	28
Имя	Колы	Имя	Имя	Имя	Имя



4. Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области об отсутствии вредных объектов от 21.06.2018 г. № 270911/4443	
5. Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, к земельному фонду не относится от 19.06.2018 г. № 270502/14238	
6. Заключение Администрации сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольского края от 08.06.2018 г. № 674	
7. Заключение Администрации сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольского края от 08.06.2018 г. № 675	
8. Заключение уполномоченного государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области от 14.08.2018 г. № 43/3493	
9. Технический отчет о проектных изысканиях инженерных изысканий	
10. Экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» от 06.07.2017 г. № 17313	
11. Лист согласования проекта	
12. Согласование плана размещения инженерных сетей с эксплуатирующими организациями	
13. Техническое задание «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высотой давления 1 кат. от существующего Г/ДА №4 Д-100мм, прокладываемому от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРЛ, газопровод низкого давления»	
14. Свидетельство ООО «Геомастер»	
Проект планировки территории	3

Книга 2. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию	
Общие положения	
<p>Область для разработки проекта:</p> <ul style="list-style-type: none"> «Технический кодекс Российской Федерации от 20.12.2004 N 100-ФЗ (Фед. от 27.06.2019) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.07.2019); Статья 28 Федерального закона №131-ФЗ от 06.10.2003: «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ»; Техническое задание «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высотой давления 1 кат. от существующего Г/ДА №4 Д-100мм, прокладываемому от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРЛ, газопровод низкого давления»; Постановление администрации сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольского края № 31 от 18.07.2019 г. «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории под размещение линейного объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высотой давления 1 кат. от существующего Г/ДА №4 Д-100мм, прокладываемому от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРЛ, газопровод низкого давления»; Правила землепользования и застройки сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольского края Самарской области. Утверждены Решением Собрания представителей сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольского края от 30.12.2013 года № 31. <p>Генеральный план сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольского края:</p> <p>Принят разработкой на основании:</p> <ul style="list-style-type: none"> Градостроительный кодекс Российской Федерации (№190-ФЗ от 29.12.2004); Федеральный закон «О внесении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (№191 - ФЗ от 29.12.2004); Федеральный закон «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты РФ» (№ 232-ФЗ от 24.11.2006); Земельный кодекс Российской Федерации (№136-ФЗ от 25.10.2001); Лесной кодекс Российской Федерации (№206-ФЗ от 04.12.2006); Водный кодекс Российской Федерации (№74-ФЗ от 03.06.2006) 	
Проект планировки территории	6

<ul style="list-style-type: none"> Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» № 73-ФЗ от 25.04.2002; Федеральный закон «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (№ 131-ФЗ от 06.10.2003); Федеральный закон «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты в Российской Федерации» (N 257-ФЗ от 18 октября 2007 года); Статья 28 Федерального закона №131-ФЗ от 06.10.2003: «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ»; Постановление администрации сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольского края № 31 от 18.07.2019 г. «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории под размещение линейного объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высотой давления 1 кат. от существующего Г/ДА №4 Д-100мм, прокладываемому от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРЛ, газопровод низкого давления»; Правила землепользования и застройки сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольского края Самарской области. Утверждены Решением Собрания представителей сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольского края от 30.12.2013 года № 31. <p>Генеральный план сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольского края:</p> <p>Стратегические нормы и правила</p> <ul style="list-style-type: none"> СПНП 2.07.01-89* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»; СПНП 2.02.01-89* «Описание зданий и сооружений»; СПНП 2.04.03-85 «Канализация, ливневые и дренажные сети и сооружения»; СПНП 2.04.02-84* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»; СПНП 2.04.15-85 «Инженерия. Наружные сети и сооружения и водоснабжение»; СПНП 32.01.05 «Жилая застройка. Нормы проектирования»; СПНП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»; СП 62.13350.2010 «Инженерные системы»; СП 111-102-97 «Инженерно-экономические расчеты для строительства»; СПНП 11.04.3009 «Микрозонирование территории, согласование, освоения и утверждения градостроительной документации и др. 	
Проект планировки территории	7

<p>Содержание</p> <p>Книга 2. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию.</p> <p>Общие положения</p> <p>Информация об обосновании отсутствия вредных объектов по планировке территории:</p> <p>Раздел II. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.</p> <ol style="list-style-type: none"> Схема размещения элементов планировочной структуры. Масштаб 1:25 000; Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Масштаб 1:500; Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Масштаб 1:500; Схема инженерных сетей и инженерно-технических сооружений. Масштаб 1:1000 <p>Раздел IV. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.</p> <ol style="list-style-type: none"> описание природно-ландшафтных условий территории; обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переводу (приспособлению) для зон планируемого размещения линейных объектов; обоснование определения предельных параметров застройки территории и границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов; необходимость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов (объектов) с охраняемыми объектами капитального строительства (земель, строения, сооружения, объекты, стратегически важные не имущественные, существующие и строящиеся на момент выполнения проекта планировки территории); необходимость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано и согласовано с ранее утверждённой документацией по планировке территории; необходимость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов (объектов) с иными объектами (в том числе с водными, водными, болотами и т.д.). <p>Приложения:</p> <ol style="list-style-type: none"> Схемы границ территорий, планируемых к переводу в статус зон с особыми условиями использования территории, а также зон планируемого размещения объектов капитального строительства, подлежащих переводу (приспособлению) для зон планируемого размещения линейных объектов; зон планируемого размещения объектов капитального строительства, подлежащих переводу (приспособлению) для зон планируемого размещения линейных объектов; зон планируемого размещения объектов капитального строительства, подлежащих переводу (приспособлению) для зон планируемого размещения линейных объектов; зон планируемого размещения объектов капитального строительства, подлежащих переводу (приспособлению) для зон планируемого размещения линейных объектов; зон планируемого размещения объектов капитального строительства, подлежащих переводу (приспособлению) для зон планируемого размещения линейных объектов; зон планируемого размещения объектов капитального строительства, подлежащих переводу (приспособлению) для зон планируемого размещения линейных объектов; Постановление администрации сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольского края № 31 от 18.07.2019 г. «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории под размещение линейного объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высотой давления 1 кат. от существующего Г/ДА №4 Д-100мм, прокладываемому от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРЛ, газопровод низкого давления»; Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области об отсутствии вредных объектов от 21.06.2018 г. № 270911/4443 	
Проект планировки территории	4

ООО «ГЕОМАСТЕР»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПРОЕКТУ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТУ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ПОД РАЗМЕЩЕНИЕ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА: «ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОБОРУЖЕНИЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ СТАВРОПОЛЬСКОГО РАЙОНА. ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ 18-ТИ ЖИЛЫХ ДОМОВ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В С.П. УЗЮКОВО, УЛ. СЕВЕРНАЯ. ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ 1 КАТ. ОТ СУЩЕСТВУЮЩЕГО Г/ДА В Д Д=100ММ, ПРОЛОЖЕННОМУ ОТ ГК-2 ДО ГРП-143 С. УЗЮКОВО, ШПРЛ, ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ»

Самара 2019г.

Экз. №

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕОМАСТЕР»

Свидетельство в натуре и проекционному виду или виде плана, которые являются основой для обоснования отсутствия вредных объектов от 21.06.2018 г. №270911/4443

Издано №

Выдано ООО «ГЕОМАСТЕР»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПРОЕКТУ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТУ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ПОД РАЗМЕЩЕНИЕ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА: «ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОБОРУЖЕНИЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ СТАВРОПОЛЬСКОГО РАЙОНА. ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ 18-ТИ ЖИЛЫХ ДОМОВ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В С.П. УЗЮКОВО, УЛ. СЕВЕРНАЯ. ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ 1 КАТ. ОТ СУЩЕСТВУЮЩЕГО Г/ДА В Д Д=100ММ, ПРОЛОЖЕННОМУ ОТ ГК-2 ДО ГРП-143 С. УЗЮКОВО, ШПРЛ, ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ»

Книга 2. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию

Раздел II. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.

Раздел IV. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

Главный инженер проекта Р.А. Барков

Самара 2019 год.

СИРАКА

Проект планировки и проект межевания территории под размещение линейного объекта «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высотой давления 1 кат. от существующего Г/ДА №4 Д-100мм, прокладываемому от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРЛ, газопровод низкого давления» выполнен на основании документов территориального планирования, положения о территориальном планировании сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольского края Самарской области, в соответствии с техническими регламентами, государственными нормами, правилами, стандартами, нормами жилищного законодательства, заданных на проектирование в таких технических условиях и требованиями, выданными органами государственного надзора (контроля) и заинтересованными организациями при согласовании проектно-разрешительной документации; предусматривает мероприятия, обеспечивающие пожарную безопасность объекта, защиту населения и устойчивую работу объекта в чрезвычайных ситуациях, защиту окружающей природной среды при его эксплуатации и отвечает требованиям Градостроительного Кодекса Российской Федерации.

Генеральный инженер Р.А. Барков

2019 г.

Проект планировки территории

Система документации по планировке территории

Обозначение	Наименование	Шифр
Книга 1. Основная часть проекта планировки территории	Раздел I. Проект планировки территории. Графическая часть.	ППТ-1
Книга 2. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию	Раздел II. Пояснительная записка к разделу линейного объекта. Раздел III. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Раздел IV. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	ППТ-2
Книга 3. Проект межевания территории	Раздел V. Проект межевания территории. Основная часть. Материалы по обоснованию.	ПМТ
Проект планировки территории		3

Книга 2. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию.	
Общие положения	
Информация об обосновании отсутствия вредных объектов по планировке территории:	
Раздел II. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	
1. Схема размещения элементов планировочной структуры. Масштаб 1:25 000;	
2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Масштаб 1:500;	
3. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Масштаб 1:500;	
4. Схема инженерных сетей и инженерно-технических сооружений. Масштаб 1:1000	
Раздел IV. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	
а) описание природно-ландшафтных условий территории;	
б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переводу (приспособлению) для зон планируемого размещения линейных объектов;	
в) обоснование определения предельных параметров застройки территории и границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;	
г) необходимость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов (объектов) с охраняемыми объектами капитального строительства (земель, строения, сооружения, объекты, стратегически важные не имущественные, существующие и строящиеся на момент выполнения проекта планировки территории);	
д) необходимость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано и согласовано с ранее утверждённой документацией по планировке территории;	
е) необходимость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов (объектов) с иными объектами (в том числе с водными, водными, болотами и т.д.).	
Приложения:	
1. Схемы границ территорий, планируемых к переводу в статус зон с особыми условиями использования территории, а также зон планируемого размещения объектов капитального строительства, подлежащих переводу (приспособлению) для зон планируемого размещения линейных объектов; зон планируемого размещения объектов капитального строительства, подлежащих переводу (приспособлению) для зон планируемого размещения линейных объектов; зон планируемого размещения объектов капитального строительства, подлежащих переводу (приспособлению) для зон планируемого размещения линейных объектов; зон планируемого размещения объектов капитального строительства, подлежащих переводу (приспособлению) для зон планируемого размещения линейных объектов;	
2. Постановление администрации сельского поселения Узюково муниципального района Ставропольского края № 31 от 18.07.2019 г. «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории под размещение линейного объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высотой давления 1 кат. от существующего Г/ДА №4 Д-100мм, прокладываемому от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРЛ, газопровод низкого давления»;	
3. Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области об отсутствии вредных объектов от 21.06.2018 г. № 270911/4443	
Проект планировки территории	4

деятельности на окружающую среду и обеспечения охраны и рационального использования природных ресурсов в интересах настоящего и будущего поколений);

- создание условий для устойчивого развития территории, сохранения окружающей природной среды и объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;
- определение назначения территорий, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов;
- создание условий для обеспечения экологической приемлемости;
- мониторинг, актуализация в комплексный план градостроительного, пространственного и социально-экономического развития территории;
- стимулирование жилищного и коммунального строительства, деловой активности в промышленности, торговле;
- обеспечение соблюдения прав и законных интересов физических и юридических лиц, в том числе правообладателей земельных участков и объектов капитального строительства, находящихся в границах проектируемой территории.

Проект планировки территории

Информация по обоснованию отсутствия некоторых положений по планировке территории

Настоящие документы не включают в себя следующие графические материалы:

- четкая граница зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, т.к. на проектируемой территории отсутствуют линейные объекты, подлежащие переносу (перустройству);
- схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 данная схема не выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение газопровода;
- схема территориальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории, в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25.04.2017 № 740/пр, данная схема не выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение газопровода;
- схема границ территорий объектов культурного наследия, ввиду отсутствия объектов культурного наследия на проектируемой территории.

Проект планировки территории

Раздел III. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.

Проект планировки территории

Раздел IV. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Понятительная записка.

а) описание природно-климатических условий территории

В административном отношении проектируемый объект размещается по адресу: Самарская область, Ставропольский район, сельское поселение Узюково, село Узюково, ул. Северная.

Климатические характеристики

По административной карте климатического районирования (Фед. 1, 2 СМШ 23-01-699 район относится к типу IV, зона влажности сухая.

Район климатический находится в умеренно-континентальном климате. Основные черты климата района – это холодная зима и жаркое, сухое лето, быстрый переход от зимы к лету и от лета к зиме, неустойчивость и незначительность атмосферных осадков, сухость воздуха, низкая влажность процессов испарения в объеме солнечного излучения в течение весне-летнего сезона.

Самым холодным месяцем является январь, его среднемесячная температура достигает минусу 12,2 °С, абсолютный минимум температур зимой фиксируется на январь – минусу 43 °С. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца - 83 %.

Наиболее теплым месяцем является июль, его средняя температура 20,8 °С, абсолютный максимум зимой фиксируется на июль и он равен 39 °С. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца – 26,2 °С; средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца – 64 %.

Весенний сезон в климатическом районе очень короткий. Если принять температурный пределом весеннего и осеннего сезонов средние температуры от 0 до 10 °С, то продолжительность весны в среднем составляет около месяца с 30 марта по 26 апреля, а осень с 28 сентября до 5 ноября.

По количеству атмосферных осадков почти все Самарская область относится к зоне недостаточного увлажнения. При нормальном распределении наибольшее количество осадков выпадает в летний период года (с апреля по октябрь) – 344 мм. Наибольшее количество осадков выпадает в колдовской период года (с ноября по март) – 223 мм. Суточный максимум осадков летнего периода года составляет 60 мм.

Меньше всего осадков выпадает в июле и значительно в зимний период. Средняя влажность условий, растительного покрова, запыленности местности и т.д.

Для области характерно умеренное повышение скорости с осени и быстрое падение зимой. Скорость ветра доминирует в зимние и весенние периоды, в образовании устойчивого снежного покрова приходится на третья декаду ноября. Число дней со скоростью поворота равно 136.

Проект планировки территории

Среднее число дней с обледенением в году равно для газопровода – 11 дней, для котельной – 16 дней.

Наибольшее среднее скорости ветра в течение года наблюдается в западном и северо-западном направлениях 3,9 м/с, а наименьшее – в северном и северо-восточном направлениях 3,0 м/с. Среднее направление ветра 37,6°.

Согласно СП 20.13330.2010 район неветреный:

- по месту свегого опоры относится к IV-му району, расчетное значение $S_{w2} = 2,4 \text{ КПа}$ или 240 кгс/м^2 ;
- по геообладо-ветровым характеристикам относится к III-му району, с нормативной толщиной стенки S_{w1} 1 раз в 5 лет не более 10 мм;
- по направлению ветра относится к II-ому ветровому району, с нормативным значением ветровой нагрузки $W_0 = 0,30 \text{ кПа}$ или 30 кгс/м^2 .

Сейсмологические данные

По схеме сейсмологического районирования проектируемый район относится к сейсмической части Нижнего Поволжья, входящего в состав Русской платформы.

В геоинформационном описании участка выявлены нарушения в коренном слою реки Волга.

Рельеф участка относительно ровный, славногорный. Абсолютные отметки поверхности колеблются в пределах 135,30-138,20 м.

Территория застроена кирпичными жилыми сооружениями различной этажности, развита сеть подземных и надземных коммуникаций.

При реконструкционном обследовании местности выявлены нарушения для строительства физико-геологические процессы и явления на участке выявлены не обнаружены.

Гидрометеорологические данные

В соответствии с общим сейсмическим районированием территории Российской Федерации ОСР-97 (А, В, С) с учетом СП 14.13330.2015 участок в целом следует отнести к одной гидрометеорологической единице локального характера, для которой сейсмичность, принятая согласно таблице к комплексу карт ОСР-97, составляет 6 баллов (СП 14.13330.2015).

Группы участка относятся к II категории по сейсмичности (СП 14.13330.2015, табл. 1). Согласно СП 14.13330.2015 с изменением № 5, табл.1* измерениями на данной территории относятся к категории повышенной.

Проект планировки территории

Гидрометеорологические условия

В гидрометеорологическом отношении проектируемый объект газопровода по глубине 6,0 м, принимается условия неперенасыщенные делювиальные слоения (ЮЗ), перепадающие с близостью современных прерывающе-делювиальных отложениях (ЮЗЮ).

Целью проведения описания сложного геологического разреза по материалам бурения (вертикаль 414)

ЮЗЮ	Почвенно-растительный слой
Q	При строительстве газопровода использование грунтов в качестве оснований не предусмотрено, имеет неоднородный состав и различную плотность слоения, характеризуется низкими прочностными характеристиками, при строительстве подлежит удалению с последующим восстановлением по возможности естественных процессов. Мощность составляет 0,50-0,60 м, встречен поперечною с поверхностью.
Q	Слоения коричневый, булгуватый, ослепший, с прилегаем карбонатов, с глубины 2,6 м с прослоями песка серо-коричневого, мелкого, пыльного, мелкозернистого прослоев на 3-5 см. Встречается песок глинистый на глубине 0,5-0,6 м. Мощность слоя составляет 2,0-2,80 м.
Q	Песок серо-коричневый, мелкий, глинистый, с глубины 4,7 м с прослоями супылины коричневого, булгуватого прослоев на 1-3 см. Встречается глинистый № 1 на глубине 3,40 м. Максимальная вскрытая мощность 3,40 м.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов согласно СП 22.13330.2012 составляет для глинистых грунтов -1,34 м ($\phi_{гв} = \phi_{гвМ} = -0,23444,9$) для песчаных грунтов -1,88 м ($\phi_{гв} = \phi_{гвМ} = -0,28444,9$).

Группы ИГЭ-3 слабоубиточные.

Группы оснований неперенасыщенные, небульварные.

Гидрометеорологические условия

Подземные воды на момент проведения вскрытия (июль 2017 г.) слабоминеральные, пресные воды с глубиной 6,0 м (абс. отметка 129,80 м), не встречаются.

По количеству грунтовых вод участка в целом можно отнести к гидрометеорологической территории – район III-В (проектирование И, СП 11-105-97, п.13).

Проект планировки территории

Одним из условий учитывать возможные замечания грунтов в весенне-подземный период за счет инфильтрации атмосферных осадков и возможных утечек из подземных коммуникаций.

б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Проект предусматривается:

- прокладка газопровода высокого давления от места проекта в стальной подземный газопровод высокого давления Р=1,2МПа Ду100, прокладываемый от ГК-2 до ГРН-143 с Узюково, до ввода в проектируемый ПШРГ (ГРШ-13В-04М-21У1);
- установка ПШРГ (ГРШ-13В-04М-21У1) в районе м.д. №6459 по ул.Северной;
- прокладка газопровода низкого давления от проектируемого ПШРГ (ГРШ-13В-04М-21У1).

Длина газа в точке подключения 0,97МПа (м. Термическая установка ООО «СВТ» № ПТ.14.01030-17 от 19.04.2018 г.).

Проектируемый газопровод высокого давления Р=1,2МПа предусматривается подземным способом в стальных трубах ø89х3,5, ø76х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 по ГОСТ 1030-88.

Участки высокого газопровода монтируются на стальных заводских сварных прокатных трубах ø76х3,5 ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 по ГОСТ 10705-80.

Объект незначительного регулирования идентифицируется в качестве сети (связи) распределения по территории местного пункта с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

Установка отключающей аппаратуры на газопроводе высокого давления Р=1,2МПа предусматривается:

- в месте проекта установить стальной подземный шаровой кран фирмы LD Du80 под ковер и ограждения.

Проектируемый газопровод низкого давления предусматривается подземным способом по технологии ПТ100 ГАЗ SDR11 в ПТ100 ГАЗ Р 30838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7. Участки низкого газопровода монтируются на стальных заводских прокатных трубах ø89х3,5 ГОСТ 10704-91 стали марки 20 по ГОСТ 10705-80.

Объект технического регулирования (газопровод низкого давления) идентифицируется и качество сети газопровода по территории местного пункта с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

Установка отключающей аппаратуры на газопроводе низкого давления предусматривается:

Проект планировки территории

- на расстоянии 5,0м от проектируемого ПШРГ (ГРШ-13В-04М-21У1) установить подземный шаровой кран Ду110 фирмы Екман с выносом изгиба укороченный под ковер.

По трассе проектируемого газопровода имеются следующие пересечения с существующими сооружениями:

- газопроводом высокого давления;
- водопровод;
- и/и/

Так же имеются пересечения с границей парковой зоны объекта: «Зона с особыми условиями использования территории. Охраняемая зона объекта электросетевого хозяйства. Сооружение – часть линии электропередачи (ЛЭП) Ф-6 ПС Узюково, напряжение ввода 7536, местоопределение: Самарская область, Ставропольский район, с. Узюково, с.м. район 13. Матрицы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Схема границ зон с особыми условиями использования территории).

Пересечения и инженерная инфраструктура сооружения при строительстве данного проектируемого объекта не требуется.

Земельный участок, отводимый под размещение проектируемых объектов, расположен на землях населенных пунктов, объектом которого является муниципалитет.

Планы отвода под строительство проектируемых сооружений особой категории территории не требуют.

Границы газовой отвода обозначаются на местности осязаемыми знаками, размещаемыми на углах поворота трассы и на примыкающих участках в пределах прямой видимости.

Рельеф участка под строительство относительно ровный, славногорный, поэтому границей и разработки специальных мероприятий при строительстве не требуется.

Также не имеется сравнений по размещению трассы повода отвода в плане (по радиусам и размерам красных линий участка), так как трасса повода отвода в плане имеет прямоугольные границы без красных линий участка.

Ширина полосы отвода земли под строительство газопровода принята из условий минимально допустимых размеров, обеспечивающих безопасное проведение строительных работ, и составляет 6,0 м.

Исходя из принятой ширины полосы отвода и проектной протяженности газопровода, площадь земельных участков, отводимых, для временного пользования на период строительства под линейный объект и его инфраструктуру составляет 2 389 кв.м.

Проект планировки территории

Перечень земельных участков, отводимых на временное пользование на период строительства

Усл. №	Объемные обременения земельных участков	S кв.м	Категория земель	Вид разрешенного использования	Приведенная земельная площадь
1	63.12.14.02003.031	2389	Земли населенных пунктов	Для размещения линейных объектов, строительство газопровода сети газоснабжения Ставропольского района. Техническое проектирование газопровода (состав 18-го километра д.п.в., расположенная в с.д. Узюково, ул. Северная) (Техническое проектирование 1-го км. от существующего 0-го км. до 6-го км. от существующего от ТК-2 до ГРН-143 с Узюково, ПШРГ, газопровод высокого давления)	Земли, государственная собственность на которые не разграничена

Итого: 2 389

Площадь земельных участков, отводимых в постоянное пользование, на период эксплуатации газопровода составляет 67 кв.м.

Перечень земельных участков, отводимых в постоянное пользование

№ п/п	Наименование объектов	Вид разрешенного использования	Площадь, кв.м
1	Площадь под ПШРГ (подземный шаровой кран, подземный кран под ковер с выносом изгиба - стальной шаровой кран, подземный шаровой кран)	ПШРГ, подземный шаровой кран, подземный кран под ковер с выносом изгиба - стальной шаровой кран, подземный шаровой кран	65,00
2	Площадь под отключающий стальной шаровой кран	Отключающий стальной шаровой кран	1,20
3	Площадь под отключающий стальной шаровой кран - стальной шаровой кран	Отключающий стальной шаровой кран - стальной шаровой кран	1,20

Итого: 67,40

а) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

В границах зон планируемого размещения линейных объектов не планируется перенос (перустройство) линейных объектов.

б) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, включая в состав линейных объектов

Проектируемый газопровод высокого давления Р=1,2МПа

Проектируемый газопровод высокого давления Р=1,2МПа предусматривается подземным способом в стальных трубах ø89х3,5, ø76х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 по ГОСТ 1030-88.

Проект планировки территории

ВВ. Предусматривается установка шарового крана Ду100 по ГОСТ 9.602.2005 подземного газопровода в 57х3,5, в 89х3,5 подземной части футура (сталью) на выносе из земли и подземных стальных отводах.

Участки подземного газопровода монтируются на стальных заводских прокатных трубах ø76х3,5 ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 по ГОСТ 10705-80.

Диаметр газопровода принят на основании гидравлического расчета, выполненного в программе "Технический калькулятор".

Максимальная ширина трассы для укладки стальных труб ø76х3,5, в 89х3,5 - 200мм и 1 м - при разрыве трассы.

На газопроводе высокого давления Р=1,2МПа установка отключающей аппаратуры:

- в месте проекта установить стальной подземный шаровой кран фирмы LD Du80 под ковер.

На выносе из земли установить шаровый кран под ковер.

Предусматривается установка ПШРГ (ГРШ-13В-04М-21У1) в районе м.д. №6459 по ул.Северной.

Шаровой газорегулирующий пункт типа ГРШ-13В-04М-21У1 с двумя ступенями регулирования:

- 1-я ступень (с основной и резервной линиями регулирования) с регуляторами давления РДГ-23В предназначена для снижения давления газа с Р=сб.1,2МПа (Р=сб.0,57МПа) до Р=0,3 МПа, служит для автоматического поддержания заданного давления на заданном уровне независимо от величины расхода и выходного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении и понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений;
- 2-я ступень (с основной и резервной линиями регулирования) с регуляторами давления РДГ-400М предназначена для снижения давления газа с Р=сб.0,3МПа до Р=0,0225 МПа, служит для автоматического поддержания заданного давления на заданном уровне независимо от величины расхода и выходного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении и понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений.

Проект планировки территории

ГРШ-13В-04М-21У1 поставляется заводом ООО "Технипром" г.Златоуст Самарская обл.

Прокладка газопровода ПШРГ:

- 1-я ступень: с РДГ-23В при Р=сб.1,2 МПа до Р=сб.0,3 МПа - 1770 м/ч, при диаметре выходного трубопровода Р=сб.0,57 МПа до Р=сб.0,3 МПа - 853 м/ч, Q=95 м³/ч;
- 2-я ступень: с РДГК-400М при Р=сб.0,3 МПа до Р=сб.0,0225 МПа - 240 м/ч, Q=95 м³/ч;

Предусматривается шаровый кран с выносом изгиба при установке на выносе из земли после регулятора более чем на 25%, в сферической кожане не более чем на 15%.

Для контроля за давлением газа и ПШРГ предусматривается установка показывающих манометров класса точности не ниже 1,5.

Выполнение шкафа осуществляется через оточную решетку в нижней части ПШРГ, а защита через выносные отводы на боковой поверхности шкафа.

Габаритные размеры металлического шкафа 215х140х180х90мм, ПШРГ имеет подземный зазор. Масса ПШРГ 650 кг. Шкаф установить на металлическую раму (см. 1727-238-ИЛО).

Предусматривается установка отключающей аппаратуры на газопроводе высокого давления Р=1,2МПа:

- в месте проекта установить стальной подземный шаровой кран фирмы LD Du80 под ковер.

Проектируемый газопровод предусматривается подземным способом в стальных трубах ø89х3,5, ø76х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 по ГОСТ 1030-88.

Участки высокого газопровода монтируются на стальных заводских сварных прокатных трубах ø76х3,5 ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 по ГОСТ 10705-80.

Объект незначительного регулирования идентифицируется в качестве сети (связи) распределения по территории местного пункта с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

Установка отключающей аппаратуры на газопроводе высокого давления Р=1,2МПа предусматривается:

- в месте проекта установить стальной подземный шаровой кран фирмы LD Du80 под ковер и ограждения.

Проектируемый газопровод низкого давления предусматривается подземным способом по технологии ПТ100 ГАЗ SDR11 в ПТ100 ГАЗ Р 30838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7. Участки низкого газопровода монтируются на стальных заводских прокатных трубах ø89х3,5 ГОСТ 10704-91 стали марки 20 по ГОСТ 10705-80.

Объект технического регулирования (газопровод низкого давления) идентифицируется и качество сети газопровода по территории местного пункта с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

Установка отключающей аппаратуры на газопроводе низкого давления предусматривается:

- в месте проекта установить стальной подземный шаровой кран фирмы LD Du80 под ковер и ограждения.

Проектируемый газопровод низкого давления предусматривается подземным способом по технологии ПТ100 ГАЗ SDR11 в ПТ100 ГАЗ Р 30838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7. Участки низкого газопровода монтируются на стальных заводских прокатных трубах ø89х3,5 ГОСТ 10704-91 стали марки 20 по ГОСТ 10705-80.

Объект технического регулирования (газопровод низкого давления) идентифицируется и качество сети газопровода по территории местного пункта с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

Установка отключающей аппаратуры на газопроводе низкого давления предусматривается:

- в месте проекта установить стальной подземный шаровой кран фирмы LD Du80 под ковер и ограждения.

Проект планировки территории

Процедура сварки низкого давления

Диаметр сварки предусматривается проектом газопровода низкого давления от проектируемого ПШРП (ГРПП-13В-04М-2П1У), расположенного в районе ж.д. №45/9 по ул.Северной, до границ земельных участков.

Проектируемый газопровод предусматривается выполненным способом сварки низколегированных труб ПБ100 GAS SDR11 с $d=110 \times 10.0$ ГОСТ Р 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7.

Создание полиэтиленовых труб $d=110 \times 10.0$ выполняется сваркой встык. Создание ПЭТ труб осуществляется с помощью сварочной техники с высокой степенью автоматизации. Пазорезы трассы выполняются отводом с ЭИ или уступом выгибом полиэтиленовых труб, при этом радиус поворота не менее 25 наружных диаметров полиэтиленовой трубы.

Обязательному контролю физическими методами подлежат стыки полиэтиленовых газопроводов, выполняемые на сварочной технике высокой степени автоматизации, с герметичной и долговечной и применяемой в установленном порядке.

Надземные участки газопровода из стальных электросвариваемых прямолинейных труб $d=108 \times 3.5$ по ГОСТ 10704-91 из стали ВСтЗп по ГОСТ 10705-88.

Углы поворота выполняются безопасными стандартными отводами или уступом выгибом стальных труб.

Диаметр газопровода принят на основании гидравлического расчета, выполненного в программе "Гидравлический калькулятор".

Минимальная ширина траншеи для укладки полиэтиленовых труб $d=110 \times 10.0$ - +200мм, и 1 м - при раскате арматуры.

На проектируемом газопроводе низкого давления установлена следующая отключающая аппаратура:

- на расстоянии 5,0м от проектируемого ПШРП (ГРПП-13В-04М-2П1У) установить надземный отключающий кран Ду100 фармы ГТ40А;
- глубина прокладки газопровода - не менее 1,0 м до верха трубы. Почвенно-растительный слой подлежит удалению с последующим восстановлением.
- Срок эксплуатации у надземного стального газопровода и надземного полиэтиленового - 50 лет.

Проект планировки территории 20

д) видимость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами объектов экологического регулирования (лесами, строениями, сооружениями, объектами, строениями, сооружениями и сооружениями), существующими в границах, объектах, строениях, сооружениях и сооружениях на момент подготовки проекта планировки территории

Видимость пересечений с автомобильными дорогами			
№ п/п	Место пересечения ПК+	Наименование дороги	Тип покрытия
1	ПК0+11,73	проездная часть	грунт
2	ПК0+74,34 - ПК2+99,00	проездная часть	грунт, щебень

Видимость пересечений с подземными коммуникациями			
№ п/п	Место пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Характеристика
1	ПК0+71,46 - ПК1+70,50	КЭП	0,4 кВт

Видимость пересечений с подземными коммуникациями			
№ п/п	Место пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Характеристика
1	ПК0+11,05	газопровод	ст. 100 мм
2	ПК1+59,03	водопровод	н.с. 40 мм, 2,5
3	ПК2+69,63 - ПК2+99,00	водопровод	н.с. 32 мм, 1,8

е) видимость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых закончено и соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

В границах зоны планируемого размещения линейного объекта отсутствуют ранее утвержденные документацией по планировке территории, в соответствии с которой планируется строительство объектов капитального строительства.

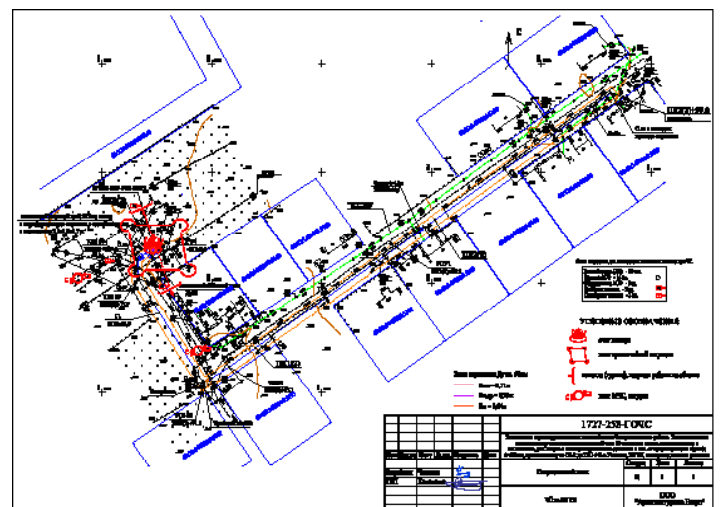
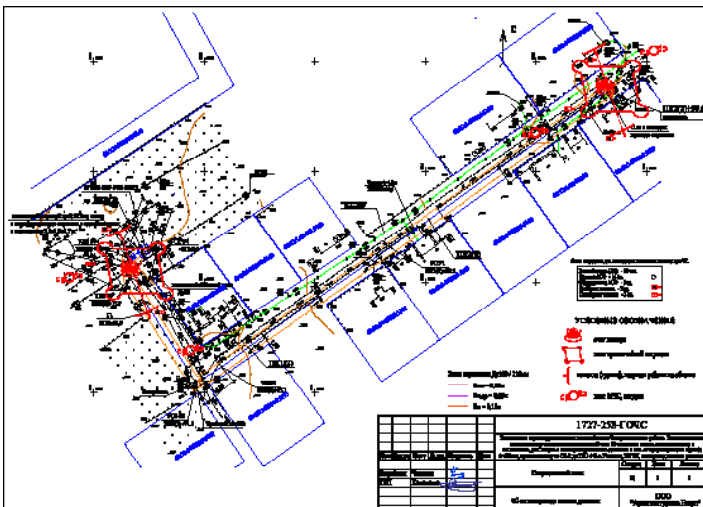
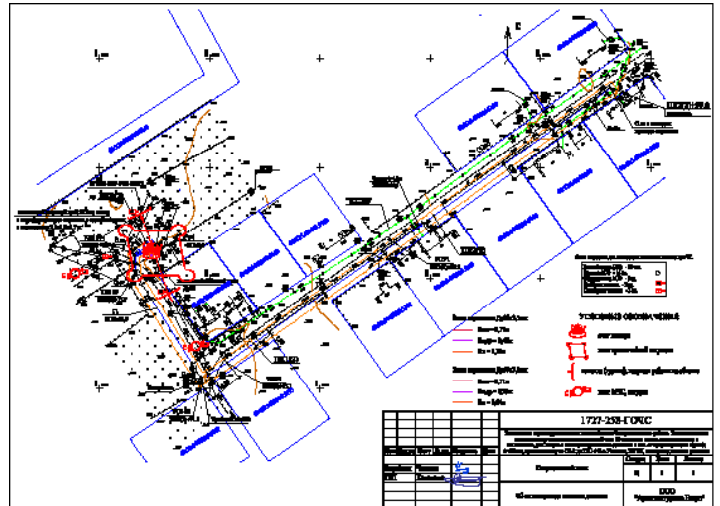
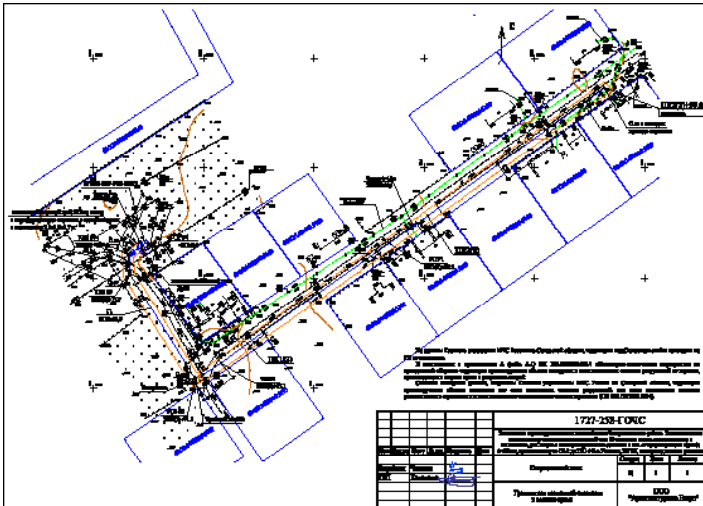
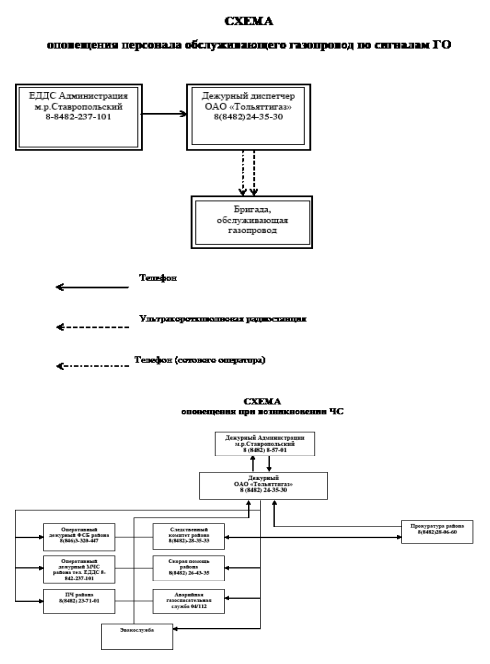
д) видимость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами объектов экологического регулирования (лесами, строениями, сооружениями и т.д.).

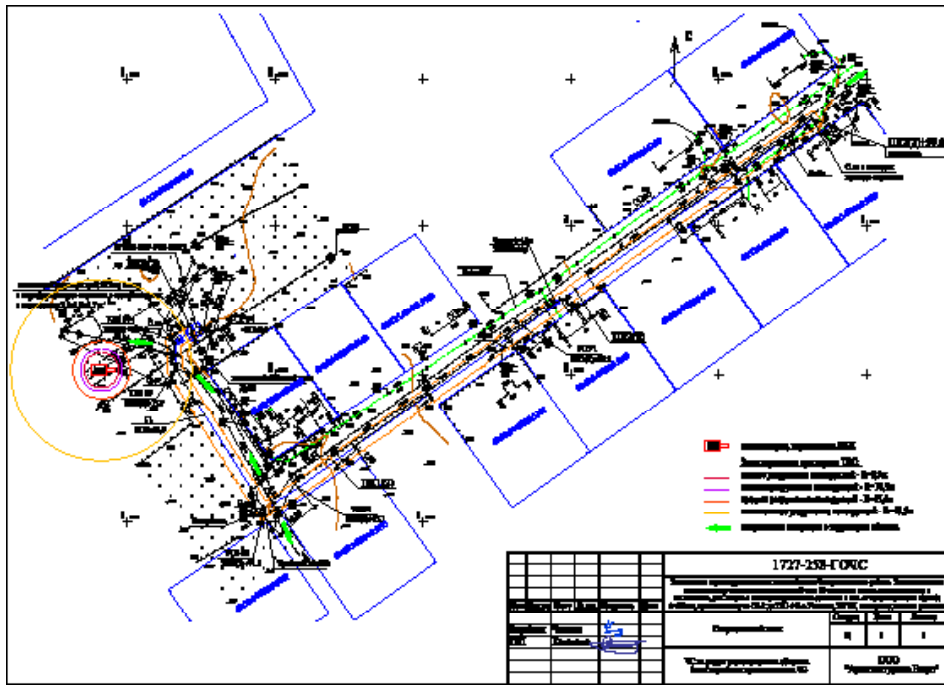
В соответствии с заключением Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области от 21.06.2018 г. № 270401/4483 земельный участок под размещением линейного объекта находится вне барьерной полосы, зона водоохраной зоны водных объектов, поверхностные водные объекты отсутствуют.

Проект планировки территории 21

Приложения

Проект планировки территории 22





Российская Федерация Самарская область АДМИНИСТРАЦИЯ сельского поселения Узюково муниципальный район Староутюжский Самарской области от 08.06.2018 г. № 1723-258-0000

В ответ на Ваш запрос от 29.05.2018 г. №03-12/0303, сообщаем Вам, что на планируемом земельном участке под размещение полосы отвода для строительства объекта газопровода под размещение полосы отвода для строительства объекта газопровода Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, газопровод среднего и низкого давления, ШП РГВ, особо охраняемых территорий местного значения нет.

Также дополнительно сообщаем, что необходимо направить проект планировки и проект межевания территории, под размещение линейного объекта, в ПАО «Ростелеком» для согласования.

Глава сельского поселения Узюково В.В. Варламов

Российская Федерация Самарская область АДМИНИСТРАЦИЯ сельского поселения Узюково муниципальный район Староутюжский Самарской области от 08.06.2018 г. № 1723-258-0000

В ответ на Ваш запрос от 29.05.2018 г. №03-12/0304, сообщаем Вам, что на планируемом земельном участке под размещение полосы отвода для строительства объекта газопровода Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, газопровод среднего и низкого давления, ШП РГВ, скотоводческих и биометрических ям отсутствуют.

Также дополнительно сообщаем, что необходимо направить проект планировки и проект межевания территории, под размещение линейного объекта, в ПАО «Ростелеком» для согласования.

Глава сельского поселения Узюково В.В. Варламов

Российская Федерация Самарская область АДМИНИСТРАЦИЯ сельского поселения Узюково муниципальный район Староутюжский Самарской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 24.07.2018 года №37

О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории под размещение линейного объекта

Рассмотрев представление ООО «Средневолжская газовая компания» от 23.07.2018 года о подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории, в соответствии со статьями 45 и 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Подготовить проект планировки территории и проект межевания территории под размещение линейного объекта «Техническое перевооружение сети газоснабжения Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, ШП РГВ, газопровод низкого давления, в отношении территории, расположенной в кадастровой границах: Самарская область, муниципальный район Староутюжский, сельское поселение Узюково, село Узюково, от участка №42-0/020 участка №49/04 до участка Северная, с целью газификации объектов индивидуального жилищного строительства по улице Северная, в с/п до 31 мая 2019 года.
2. Утвердить срок подачи заявления и прилагаемых документов по подготовке территории, упомянутой в пункте 1 настоящего постановления, до 13 мая 2019 года.
3. Постановление администрации сельского поселения Узюково от 08.06.2018г. №31 «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории под размещение линейного объекта» отменить.
4. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава сельского поселения Узюково В.В. Варламов

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области

Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «СГТК»

Н.В. Павлову
ул. Л. Толстого, 18а, строчение 7, г. Самара, 443010

№ 1723-258-0000 от 29.05.2018

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщает, что на основании предоставленных материалов (акт 27.13.189 от 31.03.2018), в соответствии с положениями Внутреннего кодекса Российской Федерации, по данным кадастровой основы программы ГИС ИнФО, принадлежащий Вами земельный участок, для объекта строительства «Техническое перевооружение сети газоснабжения Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100 мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, ШП РГВ, газопровод низкого давления», находится вне береговой полосы, вне водоохранной зоны водных объектов. Также сообщаем, что на планируемом земельном участке отсутствуют водные объекты охраняемой территории.

Координаты земельного участка:

№	X	Y	Код	№	X	Y	Код
1	497575.88	512927.41	1	497575.88	512927.41	1	497575.88
2	497575.88	512927.41	1	497575.88	512927.41	1	497575.88
3	497575.88	512927.41	1	497575.88	512927.41	1	497575.88
4	497575.88	512927.41	1	497575.88	512927.41	1	497575.88
5	497575.88	512927.41	1	497575.88	512927.41	1	497575.88

Заместитель министра М.В.Игара

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

443071, Волжский проспект, 19
Тел. (846) 333-8326
e-mail: upro@samobl.ru
http://samobl.info/samobl.ru

Генеральному директору АО «ФортНН»-порочков Д.А. Ахметову
ул. Самарская, 45 г. Самара, 443063

О выводе заключения

Управлением государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области, рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных работ. Наименование объекта «Техническое перевооружение сети газоснабжения Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, ШП РГВ, газопровод низкого давления», расположенного на территории муниципального района Староутюжский Самарской области от 10.07.2018 г., подготовленный экспертом М.С. Седовой (далее – Акт), прилагающий к Акту и Ваше, направленные письмом от 10.07.2018 № 1146-9/01-01-06 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объектам культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на земельном участке, предназначенном под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, ШП РГВ, газопровод низкого давления», расположенного на территории муниципального района Староутюжский Самарской области от 10.07.2018 г., подготовленный экспертом М.С. Седовой (далее – Акт), прилагающий к Акту и Ваше, направленные письмом от 10.07.2018 № 1146-9/01-01-06 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объектам культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на земельном участке, предназначенном под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, ШП РГВ, газопровод низкого давления», расположенного на территории муниципального района Староутюжский Самарской области от 10.07.2018 г., подготовленный экспертом М.С. Седовой (далее – Акт), прилагающий к Акту и Ваше, направленные письмом от 10.07.2018 № 1146-9/01-01-06 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии со ст.32 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» заключение историко-культурной экспертизы является основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мемориальных, хозяйственных и иных работ.

На основании вышеизложенного, управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области считает возможным проведение землеустроительных, земляных, строительных, мемориальных, хозяйственных и иных работ на земельном участке, предназначенном под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, ШП РГВ, газопровод низкого давления,

Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «СГТК» Н.В. Павлову
ул. Л. Толстого, 18а, строчение 7, г. Самара, 443010

№ 1723-258-0000 от 29.05.2018

Заместитель министра М.В.Игара

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области

Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Средневолжская газовая компания»

Н.В. Павлову
ул. Л. Толстого, 18а, строчение 7, г. Самара, 443010

Уважаемый Николай Васильевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрев Ваш запрос и сообщает следующее:

Согласно предоставленному Вами картографическому материалу и кадастру координат в зоне размещения полосы отвода для строительства объекта газопровода «Техническое перевооружение сети газоснабжения Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100 мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, ШП РГВ, газопровод низкого давления» особо охраняемые природные территории регионального значения, а также виды растений и животных, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

Руководитель управления региональной экологической комиссии А.П.Ахметов

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области

Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «СГТК»

Н.В. Павлову
ул. Л. Толстого, 18а, строчение 7, г. Самара, 443010

Ваш запрос о принадлежности земельного участка для строительства объекта «Техническое перевооружение сети газоснабжения Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 категории от существующего г/д в/д d=100 мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, ШП РГВ, газопровод низкого давления, к земельным участкам земель лесного фонда министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрен.

Согласно прилагаемой таблице координат в формате MFRM00 на экваториальной азимутальной проекции, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном земельном реестре и подтверждаемыми путем ввода координат X и Y в программу ГИС ИнФО, к землям лесного фонда не относятся.

Руководитель управления лесного планирования и организации лесопользования департамента лесного хозяйства С.В.Игара

Сказкова 2541030

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

443071, Волжский проспект, 19
Тел. (846) 333-8326
e-mail: upro@samobl.ru
http://samobl.info/samobl.ru

Генеральному директору АО «ФортНН»-порочков Д.А. Ахметову
ул. Самарская, 45 г. Самара, 443063

О выводе заключения

Управлением государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области, рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных работ. Наименование объекта «Техническое перевооружение сети газоснабжения Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, ШП РГВ, газопровод низкого давления», расположенного на территории муниципального района Староутюжский Самарской области от 10.07.2018 г., подготовленный экспертом М.С. Седовой (далее – Акт), прилагающий к Акту и Ваше, направленные письмом от 10.07.2018 № 1146-9/01-01-06 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объектам культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на земельном участке, предназначенном под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, ШП РГВ, газопровод низкого давления», расположенного на территории муниципального района Староутюжский Самарской области от 10.07.2018 г., подготовленный экспертом М.С. Седовой (далее – Акт), прилагающий к Акту и Ваше, направленные письмом от 10.07.2018 № 1146-9/01-01-06 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объектам культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на земельном участке, предназначенном под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, ШП РГВ, газопровод низкого давления», расположенного на территории муниципального района Староутюжский Самарской области от 10.07.2018 г., подготовленный экспертом М.С. Седовой (далее – Акт), прилагающий к Акту и Ваше, направленные письмом от 10.07.2018 № 1146-9/01-01-06 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии со ст.32 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» заключение историко-культурной экспертизы является основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мемориальных, хозяйственных и иных работ.

На основании вышеизложенного, управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области считает возможным проведение землеустроительных, земляных, строительных, мемориальных, хозяйственных и иных работ на земельном участке, предназначенном под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Самарского района. Техническое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с Узюково, ШП РГВ, газопровод низкого давления,

Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «СГТК» Н.В. Павлову
ул. Л. Толстого, 18а, строчение 7, г. Самара, 443010

№ 1723-258-0000 от 29.05.2018

Заместитель министра М.В.Игара

Обследование проводилось с целью определения наличия или отсутствия объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на обследуемом участке. При разработке документации использованы архивные материалы предыдущих экспедиций, материалы Архива Института Археологии РАН, литературные источники.

Исходя из цели, основной задачей охранных археологических мероприятий на стадии проектирования является полное натурное исследование земельного участка, выявление на нем памятников археологии, включение уточнение и определение границ памятников, инструментальная топографическая съемка. Дальнейшее сопоставление границ памятников и их охранных зон с границами объекта обследования дает представление о необходимости обхода территории памятников (перетраскировки), либо спасательных археологических раскопок памятников.

Методика проведения работ

Выбор методики полевых и камеральных работ осуществлен в соответствии с «Положением о порядке проведения археологических полевых работ (археологических раскопок и разведок) и составления научной отчетной документации» разработанным Институтом Археологии РАН (от 30 ноября 2013 г. №) и включает в себя три этапа.

1. Архивные изыскания о запрашиваемом участке проводятся перед началом разведочных работ, для чего изучены доступные архивные и печатные материалы: списки памятников археологии Самарской области, материалы Архива Института археологии РАН, научные публикации по территории исследования, а также предоставленные заказчиком данные геодезических изысканий. Цель их изучения анализ топографической ситуации участков обследования, видовых особенностей, характера размещения на местности и территориального соотношения с выявленными здесь ранее памятниками археологии с проектируемым объектом. Результатом данного этапа археологических работ является составление краткого исторического очерка для настоящего отчета.

2. Полевые изыскания состояли из визуального (натурного) обследования территории, отводной под строительство объектов. Обследование проводилось пешим порядком. Наибольшее внимание при осмотре уделялось земельным участкам, имеющим поверхностные повреждения. Целью натурного изучения являлось сбор подземного материала и обнаружение следов археологических объектов и отложений, представляющих научный и культурный интерес.

Для изучения недоступных для визуального осмотра задернованных участков земельного участка производилась закладка шурфов, местоположение и число которых определялось характером рельефа местности. Глубина и размеры шурфов зависели от мощности почвенного горизонта, характера растительности на поверхности. Переборка грунта при раскопках шурфов велась условными горизонтами по 0,1-0,2 м ручным способом с использованием шапсового инструмента. Удаление отработанного грунта производилось совковыми лопатами, где он еще раз осматривался на предмет наличия археологических артефактов. Шурфы в обязательном порядке рекультивировались.

3. На заключительном этапе исследований была составлена отчетная документация. Обозначения окраса почвенных слоев стратиграфических разрезов в отчете даны в соответствии с цветами треугольника Захарова. В соответствии с п. 3.19. «Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации (утверждено постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 27 ноября 2013 г. № 85)», в случае отсутствия признаков объекта археологического наследия на обследуемом участке землевода в отчет вставлялась фотографическая фиксация одного из бортов каждого разведочного шурфа.

Необходимо учитывать, что на обследованных участках могут встречаться объекты археологического наследия, не выявляемые методами визуальной разведки и заложением рекогносцировочных шурфов. Нахождение данных объектов носит вероятностный характер. К таким объектам относятся: культурный слой стоянок эпохи палеолита, залегающий на глубине больше 1 м от поверхности; грунтово-закороненные, не выраженные в рельефе местности; клады местонахождения отдельных предметов, представляющих археологическую ценность, а также объекты с разрушенным культурным слоем.

Физико-географическая характеристика Ставропольского района

Ставропольский район Самарской области входит в геоморфологическую провинцию Низменного Заволжья. Провинция расположена между Приволжской возвышенностью и Высоким Заволжьем и тянется почти меридионально вдоль левого берега Волги. Это область тектонического прогиба палеозойского фундамента, разделенного жигулевской дислокацией на две части. Северная часть, называемая Мелекеской впадиной, ограничена на юге жигулевской флексурой, на севере – поднятиями казанского Прикамья, на востоке Сокско-Шемшинскими поднятиями, на западе – приволжской возвышенностью. На палеозойском основании залегают юрские или меловые породы с сильно размытой неровной поверхностью.

Высота поверхности Низменного Заволжья колеблется в пределах от 20 м до 150 м, и лишь отдельные точки превышают эту высоту.

Преобладающий тип рельефа провинции – плоские или волнисто-увалистые равнины. Большая западная часть провинции представляет современную и древнюю долины Волги, в пределах которой выделяются пойма и три надпойменные террасы, сложенные современными и древними песчано-глинистыми отложениями. Ширина каждой из аккумулятивных террас от одного до нескольких километров. Поверхность их в основном плоская. Верхняя терраса незаметно переходит в левый коренной склон долины Волги, за которым расстилается Сыртовая равнина, представляющая волнисто-увалистую поверхность.

Первая надпойменная терраса в северной части долины Волги имеет незначительное распространение. Она прослеживается в районе с.Русская Борковка Ставропольского района. Вторая надпойменная терраса наиболее распространена. К северу от Самарской Луки ее ширина доходит до 15-30 км. На ее второй террасе хорошо выражена ее рельефе вдоль всего побережья р.Ташелки. Эрозионное расчленение здесь очень слабое, оврагов почти нет. Широкая заболоченная долина реки Сускана затоплена и превращена в мелководный залив Куйбышевского водохранилища. В основном, сложенная песками и супесями, поверхность террасы взбурена в долине. На этой террасе расположены села Ягодное, Русские Выселки, Нижнее Санчелеево, Верхняя Белозерка, Лопатино. Третья терраса занимает обширную площадь к северу от Самарской Луки, основной массив расположен между селами Русская Борковка и Пискальский Вязов, шириной 10-30 км, доходит на севере до р.Ташелки. На поверхности террасы размещены город Тольятти, с. Верхнее Санчелеево, Узуково и др.

По почвенному покрову Ставропольский район выделен в Ставропольский низменноравнинный лесостепной слабого смыла и дефляции. Это средние малогумусные почвы, черноземы типичные.

Для Ставропольского района характерны основные леса, произрастающие на подзолистых почвах. Основные боры на территории района начинаются от с. Ягодное и расположены вблизи сел Узуково, Старая Бинарада и др.

История археологического изучения Ставропольского района

Ставропольский район в археологическом отношении является хорошо изученной территорией.

Начало археологического изучения района было положено Гольмстен В.В., которая организовала в 1920-е годы вместе со слушателями несколько экспедиций, исследовавших всю территорию Самарской губернии, в том числе и правобережье р. Волги. В 1925 г. разведки проводились в северной части области.

Новый этап археологических исследований связан со строительством Куйбышевского гидроузла. В 1936-1940 гг. Институт истории материальной культуры совместно с Куйбышевским музеем краеведения организовал Куйбышевскую археологическую экспедицию для проведения охранных спасательных работ. Отряд под руководством Горюновой Е.И. раскопал курган эпохи бронзы у с. Ягодное.

В 50-х годах Куйбышевская археологическая экспедиция под руководством А.П. Смирнова провела раскопки в Ставропольском районе. М.З. Панчиной было открыто раннепалеозойское местонахождение у с. Хрищева в урочище Тунгуз. Экспедицией Мерперта Н.Я. раскопано два селища Светлое озеро и Сусканское в Ставропольском районе, относящихся к срубной и финальной культуре эпохи бронзы. В 1951-52 г. раскопаны курганные могилы у с. Ягодное и с. Хрищева, погребения относятся к бронзовому и раннему железному веку.

В 1969 году в Куйбышевском госуниверситете на кафедре истории СССР открывается кабинет археологии под руководством археолога Матвеевой Г.И. и начинают работать Средневолжская археологическая экспедиция (САЭ), одной из главных задач которой является максимально полное археологическое изучение Самарской области.

В 1970-73 гг. разведочные отряды САЭ обследовали все районы области. Около сел Винновка и Лбище найдены железные мечи. На территории Самарской Луки открыты селища и городища оседлых племен лесной полосы Самарского Поволжья. т.е. н.э. и эпохи великого переселения народов, раннего средневековья: городища Лбище, Лысяя гора, Попова гора, Зеленой гора, Камения коза, Ионин хребет; селища Александровское, Валь, Винновское, Новый путь, Севраковское, Лбище, Муромские, Белая колодез, Жуков овраг, овраг Крутец, Жигули, Уркина гора, хутор Войков, Сосново-Соловьевские, Березово-Соловьевские, Бибаевы колодез, Бахловское, Белая гора, Винновские, Осиновские, Карманлиские, Малорязанские, Брусняны и другие.

В 1971-72 гг. самарские археологи Матвеева Г.И., Васильев И.Б., Рутто Н.Г., Скарбенко В.А., Мажанова И.Н. впервые описали курганы у сел Хрищева, Санчелеево, Золотая Нива, Висла и др.

В 1974 году Обьеднов М.Ф. раскопал два кургана ямнопольновинского времени у с. Сускан.

В 1974-77 гг. разведочный отряд под руководством Васильева И.Б. проводил обследование левого берега Куйбышевского водохранилища и выявляет курганы в ежегодно размываемой прибрежной полосе. Начинается охранно-спасательные раскопки Подпестинского могильника.

В 1978 году в Куйбышевской (ныне –Самарской) области развернулось строительство гидромелиоративных сооружений, среди них Тольяттинской оросительной системы. Началось спасение археологических памятников от их уничтожения. Около сел Подпестки, Ягодное, Луначарский, Вислая Дубрава, Хрищева, Золотая Нива были раскопаны курганы бронзового века, относящиеся к подпестинской и срубной культурам.

В 80-х годов проводилась инвентаризация памятников археологии, выявлялись новые курганные могилы, как например, Узуковский.

Пестриковой В.И. были осмотрены курганные могилы возле сел Осиновка, Ермаково, Лбище. Раскопки Бруснянских могильников проводились Зубовым С.Э. и Богачевым А.В. в конце 80-х –в начале 90-х годов. В 1998 г. Ермаков С.В. изучал Севрюковское селище.

На протяжении 40 лет Матвеевой Г.И. изучаются памятники Волжской Болгарии –поселения, могилы и самый известный город –Муромский городок у с. Валь. Раскопки этого уникального городка начались еще в 20 годы под руководством Гольмстен В.В. В настоящее время раскопки Муромского городка ежегодно занимают А.Ф. Кочина и Д.А. Сташенков.

Под руководством Дубана Э.Л. проводились поиски и осмотр старинных мест времен заселения русскими и мордовья Самарской Луки.

В 1999 г. под руководством Обвинниковой Н.В. проводились раскопки городского кладбища г. Ставрополя.на Волге, который был затоплен после строительства ГЭС. Кладбище относится к началу 19-го века и представляет интерес для изучения городской погребальной культуры.

В 2007-2009 г. Кулаковой Л.С. проводилось археологическое обследование к северу от г. Тольятти (были открыты памятники в районе с. Васильевка, Лопатино, Ташелка и др.). В том же году Вязовым Л.А. и Серых Д.В. проводились разведки в районе сел Большая и Малая Рязань. Были открыты селища эпохи средневековья.

С 2010 г. по настоящее время археологическим отрядом под руководством Д.А. Сташенкова и А.Ф. Кочкиной ведутся раскопки Жигулевского селища, относящегося к эпохе Хазарского каганата.

В 2012 г. Костиным Н.В. открыты курганные могилы у с. Мусорка и Новая Бинарада. В 2013-15 г. были выявлены памятники археологии у сел Осиновка, Винновка, Малая Рязань.

В 2016 г. Костиным Н.В. открыто селище эпохи раннего средневековья у с. Большая Рязань.

В 2017 г. Кочкиной А.Ф. и Сташенковым Д.А. было раскопано 96 м2 Жигулевского 2-го курганного могильника, датированного 10-12 в. н.э. Букчиной О.В. и Лифановым Н.А. был исследован могильник Рязань, относящийся к раннеславянской археологической культуре. Цибным В.А. обследовано селище раннего средневековья Жигулевск.

На сегодня, на территории района имеется 244 памятника археологии. По архивным данным близлежащего к обследуемому участку находится:

Узуково, курган одиночный	2,5 км к северу от восточного с.Узуково	РАО от	№ от	выявлен	Объект находится в 5,2 км к ЮЗ от могильника
Узуково I, курганный могильник	0,4 км к западу от с.Узуково	РАО от	№ от	выявлен	Объект находится в 11,4 км к СВ от могильника
Узуково	4 км к северу от западу от с.Узуково	РАО от	№ от	выявлен	Объект находится в 3,8 км к ЮВ от могильника

Характеристика обследованного земельного участка и проведенных работ

Проектируемый объект –Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18ти жилых домов, расположенных в с.п. Узуково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узуково, ШГРП, газопровод низкого давления –расположен на территории муниципального района Ставропольский Самарской области. Объект спроектирован в центральной части села Узуково(илл. 3).

На отводном под строительство земельного участка были проведены натурные археологические обследования. Общая протяженность обследуемого объекта составила 11,1 км. Ширина полосы обследования составляет 20 м (по 10 м от линии газопровода).

Комплексное археологическое обследование проводилось на всей территории отвода и на примыкающих к нему участках и включало в себя: тщательный визуальный осмотр местности, почвенных обнажений на предмет выявления поселенческих комплексов и подземного материала. Рельеф участка обследования равнинный, зарос типичной луговой растительностью. Подвергнут сильному антропогенному воздействию.

Свое начало участок обследования берет от точки врезки в существующий газопровод, расположенной к северу от жилого дома, расположенного по адресу ул. Северная, д. 61А. Далее трасса проектируемого газопровода проходит вдоль безымянной улицы в ЮЗ направлении (илл. 5). Прямой через 0,2 км трасса отбегает с западной стороны существующее строение и приходит к точке подключения ПК0 (илл. 6).

Участок расположен в центральной части водораздела рек Волга и Ташелка на значительном удалении от источников воды, ближайший из них –озеро Панино –расположен в 1,1 км к ЮЗ от участка обследования. Это делает его малоперспективным для поселенческих комплексов. На обследуемом участке было заложено 1 шурф общей площадью 11 м. Памятники археологии на обследуемом участке выявлены не были.

Описание шурфа

В соответствии с Методическими Указаниями Института Археологии РАН на отводном участке строительства были заложены разведочные шурфы:

Шурф 1 (илл. 1) был заложено на обследуемом участке к северному берегу безымянного ручья. Шурф был ориентирован по линии север –юг. Размеры шурфа 11 м x 11 м. Его координаты по ДП – 48° 48' 48" С.Ш.

Стратиграфия шурфа следующая (илл. 2):

1 слой –деревянношпательный –11 см;

2 слой –комковатый средний суглинок темнокоричневого цвета. Переход в нижележащий слой неравномерный. Мощность –11 см;

3 слой –материк –средний суглинок светло-бурого цвета с нормами грунтовыми.

Глубина шурфа 11 см. Никаких культурных остатков в шурфе не обнаружено. После обследования шурф был рекультивирован (илл. 3).

Заключение

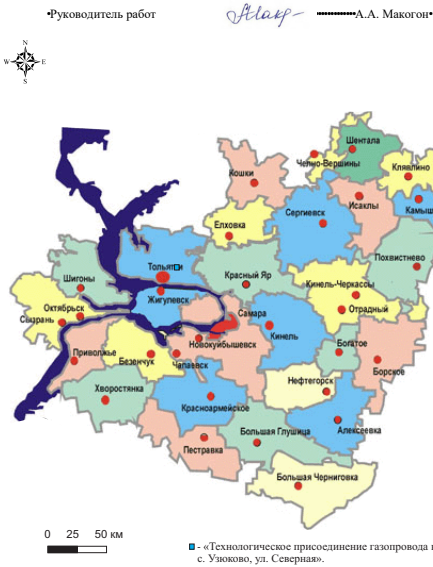
В результате проведенного археологического обследования земельного участка, отводного под строительство объекта –Техническое перевооружение сети газоснабжения Ставропольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18ти жилых домов, расположенных в с.п. Узуково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узуково, ШГРП, газопровод низкого давления –расположен на территории муниципального района Ставропольский Самарской области –включавшего в себя натурный осмотр участка и заложение 1 шурфа объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, не обнаружено.

На обследуемом участке объекты археологического наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют. Выявленные объекты археологического наследия отсутствуют.

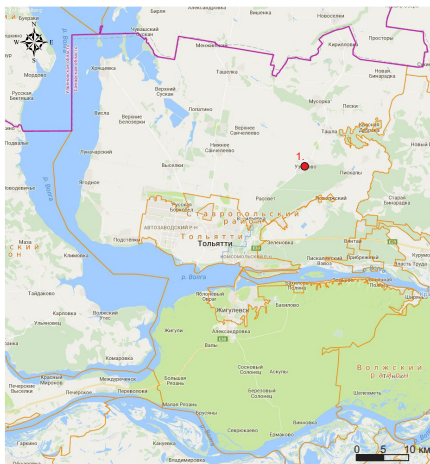
Необходимо учитывать, что на каждом земельном участке могут находиться объекты археологического наследия, выявление которых невозможно современными методами визуального обследования и заложения рекогносцировочных шурфов. Нахождение данных объектов носит вероятностный характер. К таким объектам относятся: культурный слой стоянок эпохи палеолита, залегающий на глубине больше 1 м от поверхности; грунтово-закороненные, не выраженные в рельефе местности; клады местонахождения отдельных предметов.

В соответствии с п.4 ст. 36- Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002. г. «Об объектах культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик

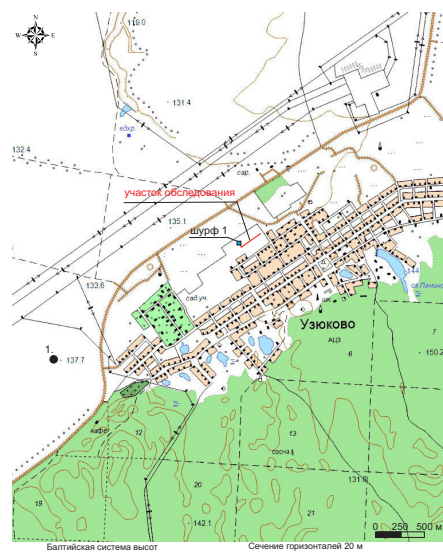
(застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.*



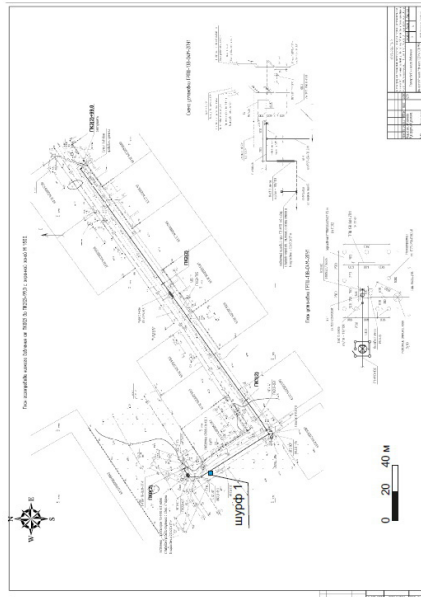
Илл.1. Карта Самарской области с указанием месторасположения объекта.



Илл.2. Схема расположения обследуемого объекта на территории муниципального района Старовоспольский Самарской области.



Илл.3. План объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовоспольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, продолженному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления» на территории муниципального района Старовоспольский Самарской области.



района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, продолженному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления» на территории муниципального района Старовоспольский Самарской области.



Илл. 5. Объект: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовоспольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, продолженному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления» на территории муниципального района Старовоспольский Самарской области. Вид с юго-востока на участок обследования.



Илл. 6. Объект: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовоспольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, продолженному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления» на территории муниципального района Старовоспольский Самарской области. Вид с юго-запада на участок обследования.



Илл. 7. Объект: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовоспольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, продолженному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления» на территории муниципального района Старовоспольский Самарской области. Вид с востока на место закладки шурфа 1.



Илл. 8. Объект: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовоспольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, продолженному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления» на территории муниципального района Старовоспольский Самарской области. Профиль северной стенки шурфа 1.



Илл. 9. Объект: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовоспольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, продолженному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления» на территории муниципального района Старовоспольский Самарской области. Вид с востока на результаты шурфа 1.



Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
«Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области»
(ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области»)
проект Торная Горка, п.г.т. с. Самары, 443076, тел. факс: (846) 266-37-97, 266-37-99
E-mail: buzh@samara.ru; SP RU 100012013 0101 01609873

«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель главного врача
по санитарно-гигиеническим вопросам
Федерального бюджетного учреждения
здравоохранения «Центр гигиены и
эпидемиологии в Самарской области»
Н. Ю. Афанасьева
«22» июля 2018 г.

Экспертное заключение
по результатам испытаний
от 22.06.2018 г. № 13910

1. Наименование предмета экспертизы:
Результаты радиационного обследования территории земельного участка, площадью 0,002 га, расположенного по адресу: Самарская область, Старовоспольский район, с.п. Узюково, предназначенного под размещение объекта строительства: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовоспольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, продолженному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления»
2. Заказчик: ООО «Средневолжская газовая компания»
2.1. Юридический адрес: 443010, ОБЛАСТЬ САМАРСКАЯ, ГОРОД САМАРА, УЛИЦА ЛЬВА ТОЛСТОГО, 18 А, СТРОЕНИЕ 7
2.2. Фактический адрес: 443010, г. Самара, ул. Льва Толстого, 18 а,

Экспертное заключение №13910 от 22.06.2018 Страница 1 из 4 строение 7

3. Изготовитель (разработчик):
3.1. Юридический адрес:
3.2. Фактический адрес:
4. Представленные на экспертизу и рассмотренные материалы:
1) Заявление №6 991 от 11.04.2018 г.
2) Протокол лабораторных испытаний № 45 905 от 21.06.2018 ИЛЦ ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510137, дата вступления в регистр 22.06.2015 г.).
5. В ходе санитарно-эпидемиологической экспертизы установлено:

Проведено радиационное обследование территории земельного участка, площадью 0,002 га, расположенного по адресу: Самарская область, Старовоспольский район, с.п. Узюково, предназначенного под размещение объекта строительства: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовоспольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул. Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, продолженному от ГК-2 до ГРП-143 с. Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления» с применением поверенных приборов и аттестованных методов выполнения измерений.

Измерения проводились Испытательным лабораторным центром ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области», аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510137 от 20 сентября 2013 года, действителен до 20 сентября 2018 года.

Полученные результаты включают в себя показатели, формирующие радиационную обстановку:

« мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на открытой территории обследуемого участка, МЭД;
« содержание активности природных радионуклидов в почве, Аул.
Измерения проводились в присутствии представителя заказчика - Экспертное заключение №13910 от 22.06.2018 Страница 2 из 4

Цибкина С.В. (слесарь).

Полученные результаты испытаний оформлены в виде протокола радиационного обследования № 45 905 от 21.06.2018 г. и включают в себя показатели, формирующие радиационную обстановку: мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на открытой территории облюбованного участка, МЭД; удельную активность природных радионуклидов в почве, Ауд.

1. Согласно протоколу радиационного обследования № 45 905 от 21.06.2018 г. следует, что максимальная мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории земельного участка, площадью 0,002 га, расположенного по адресу: Самарская область, Старовопольский район, с.п. Узюково, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовопольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул.Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100 мм, проложенному от ГК-2 до ГРП143 с.Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления" составляет 0.124±0.04 мкЗв/ч, что не превышает требований СП 2.6.1.2612-10 (ОСПОРБ-99/2010) с изм. №1 п. 5.2.3. и СанПиН 2.6.1.2800-10 п. 3.2.4. для территории, под строительство зданий и сооружений производственного назначения.

2. Согласно протоколу радиационного обследования № 45 905 от 21.06.2018 г. средняя удельная активность цезия-137, радия-226, тория-232, калия-40 на территории земельного участка, площадью 0,002 га, расположенного по адресу: Самарская область, Старовопольский район, с.п. Узюково, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовопольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул.Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100 мм, проложенному от ГК-2 до ГРП143 с.Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления": цезия-137 – 12.3±1.2 Бк/кг(проба 1), 3.3±0.7 Бк/кг(проба 2), 2.2±0.4 (проба 3), радия-226 – 7.9±0.8 Бк/кг(проба 1), 10.3±1.3 Бк/кг(проба 2), 6.2±0.7 Бк/кг(проба 3), тория-232 – Экспертное заключение №13910 от 22.06.2018 Страница 3 из 4

12.5±1.5 Бк/кг(проба 1), 14.1±1.4 Бк/кг(проба 2), 6.4±0.8 Бк/кг(проба 3), калия-40 – 245.9±24.6 (проба 1), 315.0±31.5 (проба 2), 191.3±19.1 (проба 3), что не отличается от значений, характерных для Самарской области.

Заключение по результатам испытаний

На основании вышеизложенного: значения мощности дозы гамма-излучения облюбованной территории земельного участка, площадью 0,002 га, расположенного по адресу: Самарская область, Старовопольский район, с.п. Узюково, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовопольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул.Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100 мм, проложенному от ГК-2 до ГРП143 с.Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления" соответствуют СанПиН 2.6.1.2800-10 «Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет природных источников ионизирующего излучения» и СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010)» в ред. Изменений № 1 от 16.09.2013 №43. И.о. заведующего отделением радиационной гигиены, врач по радиационной гигиене Соном С.С.

Экспертное заключение №13910 от 22.06.2018

Страница 4 из 4

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ № 51414 от 13.06.2018 Радиационное обследование территории земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения

Протокол (результаты) лабораторных испытаний не могут быть использованы полностью или частично без письменного разрешения Исполнительного лабораторного центра ФБУЗ ЦГиЭ в Самарской области. Протокол № 45 905 от 21.06.2018

8. Объект испытаний: Территория, отведенная для строительства жилых, общественных и производственных зданий, и сооружений. Территория земельного участка, площадью 0,002 га, расположенного по адресу: Самарская область, Старовопольский район, с.п. Узюково, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовопольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул.Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100 мм, проложенному от ГК-2 до ГРП143 с.Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления".

Лицо, ответственное за оформление протокола: Кузнецова Ольга Викторовна

Протокол (результаты) лабораторных испытаний не могут быть использованы полностью или частично без письменного разрешения Исполнительного лабораторного центра ФБУЗ ЦГиЭ в Самарской области. Протокол № 45 905 от 21.06.2018

Исполнительное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

РЕЗУЛЬТАТЫ ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ № 51414 от 13.06.2018 Радиационное обследование территории, отведенной под застройку объектами гражданского назначения

3. Средства измерения: МКС-АТ1125А, МКС-АТ1125А

Table with 6 columns: №, Тип, Зав. № прибора, № свидетельства, Срок действия свидетельства о поверке, Кем выдано свидетельство поверки, Основная погрешность измерений.

Нормативно-методическая документация, использованная при проведении измерений: МУ 2.6.1.2399-08 «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности».

Характеристика объекта: открытый грунт. Условия проведения измерений: Температура воздуха 15 °С, ветер – 3, ясно, давление – 758 мм рт. ст.

Виды и объемы работ: Проведено радиационное обследование территории земельного участка, площадью 0,002 га, расположенного по адресу: Самарская область, Старовопольский район, с.п. Узюково, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовопольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул.Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100 мм, проложенному от ГК-2 до ГРП143 с.Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления" с применением поверенных приборов и аттестованных методов выполнения измерений.

Полученные результаты лабораторных испытаний включают в себя основные показатели, формирующие радиационную обстановку: мощность эквивалентной дозы на открытой территории облюбованной площадки, МЭД.

1. Измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения (МЭД) на территории земельного участка, площадью 0,002 га, расположенного по адресу: Самарская область, Старовопольский район, с.п. Узюково, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовопольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул.Северная. Газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/д в/д d=100 мм, проложенному от ГК-2 до ГРП143 с.Узюково, ШПРП, газопровод низкого давления" проводилось по сетке с шагом 2,5 м в 5-ти радиальных направлениях МЭД (всего точек измерения gamma-фона – 50). Результаты измерений приведены в таблице 1.

1. Поиск и выявление радиационных аномалий 1.1. Гамма-съемка территории проводилась по маршрутным профилям в масштабе 1:500 (с шагом сетки 2,5 м) с последующим проходом по территории в режиме свободного поиска. 1.2. Показания поискового прибора: среднее значение – 0.11 мкЗв/ч, диапазон – 0.10 – 0.12 мкЗв/ч. 1.3. Поверхностных радиационных аномалий на территории не обнаружено. 1.4. Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения в точках с максимальными показаниями поискового прибора – (0.12 ± 0.04) мкЗв/ч.

2. Мощность дозы гамма-излучения на территории 2.1. Количество точек измерений – 10.

Table 1: Мощность дозы гамма-излучения, мкЗв/ч. Columns: № зоны, Территория по плану, Площадь, га, Среднее ± погрешность, Минимальная ± погрешность, Максимальная ± погрешность.

Результаты лабораторных испытаний № 51414 от 13.06.2018

Table 2: Мощность дозы гамма-излучения, мкЗв/ч. Columns: № зоны, Территория по плану, Площадь, га, Среднее ± погрешность, Минимальная ± погрешность, Максимальная ± погрешность.

Испытания проводили: Лаборант Кузнецова Л.В., Физик-эксперт Воробьев А.А.

Заседующий лабораторией - врач по радиационной гигиене лаборатории радиационной гигиены ИЦ ФБУЗ ЦГиЭ в Самарской области: Матвеева О.П.

Исполнительное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Протокол (результаты) лабораторных испытаний не могут быть использованы полностью или частично без письменного разрешения Исполнительного лабораторного центра ФБУЗ ЦГиЭ в Самарской области. Протокол № 45 905 от 21.06.2018

РЕЗУЛЬТАТЫ ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ №51606, 51607, 51608 от 20.06.2018

Исполнительное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Table with 6 columns: Тип, Зав. № прибора, № свидетельства, Срок действия свидетельства о поверке, Кем выдано свидетельство о поверке, Погрешность измерений.

Результаты измерений

Table with 4 columns: Показатель, Результаты измерений в неопределенности (квантитативный), Ед. изм., НД на методы испытаний.

Дата измерения: 15.06.2018

Испытания проводил: Матвеева О.П.

Исполнительное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Исполнительное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Исполнительное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Topographic plan of the underground communication system of the operating organizations. Includes a map with various markings and a table of data.

СОГЛАСОВАНИЕ топографического плана подземных коммуникаций с эксплуатирующими организациями

Объект: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовопольского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 18-ти жилых домов, расположенных в с.п. Узюково, ул.Северная. ГРП 18км от существующего г/д в/д d=100мм, проложенному от ГК-2 до ГРП-143 с.Узюково, газопровод среднего и низкого давления, 2 ШПРП»

Table with 4 columns: № п/п, Наименование организации, Подпись, Дата.

Согласование выполнено: Матвеева О.П., Воробьев А.А.

Исполнительное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Исполнительное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Протокол (результаты) лабораторных испытаний не могут быть использованы полностью или частично без письменного разрешения Исполнительного лабораторного центра ФБУЗ ЦГиЭ в Самарской области. Протокол № 45 905 от 21.06.2018

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по капитальному строительству ООО «СВКГ» Н.В. Попова

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТА ПЛАНОВЫХ ТЕРРИТОРИЙ...

Table with 13 rows and 2 columns: Item number and Description. Items include: 1. Основание для разработки, 2. Заказчик, 4. Цели проекта, 5. Основания нормативная правовая и методическая база, 6. Базовая градостроительная документация, 7. Территория проектирования, 8. Исходные материалы, 9. Состав проектных материалов, 10. Проектные материалы, передаваемые Заказчику, 11. Проверка документации на соответствие документации территориального планирования, 12. Публичные слушания, 13. Сроки и этапы разработки проекта.

Задание составил: Заместитель начальника ОКБ ООО «СВКГ» В.П. Майоров

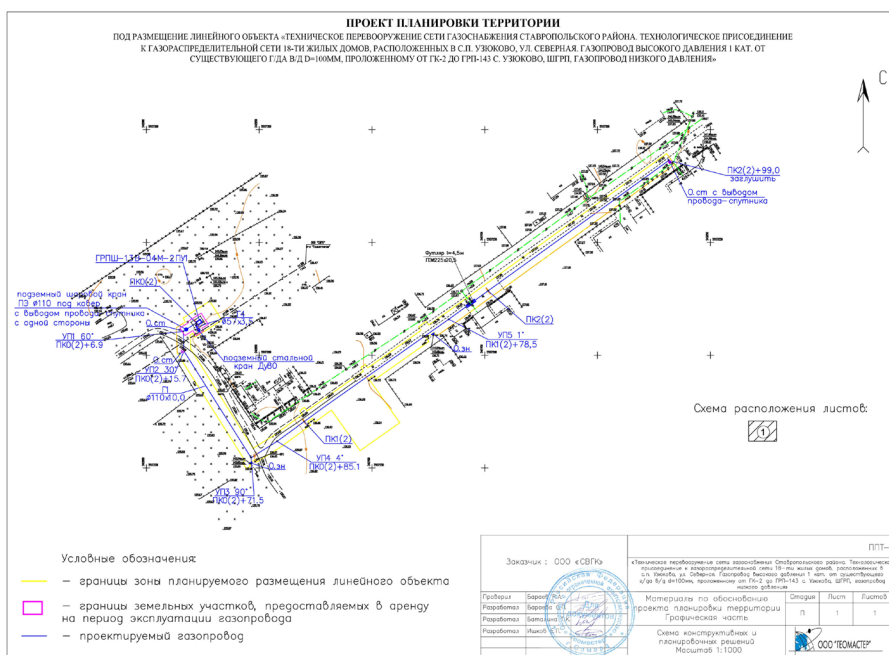
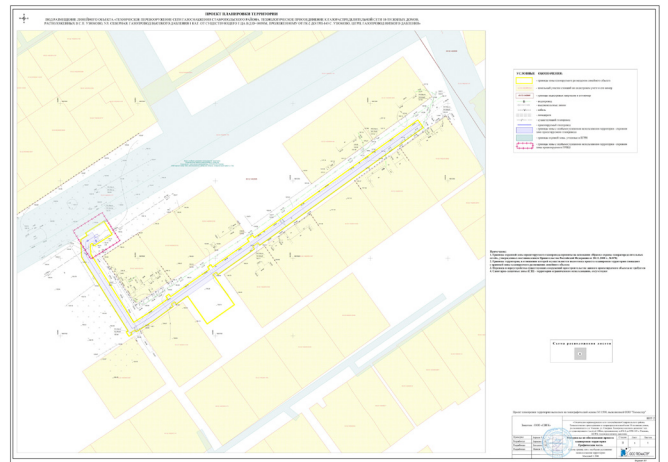
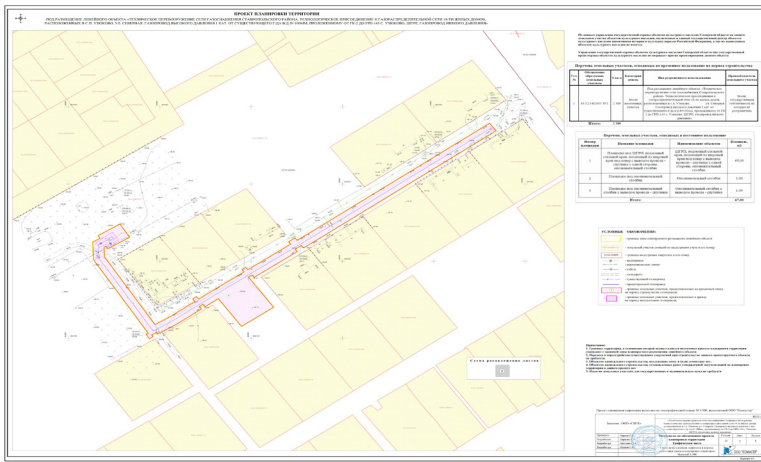
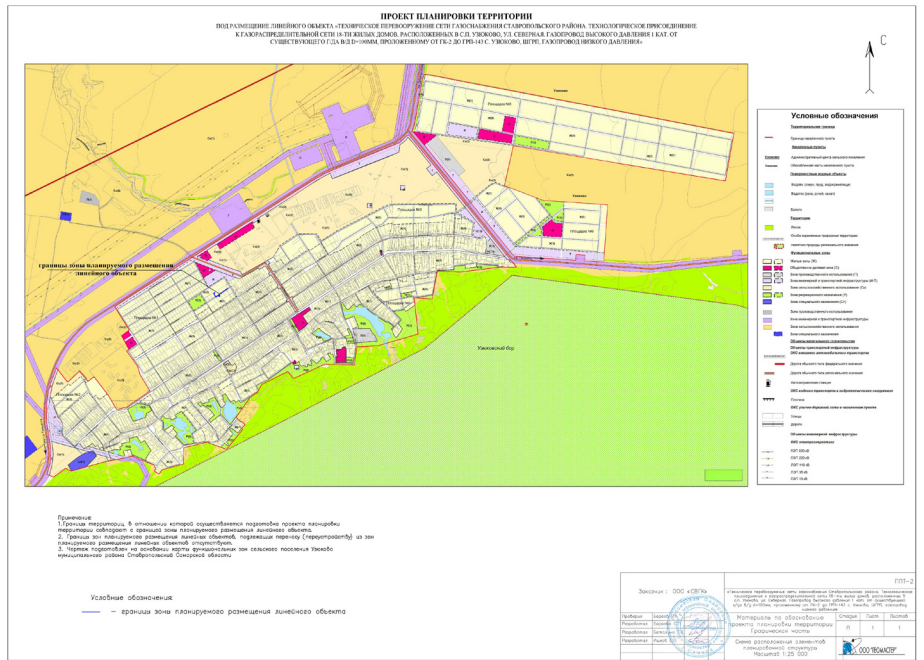
СВИДЕТЕЛЬСТВО в доверие к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Выдано члену саморегулируемой организации: Обществу с ограниченной ответственностью «Гоместер».

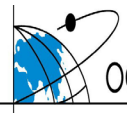
ПРИЛОЖЕНИЕ к Свидетельству о доверии к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Включает перечень работ и таблицу с отметками о выполнении.

СВИДЕТЕЛЬСТВО в доверие к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Выдано члену саморегулируемой организации: Обществу с ограниченной ответственностью «Гоместер».

ПРИЛОЖЕНИЕ к Свидетельству о доверии к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Включает перечень работ и таблицу с отметками о выполнении.

ПРИЛОЖЕНИЕ к Свидетельству о доверии к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Включает перечень работ и таблицу с отметками о выполнении.





ООО "ГЕОМАСТЕР"

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПРОЕКТУ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТУ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ПОД РАЗМЕЩЕНИЕ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА:
«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОУРУЧЕНИЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ СТАВРОПОЛЬСКОГО РАЙОНА. ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ 18-ТИ ЖИЛЬНЫХ ДОМОВ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В С.П. УЗЮКОВО, УЛ. СЕВЕРНАЯ. ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ 1 КАТ. ОТ СУЩЕСТВУЮЩЕГО Г/ДА В Д=100ММ, ПРОЛОЖЕННОМУ ОТ ПК-2 ДО ПК-143 С. УЗЮКОВО, ШТРП. ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ»

Книга 3. Проект межевания территории
 Раздел V. Проект межевания территории.
 Основная часть. Материалы по обоснованию

Самара 2019г.

Экз. № _____

