

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА

«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ВОЛЖСКОГО РАЙОНА. ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА ООО «САМАРАТРАНСНЕФТЬ – ТЕРМИНАЛ». ПУРГ, ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ 1 КАТ. ОТ СУЩЕСТВУЮЩЕГО Г/ДА В/Д D=100 ММ, ПРОЛОЖЕННОМУ ОТ УУРГ К С. НИКОЛАЕВКА, ДО ГРАНИЦ 3/У 63:17:0704005:201»

Книга 2. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Раздел III. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть Раздел IV. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

Самара 2019г.

Экз. №_____

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕОМАСТЕР»

Свидетельство о допуске к определениому вид объектов капитального строительства от 21.09	у или видам работ, которые оказывают влиниве на безопасность .2015. №СРО-01-Н № 0581-4
Договор №от	
Заказчик: ООО «СВГК»,	
ДОКУМЕНТАЦИЯ П	О ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
для разм	мещения объекта
	ООРУЖЕНИЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
	ХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К Й СЕТИ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО
그림 그림 사람들이 하다는 이렇게 되었다면 하는 분들이 되지 않는데 하는데 하나 이렇게 되었다.	ТРАНСНЕФТЬ – ТЕРМИНАЛ». ПУРГ,
그 보고 그렇게 되었다면 하지 않아 다른 회에 다른 회에 가는 사람이 되었다. 그 사람들은 사람들은 사람들은 이 사람들은 사람들이 되었다.	АВЛЕНИЯ 1 КАТ. ОТ СУЩЕСТВУЮЩЕГО
	ЖЕННОМУ ОТ УУРГ К С. НИКОЛАЕВКА,
ДО ГРАНИ	Ц 3/У 63:17:0704005:201»
Раздел III, Материалы по обосновани	территории. Материалы по обоснованию по проекта планировки территории. Графическая часть проекта планировки территории. Пояснительная записка
Главный инженер проекта	Для Р. А. Бараев

Самара 2019 год.

СПРАВКА

Проект планировки и проект межевания территории для размещения объекта: «Техническое перевооружение газоснабжения сети Волжского района. Технологическое присоединение газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть – Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» выполнен на основании документов территориального планирования, положения о территориальном планировании сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский 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 (контроля) и заинтересованными организациями при согласовании исходно-разрешительной документации; предусматривает мероприятия, обеспечивающие 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.

Инженерно-геодезические и геологические изыскания выполнены в полном объеме, соответствуют нормативным документам и достаточны для разработки проектной документации.

ГИП Документов Бараев Р.А. 2019 г.

Состав документации по планировке территории

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

СОДЕРЖАНИЕ

Книга 2. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию.

Общие положения

Информация по обоснованию отсутствия некоторых положений по планировке территории

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

- 1. Схема расположения элементов планировочной структуры. Масштаб 1:25 000;
- 2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Масштаб 1:2000;
- 3. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Масштаб 1:2000;
- 4. Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000

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

- а) описание природно-климатических условий территории;
- б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;
- в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;
- г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;
- д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории;
- е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории;
- ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).

Приложения:

- 1. Схемы границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.)
- 2. Постановление администрации сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области № 1054 от 19.10.2017 г. «О рзработке проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201»
- 3. Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области об отсутствии особо охраняемых природных территорий регионального значения от 23.10.2017 г. № 2703-03/24377
- 4. Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области об отсутствии животных и растений занесенных в Красную Книгу от 02.03.2018 г. № 2703-03/5171

- 5. Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области о наличии водного объекта от 01.03.2018 г. № 270401/4972
- 6. Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, к землям лесного фонда не относится от 10.08.2018 г. № 27-05-02/18273
- 7. Заключение Департамента ветеринарии Самарской области от 25.09.2017 г. № ДВ-18-02/5586
- 8. Заключение Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу (Приволжскнедра) об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки от 21.10.2019 г. № СМ-ПФО-13-00-36/2867
- 9. Заключение Администрации муниципального района Волжский Самарской области об отсутствии особо охраняемых природных территорий местного значения от 28.09.2017 г. № 02-35-3241
- 10. Заключение Администрации муниципального района Волжский Самарской области об отсутствии скотомогильников и биометрических ям от 28.09.2017 г. № 02-35-3242
- 11. Заключение управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области от 17.11.2017 г. № 43/6408
- 12. Экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» от 07.11.2017 г. № 28953
- 13. Экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» от 19.12.2017 г. № 33186
- 14. Экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» от 19.12.2017 г. № 33187
- 15. Технические условия на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительной сети объекта газификации природным газом
- 16. Техническое задание «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201»
- 17. Свидетельства ООО «Геомастер»

Книга 2. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию

Обшие положения

Основание для разработки проекта:

- «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 27.06.2019) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.07.2019);
- Статья 28 Федерального закона №131-ФЗ от 06.10.2003г. «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ»;
- Техническое задание «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201»
- Постановление администрации сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области № 1054 от 19.10.2017 г. «О рзработке проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201»
- Правила землепользования и застройки сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области. Утверждены Решением Собрания представителей сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области от 24.01.2017 года № 84.

Генеральный план сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области. Утверждено решением Собрания представителей сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области от 10.07.2018 года № 149.

Проект разработан 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 (№200-ФЗ от 04.12.2006);

- Водный кодекс Российской Федерации (№74-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 06.10.2003г. «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ»;
- Постановление администрации сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области № 1054 от 19.10.2017 г. «О рзработке проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201»
- Правила землепользования и застройки сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области. Утверждены Решением Собрания представителей сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области от 24.01.2017 года № 84.

Генеральный план сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области. Утверждено решением Собрания представителей сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области от 10.07.2018 года № 149.

Строительные нормы и правила

- СНиП 2.07.01-89* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»;
- СНиП 2.02.01-83* «Основание зданий и сооружений»
- СНиП 2.04.03-85 «Канализация, наружные сети и сооружения»;
- СНиП 2.04.02-84* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
- СНиП 2.06.15-85 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»;
- СНиП 32-01-95 «Железные дороги колеи 1520 мм»;
- СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»;
- СП 62.13330.2010 «Газораспределительные системы»;
- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;

• СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» и др.

Санитарные правила и нормы (СанПиН):

- 1. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;
- 2. СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;
- 3. СанПиН 2971-84 «Санитарные правила и нормы защиты населения от воздействия электрического поля, создаваемого воздушными линиями электропередачи (ВЛ) переменного тока промышленной частоты»;

При проектировании учтены следующие материалы:

Генеральный план сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области;

положение о территориальном планировании сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области;

карта функциональных зон сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области;

Использованы следующие материалы, предоставленные Заказчиком:

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

Границы проекта приняты в соответствии с техническим заданием на проектирование. При осуществлении территориального планирования в числе прочих мероприятий учтены мероприятия территориального планирования Схемы территориального планирования Самарской области.

Целью разработки проекта планировки являются:

- обеспечение устойчивого развития территорий, выделение элементов планировочной структуры, установление границ земельных участков, предназначенных для размещения объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201».
- определение в соответствии с утвержденными нормативами градостроительного проектирования размеров и границ участков территорий общего пользования, схем (обеспечения

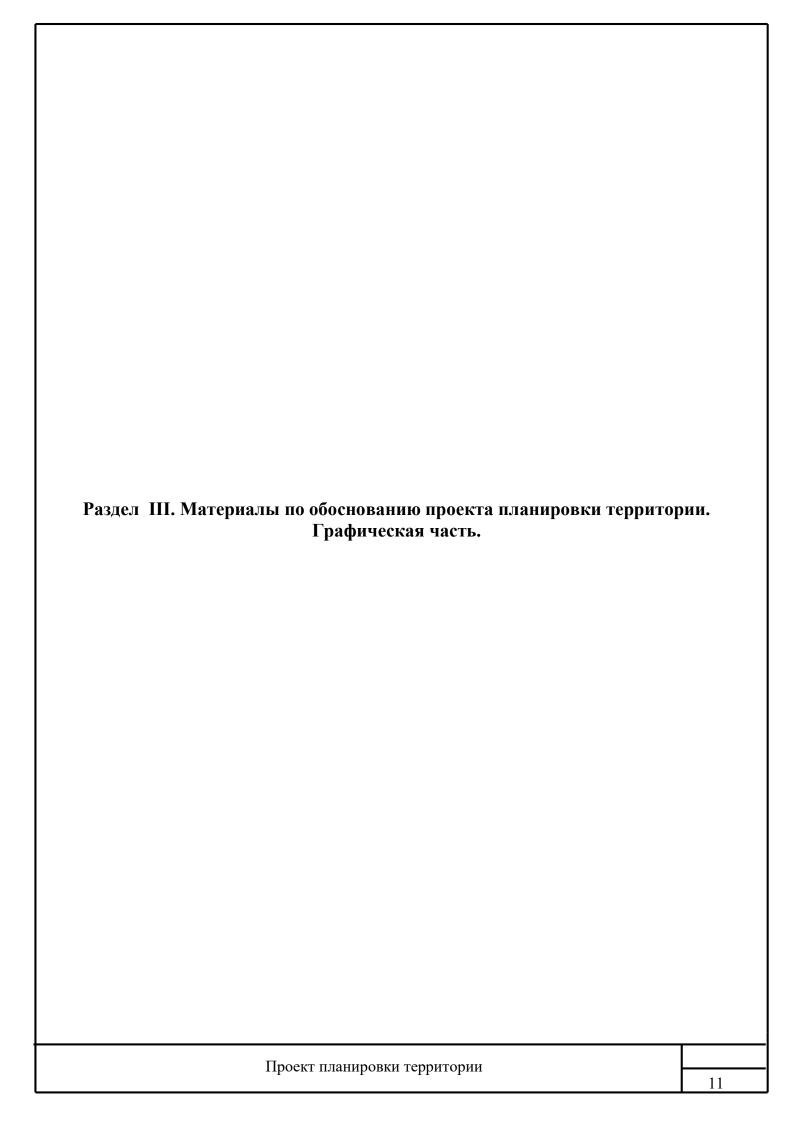
при осуществлении градостроительной деятельности безопасности и благоприятных условий жизнедеятельности человека, ограничения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и обеспечения охраны и рационального использования природных ресурсов в интересах настоящего и будущего 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 повышения инвестиционной привлекательности;
- мониторинг, актуализация и комплексный анализ градостроительного, пространственного и социально-экономического развития территории;
- стимулирование жилищного и коммунального строительства, деловой активности и производства, торговли;
- 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.

Информация по обоснованию отсутствия некоторых положений по планировке территории

Настоящая документация не включает в себя следующие графические материалы:

- чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, т.к. на проектируемой территории отсутствуют линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству);
- схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта; в соответствии с постановление Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 данная схема не выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение газопровода;
- схема вертикальной 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.



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

а) описание природно-климатических условий территории

В административном отношении проектируемый объект располагается в Самарской области Волжского района МСПП «Рубежное» (к.н.63:17:0704005:201).

Климатические характеристики

По схематической карте климатического районирования (рис.1, 2 СНиП 23-01-99) район относится к типу II В, зона влажности сухая.

Район изысканий 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 недостаточность атмосферных осадков, сухость воздуха, интенсивность процессов испарения и обилие солнечного освещения в течение весенне-летнего сезона.

Самым холодным месяцем является январь, его среднемесячная температура достигает «минус» 12.2 ОС, абсолютный минимум температур также приходится на январь — «минус» 43 ОС. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца - 83 %.

Наиболее теплым месяцем является июль, его средняя температура 20.8~0С, абсолютный максимум также приходится на июль и он равен 39~0С. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца -26.2~0С, средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца -64~%.

Весенний сезон в описываемом районе очень короток. Если принять температурными пределами весеннего и осеннего сезонов средние температуры от 0 до 10 0С, 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 вся Самарская область относиться к зоне недостаточного увлажнения. При нормальном распределении наибольшее количество осадков выпадает в теплый период года (с апреля по октябрь) – 344 мм. Наименьшее количество осадков выпадает в холодный период года (с ноября по март) – 223 мм. Суточный максимум осадков теплого периода года составляет 60 мм.

Мощность снегового покрова и его залегания в значительной степени зависят от топографических условий, растительного покрова, защищенности местности и т. д.

Для области характерно медленное накопление снега с осени и быстрое таяние весной. Снеговой покров ложится в начале первой декады, а образование устойчивого снежного покрова приходится на третью декаду ноября. Число дней со снеговым покровом равно 136.

Среднее число дней с обледенением в году равно для гололеда - 11 дней, для изморози – 16 дней.

Наибольшие средние скорости ветра в течение года наблюдаются в западном и северозападном направлениях 3.9 м/с, а наименьшие — в северном и северо-восточном направлениях 3.0 м/с. Средняя скорость ветра 3.7м/с.

Согласно СП 20.13330.2010 район изысканий:

- -по весу снегового покрова относится к IV-му району, расчетное значение S0=2,4 КПа или 240 кгс/м2;
- -по гололёдно-изморозевым образованиям относится к III -му району, с нормативной толщиной стенки гололеда 1 раз в 5 лет не менее 10 мм;
- по давлению ветра относится к II-ому ветровому району, с нормативным значением ветрового давления W0 =0,30 кПа или 30 кгс/м2.

Геоморфологические условия

В геоморфологическом отношении участок изысканий в районе скв. №№ 1-10 приурочен к первой надпойменной террасе, участок в районе скв. №№ 11-23 приурочен ко второй надпойменной террасе р. Самара, протекающей в 8-ми км севернее проектируемой трассы газопровода.

Рельеф участка относительно ровный, с незначительными возвышениями и понижениями, местами нарушен. Абсолютные отметки поверхности земли изменяются в пределах 36,00 − 72,00 м. В районе скважин №№ 7 и 8 проектируемый газопровод пересекает отвершек оврага, глубиной от 0,5 м. до 1,5 м., шириной около 27,0 м. Борта различные по высоте и крутизне (правый борт выше левого ≈ на 1,50 м.), задернованы. На левом борту обнаружены следы эррозии. Дно оврага плоское, задерновано кустарником, имеет сухое русло вешнего водотока, глубиной 10-15 см, шириной около 50 см. Овраг находится на IV стадии оврагообразования — стадия балки.

В районе скв. №№ 15 и 16 трасса проектируемого газопровода пересекает двухпутное железнодорожное полотно.

В районе скв. №№ 18-19 проектируемый газопровод пересекает автодорогу, сообщением Самара – Алексеевка.

При рекогносцировочном обследовании территории между скв. №№ 20 и 21 встречен участок, заросший влаголюбивой растительностью. Протяженность участка около 170,0 м. При осмотре участка, обводнения почвы не выявлено. В 10,0 метрах от скважины № 21 имеется искусственно созданная выемка, глубиной около 0,50 м. для сбора и отвода вешних вод.

Геологические условия

Согласно инженерно-геологических изысканий, выполненных ООО "Геомастер" в 2017г., в основании проектируемого газопровода залегают:

ИГЭ-1 Насыпной слой

ИГЭ-2 Почвенно-растительный слой

ИГЭ-3 Суглинок полутвердый

ИГЭ-4 Суглинок текучепластичный

ИГЭ-5 Глина полутвердая

На момент проведения изысканий (август 2017 г.) подземные воды вскрыты скважинами №№ 1-8, 23 на глубине 1,50-2,10 м. (абс. отм. 34,30-41,20 м.). Водовмещающей породой являются суглинки текучепластичные (ИГЭ-4) и насыпной слой (ИГЭ-1). Питание подземных вод происходит за счёт инфильтрации атмосферных осадков, а так же за счёт утечек из водопроводящих коммуникаций. Разгрузка подземных вод происходит в р. Максимка и р. Черная Речка. Прогнозное повышение уровня подземных вод в паводковый период рекомендуется принять ориентировочно на 1,0 м. выше зафиксированного на момент изысканий.

К неблагоприятным физико-геологическим процессам и явлениям, влияющие на строительство и дальнейшую эксплуатацию газопровода, следует отнести наличие процесса оврагообразования, большую мощность насыпных грунтов (район скв. № 23), и близкое к поверхности земли залегание подземных вод.

Категория сложности инженерно-геологических условий II (средней сложности).

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов согласно СП 22.13330.2012 составляет для глинистых грунтов -1,54 м (dfn= $d0\sqrt{M}t$ =0,23 $\sqrt{44}$,9).

Грунты ИГЭ- 3 — непросадочные (относительная деформация просадочности 0,001-0,002 д.е) и ненабухающие (относительная деформация набухания 0,000 д.е), по степени морозного пучения характеризуются от практически непучинистых до слабопучинистых.

Грунты ИГЭ- 4 — непросадочные и ненабухающие (относительная деформация набухания 0,010 д.е), по степени морозного пучения характеризуются как сильнопучинистые.

Грунты ИГЭ-5 непросадочные и ненабухающие (относительная деформация набухания 0,00-0,020 д.е), по степени морозного пучения характеризуются от практически непучинистых до слабопучинистых.

б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Трасса проектируемого газопровода определяется схемой к техническим условиям на подключения, входящих в состав технических условий ООО «СВГК». Для подачи газа к Нефтеперерабатывающему заводу ООО «Самаратранснефть-Терминал» предусматривается:

- прокладка подземного стального газопровода высокого давления 1 категории Ру=1,2МПа Ø300 от места врезки в существующий надземный газопровод Ду100 (проложенный после существующего УУРГ к с. Николаевка) до проектируемого шкафного пункта учета газа (далее ПУРГ);
 - установка ПУРГ;
- прокладка подземного стального газопровода высокого давления 1 категории Ру=1,2МПа Ø300 от ПУРГ до границы земельного участка, расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, МСПП «Рубежное»(к.н. 63:17:0704005:201).

Источником газоснабжения служит подземный стальной газопровод высокого давления 1 категории dy100, проложенный от существующего УУРГ к с. Николаевка (инв.№БП 00000040, собственник: Администрация волжского района, согласие на присоединение имеется). Давление газа в точке присоединения P=0,5МПа.

Установка отключающей арматуры предусмотрена согласно технических условий ООО «СВГК»:

- в месте врезки (кран шаровый для надземный установки Броен Балломакс DN300 ($P \le 1,6 \ \mathrm{M\Pia};$
- до и после ПУРГ (кран шаровый для подземной установки Броен Балломакс DN300 P \leq 1,6 MПа.
- подземный стальной кран Броен Балломакс DN 300 в районе ПК31+50 для секционирования газопровода сети газораспределения;
- на границе земельного участка (кран шаровый для подземной установки Броен Балломакс DN300 P \leq 1,6 MПа).

По трассе проектируемых газопроводов имеются пересечения как открытым способом, так и закрытым способом методом ННБ.

Открытым способом:

- пересечение кабелей связи ПАО "Ростелеком"
- пересечение существующих высоковольтных и низковольтных кабелей электросвязи ВЛ 220кВ №239-240 (Куйбышевская-Орловская) , 110кВ№24; №27-28 (Чернореченская 2), 35кВ№21-22(НС-6), 10кВ №2412/1-2412/2 ; 6кВ №66 (МРСК Волги), 1кВл (Анодный

заземлитель НПС Калиновый Ключ Ромашкинское РНУ), 10кВ (СДЭг.Самара ЭЧ-6), Вл 0,4кВ (ООО «Самаратранснефть-Терминал»);

- пересечение нефтепроводов ст. Ø273-3шт , принадлежащие УС-и-КН-ЛПДС Лопатино Самаратранснефть-Терминал;
- пересечение существующего водопровода ст.Ø800, принадлежащий «Самара Мелиоводхоз» ;
- пересечение существующего газопровода пэ Ø315, пэ Ø225, принадлежащий ООО «Вымпел», пересечение существующего газопровода ст.Ø159, принадлежащий ГазпромГазораспределениеСамара;
 - пересечение кабеля связи, принадлежащие «Ростелеком», и «Самарская дистанция СЦБ»
- пересечение кабеля электрозащиты анодный заземлитель НПС (Калиновый Ключ Ромашкинское РНУ);
 - пересечения кабелей электрозащиты, принадлежащие СВГК «ПСОиЗГ» Закрытым способом:
- переход через овраг выполнить закрытым способом (методом ННБ) из стальной трубы Ø325x6 ПК15+44,1 до ПК16+44,11 (L=100м ННБ1);
- переход через железную дорогу общего пользования выполнить закрытым способом методом наклонно-направленное бурение в стальном футляре Ø630x8 ПК33+42.5 до ПК34+55,8 (L=113.3м ННБ2);
- переход через автомобильную дорогу общего пользования федерального значения M-5 «Урал» Москва Рязань Пенза Самара Уфа Челябинск (подъезд к г. Оренбург) на км 25+12 выполнить закрытым способом (методом ННБ) в футлярах из стальной трубы Ø630х8 от ПК38+81 до ПК39+66 (L=85м ННБ3) . Концы футляров загерметизировать и предусмотреть вывод контрольной трубки под ковер. Для защиты коверов контрольной трубоки установить защитные столбики.

Других пересечений с искусственными сооружениями по трассе проектируемых газопроводов не имеется.

Переноса и переустройства существующих сооружений при строительстве данного проектируемого объекта не требуется.

Так же имеются пересечения с охранными зонами, стоящими на кадастровом учете (см. раздел III. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Схема границ зон с особыми условиями использования территории):

- Охранная зона объекта: ВЛ 220 кВ "Орловская - 2, литера 5" в составе электросетевого комплекса "ВЛ 220 кВ Кинельская - 5, Орловская - 1, Орловская - 2, Просвет - 1, Просвет - 2" в границах муниципального образования муниципальный район Волжский Самарской области;

- Зона с особыми условиями использования территории охранная зона сооружения электросетевой комплекс ВЛ 0,4 10 кВ ПС Лопатино Ф-24 в Волжском районе Самарской области;
 - Магистральный газопровод « Мокроус Самара Тольятти»;
- Охранная зона «ВЛ 110 кВ Чернореченская-2, ВЛ 110 кВ отп. от Чернореченская-2 к ПС Лопатино»;
- Охранная зона вдольтрассовых ЛЭП МН «Альметьевск-Куйбышев» (d=820 мм) (уч. 244-276.1 км), МН «Альметьевск-Куйбышев» (d=1020 мм) (уч. 244-275.3 км), МН «Ромашкино-Куйбышев» (уч. 203-232.4 км), МН «Калтасы-Куйбышев» (d=730 мм) (уч. 242-287 км);
- Охранная зона МН «Альметьевск-Куйбышев» (d=820 мм) (уч. 244-276.1 км), МН «Альметьевск-Куйбышев» (d=1020 мм) (уч. 244-275.3 км), МН «Ромашкино-Куйбышев» (уч. 203-232.4 км), МН «Калтасы-Куйбышев» (d=730 мм) (уч. 242-287 км), МН «Николаевка-Самара»;
- Охранная зона « ВЛ 35 кВ Мелиорация от ПС Мелиорация 110/35/6 до опоры № 1 ВЛ 35 кВ Мелиорация от опоры № 17 до ПС Придорожная 35/6, отпайка ВЛ-35 кВ Мелиорация от опоры № 22 до ПС НС-4 35/6 кВ, отпайка ВЛ 35 кВ Мелиорация к ПС НС-4 35/6/

Для создания защитного потенциала на газопроводе высокого давления предусматривается станция катодной защиты (СКЗ), комплектуемая преобразователем типа ПКЗ-АР-Т-3 с режимом автоматического поддержания заданного поляризационного потенциала на защищаемом газопроводе и возможностью телеконтроля за рабо-той СКЗ с диспетчерского пункта. (Электрозащита газопровода от коррозии выполнен отдельным проектом ООО «ПЗОиЗГ» N 2017/84-2057-АЗО.)

Кабели электрохимзащиты прокладываются в земле на глубине 0,7м.

В местах пересечения с коммуникациями и дорогами - кабели проклады-ваются в полиэтиленовой трубе типа ПНД (гибкая двухстенная гофрированная) Ø75 мм.

Сигнальная лента ЛСЭ-150 «Электра» «ОСТОРОЖНО КАБЕЛЬ!» прокладывается в земле на глубине 0,4 м, по всей трассе кабеля ЭХЗ.

На прокладку кабеля, установку анодных заземлителей и протекторов оформляются акты освидетельствования скрытых работ.

Земельные участки под проектируемые сооружения располагаются в Волжском районе, Самарской области.

Данные участки не относятся к особо охраняемым территориям. Исторические и культурные памятники на данных участках отсутствуют.

Земельные участки, отводимые под строительство проектируемых объектов, располагаются на землях категории сельскохозяйственного назначения, землях промышленности и землях населенных пунктов.

Ширина полосы отвода земли под строительство газопроводов принята из условия минимально допустимых размеров, обеспечивающих безопасное ведение строительных работ, и составляет

- 6 м на земельных участках с кадастровыми номерами 63:17:00000000:3755, ЕЗ 63:17:0000000:199, ЕЗ 63:17:0000000:248, 63:17:0704005:233, 63:17:0704005:239, 63:17:0704005:240.
- 20 м на земельных участках с кадастровыми номерами 63:17:00000000:5250, 63:17:0704001:231, 63:17:0704001:224, 63:17:0704001:225, 63:17:0704001:232, 63:17:0704001:228, 63:17:0704001:227, 63:17:00000000:4102, 63:17:0704001:221, ЕЗ 63:17:0000000:125, 63:17:0704003:90, 63:17:0704003:91 и на землях государственная собственность на которые не разграничена.

Исходя из принятой ширины полосы отвода и проектной протяженности газопроводов, площадь земельных участков, отводимых, во временное пользование на период строительства под линейный объект, его инфраструктуру и под служебно-бытовые помещения, складирование материалов, стоянку строительной и автотехники составит 79 336 кв.м.

Перечень земельных участков, отводимых во временное пользование на период строительства

	CIPONICIBEIBA					
Усл. №	Обозначение образуемых земельных участков	S кв.м	Категория земель	Вид разрешенного использования	Правообладатель земельного участка	
1	63:17:0000000: 5250/7	3 888	Земли сельскохозяйственного назначения	Для производства сельскохозяйственной продукции	Семина Е.Е. (35/100) Ухов И.Д. (7/32) Давыдов Г.Ю. (21/160) Картавенко А.В. (30/100)	
2	63:17:0704001: 231/4	3 099	Земли сельскохозяйственного назначения	Для производства сельскохозяйственной продукции	Семина Е.Е. (35/100) Ухов И.Д. (7/32) Давыдов Г.Ю. (21/160) Картавенко А.В. (30/100)	
3	63:17:0704001: 224/3	3 154	Земли сельскохозяйственного назначения	Для производства сельскохозяйственной продукции	Семина Е.Е. (35/100) Ухов И.Д. (7/32) Давыдов Г.Ю. (21/160) Картавенко А.В. (30/100)	
4	63:17:0704001: 225/1	4 093	Земли сельскохозяйственного назначения	Для производства сельскохозяйственной продукции	Семина Е.Е. (35/100) Ухов И.Д. (7/32)	

					Давыдов Г.Ю. (21/160) Картавенко А.В. (30/100)
5	63:17:0704001: 232/1	6 233	Земли сельскохозяйственного назначения	Для производства сельскохозяйственной продукции	Семина Е.Е. (35/100) Ухов И.Д. (7/32) Давыдов Г.Ю. (21/160) Картавенко А.В. (30/100)
6	63:17:0704001: 228/1	6 248	Земли сельскохозяйственного назначения	Для производства сельскохозяйственной продукции	Семина Е.Е. (35/100) Ухов И.Д. (7/32) Давыдов Г.Ю. (21/160) Картавенко А.В. (30/100)
7	63:17:0704001: 227/3	6 946	Земли сельскохозяйственного назначения	Для производства сельскохозяйственной продукции	Семина Е.Е. (35/100) Ухов И.Д. (7/32) Давыдов Г.Ю. (21/160) Картавенко А.В. (30/100)
8	63:17:0000000: 3755/чзу1	96	Земли населенных пунктов	для проектирования и строительства водопроводных сетей	Право не зарегистрировано
9	63:17:0000000: 4102/21	3 950	Земли сельскохозяйственного назначения	Для производства сельскохозяйственной продукции	Семина Е.Е. (35/100) Ухов И.Д. (7/32) Давыдов Г.Ю. (21/160) Картавенко А.В.
10	63:17:0704001: 221/13	19 744	Земли сельскохозяйственного назначения	Для производства сельскохозяйственной продукции	(30/100) Семина Е.Е. (35/100) Ухов И.Д. (7/32) Давыдов Г.Ю. (21/160) Картавенко А.В.
11	ЕЗ 63:17:0000000: 125/чзу1	429	Земли сельскохозяйственного назначения	Для производства сельскохозяйственной продукции	(30/100) Общая долевая собственность. Частные землепользователи
12	E3 63:17:0000000: 199/196	604	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	в целях обеспечения эксплуатации объектов железнодорожного транспорта	1) Собстенность - Российская Федерация 2) Аренда - ОАО «Российские железные дороги», ИНН: 7708503727
13	63:17:0704003: 90/12	5 223	Земли сельскохозяйственного назначения	Для производства сельскохозяйственной продукции	Семина Е.Е. (35/100) Ухов И.Д. (7/32) Давыдов Г.Ю. (21/160) Картавенко А.В. (30/100)

14	63:17:0704003: 91/12	3 430	Земли сельскохозяйственного назначения	Для производства сельскохозяйственной продукции	Семина Е.Е. (35/100) Ухов И.Д. (7/32) Давыдов Г.Ю. (21/160) Картавенко А.В. (30/100)
15	E3 63:17:0000000: 248/42	274	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Под существующую автодорогу подъезд к г. Оренбургу от автомагистрали М-5	Российская Федерация
16	63:17:0704005: 233/5	77	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения		1) Собственность - ООО «ПетРоНефть Актив», ИНН: 6330057302 2) Аренда - ООО «САМАРАТРАНО НЕФТЬ- ТЕРМИНАЛ», ИНН: 6367042944
17	63:17:0704005: 239/чзу1	3 144	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Для строительства и эксплуатации железнодорожного терминала по перевалке инертных грузов, нефтеперерабатывающих комплексов и объектов их инфраструктуры	ООО «ПетРоНефть Актив», ИНН: 6330057302
18	63:17:0704005: 240/1	76	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Для строительства и эксплуатации железнодорожного терминала по перевалке инертных грузов, нефтеперерабатывающих комплексов и объектов их инфраструктуры	1) Собственность ООО «САМАРАТРАНО НЕФТЬ- ТЕРМИНАЛ», ИНН: 6367042944 2) Аренда - ООО «Нефтехиммонтах », ИНН: 4004018630
19	63:17:00000000: 3У1	7 192	Земли населенных пунктов	Для размещения объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть – Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201»	Земли, государственная собственность на которые не разграничена

20	63:17:00000000: 3У2	1 436	Земли сельскохозяйственного назначения	Для размещения объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть — Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201»	Земли, государственная собственность на которые не разграничена
----	------------------------	-------	--	--	---

Итого: 79 336

Площадь земельных участков, отводимых в постоянное пользование, складывается из земельных участков, отводимых под площадки обслуживания выходов газопровода из земли, площадок под установку ПУРГ, площадки под установку опознавательных знаков и коверов и составит 175 кв.м.

Перечень земельных участков, отводимых в постоянное пользование

Номер площадки	Название площадки	Наименование объектов	Площадь, м2
1	Площадка под КШ DN300, опуск в землю Ø325x6, КИП1 (Г)	КШ DN300, опуск в землю Ø325x6, КИП1 (Г)	24,00
2	Площадка под КИП2 (Ф)	КИП2 (Ф)	2,00
3	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
4	Площадка под КИП2	КИП2	2,00
5	Площадка под КИП2 (Ф)	КИП2 (Φ)	2,00
6	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Г)	2,00
7	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Г)	2,00
8	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
9	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Г)	2,00
10	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Г)	2,00
11	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Г)	2,00
12	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
13	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Г)	2,00
14	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Г)	2,00
15	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
16	Площадка под опознавательный столб, КИП1 (Г)	Опознавательный столб, КИП1 (Г)	3,00
17	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
18	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Γ)	2,00
19	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
20	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Γ)	2,00
21	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
22	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
23	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
24	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Γ)	2,00
25	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
26	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Г)	2,00
27	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
28	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Г)	2,00

29	Площадка под КИП2 (Ф)	КИП2 (Ф)	2,00
30	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Г)	2,00
31	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
32	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Γ)	2,00
33	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
34	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
35	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
36	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Г)	2,00
37	Площадка под КИПЗ (ФГ)	КИПЗ (ФГ)	2,00
38	Площадка под КШ DN300	KIII DN300	16,00
39	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
40	Площадка под КИП2 (Ф)	КИП2 (Φ)	2,00
41	Площадка под КИПЗ (ФГ), вытяжную свечу, столбик для защиты от наезда автотранспорта	КИПЗ (ФГ), вытяжная свеча, столбик для защиты от наезда автотранспорта	8,00
42	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
43	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
44	Площадка под КИП2 (Ф)	КИП2 (Ф)	2,00
45	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
46	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Γ)	2,00
47	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Γ)	2,00
48	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
49	Площадка под КИПЗ (ФГ), контрольную трубку с выводом под ковер, опознавательный столб, столбик для защиты от наезда автотранспорта	КИПЗ (ФГ), контрольная трубка с выводом под ковер, опознавательный столб, столбик для защиты от наезда автотранспорта	10,00
50	Площадка опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
51	Площадка под КИП2 (Ф)	КИП2 (Ф)	2,00
52	Площадка под КИП1 (Г)	КИП1 (Г)	2,00
53	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
54	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
55	Площадка под КИП2 (Ф)	КИП2 (Ф)	2,00
56	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
57	Площадка под КИП2 (Ф)	КИП2 (Ф)	2,00
58	Площадка под кран LD DN300 с выводом под ковер	Кран LD DN300 с выводом под ковер	2,00
59	Площадка по ПУРГ, выход из земли, опуск в землю	ПУРГ, выход из земли, опуск в землю	24,00
60	Площадка под кран LD DN300 с выводом под ковер	Кран LD DN300 с выводом под ковер	2,00
61	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
62	Площадка под кран LD DN300 с выводом под ковер	Кран LD DN300 с выводом под ковер	2,00
63	Площадка под КИП2 (Ф)	КИП2 (Φ)	2,00
64	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00

Итого: 175,00

Площадь земельного участка для строительства кабеля электрохимзащиты от коррозии проектируемого газопровода высокого давления 1 кат. и защитных футляров составляет **488** кв.м.

Перечень земельных участков, отводимых во временное пользование на период

строительства кабеля электрохимзащиты от коррозии

Усл. №	Обозначение образуемых земельных участков	S кв.м	Категория земель	Вид разрешенного использования	Правообладатель земельного участка
21	63:17:0703004:3У3	488	Земли населенных пунктов	Для размещения объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть – Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201»	Земли, государственная собственность на которые не разграничена

Итого:

488

в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

В границах зоны планируемого размещения линейного объекта не планируется перенос (переустройство) линейных объектов.

г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;

Прокладка газопровода высокого давления 1 категории

Данным разделом проекта предусматривается прокладка газопровода высокого давления 1 категории от места врезки до проектируемого ПУРГ, а далее до границы земельного участка, расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, МСПП «Рубежное» (к.н.63:17:0704005:201).

Источником газоснабжения служит надземный стальной газопровод высокого давления 1 категории dy100, проложенный от существующего УУРГ к с. Николаевка (инв.№ПБ00000040, собственник: Администрация Волжского района, согласие на присоединение имеется). Давление газа в точке присоединения P=0,5МПа.

Подключение произвести к существующему надземному газопроводу высокого давления Ду100, проложенному на опорах H=1,0м после существующего УУРГ к с.Николаевка (инв№ БП

00000040), собственник Администрация Волжского района, согласие на присоединение имеется. Давление в точке присоединения P=0,5 МПа.

Диаметр газопровода принят согласно гидравлическому расчёту. Максимальный часовой расход газа 8037,42 н.м3/час.

Проектируемый газопровод высокого давления $P \le 1,2$ МПа монтировать подземно — из стальных электросварных труб Ø325x6,0 по ГОСТ 10704-91/ ГОСТ 10705-80 из стали Вст20 ГОСТ 1050-88 в заводской изоляции на основе экструдированного полиэтилена по ТУ 1390-004-11928001-01.

Участок надземного газопровода высокого давления $P \le 1,2$ МПа монтировать из стальных электросварных прямошовных труб Ø325x6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали Вст20 по ГОСТ 1050-88.

Газопровод из стальных труб проложить на глубине не менее 1,0 м до верха трубы. При обратной засыпке уложенного газопровода предусмотреть мероприятия по исключению возможности попадания щебня в траншею. Газопровод уложить на основание из речного песка H=10 см и выполнить первоначальную засыпку речным песком H=20 см, под проезжей частью засыпку песком выполнить на всю глубину траншеи.

Ширину траншеи принять не менее D+300мм и 1,0м при пересечении с подземными коммуникациями, для Ø300-не менее 0,6м.

Газопроводы в местах пересечения с подземными инженерными коммуникациями заключить в футляры из стальных труб, без заделки концов. Концы футляра выводятся на расстоянии 2м в обе стороны от наружных стенок пересекаемых коммуникаций.

Отключающие устройства запроектированы:

- в месте присоединения (в районе ПКО) надземный стальной кран Броен Балломакс DN 300 в комплекте с редуктором;
- до и после проектируемого ПУРГ на расстоянии не менее 5-ти метров от ПУРГ подземный кран Броен Балломакс DN 300;
- подземный стальной кран Броен Балломакс DN 300 для секционирования газопровода сети газораспределения;
 - подземный стальной кран Броен Балломакс DN 300 на границе земельного учаска;

В качестве отключающих устройств используются стальные шаровые краны для подземной установки с изоляцией весьма усиленного типа со стационарным механическим редуктором, стандартный проход (сварка/сварка).

Для установки подземного крана дно траншеи выровнить и сделать подсыпку из песка не менее 10 см и длиной по 1 м в каждую сторону от крана.

Глубина прокладки газопровода выбрана с учетом глубины промерзания и данных геологии этого района. Шаровые краны на подземном газопроводе установить под ковер в ограждение.

Переход через овраг(ручей) в районе ПК15 выполнить закрытым способом (методом ННБ) L=100м из стальной электросварных труб Ø325x6 по ГОСТ 10704-91/ ГОСТ 10705-80 из стали Вст20 ГОСТ 1050-88 .

Переходы через автодорогу М5 «Урал» (подъезд к г.Оренбург» в районе 25км+12м выполнить закрытым способом (методом ННБ) в футляре L=85м из стальной трубы с выводом контрольной трубки на высоту 1,5м от уровня земли. От наезда автотранспорта контрольную трубку защитить столбиками.

Переход через железную дорогу выполнить закрытым способом методом наклоннонаправленное бурение в футляре из стальной трубы L=113,3м с выводом контрольной трубки в ограждении.

Для защитного футляра принята труба из стальных электросварных труб Ø630x8 по ГОСТ 10704-91/ ГОСТ 10705-80 из стали Bct20 ГОСТ 1050-88 в заводской изоляции на основе экструдированного полиэтилена по ТУ 1390-004-11928001-01.

Перед укладкой в футляр на газопровод одеваются диэлектрические опорнонаправляющие кольца разработки ОАО «ВНИИСТ». Концы футляров загерметизировать и предусмотреть вывод контрольной трубки под ковер. Для защиты коверов, контрольных трубок установить ограждение или защитные столбики.

Для герметизации пространства между концом футляра и газопроводом предусматривается устройство резиновых манжет в комплекте со стяжными хомутами;

Для электрокабелей всех напряжений и кабелей связи предусмотреть защитный футляр в местах пересечения с газопроводом, при уменьшении расстояния по вертикали до 0,25м. Концы футляра вывести на расстоянии 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.

Пересечение проектируемого газопровода с кабелями эл. защиты, кабелями связи, водопроводом, нефтепроводом, эл. кабелями, канализацией, газопроводом выполнить открытым способом.

Расстояние по вертикали (в свету) должно составлять не менее 0,2 м между газопроводом и пересекаемыми водоводом, канализацией и газопроводом, и не менее 0,5 м между газопроводом и пересекаемыми кабелями связи, эл. Кабелями.

Расстояние проектируемого подземного газопровода высокого давления от фундаментов зданий и сооружений составляет не менее 20,0 м, расстояние от зданий и сооружений без фундаментов принимается из условия возможности и безопасности производства работ.

Расстояние по горизонтали от подземных частей опор ВЛ напряжением до 1 кВ или заземляющих устройств опор до проектируемого подземного газопровода составляет не менее 1,0 м, от фундаментов опор ВЛ св.1 до 35кВ - не менее 5,0м, от фундаментов опор ВЛ св. 35кВ - не менее 10,0м.

Обозначение трассы газопровода предусматривают:

- путем установки опознавательных столбиков (на углах поворота трассы, установки арматуры и сооружений принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы через 200-500м);
- путем укладки сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" (ТУ 2245-028-00203536). Лента укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Для измерения потенциалов блуждающих токов по трассе газопровода через 200м устанавливаются стационарные контрольно-измерительные пункты КИП (СКИП-2) производства Ставропольского радиозавода «Сигнал».

При прокладке газопровода в футляре укладка сигнальной ленты не требуется. На участках пересечений газопровода с подземными коммуникациями сигнальную ленту уложить вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и на 2,0м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Согласно Правилам охраны газораспределительных сетей устанавливается охранная зона вдоль газопровода в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2,0 м от газопровода с каждой стороны.

Перед началом строительно-монтажных работ вызвать представителей всех служб для уточнения расположения подземных коммуникаций.

Срок эксплуатации стальных труб составляет 50 лет.

ПУРГ

Данным разделом предусматривается установка ПУРГ. ПУРГ подбирается на максимальный расход газа Q=8037,42м 3 /час.

Давление в точке присоединения $Pp=0,5M\Pi a$ (согласно ТУ п.1). Давление газа на вводе в ПУ-3ПГО-Т-1600-ОГ согласно гидравлическому расчету составит $Pax=0,4683M\Pi a$.

Пропускная способность счетчика газа составляют:

- при входном рабочем давлении Рраб=0,4683 МПа 9092,8 нм3/ч (Qmax);
- при входном максимальном давлении Pmax=1,2MПа -416 нм3/ч (Qmin).

Данным разделом предусматривается установка пункта учета расхода газа ПУ-ЗПГО-Т-1600-ОГ с измерительным комплексом СГ-ЭК-Вз-Т-2,0-1600/1,6 с ППД на базе турбинного счетчика TRZ G1000 исполнения "2У"с диапазоном измерения 1:50 (Qmin 32 до 1600 м3/час(при Рабс) для ООО "Самаратранснефть-Терминал".

Расчетный расход газа на объект в целом при установленной мощности -8037,42нм3/час (Qmax=8037,42нм3/час, Qmin=602нм3/час).

На основании "Правил охраны газораспределительных сетей" устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ шкафа.

Все работы в охранной зоне производится в соответствии с выше указанными Правилами". Проектом предусматривается бетонирование площадок в пределах ограждения ПУРГ.

Монтаж и испытания газопровода выполнить специализированной монтажной организацией в соответствии с СП 62.13330.2011* "Газораспределительные системы. Актуализированная редакция".

Подъездные пути к ПУРГ для аварийных и пожарных машин предусмотрены.

Заказчику заключить договор с эксплуатирующей организацией на осуществление технического надзора, приемку в эксплуатацию газопроводов и газового оборудования

К моменту сдачи объекта произвести замеры сопротивления контура заземления и протокол приложить в исполнительную документацию.

После монтажа продувочные и сбросные свечи окрасить в два слоя эмали НЦ-132К (ГОСТ 6631-74) по двум слоям грунтовки $\Gamma\Phi$ -021 (ГОСТ 25129-82) цвет желтый.

Срок эксплуатации ПУРГ в соответствии с данными завода изготовителя.

<u>Электрохимзащита от коррозии проектируемого газопровода высокого давления 1</u> категории и защитных футляров

Для создания защитного потенциала на газопроводе высокого давления предусматривается станция катодной защиты (СКЗ), комплектуемая преобразователем типа ПКЗ-АР-Т-3 с режимом автоматического поддержания заданного поляризационного потенциала на защищаемом газопроводе и возможностью телеконтроля за рабо-той СКЗ с диспетчерского пункта. (Электрозащита газопровода от коррозии выполнен отдельным проектом ООО «ПЗОиЗГ» N 2017/84-2057-АЗО.)

Эксплуатация ПКЗ-АР допускается как на открытом воздухе, так и в помещениях, соответствующих категории «Д» и выше по взрывопожарной и пожарной опасности (НПБ-105-95, РД 153-39.4-056-00).

Установка станции катодной защиты предусматривается у сущ. **КТП** (Л 2412/250 РУ-6/0,4 Кв) на расстоянии 3,5 м. Вокруг СКЗ устанавливается ограждение 2,0х2,0х1,5(H) м. Ограждение выполняется из металлической сетки с ячейкой 40 мм. Площадка внутри ограждения засыпается гравием. Калитка ограждения закрывается на замок.

Для СКЗ выполняется контур защитного заземления из стали Ø18 мм. Количество заземляющих электродов должно быть не менее четырех длиной 5 м. Соединение электродов выполняется сталью Ø18 мм. Присоединение контура к СКЗ выполняется стальной полосой сеч. 40х4 мм.

Электропитание СКЗ предусматривается от н/в распред. щитка сущ. КТП (Л 2412/250 РУ-6/0,4 Кв). Присоединение СКЗ к источнику электропитания выполняется кабелем марки ВБбШв-(3х10) мм² через автоматический выключатель типа ВА 47-29 2р Ін=16 А. Кабель эл. питания прокладывается подземно (в траншее) в гофр. ПНД трубе Ø75 мм. Автоматический выключатель устанавливается в щите с монтажной панелью ЩМП-2.3.1-0 74 У2, который закрывается на замок.

Для проектируемой СКЗ предусматривается пять анодных заземлителя (АЗ) типа «Менделеевец»-ЗМКГ-20-ТМ с установкой их на глубину 20 м. Присоединение к СКЗ защищаемого газопровода и анодных заземлителей выполняется кабелем марки ВБбШв-(2х25)мм². В местах присоединения кабеля к газопроводу и анодным заземлителям оборудуются контактные устройства типа СКИП-2-6-4-2,0 и СКИП-2-0-3-2,0 соответственно.

У контактного устройства на газопроводе устанавливается медносульфатный электрод сравнения длительного действия типа СМЭС-2-7 с ВЭ «Менделеевец».

Для поддержания в автоматическом режиме на защищаемых газопроводах поляризационного защитного потенциала проектом предусматривается подключение электрода СМЭС-2-7 «Менделеевец», датчика потенциала и газопровода к панели ПКЗ-АР кабелем марки КВБбШв-(4х2,5) мм². Броня кабеля заземляется на контур защитного заземления, предусмотренного для проектируемой станции катодной защиты.

Кабели электрохимзащиты прокладываются в земле на глубине 0,7м.

В местах пересечения с коммуникациями и дорогами - кабели проклады-ваются в полиэтиленовой трубе типа ПНД (гибкая двухстенная гофрированная) Ø75 мм.

Сигнальная лента ЛСЭ-150 «Электра» «ОСТОРОЖНО КАБЕЛЬ!» прокладывается в земле на глубине 0,4 м, по всей трассе кабеля ЭХЗ.

На прокладку кабеля, установку анодных заземлителей и протекторов оформляются акты освидетельствования скрытых работ.

д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Ведомость пересечений с автомобильными дорогами

№ п/п	Место пересечения ПК+	Наименование дороги	Тип покрытия
1	ПК0+29,10	грунтовая дорога	грунт
2	ПК13+97,23	грунтовая дорога	грунт
3	ПК16+23,81	грунтовая дорога	грунт
4	ПК16+77,60	грунтовая дорога	грунт
5	ПК18+15,93	грунтовая дорога	грунт
6	ПК20+00,00	грунтовая дорога	грунт
7	ПК22+94,00	грунтовая дорога	грунт
8	ПК25+50,09	грунтовая дорога	грунт
9	ПК30+45,96	грунтовая дорога	грунт
10	ПК33+66,65	грунтовая дорога	грунт
11	ПК39+17,69	М5 «Урал» (подъезд к г. Оренбург)	асфальт

Ведомость пересечений с железнодорожными путями

№ п/п	Место пересечения ПК+	Наименование
1	ПК34	железная дорога

Ведомость пересечений с наземными коммуникациями

№ п/п	Место пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Характеристика
1	ПК0	газопровод	ст.100
2	ПК0+60,58	линия электропередач	220 кВ 6+2 пр.
3	ПК17+89,43	линия электропередач	6 кВ 3 пр.
4	ПК18+20,95	линия электропередач	6 кВ 3 пр.
5	ПК18+87,66	линия электропередач	0,4 кВ 1 пр.
6	ПК21+52,80	линия электропередач	110 кВ 3+1 пр.
7	ПК23+99,92	линия электропередач	110 кВ 3+1 пр.
8	ПК28+77,09	линия электропередач	0,4 кВ 3+3 пр.
9	ПК31+79,71	линия электропередач	110 кВ 3+1 пр.
10	ПК33+82,52	линия электропередач	10 кВ 3 пр.
11	ПК33+87,49	линия электропередач	10 кВ 3 пр.

12	ПК39+83,96	линия электропередач	110 кВ 3 пр.
13	ПК40+18,99	линия электропередач	35 кВ 3+1 пр.
14	ПК43+67,92, ПК0(1)+32,86	линия электропередач	0,4 кВ

Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

№ п/п	Место пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Характеристика
1	ПК0	газопровод	ст.159 в.д. гл. 1.3 ст.108 в.д. гл. 1.0
2	ПК0+29,10-ПК1+24,46	газопровод нед.	пэ.225 в.д. гл. 1.2
3	ПК1+11,91	электрический кабель низкого напряжения	гл. 0,3
4	ПК1+35,47	газопровод нед.	пэ.315 в.д. гл. 1.2
5	ПК15+55,39	электрический кабель низкого напряжения	гл. 1,0
6	ПК28+77,09	кабель эл.защиты	гл. 0,8
7	ПК29+27,20	кабель эл.защиты	гл. 0,8
8	ПК32+17,66	нефтепровод	ст.273 гл. 1,6
9	ПК32+20,27	нефтепровод	ст.273 гл. 1,6
10	ПК32+22,61	нефтепровод	ст.273 гл. 1,6
11	ПК33+86,38	электрический кабель низкого напряжения	гл. 0,7
12	ПК34+09,44	кабель связи	гл. 0,6
13	ПК34+34,91	кабель связи	гл. 0,6
14	ПК34+37,20	кабель связи	гл. 0,6
15	ПК34+71,81-ПК35+26,92	кабель связи	гл. 0,8
16	ПК35+35,06	газопровод	пэ. 315 в.д. гл.1,4
17	ПК38+78,38	кабель связи нед.	гл. 0,6
18	ПК39+39,37	кабель связи	гл. 0,7
19	ПК39+40,47	кабель связи	гл. 0,7
20	ПК40+01,13	кабель связи	гл. 0,8
21	ПК42+98,39	водопровод	гл. 0,8
22	ПК43+63,67, ПК0(1)+29,26	газопровод нед.	пэ.315

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

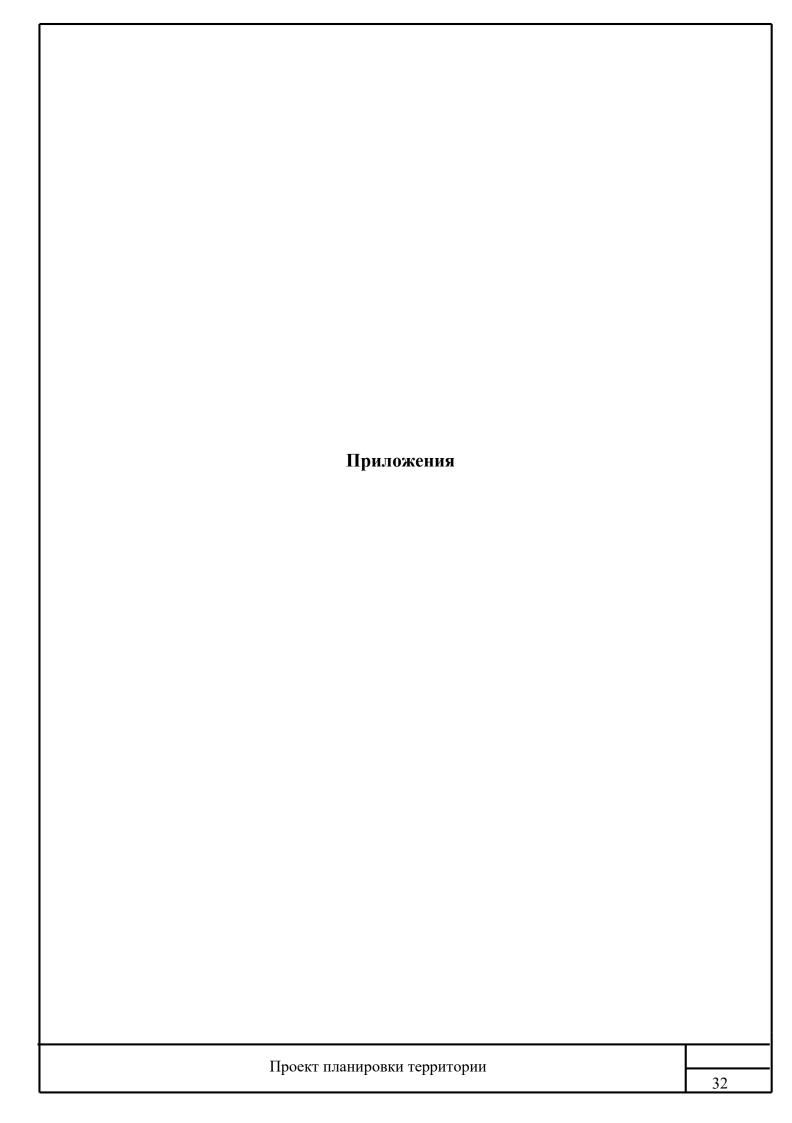
В границах зоны планируемого размещения линейного объекта отсутствует ранее утвержденная документация по планировке территории, в соответствии с которой планируется строительство объектов капитального строительства.

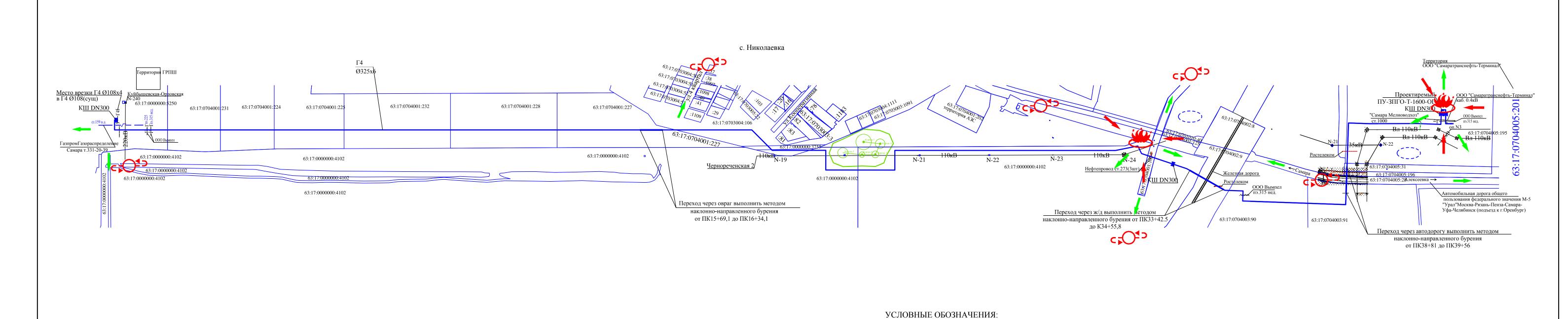
ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).

В соответствии с заключением Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области от 01.03.2018 г. № 270401/4972 земельный участок для размещения линейного объекта находится частично в береговой полосе, частично в водоохраной зоне водного объекта, на земельном участке расположен поверхностный водный объект.

Ведомость пересечений с водными объектами

№ п/п	Место пересечения ПК+	Наименование
1	ПК15+91,72	ручей





очаг пожара

пост МЧС, патруль

направление ввода сил и средств

направлениеввода эвакуации с территории объекта

место временного размещения эвакуируемых

1727-142-ПБ

Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО

"Самаратранснефть-Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от УУРГ к с.Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201

000

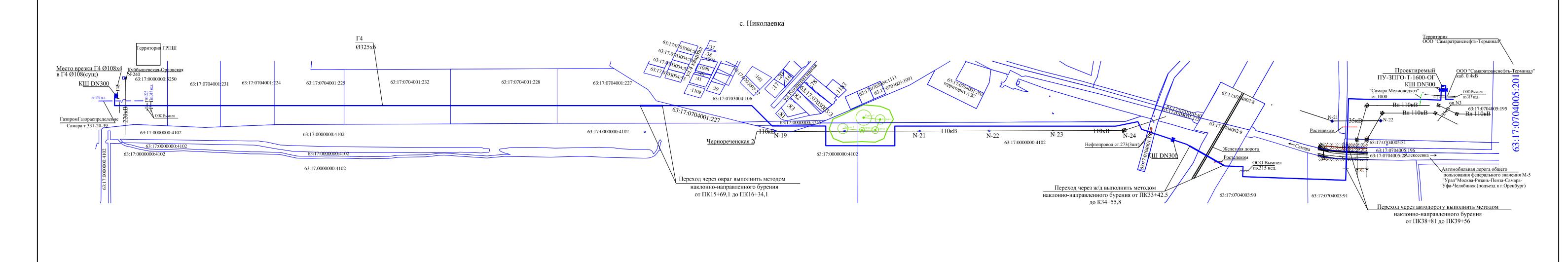
"Архитектурное Бюро"

Схема системы газоснабжения

Ситуационный план

Разработал

Честных



По данным Главного управления МЧС России по Самарской области, территория м.р.Волжский к

В соответствии с приложением А (табл. А.1) СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия

по гражданской обороне» территория проектируемого объекта находится в зоне возможных сильных

Согласно исходным данным, выданным Главным управлением МЧС России по Самарской области, территория

проектируемого объекта находится вне зоны возможных сильных разрушений, вне зоны возможного сильного радиоактивного заражения и вне зоны возможного опасного химического заражения (СП 165.1325800.2014).

разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий.

категории по ГО не относится.

1727-142-ГОЧС

000

"Архитектурное Бюро"

Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое

присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО

"Самаратранснефть-Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего

г/да в/д d=100мм, проложенному от УУРГ к с.Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201

Ситуационный план

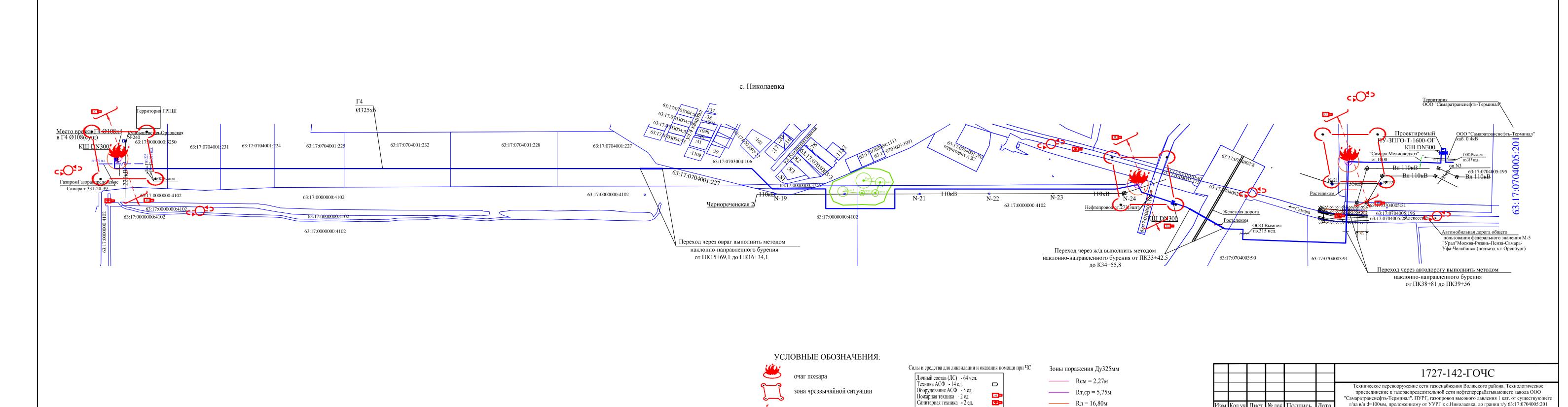
Границы зон возможной опасности

в военное время

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

Честных

Разработал



команда (группа), ведущая работы на объекте

пост МЧС, патруль

Ситуационный план

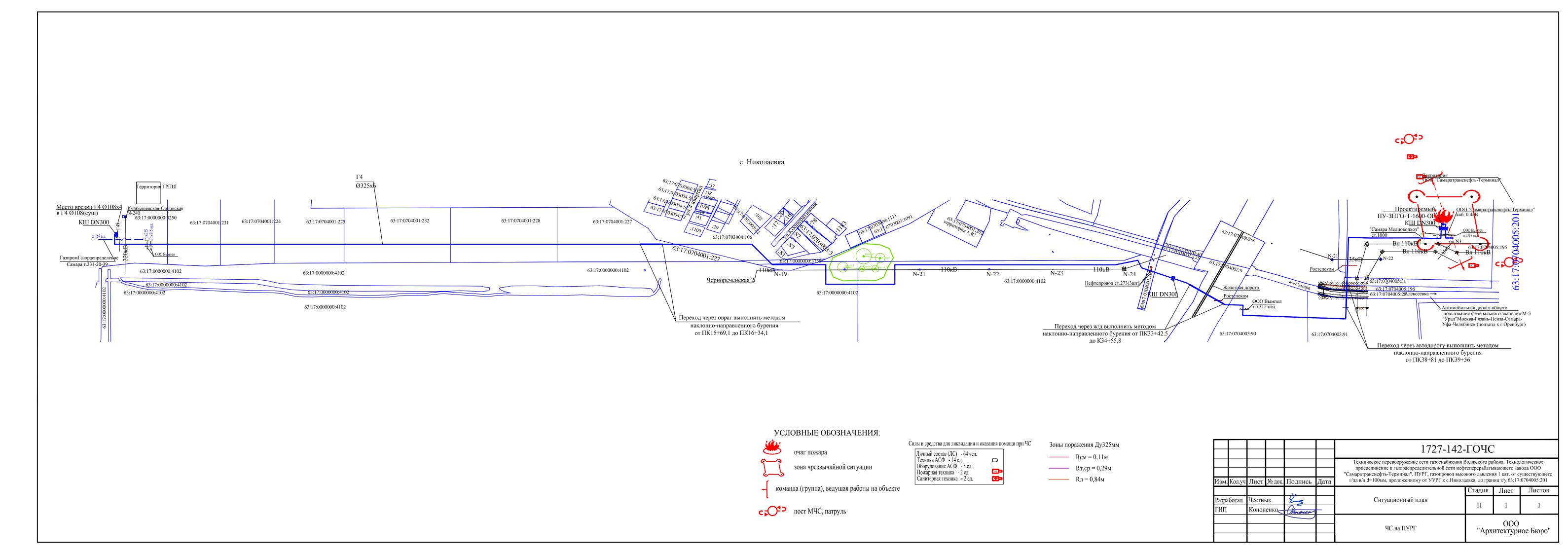
ЧС на газопроводе высокого давления

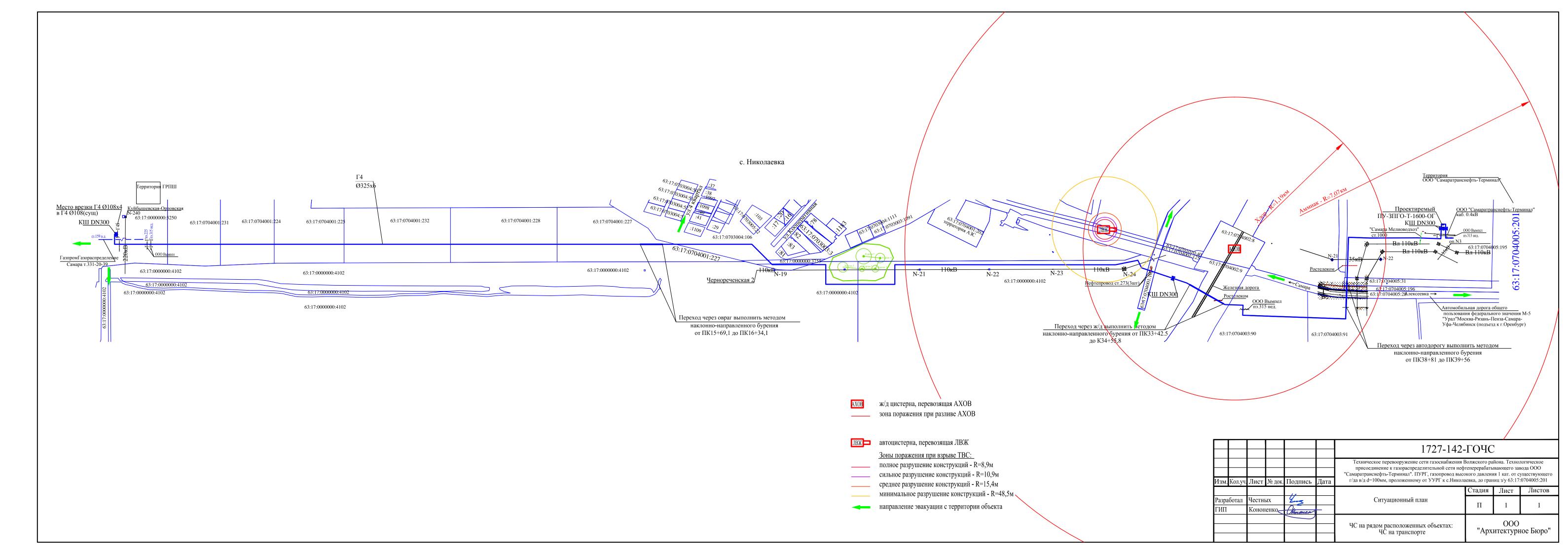
000

"Архитектурное Бюро"

Разработал

Честных





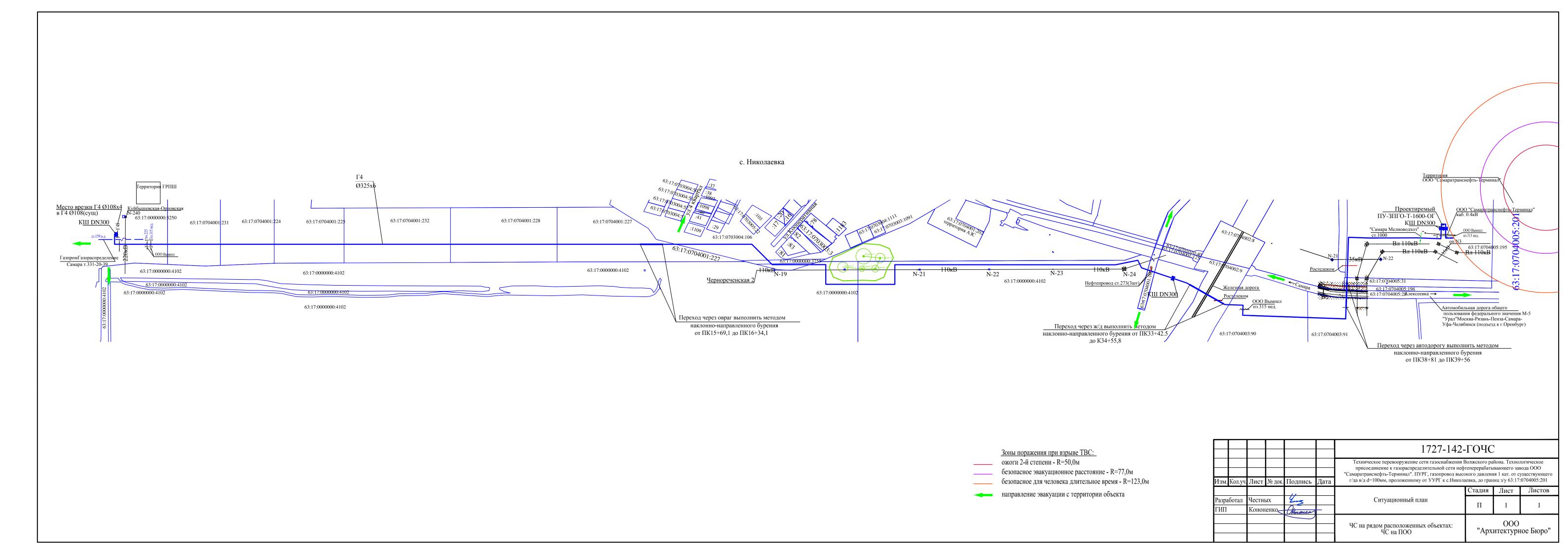
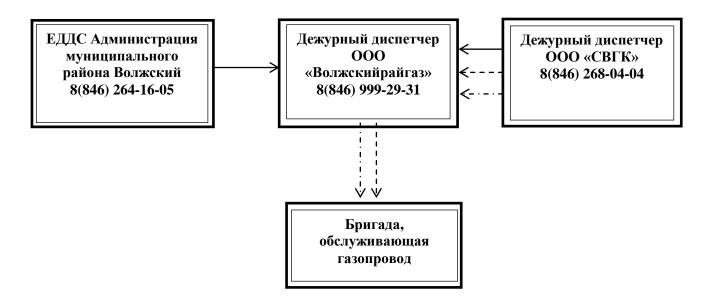


СХЕМА оповещения персонала обслуживающего газопровод по сигналам ГО



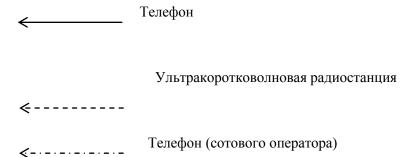
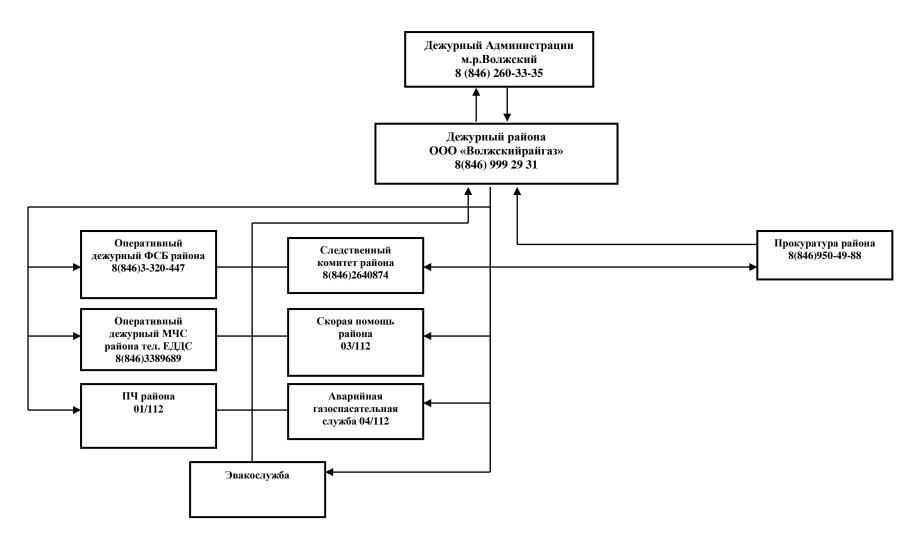


СХЕМА оповещения при возникновении **Ч**С



АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЧЕРНОРЕЧЬЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОЛЖСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19 октября 2017 года

№ 1054

О разработке проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть – Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. От существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201 »

В соответствии с Градостроительным кодексом РФ, Федеральным Законом РФ от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Законом Самарской области от 29 декабря 2014 года № 134 -ГД «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 отдельными государственными полномочиями 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», руководствуясь Уставом сельского поселения Черноречье, рассмотрев предложение ООО «Средневолжская газовая компания» Администрация сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области

постановляет:

- ООО «Средневолжская газовая компания», разработать проект планировки и проект межевания территории для размещения объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. От существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201 ».
- Обеспечить проведение публичных слушаний для рассмотрения документации по проекту планировки и проекту межевания территории для размещения объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района.
 Технологическое присоединение к газораспределительной сети

нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть — Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. От существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201 », в соответствии с уставом муниципального образования и нормативными правовыми актами представительного органа муниципального образования.

- 3. Установить срок для принятия предложений от юридических и физических лиц о порядке, сроках подготовки и содержании документации по проекту планировки и межевания территории для размещения объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжекого района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть – Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. От существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201 » - 15 дней со дня официального опубликования настоящего Постановления.
- Опубликовать настоящее Постановление в газете «Волжская Новь» и разместить на сайте Администрации сельского поселения Черноречье.
 - 5. Контроль за выполнением Постановления оставляю за собой.

Глава сельского поселения Черноречье



К.В.Игнатов



443013 г. Самара, ул. Дачная, 4 Б тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55 E-mail: MNR@samregion.ru Заместителю генерального директора по капитальному строительству ООО «Средневолжская газовая компания»

Н.В. Полякову

ул. Л. Толстого, д. 18a, строение 7, г. Самара, 443010

No 2303-03/24377

Ha № 03-12/8521 or 05.10.2017

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

Согласно представленному Вами каталогу координат в зоне размещения полосы отвода для строительства объекта газового хозяйства: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с.Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

Руководитель управления региональной экологической политики

Lycard

А.П.Ардаков



443013 г. Самара, ул. Дачная, 4 б 0 2 МАР 2016 гол. 2633170 гол./факс 2632855 E-mail: MNR@samregion.ru

Ne 03-12/1406 or 21.02:2018

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

Н.В.Полякову

ул. Л. Толстого, д.18 а, строение 7.

г. Самара, 443010

Уважаемый Николай Васильевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрело Ваш запрос и сообщает следующее.

Согласно представленному Вами картографическому материалу и каталогу координат в зоне размещение полосы отвода для строительства объекта газового хозяйства: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» виды растений и животных, занесённые в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

Руководитель управления региональной экологической политики

Typeans

А.П.Ардаков

Компаниен 2667430



443013 r. Casapa, yr. Дачиня, 4 6 тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55 E-mail: MNR@samregion.ru

No 22040/4972

на № 03-12/0366 от 22.01.2018

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

1/westernessed 18

Н.В. Полякову

ул. Льва Толстого, д.18 а, строение 7, г.Самара, 443010

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей природопользования Самарской сообщает. области OTP на основании предоставленных материалов (вх. №27/4512 от 20.02.2018), в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео, испрациваемый Вами земельный участок, расположенный по адресу: Самарская область, Волжский район, находится частично в береговой полосе, частично в водоохранной зоне водного объекта. Также сообщаем, что на испрашиваемом земельном участке расположен поверхностный водный объект.

Координаты земельного участка:

30	x v		3875488.01.385443.34	16	5875434.51 386501.01	23	3873366,42 3871 77,40
1	5875576,55 383363,92	8	5875430,37.385443.54	15	5875370.99 386612.93	72	5875562,80 387245,56
2	5875576,66 383361,78	9	5875430,36 385645,88	10	\$875369.14 386666.00	23	5875606,47.387247,21
3	5875576,76 383360,02	10	5875487,87 385645,88	17	5875339,76 386604,97	24	5875606,47 387248,11
4	5875547,63 383360,02	11	3975487,61 386292,33	18	5875329,23 386966,56		Agriculture particular de la constitución de la con
5	5875547,63 385226,92	12	5875500,84 386357,82	19	5875568,15 386974,97		
	5875488,01 385286,54	1.5	5875478,69.386368,82	20	5875566,01.387036,42		

Заместитель министра

Melyk

M.B.IIIaro

Каргалова 2639984



443013 г. Самара, ул. Дачная 4 Б тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55 1 0 АВГ 2023-mail: MNR@samregion.ru

NO 27-05-02/18273

Ha No 03-12/0407 27/17748 or 18.07.2018

Заместителю генерального директора по капитальному строительству ООО «СВГК»

Н.В.Полякову

ул. Л.Толстого, 18а, строение 7, г. Самара, 443010

00	O «CB	Γίζο
16 03-11/	7379	
a44 11	03	28(7) 1.

Ваш запрос о принадлежности земельного участка для строительства объекта: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у к.н. 63:17:0704005:201», к лесным участкам земель лесного фонда министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрен.

Согласно прилагаемой таблице координат в формате MIF/MID на электронном носителе, указанный участок, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре и подтвержденными путем ввода координат X и У в программу ГИС ИНГЕО, к землям лесного фонда не относится.

Руководитель управления лесного планирования и организации лесопользования департамента лесного хозяйства

effe -

Е.В.Ефремова



ДЕПАРТАМЕНТ ВЕТЕРИНАРИИ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

443100, г. Самара, ул. Невская, І Телефон: (846) 337-08-06 фикс: (846) 337-08-06 Е-mail: depvetso@yandex.ru 25.09 20/4 No QE -/8-02 /5586

на № 03-12/7508 от 29:08.2017 (4698) B Ja dot of B. A.

Заместителю генерального директора ООО «СВГК»

Н.В.Полякову

Департамент ветеринарии Самарской области (далее – департамент), сообщает следующее.

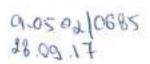
На территории предполагаемой застройки в с. Николаевка Волжском районе Самарской области объект газового хозяйства: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 м, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» скотомогильники (биотермические ямы) отсутствуют.

Заместитель руководителя

Throng

Ю.А.Максимов

Курочкина 3370806



26 09 20172



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

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

21.10 Д019 № СМ-ПФО-13-00-36/Д867 на № 03-12/09330 от 24.09.2019 Заместителю директора по перспективному развитию ООО «СВГК»

В.П. Аветисяну

ул. Л. Толстого, д. 18а, стр. 7, г. Самара, Самарская область, 443010

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Выдано Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу Обществу с ограниченной ответственностью «Средневолжская газовая компания», ИНН 6314012801.

Участок предстоящей застройки, испрашиваемый под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, ШГРП и газопровод высокого давления 2 кат. до границ з/у 63:17:0704005:201», расположен в Волжском районе Самарской области (географические координаты участка предстоящей застройки приведены в Приложении).

В границах участка предстоящей застройки запасы полезных ископаемых отсутствуют.

Заключение действительно в течение одного года с даты выдачи.

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьёй 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьёй 27 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 № 2395-1 «О недрах»,

постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация», приказом Минприроды России от 5 мая 2012 № 122 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по предоставлению государственной услуги по предоставлению в пользование геологической информации о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр».

Приложение: Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка на 2 л.

Заместитель начальника

Е.В. Ларин

Приложение к заключению от <u>21 10 20 / 9</u> № СМ-ПФО-13-00-36/ <u>28 6 7</u>

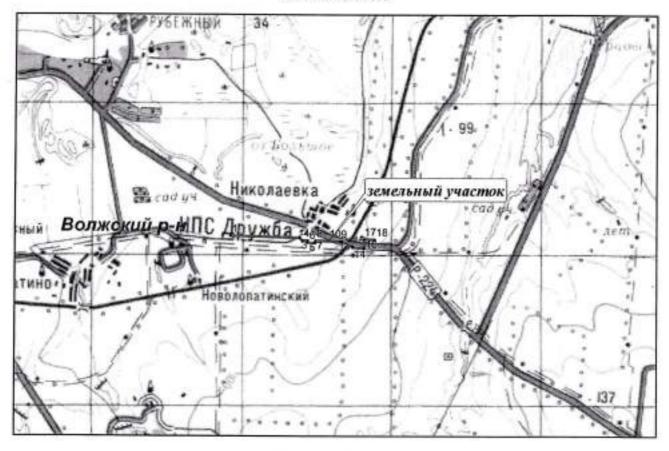
Географические координаты участка предстоящей застройки.

№	Северная	Восточная
n/n	широта	долгота
1	53°05'07.80"	50°16'38.77"
3	53°05'06.74"	50°18'19.04"
4	53°05'04.78"	50°18'22.19"
5	53°05'04.69"	50°18'30.62"
6	53°05'02.82"	50°18'30.57"
7	53°05'02.71"	50°18'41.44"
8	53°05'04.57"	50°18'41.49"
9	53°05'04.18"	50°19'16.21"

№ n/n	Северная широта	Восточная долгота
10	53°05'04.57"	50°19'19.74"
12	53°05'03.85"	50°19'20.31"
13	53°05'00.23"	50°19'33.32"
14	53°05'00.13"	50°19'36.17"
15	53°04'59.19"	50°19'36.08"
16	53°04'58.67"	50°19'52.27"
17	53°05'06.39"	50°19'52.96"
18	53°05'06.09"	50°20'07.49"

Ситуационная схема расположения земельного участка под объект:
"Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети пефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранспефть-Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, ШГРП и газопровод высокого давления 2 кат. до границ з/у 63:17:0704005:201"

Масштаб 1:100 000



Условные обозначения

земельный участок



АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОЛЖСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

443045, г. Самара, ул. Дыбенко, 126 тел. 2603335, факс 2603368 e-mail:<u>vn@v-adm63.ru</u> ∠2 09 2017 № 0 2 - 35 - 32 71

на № 03-12/7506 от 29.08.2017

Об особо охраняемых природных территориях Заместителю генерального директора ООО «Средневолжская газовая компания»

Н.В. Полякову

443010, г. Самара, ул. Л. Толстого, 18а, строение 7

Уважаемый Николай Васильевич!

На Ваше письмо о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий местного значения в зоне размещения полосы отвода для строительства объекта газового хозяйства: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» сообщаем следующее.

В границах муниципального района Волжский Самарской области особо охраняемые природные территории местного значения в зоне размещения полосы отвода для строительства объекта газового хозяйства отсутствуют.

И.о. руководителя Аппарата

Sty -

М.В. Бесперстова



АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОЛЖСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

443045, г. Самара, ул. Дыбенко, 126 тел. 2603335, факс 2603368 e-mail: vr@v-adm63.ru 18.09.1047№ 01-35-3242

на № 03-12/7507 от 29.08.2017

О направлении информации

Заместителю генерального директора ООО «Средневолжская газовая компания»

Н.В. Полякову

443010, г. Самара, ул. Л. Толстого, 18а, строение 7

Уважаемый Николай Васильевич!

На Ваше письмо о предоставлении информации для предполагаемой застройки в Волжском р-не, с. Николаевка объекта газового хозяйства: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» сообщаем следующее.

Скотомогильники и биотермические ямы на территории предполагаемой застройки в границах муниципального района Волжский Самарской области отсутствуют.

И.о. руководителя Аппарата

My-

М.В. Бесперстова





УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

443041, г. Самара, ул. Рабочая, 85 Тел. (846) 200-17-40 email: ugookn@nasledie.ru http://nasledie.samregion.ru ООО «СВГК»

ул. Льва Толстого, д. 18, стр. 7, г.Самара, 443010

О выдаче заключения

Управление 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 земельном участке, отводимом под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение К газораспределительной нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть - Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области» от 22.10.2017г., подготовленный экспертом В.А. Цибиным (далее - Акт), приложения к Акту и обращение ГБУК «Агентство по сохранению историко-культурного наследия Самарской области», направленные письмом, направленные письмом от 23.10.2017 г. № 331 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на земельном участке, отводимом под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть - Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на вышеназванном земельном участке.

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, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

На основании вышеизложенного, управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области считает возможным проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на земельном участке, отводимом под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение K газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть - Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области.

Приложение: Акт на 13 л в 1 экз.

Врио руководителя



В.М. Филипенко

Классен 2001744

AKT

ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ

документации содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть - Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области.

1. Дата начала проведения экспертизы:

13. 10. 2017 г.

2. Дата окончания экспертизы:

22. 10. 2017 г.

3. Место проведения экспертизы:

г. Самара

4. Заказчик экспертизы:

ООО «Средневолжская газовая компания»

5. Сведения об эксперте:

Цибин Виктор Александрович: образование высшее, специальность историк, стаж работы в археологии 19 лет, должность и место работы – директор Государственного бюджетного учреждения культуры «Агентство по сохранению историко – культурного наследия Самарской области», государственный эксперт по проведению государственной историко-культурной экспертизы (Приказ Министерства культуры Российской Федерации № 527 от 31.03.2015).

Профиль экспертной деятельности в соответствии с ФЗ от 22. 10.2015г. № 315- ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», которым внесены изменения в ФЗ № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов РФ», Постановлением Правительства РФ от 9.06.2015 г. «О внесении изменений в Положение о государственной историко-культурной экспертизе», письма МК РФ от 02.02.2015 г. о соответствии объектов государственной историко-культурной экспертизы профиль экспертной деятельности:

- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр;
- земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на

указанных землях объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия;

 документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земляных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ;

- документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр;
- документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельном участком в границах территории объекта культурного наследия.

 Информация о том, что в соответствии с законодательством Российской Федерации эксперты несут ответственность за достоверность сведений, изложенных в заключении.

Настоящим подтверждается, что государственный эксперт Цибин Виктор Александрович, участвующий в проведении историко – культурной экспертизы предупрежден об уголовной ответственности за дачу заведомо ложного заключения по статье 307 Уголовного кодекса Российской Федерации, содержание которой ему известно и понятно.

7. Отношения к заказчику.

Эксперт В.А. Цибин:

- не имеет родственных отношений с заказчиком (его должностными лицами, работниками);
 - не состоит в трудовых отношениях с заказчиком;
 - не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед заказчиком;
- не владеет ценными бумагами, акциями (долями участия, паями в уставных капиталах) заказчика;

 не заинтересован в результатах исследований и решений, вытекающих из настоящего экспертного заключения, с целью получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества, услуг имущественного характера или имущественного права для себя или третьих лиц.

8. Объект экспертизы.

- Документация о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть - Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области;

9. Цель экспертизы.

- Определение наличия или отсутствия объектов культурного наследия, включенных в ресстр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть - Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области.

10. Перечень документов, представленных заявителем.

Ситуационный план объекта.

Отчет о результатах проведения охранно-разведочного археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть - Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области. Автор отчета: Иванова Н.В. (Открытый лист № 1735 от 24 августа 2017 г.), 77 стр. (электронная копия).

В состав отчета входят следующие части.

Введение.

Раздел І. Природные условия муниципального района Волжский Самарской области

Раздел 2. Краткая история изучения археологических памятников, расположенных на территории муниципального района Волжский Самарской области

Раздел 3. Охранно-разведочное археологическое обследование земельного участка, отводимого под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть - Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области.

Раздел 4 содержит сведения об обследованном памятнике археологии – курганный могильник Николаевка II.

Заключение.

Список источников и литературы.

Список подрисуночных подписей.

Альбом иллюстраций.

Копия Открытого лист автора отчета.

 Сведения об обстоятельствах, повлиявших на процесс проведения и результаты экспертизы

Обстоятельства, повлиявшие на процесс проведения и результаты проведения экспертизы, отсутствуют.

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

В процессе проведения экспертизы был выполнен анализ:

- действующего законодательства в сфере охраны и сохранения объектов культурного наследия;
- представленной заказчиком документации в части ее соответствия действующему законодательству в сфере охраны и сохранения объектов культурного наследия.

Имеющийся материал для заключения по предмету экспертизы достаточен.

В процессе проведения экспертизы был выполнен анализ всех материалов по объекту экспертизы, с формулировкой выводов, оформление результатов исследований, проведенных в рамках государственной историко-культурной экспертизы, в виде настоящего акта

 Факты и сведения, выявленные и установленные в результате проведенных исследований:

13.1. В результате рассмотрения документации установлено:

- археологические охранно-разведочное обследование проводилось по Открытому листу № 1735 сроком действия с 24 августа по 31 декабря 2017 года;
- в ходе проведенного охранно-разведочного обследования земельного участка отводимом под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области сотрудниками ООО «ГЕФЕСТ» под руководством Ивановой Н.В. был обследован земельный участок, подлежащий хозяйственному освоению, в обозначенных геодезическими данными границах.

До начала проведения полевых археологических исследований была проведена историко — архивная работа, которая, имела целью определение вероятности расположения на территории обследованного участка объектов археологического наследия для этого:

- были определены природно-географические характеристики территории расположения обследованного участка;
- представлены данные о проведенных на территории муниципального района Волжский Самарской области археологических исследованиях и выявленных ранее на территории обследованного участка и смежных с ним территорий объектов археологического наследия;

Полевые исследования в процессе обследования участков отвода включали следующие методы: визуальное обследование поверхности участка и заложение на обследуемой площади археологических шурфов.

Результатами визуального обследования определены характеристики территории расположения участка на территории муниципального района Волжский Самарской области. Общая протяженность отводимого земельного участка составляет 4,17 км.

Результатами визуального обследования определены характеристики территории расположения участка, который находится в пойме левого берега, на первой и второй надпойменных террасах р. Самара.

Обследование отводимого земельного участка было начато с места присоединения проектируемого, газопровода к НПЗ ООО «Самаратранснефть - Терминал»,

расположенного на задернованной поверхности у юго-западного угла площадки завода, в 160 м к северу от автодороги P-224. От начальной точки газопровод идет 270 м в западном направлении по задернованной поверхности до участка лесополосы, вытянутого по линии С-Ю. У лесополосы проектируемый газопровод высокого давления поворачивает на юг, проходит в южном направлении 240 м, пересекая автодорогу P-224, и поворачивает на запад (Рис. 3-10).

Далее проектируемый газопровод идет в западном направлении 300 м по задернованной поверхности вдоль грунтовой дороги, затем поворачивает сначала на север, затем снова на запад и подходит к лесополосе, растущей вдоль железной дороги. У лесополосы газопровод поворачивает на запад-северо-запад, проходит 270 м, пересекая железную дорогу, и у юго-восточной окраины с. Николаевка снова поворачивает на запад (Рис. 11-21). Проектируемый газопровод проходит 700 м по задернованному полю вдоль южной окраины с. Николаевка параллельно ВЛ 110 кВ и подходит к выявленному памятнику археологии — курганному могильнику Николаевка П. Перед курганным могильником Николаевка П проектируемый газопровод поворачивает на юг, затем на запад и на север, огибая памятник археологии в 10 м к востоку, югу и западу от границы его территории (Рис. 2, 22-27, 53, 54).

После обхода курганного могильника Николаевка II проектируемый газопровод снова поворачивает на запад и идет 130 м по задернованной поверхности вдоль ВЛ 110 кВ. Затем газопровод поворачивает на северо-запад, проходит 85 м, пересекая грунтовую дорогу, и снова поворачивает на запад. Пройдя в западном направлении 350 м по задернованному полю между южной окраиной с. Николаевка и ВЛ 110 кВ, проектируемый газопровод пересекает небольшую ложбину (Рис. 28-33). После пересечения ложбины газопровод продолжает идти в западном направлении по задернованному полю вдоль ВЛ 110 кВ и грунтовой дороги. Пройдя в западном направлении 1,5 км, проектируемый газопровод подходит к конечной точке — месту врезки в существующий газопровод, расположенному на задернованном поле на границе сельского поселения Лопатино и сельского поселения Черноречье в 985 м к югу от автодороги Р-224. На этом участке проектируемый газопровод высокого давления пересекает небольшую ложбину (Рис. 34-39).

Визуальное обследование поверхности участка установлено отсутствие признаков наличия объектов культурного наследия.

Для выяснения наличия или отсутствия культурного слоя древних поселений на отводимом земельном участке были заложены четыре рекогносцировочных шурфа.

Координаты шурфов определены с помощью прибора Garmin GPSMap 62S

(система координат WGS 84). За базовую точку привязки принимался северо-восточный угол шурфа.

Во всех заложенных рекогносцировочных шурфах – культурный слой не выявлен, археологические объекты не обнаружены.

В результате проведенных охранно-разведочных работ было установлено, что памятинки археологии на отводимом участке отсутствуют.

13.2. В результате проведенных охранно-разведочных работ на прилегающей к отводимому земельному участку территории был обследован ранее выявленный объект культурного (археологического) наследия – курганный могильник Николаевка П.

Курганный могильник Николаевка II находится в 0,2 км к 3Ю3 от южной окраины с. Николаевка муниципального района Волжский Самарской области. В 300 м к северу от могильника проходит автомобильная дорога «Самара – Оренбург» (М-5).

Расположен на краю второй надпойменной террасы левого берега р. Волги (Рис. 52), В 200 м к северо-востоку от курганов находится АЗС № 5. В 100 м к югу от памятника проходит широкий коридор газо- и нефтепроводов.

Памятник обнаружен в 1973 году И.Р. Тихомоловой как одиночный курган. В 1986 году Р.С. Багаутдинов обнаружил ещё 5 курганных насыпей, расположенных компактной группой к востоку от большого кургана. Памятник был повторно осмотрен сотрудниками археологической лаборатории Самарского государственного педагогического университета в 1996 году во время проведения охранно-разведочного обследования памятников археологии для подготовки материалов к их картографированию, которые зафиксировали только пять курганных насыпей.

В результате обследования в 2017 г. было зафиксировано 5 курганов (Рис. 53, 54).

На момент осмотра установлено, что насыпи пяти курганов, ранее подвергавшиеся распашке, покрыты дерном, заросшим многолетними бурьянами (Рис. 55-73). Курган 6 при обследовании не обнаружен, вероятно, был распахан заподлицо с поверхностью. По территории памятника проходит, в направлении с запада на восток, ВЛ-110 кВ «Чернореченская-2» - опора № 20 находится непосредственио на насыпи кургана 1 (Рис. 55-58). По территории памятника в направлении север-юг проходит наезженная грунтовая дорога, Колеями этой дороги повреждены западные полы насыпей курганов 2 и 5.



	Николаевка	П. Курганный мо	гильник
Объект	Диаметр (м)	Высота (м)	GPS-координаты (систем координат WGS 84)
Курган 1	30	0,8	N 53°05'05,1" E 50°18'28,3"
Курган 2	16	0,2	N 53°05'04,9" E 50°18'31,3"
Курган 3	20	0,2	N 53°05'04,9" E 50°18'33,4"
Курган 4	28	0,2	N 53°05'05,9" E 50°18'34,2"
Курган 5	25	0,3	N 53°05'06,1" E 50°18'31,6"

Культурно-хронологическая принадлежность памятника не определена.

Все теодолитные промеры: топография памятника, его местоположение относительно населенных пунктов и направления на реперы, выполнены с вершины кургана 1.

Николаевка II. Курганный могильник.				
Объект	Азимут	Расстояние (м)		
ВНБ (металлическая)	60°14'	1525		
Центр ж/д моста	90°15'	1175		
Край посадки, расположенной вдоль трассы Самара - Нефтегорск	345°21'	500		
перекресток грунтовой дороги и а/шоссе Самара - Нефтегорск	45°13°	340		
курган 1 (т.с.1)				
курган 2	90°30′	60		
курган 3	80°5'	90		
курган 4	65°7'	115		
курган 5	51°12'	66		

Объект археологического наследия – курганный могильник Николаевка II выражен в рельефе местности, подъемный материал не обнаружен, в связи с этим граница



территории объекта определена на расстоянии 25 м от полы насыпи крайних курганов (в соответствии с п.7.2. Отчета о выполнении Государственного контракта № 2923-01-41/05-11 от 27 июня 2011 г. по разработке методики определения границ территории объектов археологического наследия).

Обозначение (номер) характерной точки	Координаты характерных точек во Всемирной геодезической системе координат (WGS-84)			
Aupantephon to an	Северной широты	Восточной долготы		
1	N53°05'06,01"	E50°18'26,78"		
2	N53°05'06,39"	E50°18'28,30"		
3	N53°05'07,31"	E50°18'31,60"		
4	N53°05'07,16"	E50°18'34,20"		
5	N53°05'06,79"	E50°18'35,68"		
6	N53°05'05,90"	E50°18'36,29"		
7	N53°05'04,90"	E50°18'35,28"		
8	N53°05'04,09"	E50°18'34,73"		
9	N53°05'03,76"	E50°18'33,40"		
10	N53°05'03,83"	E50°18'31,30"		
11	N53°05'03,80"	E50°18'28,29"		
12	N53°05'04,18"	E50°18'26,78"		
13	N53°05'05,10"	E50°18'26,15"		

Инструментальная съемка поворотных точек с вершин кургана № 1.

Обозначение (номер) характерной точки	Азимут	Расстояние (м)
1	315°00'00"	40
2	360°00'00"	40
3	41°57'36"	92
4	59°53'24"	127
5	69°10'48"	147
6	80°33'36"	151
7	92°43'12"	130
8	104°37'12"	124
9	113°34'48"	104
10	125°6'36"	68
11	180°00'00"	40
12	225°00'00"	40
13	270°00'00"	40

	Све	дения о частях границы
Обозначение	части границы	
от точки	до точки	Описание прохождения частей границы
1	2	Отрезок границы протяженностью 31 м проходит направлении ВСВ, по задернованному полю:
2	3	Отрезок границы протяженностью 68 м проходит

В.А. Цибин

		направлении ВСВ, по задернованному полю и грунтовой дороге.
3	4	Отрезок границы протяженностью 47 м проходит в направлении ВЮВ, по задернованному полю.
4	5	Отрезок границы протяженностью 30 м проходит в направлении ВЮВ, по задернованному полю.
.5	6	Отрезок границы протяженностью 30 м проходит и направлении ЮЮВ, по задернованному полю.
6	7	Отрезок границы протяженностью 30 м проходит в направлении ЮЮЗ, по задернованному полю и ВЛ.
7	8	Отрезок границы протяженностью 27 м проходит в направлении ЮЮЗ, по задернованному полю.
8	9	Отрезок границы протяженностью 27 м проходит в направлении ЗЮЗ, по задернованному полю.
9	10	Отрезок границы протяженностью 39 м проходит в направлении 3, по задернованному полю.
10	11	Отрезок границы протяженностью 56 м проходит в направлении 3, по задернованному полю и грунтовой дороге.
11	12	Отрезок границы протяженностью 31 м проходит в направлении 3С3, по задернованному полю.
12	13	Отрезок границы протяженностью 31 м проходит в направлении ССЗ, по задернованному полю.
18	19	Отрезок границы протяженностью 31 м проходит в направлении ССВ, по задернованному полю и ВЛ.

Метод определения координат характерных (поворотных, угловых) точек границы территории объекта археологического наследия: с помощью портативного GPSнавигатора Garmin eTrex vista HCx, точность < 10 м в 95 % случаев.

Поскольку газопровод высокого давления, проектируемый на объекте газоснабжения перевооружение сети Волжского района. «Техническое газораспределительной присоединение K Технологическое нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть - Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления I кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области, проходит в 10 м к востоку, югу и западу от границы территории курганного могильника Николаевка II, перепроектировка на данном участке не требуется (Рис. 2, 53, 54).

- Перечень документов и материалов, привлекаемых при проведении экспертизы, а также использованной для нее специальной, технической и справочной литературы.
- Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».



- Федеральный закон от 22.10.2014 г. № 315 ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
- Положение о государственной историко культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства РФ от 15 июля 2009 г. № 569.
- Постановление правительства РФ от 09 июня 2015 г. № 569 «О внесении изменений в Положение о государственной историко – культурной экспертизе».
- «Положением о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации» утвержденным постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук РАН от 27 ноября 2013 года № 85.
- «Отчетом о выполнении Государственного контракта № 2023-01-41/05-11 от 27 июля 2011 г. по разработке методики определения границ территорий объектов археологического наследия».
- Список выявленных объектов археологического наследия муниципального района Волжский Самарской области (официальный сайт управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области http://nasledie.samregion.ru).

15. Обоснования выводов экспертизы.

Рассмотрев документацию, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ на объекте «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть - Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области экспертиза считает возможным признать соответствующими требованиям Федеральных законов от 25.06.2002 г. № 73-Ф3 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и от 22.10.2014 N 315-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации".



Используемая методика проведения археологического обследования земельного участка соответствует требованиям п.п. 3.18 - 3.21 «Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной документации» (утверждено постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук РАН от «27» ноября 2013 г. № 85), регламентирующими порядок обследования земельных отводов подлежащих хозяйственному освоению.

Экспертиза рекомендует указанную документацию для согласования государственным органом охраны объектов культурного наследия.

16. Выводы экспертизы.

Экспертизой на основании анализа документации установлено, что на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ при проведении работ на объекте «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть - Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ на объекте «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть - Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области возможно (положительное заключение).

Перечень приложений к заключению экспертизы:

1.	Копия: Договор возмездного оказания услуг на проведение государственной историко-культурной экспертизы № 2389	6 стр.
2.	Копия: ОТЧЕТ о результатах проведения охранно-разведочного археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети	

нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть - Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» в муниципальном районе Волжский Самарской области.

Дата оформления экспертизы: 22. 10. 2017 г.

Эксперт государственной экспертизы по проведению историко-культурной В.А. Цибин

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благонолучия человека

Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемнологии в Самарской области» (ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемнологии в Самарской области») Орган инспекции

проезд Георгия Митирева, 1, г. Самара, 443079, тел./факс: (846) 260-37-97, 260-37-99 E-mail: fguzsamo@samtel.ru ОГРН 1056316020155 ИНН 6316098875

Аттестат аккредитации органа инспекции RA.RU.710072 от 16.07.15 «УТВЕРЖДАЮ»

— Изе главного врача Федерального

— блогженного учреждения здравоохранения

— "Ценар гыгиены и эпидемиологии в

— Самарской области"

Л.В. Чупахина 07% повтов 2017 г.

Экспертное заключение

по результатам испытаний

от 07.11.2017 г. № 28953

1. Наименование предмета экспертизы:

Результаты радиационного обследования территории земельного участка, протяженностью 4450 м., расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, с. Николаевка, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть-Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к.с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201"

 Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью "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,

строение 7

- 3. Изготовитель (разработчик):
- 3.1 Юридический адрес:
- 3.2 Фактический адрес:
- 4. Представленные на экспертизу и рассмотренные материалы:
 - 1) Заявление №11 949 от 16.08.2017 г.
 - 2) Протокол лабораторных испытаний № 88 691 от 03.11.2017 ИЛЦ ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области" (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510137, дата включения в реестр 22.06.2015г.).
- Заявление (поручение) на экспертизу зарегистрировано в ФБУЗ "Центр гигнены и эпидемнологии в Самарской области" № 11 949 от 16.08.2017.
- 6. В ходе санитарно-эпидемиологической экспертизы установлено:

Проведено радиационное обследование территории земельного участка, протяженностью 4450 м., расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, с. Николаевка, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть-Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к.с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201" с применением поверенных приборов и аттестованных методик 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;
- удельную активность природных радионуклидов в почве, Ауд.
 Экспертное заключение №28953 от 07.11.2017

 Страница 2 из 4

Измерения проводились в присутствии представителя заявителя – Бережная М.А.

Полученные результаты испытаний оформлены в виде протокола радиационного обследования № 88 691 от 03.11.2017 г. и включают в себя показатели, формирующие радиационную обстановку: мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на открытой территории обследуемого участка, МЭД; удельную активность природных радионуклидов в почве, Ауд.

- 1. Согласно проведенным дозиметрическим измерениям следует, что максимальная мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории земельного участка, протяженностью 4450 м., расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, с. Николаевка, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети Волжского района. Технологическое присоединение газоснабжения газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода 000 "Самаратранснефть-Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к.с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201" составляет 0.10±0.03 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 территорий, под строительство зданий и сооружений производственного назначения.
- 2. Согласно проведенным исследованиям средняя удельная активность цезия-137, радия-226, тория-232, калия-40 на территории земельного участка, протяженностью 4450 м., расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, с. Николаевка, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть-Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к.с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201": цезия-137 7.2±0.8 Бк/кг(проба 1), 1.1±0.3 Бк/кг(проба 2), 2.8±0.4 Бк/кг(проба 3), радия-226 13.8±2.3 Бк/кг(проба 1), 7.8±0.9 Бк/кг(проба 2), 14.8±1.5 Бк/кг(проба Экспертное заключение №28953 от 07.11.2017

3), тория-232 — 20.3±2.4 Бк/кг(проба 1), 9.8±0.9 Бк/кг(проба 2), 21.4±2.1 Бк/кг(проба 3), калия-40 — 312.7±31.3 (проба 1), 160.0±1.6 (проба 2), 152.1±31.9 (проба 3), что не отличается от значений, характерных для Самарской области.

Заключение

по результатам испытаний

На основании вышеизложенного: значения мощности дозы гамма-излучения обследованной территории земельного участка, протяженностью 4450 м., расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, с. Николаевка, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть-Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к.с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201"

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



Сомов С.С.

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благонолучия человека Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигнены и эпидемнологии в Самарской области» ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Юридический адрес: 443079 г. Сикира, пр. Гергия Митарева, 1, Тельфов, Факк: (846)260-37-97 ОКПО 76776370, ОГРИ 1056316000155; ИНН/КПП 6316098875/631601001

АТТЕСТАТ эмредитации Испытательной лабосатории (центра). № POCC RU.0001.510137, дата экпючения в реестр 22.06.2015г.

«Утверждаю»

и с главнного врача Федерального бюджетного учреждения здравоохранения "Центр гигиены и зпидемеблогии в Самарской области",

руководи еля ИЛЦ

Л.В. Чупахина

(03) жоября 2017 г.

ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ № 88 691 от 03.11.2017

Радиационное обследование территории земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения

1. Заказчик:

Общество с ограниченной ответственностью "Средневолжская газовая компания"

2 Юридический адрес:

443010, ОБЛАСТЬ САМАРСКАЯ, ГОРОД САМАРА, УЛИЦА ЛЬВА ТОЛСТОГО, 18 A, СТРОЕНИЕ 7

- 3. Наименование объекта и адрес места проведения измерений/отбора образцов (проб): территория земельного участка, протяженностью 4450 м., расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, с. Николаевка, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техиическое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть-Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к.с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201"
- 4. Дополнительные сведения*: Заявление №11 949 от 16.08.2017
- Дата измерения/отбора: 13.10.2017 г.
- Ф.И.О., должность, отобравшего образец (пробу)*:

лаборант лаборатории радиационной гигиены ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» Киселёва Л.В. физик-эксперт лаборатории радиационной гигиены ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» Воробьев А.А.

- 7. Результаты лабораторных испытаний: 5/7379 от 03.11.2017 ИЛЦ ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области"
- 8. Объект испытаний: территория земельного участка, протяженностью 4450 м., расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, с. Николаевка, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть-Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к.с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201"

ментання запушенное общетное общетное

ЛАБОРАТОРИЯ РАДИАЦІКОИНОЙ ГИГИЕНЫ Агисти мердитання Момтинання поборитили банумі

РЕЗУЛЬТАТЫ ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ № 5/7379 от 03.14:2047 раднационного обследования территории, отводимой под застройку объектами гражданского строительства

Номер и дата направления: 100859 от 13.10.2017 г.

- 2. Наименование объекта и адрес места проведения измерений/отбора образцов (проб): территория земельного участка, протяженностью 4450 м., расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, с. Николасвка, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть-Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к.с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201".
- 3. Дополнительные сведения: Радиационное обследование территории под строительство

Дата измерения/отбора: 13.10.2017 г.

 ФИО, должность проводившего измерения/отобравшего пробу: лаборант лаборатории радиационной гигиены ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» Киселёва Л.В. физик-эксперт лаборатории радиационной гигиены ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» Воробьев А.А.

Средства измерения:

N ₂	Тип	Зав. № прибора	№ свидетельства	Срок действия свидетельства о госповерке	Кем выдано свидетельство	Основная погрешность измерений
1.	MKC-ATI125A	5825	027732/ГЗ 009885-2016	09.11.2017	Сызранский ф-л ФБУ	15%
2.	MKC-AT1125A	5821	027733/Γ3 009885-2016	09.11.2017	"ГРЦСМиИ в Самарской области"	15%

<u>Нормативно-методическая документация, использованная при проведении измерений:</u>

МУ 2.6.1.2398-08 «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности»;

«Инструкция по измерению гамма-фона в городах и населенных пунктах (пешеходным методом) № 3255 от 09.04.85 г.;

МВИ 1.2.3(2)-06 «Методика измерений мощности амбиентного эквивалента дозы (МЭД) в контрольных точках объектов»;

Характеристика объекта: открытый грунт.

Условия проведения обследования: Температура воздуха +11 °C, ветер − ЮВ, ясно, давление − 749 мм рт. ст.

Виды и объемы работ:

Проведено радиационное обследование территория земельного участка, протяженностью 4450 м., расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, с. Николаевка, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть-Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к.с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201", с применением поверенных приборов и аттестованных методик выполнения измерений.

Полученные результаты лабораторных испытаний № 5/7379 от 03.11.2017 г. включают в себя основные показатели, формирующие радиационную обстановку:

- мощность эквивалентной дозы на открытой территории обследуемой площадки, МЭД.
- Измерения проводились в присутствии представителя заявителя Бережная М.А. (инженер).
- Измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения (МЭД) на территории земельного участка, протяженностью 4450 м., расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, с. Николаевка, предназначенного под размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть-Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к.с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201", проводилось по сетке с шагом 2,5 м и с регистрацией МЭД, (всего точек измерения гамма-фона − 60). Результаты измерений приведены в таблице 1.

1. Поиск и выявление радиационных аномалий

- Гамма-съемка территории проведена по маршрутным профилям в масштабе 1:500 (с шагом сети 2,5 м) с последующим проходом по территории в режиме свободного поиска.
- Показания поискового прибора: среднее значение 0.09 мкЗв/ч, диапазон 0.07 0.10 мкЗв/ч.
- Поверхностных радиационных аномалий на территории не обнаружено.
- Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения в точках с максимальными показаниями поискового прибора - (0.10 ± 0.03) мкЗв/ч.

2. Мощность дозы гамма-излучения на территории

2.1. Количество точек измерений - 60.

Таблица 1

N₂	1 - 14640 ADM 1410 AMM AMM 151 AMM 151 AMM 151	Протяжен	Мощность	Мощность дозы гамма-излучения, мкЗв/ч			
Зоны	Территория по плану	ность, м	Среднее ± погрешность	Минимальная ± погрешность	Максимальная ± погрешность		
1	2	3	4	5	6		
I	Территория земельного участка, протяженностью 4450 м., расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, с. Николаевка, предназначенного под	4450	0.09 ± 0.03	0.07 ± 0.03	0.10 ± 0.03		

размещение объекта строительства: "Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО "Самаратранснефть- Терминал". ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к.с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201"				
Территория в целом	4450	0.09 ± 0.03	0.07 ± 0.03	0.10 ± 0.03

Испытания проводили:

Лаборант

Киселёва Л.В.

Физик-эксперт

Воробьев А.А.

Заведующий лабораторией - врач по радиационной гигиене лаборатории радиационной гигиены: О.П. Матвеева

Результат составлен в 4 экземплярах

Общее количество страниц 3

Настоящий результат распространяется только на объект (образец), подвергнутый испытаниям. Результаты лабораторных исследований (измерений) не могут быть воспроизведены полностью или частично без письменного разрешения Испытательного лабораторного центра ФБУЗ «ЦГиЭ в Самарской области»

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
ИНПОПОВИМАТОВ И ЗПИДЕМИЛОГИИ
В САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ"
ЛАБОРАТОРИЯ РИЦЬАНДАЯ ТИГИЕЛЬІ

РЕЗУЛЬТАТЫ ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ №5/7362 от 02.11.2017

Код образца: Направление № 100859 от 13.10.2017 г.

Наименование образца (пробы): проведение радиационного обследования территоримедеральное вюджетное

земельного участка почва пр. 2

Дополнительные сведения:

Дата и время отбора 23.10.2017 0:00:00

Дата и время поступления в лабораторию 24:10:2017 0:00:00

УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ "ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ"

ЛАБОРАТОРИЯ РАДИАЦИОННОЙ ГИГИЕНЫ Агестат вирхиментиний положений положений применти положений п

Ni POCC NU0001 (19137

Средства измерения

Тип	Зав. № прибора	№ свидетельства	Срок действия свидетельства о госповерке	Кем выдано свидетельство	Основная погрешность измерений
Полупроводников ый гамма-спектроме тр ORTEC DSpec jr 2.0	50-TP-22797E	03-0729 04	21.11.2018	,N3010U.	10%

Результаты измерений

Показатель	Результаты измерений ± неопределенность измерений	Ед. изм.	НД на методы испытаний
K-40	160.0 ± 1.6	Бк/кг	МВИ удельной активности
RA-226	7.8 ± 0.9	Бк/кг	радионуклидов в счетных образцах на
TH-232	9.8 ± 0.9	Бк/кг	гамма-бета-спектрометрах с
Cs-137	1.1 ± 0.3	Бк/кг	 использованием программного обеспечения "LSRM"

Дата измерения: 24.10.2017

Испытания проводили:

Заведующий дабораторией - врач по радиационной гигиене лаборатории радиационной гигиены: Матвеева О.П.

РЕЗУЛЬТАТЫ ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ №5/7361 от 02.11.2017

Код образца: Направление № 100859 от 13.10.2017 г.

Наименование образца (пробы): проведение радиационного обследования территории-

земельного участка почва пр.1

Дополнительные сведения:

Средства измерения

Дата и время отбора 23.10.2017 0:00:00

Дата и время поступления в лабораторию 24.10,2017 0:00:00

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧИЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
В САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ"

ЛАБОРАТОРИЯ РАДНАЦИОННОЙ ГИГНЕНЫ

Агнетит унфадутиции Испутаторичной поборатория (ум

as be odd as a man a source la ex-	Production and an arrangement of the second				WANTED BUILDING
Тип	Зав. № прибора	№ свидетельства	Срок действия свидетельства о госповерке	Кем выдано свидетельство	Основная погрешность измерений
Полупроводников ый гамма-спектроме тр ORTEC DSpec	46-TP50164A	03-0729 03	21.11.2018	000 НПП "ИЗОТОП"	10%

Результаты измерений

Показатель	Результаты измерений ± неопределенность измерений	Ед. изм.	НД на методы испытаний
K-40	312.7 ± 31.3	Ek/kr	МВИ удельной активности
RA-226	13.8 ± 2.3	Бк/кг	радионуклидов в счетных образцах на
TH-232	20.3 ± 2.4	5k/kr	гамма-бета-спектрометрах с
Cs-137	7.2 ± 0.8	Бк/кг	 использованием программного обеспечения "LSRM"

Дата измерения: 24.10.2017

Испытания проводили:

Заведующий лабораторией - врач по радиационной гигиене лаборатории радиационной гигиены: Матвеева О.П.

РЕЗУЛЬТАТЫ ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ №5/7363 от 02.11.2017

Код образца: Направление № 100859 от 13.10. 2017 г.

Наименование образца (пробы): проведение радиационного обследования территоримеждение здравосхранения

земельного участка почва пр. 3

Дополнительные сведения:

Дата и время отбора 23.10.2017 0:00:00

Дата и время поступления в лабораторию 24.10.2017 0:00:00

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ

ПОРИМОЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ

"ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОПОГИИ

В САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ"

ЛАБОРАТОРИЯ РАДИАЦИОННОЙ ГИГИЕНЫ

Агистия виредизация (клитара, клитара)

10/2002/0001-510137

Средства измерения

Тип	Зав. № прибора	№ свидетельства	Срок действия свидетельства о госповерке	Кем выдано свидетельство	Основная погрешность измерений
Полупроводников ый гамма-спектроме тр ОКТЕС DSpec jr 2.0	46-TP50164A	03-0729 03	21.11.2018	000 НПП "ИЗОТОП"	10%

Результаты измерений

Показатель	Результаты измерений ± неопределенность измерений	Ед. изм.	НД на методы испытаний
K-40	152.1 ± 31.9	Бк/кг	МВИ удельной активности
RA-226	14.8 ± 1.5	Бк/кг	радионуклидов в счетных образцах на
TH-232	21.4 ± 2.1	Бк/кг	гамма-бета-спектрометрах с
Cs-137	2.8 ± 0.4	Бк/кг	 использованием программного обеспечения "LSRM"

Дата измерения: 24.10.2017

Испытания проводили:

Заведующий забораторией - врач по радиационной гигиене лаборатории радиационной гигиены: Матвеева О.П.

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») Орган инспекции

(Аттестат аккредитации органа инспекции RA.RU.710072 от 16.07.2015 г)
Отдел гигиены и эпидемиологии в городе Самара
проезд Георгия Митирева, 1, г.Самара, 443079, тел./факс: (846) 260-37-97, 260-37-

E-mail: <u>sancntr@bee-s.com</u> ОГРН 1056316020155 ИНН 6316098875 Адрес: 443001, г. Самара, ул. Пушкина, д. 181 Тел.: 337-64-51 Факс: 337-74-57, E-mail: gor@cgsen.ru ОКПО 76776370; ОГРН 1056316020155; ИНН 6316098875; КПП 631532001

УТВЕРЖДАЮ

Зав. санитарно-гигиеническим отделением отдела гисиены и эпидемиологии в г. Самара ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» в городе В.М. Исаков

Экспертное заключение

по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы, обследования, испытания, токсикологических, гигиенических и иных видов оценок

от « 19 » декабря 2017 г.

Nº33186

Наименование продукции, производства, заявленных видов деятельности, услуг, технической, проектной, иной документации:
Санитарно-эпидемиологическая экспертиза предпроектных материалов о возможности использования земельного участка под размещение объекта газового хозяйства «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нежилого здания, расположенного МСПП «Рубежное», в западной части кадастрового квартала 63:17:0701006. Газопровод высокого давления от существующего г/да в/д d=225 мм, проложенного по ул.Петропавловской».

2. Заказчик:

Общество с ограниченной ответственностью

«Средневолжская газовая компания»

	1 1 1
2.1. Юридический адрес	Строение 7, улица Льва Толстого, 18а, город Самара, 143010
	Строение 7, улица Льва Толстого, 18 а, город Самара, 443010
3. Изготовитель-разрабо	
3.1. Юридический адрес	
3.2 Фактический адрес:	

- 4. Представленные на экспертизу и рассмотренные материалы:
- Заявление Общества с ограниченной ответственностью «СВГК» о проведении санитарно-эпидемиологической экспертизы о соответствии санитарным нормам и правилам земельного участка под размещение объекта газового хозяйства «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нежилого здания, расположенного МСПП «Рубежное», в западной части кадастрового квартала 63:17:0701006. Газопровод высокого давления от существующего г/да в/д d=225 мм, проложенного по ул.Петропавловской».
- Ситуационный план расположения объекта «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нежилого здания, расположенного МСПП «Рубежное», в западной части кадастрового квартала 63:17:0701006. Газопровод высокого давления от существующего г/да в/д d=225 мм, проложенного по ул.Петропавловской» (на 2 листах).
- Экспертное заключение №28946 от 07.11.2017 г. по результатам радиационного обследования территории для строительства «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского Технологическое присоединение к газораспределительной сети нежилого здания, расположенного МСПП «Рубежное», в западной части кадастрового квартала 63:17:0701006. Газопровод высокого давления от существующего г/да в/д d=225 мм, проложенного по ул.Петропавловской», выполненное ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области».
- Протокол лабораторных испытаний по результатам радиационного обследования №88696 от 03.11.2017 г. ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области».
- Часть раздела «ПОС».
- Акт обследования земельного участка от 10.11.2017 г.
- Заявление на экспертизу зарегистрировано в отделе гигиены и эпидемиологии в городе Самара ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» №14463 от 29.09.2017 г.
- 6. В ходе санитарно-эпидемиологической экспертизы установлено:

Осмотр участка в натуре производился врачом по общей гигиене санитарно-гигиенического отделения отдела гигиены и эпидемиологии в г. Самара ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» Н. Н. Ляпиной в присутствии представителя общества с ограниченной ответственностью «СВГК» Марины Анатольевны Бережной.

Участок прокладки проектируемого газопровода расположен на землях населенных пунктов на территории МСПП «Рубежное», в Волжском районе Самарской области и следует от точки подключения в существующий газопровод высокого давления d=225 мм по ул. Петропавловская к ул. Новосельская и далее параллельно ул. Новосельская до территории кладбища «Рубежное». Территория

для размощения газопровода составляет 1230 гм. Репьеф уерритории проектируемого строительства относительно пологий. Заболоченность на момент обследования на участке визуально отсутствует, имеются отдельные зеленые насаждения природного ландшафта.

Ширина полосы отвода земли под строительство газопроводов принята из условия минимально допустимых размеров, обеспечивающих безопасное ведение строительных работ и составляет при прохождении трассы по землям населенных пунктов 6 м. Класс опасности в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны (СЗЗ) и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов", новая редакция для немагистральных газопроводов не нормируется. Согласно письма Общества с ограниченной ответственностью «СВГК» проектируемый газопровод не являются магистральным, таким образом, организация санитарно-защитной зоны не требуется.

Трасса газопровода попадает в санитарно-защитную зону кладбища «Рубежное». Так как проектируемый газопровод предназначен для газоснабжения проектируемого крематория, т.е. связан с обслуживанием кладбища, требования пункта 2.8 СанПиН 2.1.2882-11 "Гигиенические требования к размещению, устройству и содержанию кладбищ, зданий и сооружений похоронного назначения "не нарушаются.

Согласно данных раздела «Проект организации строительства» на время проведения строительных работ для обеспечения санитарно-бытовых нужд предусматривается установить вагон-бытовку и биотуалет. Для питьевых нужд будет использоваться привозная бутилированная вода, для бытовых нужд -- питьевая вода с ближайшей производственной базы ООО «СВГК». Для организации сбора стоков от душевой и рукомойника запроектированы специальные емкости объемом 0,2м³.

Образующиеся при строительстве строительные и бытовые отходы предполагается временно складировать на стройплощадке и в дальнейшем вывозить на специализированные полигоны. При разработке проектных решений по образованию отходов и обращению с ними учтены требования СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления». Учтены гигиенические требования к охране окружающей среды. Разработаны мероприятия по предотвращению вредных выбросов в почву и атмосферу: снятие и восстановление растительного слоя; недопущение захоронения отходов строительного производства в неустановленных для этих целей местах (планируется организованный их сбор на специальных площадках с последующим вывозом для утилизации по договору со специализированным предприятием); перемещение пылящих, строительных материалов и мусора в специально оборудованном транспорт или таре, исключающем потери и пыление; укрытие самосвалов с мусором на выезде По окончании строительных работ очистка территории строительных отходов с дальнейшим благоустройством территории.

Условия нормальной эксплуатации газопровода не связаны с образованием сточных вод; газопровод не является источником загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод, источником загрязнения атмосферного воздуха и шума, что удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения" и СанПиН 2.1.5.980-00 "Гигиенические требования к охране поверхностных вод".

Лабораторно-инструментальные радиационные исследования территории проведены на базе испытательного лабораторного центра ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» (аттестат аккредитации испытательного пентов зарегистрирован 3 FIRMOM ресстра RU.0001.510137 от 20 сентября 2013 г. Действителен до «20» сентября 2018 г.). Согласно экспертного заключения №28946 от 07.11.2017 г. выданного ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» земельный участок под строительство объекта «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нежилого здания, расположенного МСПП «Рубежное», в западной части кадастрового квартала 63:17:0701006. Газопровод высокого давления существующего г/да в/д d=225 мм, проложенного по ул.Петропавловской»

соответствует требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов СанПиН 2.6.1.2800-10 «Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет природных источников ионизирующего излучения» и СП 2.6.1.2612-99/2010 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности" (ОСПОРБ-99/2010).

Источники водоснабжения для проектируемого объекта не требуются. Канализование для проектируемого объекта не требуется. Место спуска сточных вод не требуется. Теплоснабжения для проектируемого объекта не требуется.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На основании вышеизложенного: материалы о возможности использования земельного участка под размещение объекта газового хозяйства «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нежилого здания, расположенного МСПП «Рубежное», в западной части кадастрового квартала 63:17:0701006. Газопровод высокого давления от существующего г/да в/д d=225 мм, проложенного по ул.Петропавловской»

предмет экспертизы

Заказчик

Общество с ограниченной ответственностью

«Средневолжская газовая компания»

Юридический адрес:

Строение 7, улица Льва Толстого, 18а, город Самара, 443010

Фактический адрес:

Строение 7, улица Льва Толстого, 18 а, город Самара, 443010

соответствует требованиям

 СанПиН 2.6.1.2800-10 «Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет природных источников ионизирующего излучения»,

 СП 2.6.1.2612-99/2010 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010).

 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов".

Врач санитарно-гигиенического отделения отдела гигиены и эпидемиологии в г. Самара ФБУЗ «Центра Гигиены и эпидемиологии в Самарской области»

 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»)

Орган инспекции

Отдел гигиены и эпидемиологии в городе Самара
Пр. Георгия Митирева, 1, г.Самара, 443079, тел./факс; (846)260-37-97, 260-37-99
Е-mail: sancntr@bee-s.com ОГРН 1056316020155 ИНН 6316098875
Адрес: 443001, г. Самара, ул. Пушкина, д. 181

Тел.: 337-64-51 Факс: 337-74-57, E-mail: gor@cgsen.ru ОКПО 76776370; ОГРН 1056316020155; ИНН 6316098875; КПП 631532001

AKT

САНИТАРНО-ГИГИЕНИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

для строительства объекта газового хозяйства «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нежилого здания, расположенного МСПП «Рубежное», в западной части кадастрового квартала 63:17:0701006.

Газопровод высокого давления от существующего г/да в/д d=225 мм, проложенного по ул.Петропавловской» от 10 ноября 2017 г.

Санитарно-гигиеническое обследование проводилось врачом по общей гигиене санитарно-гигиенического отделения отдела гигиены и эпидемиологии в г. Самара ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» Ляпиной Н. Н. в присутствии представителя общества с ограниченной ответственностью «СВГК» Бережной М.А.

Юридический адрес:

Строение 7, улица Льва Толстого, 18а, город Самара, 443010

Фактический адрес:

Строение 7, улица Льва Толстого, 18 а, город Самара, 443010

В ходе обследования установлено:

Участок прокладки проектируемого газопровода расположен на землях населенных пунктов на территории МСПП «Рубежное», в Волжском районе Самарской области и следует от точки подключения в существующий газопровод высокого давления d=225 мм по ул. Петропавловская к ул.Новосельская и далее параллельно ул.Новосельская до территории кладбища «Рубежное». Территория для размацания газопровода составляет 1230 мм. Репьею территории

проектируемого строительства относительно пологий. Заболоченность на момент обследования на участке визуально отсутствует, имеются отдельные зеленые насаждения природного ландшафта.

Ширина полосы отвода земли под строительство газопроводов принята из условия минимально допустимых размеров, обеспечивающих безопасное ведение строительных работ и составляет при прохождении трассы по землям населенных пунктов 6 м.

Трасса газопровода попадает в санитарно-защитную зону кладбища «Рубежное». Так как проектируемый газопровод предназначен для газоснабжения проектируемого крематория, т.е. связан с обслуживанием кладбища, требования пункта 2.8 СанПиН 2.1.2882-11 "Гигиенические требования к размещению, устройству и содержанию кладбищ, зданий и сооружений похоронного назначения " не нарушаются.

Класс опасности в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны (СЗЗ) и санитарная классификация предприятий. сооружений и иных объектов", новая редакция для немагистральных газопроводов не нормируется. Согласно письма Общества с ограниченной ответственностью «СВГК» проектируемый газопровод не является магистральным, таким образом.

организация санитарно-защитной зоны не требуется.

Условия нормальной эксплуатации газопровода не связаны с образованием сточных вод: газопровод не является источником загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод, источником загрязнения атмосферного воздуха и шума, что удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения" и СанПиН 2.1.5.980-00 "Гигиенические требования к охране поверхностных вод".

Источники водоснабжения для проектируемого объекта не требуются. Канализование для проектируемого объекта не требуется. Место спуска сточных вод не требуется. Теплоснабжения для проектируемого объекта не требуется.

Врач санитарно-гигиенического отделения отдела гигиены и эпидемиологии в г. Самара ФБУЗ «Центра Гигиены и эпидемиологии в Самарской области»

Н.Н. Ляпина

lun

с актом ознакомлен представитель ООО «СВГК»

М.А.Бережная

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») Орган инспекции

(Аттестат аккредитации органа инспекции RA.RU.710072 от 16.07.2015 г)
Отдел гигиены и эпидемиологии в городе Самара
проезд Георгия Митирева, 1, г.Самара, 443079,
тел./факс: (846) 260-37-97, 260-37-99

E-mail: sancntr@bee-s.com ОГРН 1056316020155 ИНН 6316098875

Адрес: 443001, г. Самара, ул. Пушкина, д. 181 Тел.: 337-64-51 Факс: 337-74-57, E-mail: gor@cgsen.ru ОКПО 76776370; ОГРН 1056316020155; ИНН 6316098875; КПП 631532001

УТВЕРЖДАЮ

Зав сапитарно-гигиеническим отделением отдела гигиены и эпидемиологии от Самара ОБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области»

В.М. Исаков

Экспертное заключение

Самара

по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы, обследования, испытания, токсикологических, гигиенических и иных видов оценок

от « 19 » декабря 2017 г.

№33187

Наименование продукции, производства, заявленных видов деятельности, услуг, технической, проектной, иной документации:
Санитарно-эпидемиологическая экспертиза предпроектных материалов о возможности использования земельного участка под размещение объекта газового хозяйства «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от УУРГ к с.Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201».

Заказчик:

Общество с ограниченной ответственностью

«Средневолжская газовая компания»

2.1. Юрилический адрес	с: Строение 7, улица Льез Толстого, 18а, город Самара, 443010
2.2 Фактический адрес:	Строение 7, улица Льва Толстого, 18 а, город Самара, 443010
3. Изготовитель-разрабо	
3.1. Юридический адрес	
3.2 Фактический адрес:	

- 4. Представленные на экспертизу и рассмотренные материалы:
- Заявление Общества с ограниченной ответственностью «СВГК» о проведении санитарно-эпидемиологической экспертизы о соответствии санитарным нормам и правилам земельного участка под размещение объекта газового хозяйства «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от УУРГ к с.Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201».
- Ситуационный план расположения объекта «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от УУРГ к с.Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» (на 12 листе).
- Экспертное заключение №28953 от 07.11.2017 г. по результатам радиационного обследования территории для строительства объекта района. «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского Технологическое присоединение газораспределительной сети K нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм. проложенному от УУРГ к с.Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201».
- Протокол лабораторных испытаний по результатам радиационного обследования №88691 от 03.11.2017 г. ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области».
- Часть раздела «ПОС».
- Акт обследования земельного участка от 10.11.2017 г.
- Заявление на экспертизу зарегистрировано в отделе гигиены и эпидемиологии в городе Самара ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» №11913 от 16.08.2017 г.
- 6. В ходе санитарно-эпидемиологической экспертизы установлено:

Осмотр участка в натуре производился врачом по общей гигиене санитарно-гигиенического отделения отдела гигиены и эпидемиологии в г. Самара ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» Н. Н. Ляпиной в присутствии представителя общества с ограниченной ответственностью «СВГК» Марины Анатольевны Бережной.

Участок прокладки проектируемого газопровода расположен в Волжском районе Самарской области и следует от точки подключения в существующий газопровод высокого давления нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал» до границ земельного участка заказчика в с.Николаевка. Территория для размещения газопровода составляет 4450 п.м. Рельеф территории трассы проектируемого строительства разнообразный полицена природного панашафта. Заболоченность на момент обследования на

участке визуально отсутствует, имеются отдельные дикорастущие зеленые насаждения.

Ширина полосы отвода земли под строительство газопроводов принята из условия минимально допустимых размеров, обеспечивающих безопасное ведение строительных работ и составляет при прохождении трассы по землям населенных пунктов 6 м. Класс опасности в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны (СЗЗ) и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов", новая редакция для немагистральных газопроводов не нормируется. Согласно письма Общества с ограниченной ответственностью «СВГК» проектируемый газопровод не являются магистральным, таким образом, организация санитарно-защитной зоны не требуется.

Согласно данных раздела «Проект организации строительства» на время проведения строительных работ для обеспечения санитарно-бытовых нужд предусматривается установить вагон-бытовку и биотуалет. Для питьевых нужд будет использоваться привозная бутилированная вода, для бытовых нужд питьевая вода с ближайшей производственной базы ООО «СВГК». Для организации сбора стоков от душевой и рукомойника запроектированы специальные емкости объемом 0,2м³.

Образующиеся при строительстве строительные и бытовые отходы предполагается временно складировать на стройплощадке и в дальнейшем вывозить на специализированные полигоны. При разработке проектных решений по образованию отходов и обращению с ними учтены требования СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления». Учтены гигиенические требования к охране окружающей среды. Разработаны мероприятия по предотвращению вредных выбросов в почву и атмосферу: снятие и восстановление растительного слоя; недопущение захоронения отходов строительного производства в неустановленных для этих целей местах (планируется организованный их сбор на специальных площадках с последующим вывозом для утилизации по договору со специализированным предприятием): перемещение пылящих. строительных материалов и мусора в специально оборудованном транспорт или таре, исключающем потери и пыление; укрытие самосвалов с мусором на выезде брезентом. По окончании строительных работ очистка территории строительных отходов с дальнейшим благоустройством территории.

Условия нормальной эксплуатации газопровода не связаны с образованием сточных вод; газопровод не является источником загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод, источником загрязнения атмосферного воздуха и шума, что удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения" и СанПиН 2.1.5.980-00 "Гигиенические требования к охране поверхностных вод".

Лабораторно-инструментальные радиационные исследования территории проведены на базе испытательного лабораторного центра ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» (аттестат аккредитации испытательного лабораторного центра зарегистрирован в Едином реестре №РОСС RU.0001.510137 от 20 сентября 2013 г. Действителен до «20» сентября 2018 г.). Согласно экспертного заключения №28953 от 07.11.2017 г. выданного ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» земельный участок под строительство объекта «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нафтоперерабатывающего заведа ООО «Самаратранспефть-Терминал».

ПУРТ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от УУРГ к с.Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» соответствует требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов СанПиН 2.6.1.2800-10 «Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет природных источников ионизирующего излучения» и СП 2.6.1.2612-99/2010 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности" (ОСПОРБ-99/2010).

Источники водоснабжения для проектируемого объекта не требуются. Канализование для проектируемого объекта не требуется. Место спуска сточных вод не требуется. Теплоснабжения для проектируемого объекта не требуется.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На основании вышеизложенного: материалы о возможности использования земельного участка под размещение объекта газового хозяйства «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от УУРГ к с.Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201»

предмет экспертизы

Заказчик

Общество с ограниченной ответственностью

«Средневолжская газовая компания»

Юридический адрес:

Строение 7, улица Льва Толстого, 18а, город Самара, 443010

Фактический адрес:

Строение 7, улица Льва Толстого, 18 а, город Самара, 443010

соответствует требованиям

- СанПиН 2.6.1.2800-10 «Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет природных источников ионизирующего излучения»,
- СП 2.6.1.2612-99/2010 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010),
- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов".

Врач санитарно-гигиенического отделения отдела гигиены и эпидемиологии в г. Самара ФБУЗ «Центра Гигиены и эпидемиологии в Самарской области»

her

Н.Н. Ляпина

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») Орган инспекции

Отдел гигиены и эпидемиологии в городе Самара
Пр. Георгия Митирева, 1, г.Самара, 443079, тел./факс: (846)260-37-97, 260-37-99
Е-mail: sancntr@bee-s.com ОГРН 1056316020155 ИНН 6316098875
Адрес: 443001, г. Самара, ул. Пушкина, д. 181

Тел.: 337-64-51 Факс: 337-74-57, E-mail: gor@cgsen.ru ОКПО 76776370; ОГРН 1056316020155; ИНН 6316098875; КПП 631532001

AKT

САНИТАРНО-ГИГИЕНИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

для строительства объекта газового хозяйства «Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100мм, проложенному от УУРГ к с.Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201» от 10 ноября 2017 г.

Санитарно-гигиеническое обследование проводилось врачом по общей гигиене санитарно-гигиенического отделения отдела гигиены и эпидемиологии в г. Самара ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» Ляпиной Н. Н. в присутствии представителя общества с ограниченной ответственностью «СВГК» Бережной М.А.

Юридический адрес:

Строение 7, улица Льва Толстого, 18а, город Самара, 443010

Фактический адрес:

Строение 7, улица Льва Толстого, 18 а, город Самара, 443010

В ходе обследования установлено:

Участок прокладки проектируемого газопровода расположен в Волжском районе Самарской области и следует от точки подключения в существующий газопровод высокого давления нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть-Терминал» до границ земельного участка заказчика в с.Николаевка. Территория для размещения газопровода составляет 4450 п.м. Рельеф территории трассы проектируемого строительства разнообразный согласть на момент обследования на

участке визуально отсутствует, имеются отдельные дикорастущие зеленые насаждения.

Ширина полосы отвода земли под строительство газопроводов принята из условия минимально допустимых размеров, обеспечивающих безопасное ведение строительных работ и составляет при прохождении трассы по землям населенных пунктов 6 м.

Класс опасности в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны (СЗЗ) и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов", новая редакция для немагистральных газопроводов не нормируется. Согласно письма Общества с ограниченной ответственностью «СВГК» проектируемый газопровод не являются магистральным, таким образом, организация санитарно-защитной зоны не требуется.

Условия нормальной эксплуатации газопровода не связаны с образованием сточных вод; газопровод не является источником загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод, источником загрязнения атмосферного воздуха и шума, что удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения" и СанПиН 2.1.5.980-00 "Гигиенические требования к охране поверхностных вод".

Источники водоснабжения для проектируемого объекта не требуются. Канализование для проектируемого объекта не требуется. Место спуска сточных вод не требуется. Теплоснабжения для проектируемого объекта не требуется.

Врач санитарно-гигиенического отделения отдела гигиены и эпидемиологии в г. Самара ФБУЗ «Центра Гигиены и эпидемиологии в Самарской области»

deen,

Н.Н. Ляпина

с актом ознакомлен представитель ООО «СВГК»

М.А.Бережная



ОБШЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ"

443010, г. Самара, ул. Л. Толстого, 18а, строение 7, тел. 8 (846) 340-61-61, факс 8 (846) 310-65-28 ИНН 6314012801, КЛП 631050001 www.svgc.ru, e-mail: svgc@svgc.ru

21- arpens 2017.

т. Самара

Nº T1-34/10124-17

Ha № 333 от 10 апреля 2017 г.

Приложение № 1 к договору о подключении № 4Род 17 от 21.07.2017

Директору филиала «Волжекийрайгаз» ООО "СВГК" Липшину А.С.

Заявителю: Генеральному директору ООО "Самаратраненефть - Терминал" Ружечко Роману Владимировичу 443536, Самарская обл, Волжский р-н, Николаевка с, 2,3 км восточнее с.Николаевка, д.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительной сети объекта газификации природным газом

ООО «СВГК» разрешает разработку проектов на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительной сети:
Наименование объекта газификации Нефтеперерабатывающий завод ООО

"Самаратранснефть - Терминал",

расположенного по апресу: Самарская область, Волжеский район, МСПП «Рубежное» (к.н. 63:17:0704005:201)

максимальный расход газа: 8037,420 м3/час при следующих условиях (см. схему);

филиалу «Волжескийрайгаз» ООО «СВГК»:

- Технологическое присоединение произвести к газопроводу высокого давления 1 категории днаметром 100 мм, проложенному после существующего УУРГ к с. Николаевка. (инв. № БП 00000040, собственник Администрация Волжского района, согласне на присоединение имеется). Характеристики газопровода (газопровод стальной, подземный). Электрохимзащита существующая. Давление газа в точке присоединения 0,5000 МПа.
- Запроектировать и построить газопровод высокого давления (1 категории) диаметром по расчету от точки присоединения до ПУРГ.
- 1.2. При проектировании ПУРГ предусмотреть выполнение условий:
 - УУРГ должен соответствовать требованиям действующей пормативной документации;
 - все средства измерения, входящие в состав УУРГ, должны быть внесены в государственный ресстр средств измерений Российской Федерации;
 - в пояснительной записке проекта отразить:

stoney)

- расчет пропускной способности выбранного УУРГ при выбранных значениях давления и расхода газа;
 - обоснование рациональности выбора УУРГ и его расположения;
 - последовательность монтажа УУРГ и порядок запуска его в работу.
- Газопровод высокого давления (1 категории) от ПУРГ до границы земельного участка расположенного по адресу: Самарская область, Волжский район, МСПП «Рубежное» (к.н. 63:17:0704005:201).
 - Проектом предусмотреть отключающее устройство в точке присоединения, до и после ПУРГ.
 - При наличии технической возможности, прокладку газопровода до границ земельного участка предусмотреть по территориям общего пользования.

Заявителю:

 Подключение (технологическое присоединение) произвести к газопроводу высокого давления (1 категории) на границе земельного участка, проектируемому согласно п.1.1.

Местоположение точки подключения, давление газа в точке подключения и другие исходные данные для проектирования принять согласно проекту ООО «СВГК», выполненному по п.1.1.

- Запроектировать и построить газопровод высокого давления 1 категории диаметром по расчету от точки подключения до ГРПБ (ШГРП).
- ГРПБ (ШГРП) с регуляторами давления газа по расчету, двумя линиями редуцирования (одна в качестве резервной), для снижения давления газа до высокого (2 категории) или среднего давления.
- Газопровод высокого (2 категории) или среднего давления до проектируемых ШГРП (ГРУ) для снижения давления газа до рабочего давления.
- Газопровод рабочего давления от проектируемых ШГРП (ГРУ) до проектируемых котельных (газонепользующего оборудования).
 - При проектировании единого узла учета расхода газа (УУРГ) предусмотреть выполнение условий:
 - УУРГ должен соответствовать требованиям действующей нормативной документации;
 - все средства измерения, входящие в состав УУРГ, должны быть внесены в государственный реестр средств измерений Российской Федерации;
 - в пояснительной записке проекта отразить:
 - расчет пропускной способности выбранного УУРГ при выбранных значениях давления и расхода газа;
 - обоснование рациональности выбора УУРГ и его расположения;
 - последовательность монтажа УУРГ и порядок запуска его в работу.
 - 2.6. Проектом предусмотреть:
 - отключающие устройства на вводе газопровода на участок, на ответвлениях, до и после ШГРП, перед УУРГ, на вводе в котельные, перед газонепользующим оборудованием;
 - автоматизированное газоиспользующее оборудование;
 - рещение вопросов вентиляции, дымоудаления, естественного освещения, сигнализации: охранной и пожарной, аварийной остановки котлов, загазованности помещений.
 - Получить согласие на строительство газопроводов и нахождение охранных зон газопроводов на земельных участках, принадлежащих на праве собственности другим лицам.

Общие требования:

- Проект должен быть разработан в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно-техническими и правовыми документами.
- Проект должен быть согласован с ОСП ООО "СВГК".

Moures

Схема к техническим условиям на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к газораспределительной сети Nº T1-34/10124-17 or " Категория объекта капитального строительства Кратчайшее расстояние, измеренной по прямой линии 4 170 M от точки присоединения до границ земельного участка Заявителя Сведения о газопроводе, к которому осуществляется материал (сталь), подключение давление (высокое 1 категории), тип прокладки (надзем), диаметр 114 мм Правообладатель газопровода Администрация Волжского района (заполняется в случае необходимости получения согласия правообладателя газопровода на подключение) Схема расположения земельного участка upreocomund POYME Схему составил Марочкин А. В Главный инженер Семенов А.С. подпись (P.H.O.) Внимание! Для подготовки договора на подключение необходимо письменное согласие Macurre6 1:30 000 правообладателя газопровода, к которому планируется подключение объекта Заявителя

ЭСКИЗ

pleire

- Проектные, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться специализированными организациями, имеющими право выполнения соответствующих работ.
- Предусмотренные проектом технические устройства и материалы должны иметь сертификаты соответствия, паспорта изготовителей, разрешение Ростехнадзора РФ на применение.
- Обеспечить осуществление эксплуатационной организацией технического надзора, приемку в эксплуатацию газопроводов и газового оборудования.
- Обеспечить техническую эксплуатацию газопроводов и газонепользующего оборудования в соответствии с требованиями и нормами действующего законодательства.

Срок действия ТУ - 3 года.

Главный инженер

Семенов А.С.

Исполнитель Марочкин А.В. Тел. 277-90-90

Адрес объекта: Самарская область, Волжский район, МСПП «Рубежное» (к.н. 63:17:0704005:201)

Stoury)

СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель директора по

Директор по перспективному

инженерным изысканиям

ООО «Геомастер»

Р.А. Бараев

Ang Ang

2019г.

развитию ООО «СВГК»

В.В. Инкалов

2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

НА РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА

«Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Технологическое присоединение к газораспределительной сети нефтеперерабатывающего завода ООО «Самаратранснефть – Терминал». ПУРГ, газопровод высокого давления 1 кат. от существующего г/да в/д d=100 мм, проложенному от УУРГ к с. Николаевка, до границ з/у 63:17:0704005:201»

1. Основание для разработки	Постановление администрации сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области № 1054 от 19.10.2017 г.
2. Заказчик	OOO «CBГК»
3. Исполнитель	ООО «Геомастер»
 Цели проекта планировки территории 	Архитектурно-строительное проектирование ст.48 Градостроительного кодекса РФ
5. Основная нормативная правовая и методическая база	Градостроительный Кодекс Российской Федерации, Земельный Кодекс Российской Федерации, Лесной кодекс Российской Федерации, Федеральный закон от 29 декабря 2004 года № 191-ФЗ «О введение в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации», Федеральный закон от 25 октября 2001 года № 137-ФЗ «О введении в действии Земельного кодекса Российской Федерации», Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральный закон от 30 марта 1999 года № 52-ФЗ «О санитарно — эпидемиологическом благополучии населения». Федеральный закон от 14 марта 1995 года № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» Федеральный закон от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», Федеральный закон от 24 июля 2007 года № 221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости», Технические регламенты, Постановление Госстроя РФ от 29.10.2002 N 150 «Об утверждении Инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации», в части, не противоречащей Градостроительному кодексу Российской Федерации. Закон Самарской области от 12.07.2006г.№ 90-ГД о

	градостроительной деятельности на территории Самарской области. Иные законы и нормативные правовые акты Российской Федерации и Самарской области, касающиеся развития территории. СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (в части, не противоречащей
	Градостроительному кодексу Российской Федерации), СанПиН 2.2.2.1/2.0.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», СНиП 2.06.15-85 «Инженерная защита территории от затопления и подтопления». Иные нормативы и правила.
 Базовая градостроительная документация 	Генеральный план сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области; положение о территориальном планировании сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области; карта функциональных зон сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области;
7. Территория проектирования	Территория расположена в с.п. Черноречье муниципального района Волжский Самарской области
8. Исходные материалы	Постановление администрации сельского поселения Черноречье муниципального района Волжский Самарской области № 1054 от 19.10.2017 г; Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области об отсутствии животных и растений занесенны в Красную Книгу; Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области о наличии водного объекта; Заключение Администрации района об отсутствии ООПТ местного значения; Заключение Департамента ветеринарии Самарской области; Заключение управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области; Экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемнологии в Самарской области»
9. Состав проектных материалов	Проект планировки территории включает в себя: чертеж или чертежи планировки территории, на которых отображаются: красные линии; линии, обозначающие дороги, улицы, проезды, линии связи, объекты инженерной и транспортной инфраструктур; границы зон планируемого размещения объектов социальн культурного и коммунально-бытового назначения, иных объектов капитального строительства (при их наличии); границы зон планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов регионального значения, объектов регионального значения, объектов регионального значения,

положения о размещении объектов капитального строительства федерального, регионального или местного значения, а также о характеристиках планируемого развития территории, в том числе плотности и параметрах застройки территории и характеристиках развития систем социального, транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения, необходимых для развития территории. Материалы по обоснованию проекта планировки территории включают в себя материалы в графической форме и пояснительную записку. Материалы по обоснованию проекта планировки территории в графической форме содержат: схему расположения элемента планировочной структуры; схему использования территории в период подготовки проекта планировки территории; схему организации улично-дорожной сети, которая может включать схему размещения парковок (парковочных мест), и схему движения транспорта на соответствующей территории (при их наличии); схему границ территорий объектов культурного наследия (при их наличии); схему границ зон с особыми условиями использования территорий (при их наличии); иные материалы в графической форме для обоснования положений о планировке территории. Пояснительная записка должна содержать описание и обоснование положений, касающихся: определения параметров планируемого строительства систем социального, транспортного обслуживания и инженернотехнического обеспечения, необходимых для развития территории; защиты территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведения мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности; иных вопросов планировки территории. Графические материалы выполняются на актуализированной топографической основе в масштабе 1:500 - 1:2000. Проект межевания включает в себя чертежи межевания территории, на которых отображаются: красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории; линии отступа от красных линий в целях определения места допустимого размещения зданий, строений, сооружений (при их наличии); границы застроенных земельных участков, в том числе границы земельных участков, на которых расположены линейные объекты; границы формируемых земельных участков, планируемых для предоставления физическим и юридическим лицам для строительства (при их наличии); границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства федерального, регионального или местного значения (при их наличии); Чертежи проскта межевания выполняются в масштабе 1:500 -1:2000. Проектные материалы передаются заказчику в соответствии

10. Проектные материалы,

передаваемые заказчику	с п. 9 Технического задания в 4 экземплярах на бумажной основе и в 2 экз. на CD-диске с удостоверяющим листом соответствия электронной версии бумажному носителю и объема записанной информации.
 Проверка документации на соответствие документации территориального планирования, градостроительного зонирования требованиям регламентов, законодательства и нормативно- техническим документам 	Согласование проекта осуществить: С органами местного самоуправления поселения, городского округа, применительно к территориям которых разрабатывалась такая документация
12. Публичные слушания (проводятся в случае подготовки проекта планировки с учетом положений ст. 46 Градостроительного Кодекса)	Публичные слушания проводит администрация с.п. Черноречье Подготовку и публикацию заключения о результатах публичных слушаний осуществляет администрация с.п. Черноречье
 Сроки и этапы разработки проекта 	В соответствии с п.4.1 настоящего договора

Задание составил:

Начальник ОИРДиЗС

В.П. Майоров

Саморегулируемая организация,

основанная по членетву лиц, милочичкоших инженерные изысканих Ассоциания «Инженерные изыскания в строительстве» («АНИС»)

105187, г. Москва, Овружной проезд. д. 18, http://www.oaiis.cu/ рогистрационный немер в государственном ресстро саморогу, пруемых организаций СРО-И-001-28042009

г. Москва

«21» сентября 2015 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допускт к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов калитального строительства № 01-И-№0581-4

Выдано члену саморегулируемой прианизации: Общество

с ограниченной ответственностью «Геомастер»

(полнее и согращенное наименование воридического лица, фамилия, имя отчество индинидуального предпривнивателя,

(OOO «l'eostacrep»)

мосто жительства, дата рождения видналдуального предпринимателя).

ОГРН 1066315050097 ИНН 6315594711

РФ, 443010, Самарская обл., г. Самара, ул. Льва Толстого, д. 14

(адрес местонахождения организации)

Основание выдачи Свидетельства решение Координационного совета «АИИС» (Притокол № 186 го. 21.09.2015 г.)

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

Началю действия с «21» сентября 2015 г.

Свишетельство без Приложения не действительно,

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдана взамен ранее выданного 01-И-Ме0581-3 от 17 октября 2014 г.

Президент Координационного совета

М. И. Богданов

Пеполингельный директор

А В Матросова

Регистрационный номер: АИИС 11-01-0581-4-21092015.



приложение

к Свыдствициям о допуска в опредованному или видам работ, киторые оказывают влияние на безупланциям объектов капитального строительства от <21% семпябри 2015 г. № 01-11-20581-4

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального сгроительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии), и о долуске к которым член саморегулируемой организации Ассоциация «Инженерные и)ыскания в строительство» Общество с ограниченной ответственностые «Геомастер» имеет Свидстельство

№ Наименипание вила райот 1. Райоты и систаве инасперии-геоделических изысканций 1.1. Сольных оторных геоделических селей 1.2. Голде инеские набаралоние за дефарма цими и сележами гланий и скорумочий, дельжащими неудют поверхности и опоснении природники произсемы 1.3. Сольные и общольным природники произсемы 1.4. Сольные и общольным пинкенерно-топографических дельки в масшлабух 1,200 г. (500), т. том числе в пофичем форме, стемью подкородых компериисаций и сооруждений 1.4. Прассирование линейник объектов 1.5. Инженерно-тилрографические работы при страчистветеле и реколегруктию волями. 1.6. Специальные геодеодувеские и попагрофических плысканий 2. Работы и систаве инженерно-тесля посморических плысканий 2. Работы и систаве инженерно-тесля съема в масшлабух 1 500 г. (250) 2. Применерту-геока посморических студующем, мабироторище подвежник фирикс-мехайических смой, и притор и маминеских срайото преб подомощьм мабироторище подвежности в маминеских смой, и притор и маминеских срайото преб подомощьм мабироторище подвежности в маминеских смой.

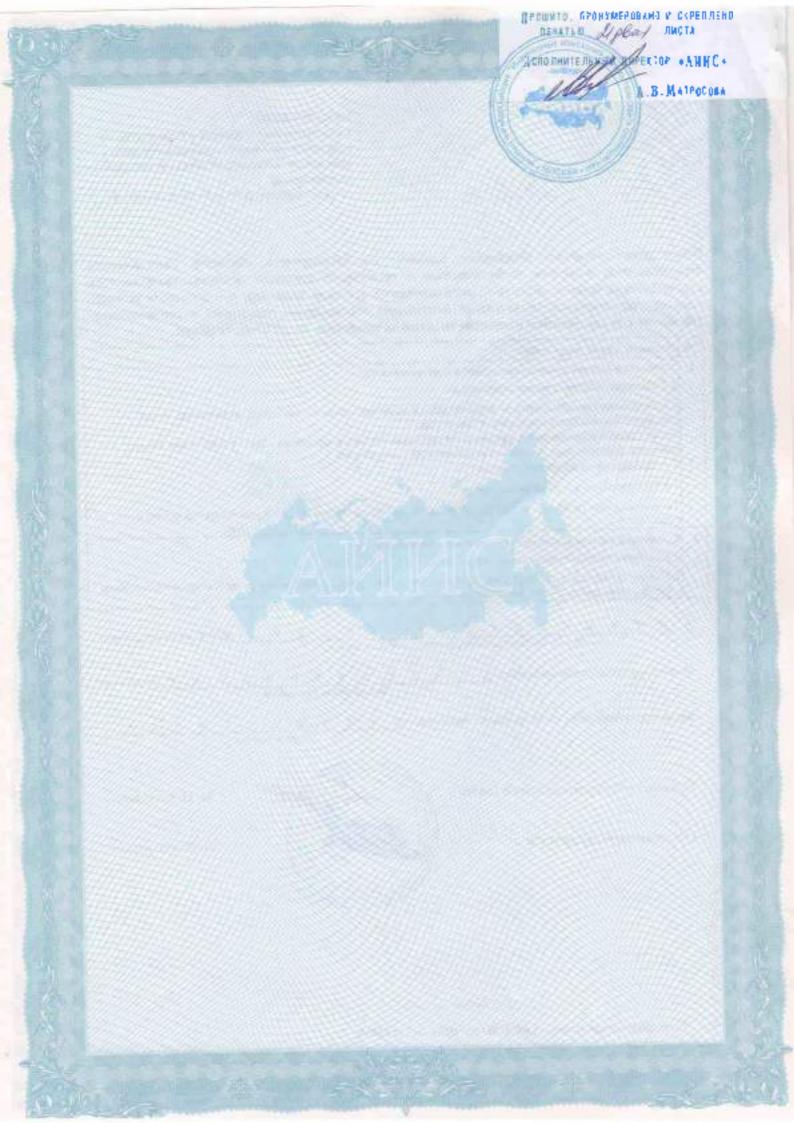
Президент Координацианного совета-

Исполнительный директор



М. И. Богданов

А В Матросова



Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации СОЮЗ

«Национальная организация проектировщиков»

127006, Россия, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 25, стр. 1.

www.norgproekt.ru

Регистрационный номер в государственном ресстре саморегулируемых организаций

СРО-П-050-09112009

г. Москва

03 сентября 2015г. ага выдачи Сакцетельства

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ 0250.04-2010-6315594711-П-050

Выдано члену саморегулируемой организации:

Обществу с ограниченной ответственностью «Геомастер»

ОГРН 1066315050097, ИНН 6315594711, 443010, Самарская область, г.Самара, ул. Л.Толстого, д.14.

Основание выдачи Свидетельства: Решение Совета Союза «Национальная организация проектировщиков», протокол № 290 от «03» сентября 2015 года.

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

Начало действия с 03 сентября 2015г.

Свидетельство без приложения не действительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного: 29.06.2012г., № 0250.03-2010-6315594711-П-050.

Председатель Совета

"Напиональная организация проектирования и

А.А. Лапидус

№ 0000310

*

приложение

к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от 03 сентября 2015г. № 0250.04-2010-6315594711-П-050

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Союза «Национальная организация проектировщиков» Общество с ограниченной ответственностью

> «Геомастер» имеет Свидетельство

№ n.n.	Наименование вида работ
1.	1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка.
	 Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода динейного сооружения.
2.	2. Работы по подготовке архитектурных решений.
3.	3. Работы по подготовке конструктивных решений.
4	 Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий 4.1. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодосиабжения. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации. Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами.
	4.6. Работы по подготовке проектов внутреннях систем газоснабжения.
5.	 Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, веречие инженерно-технических мероприятий. Работы по подготовке проектов наружных сетей теплосиабжения и их сооружений.
	 Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений.
1	 Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений.
	5.6. Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем.
	 Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений.
6.	6. Работы по подготовке технологических решений.
	 Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов.
	6.3. Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов.
7.	 Работы по разработке специальных разделов проектной документации. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне.

7.2. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды.

10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком).

Общество с ограниченной ответственностью «Геомастер» вправе заключать договоры по подготовке проектной документации:

13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком), стоимость которых по одному договору не превышает 25 000 000 (Двадцать пять) миллионов рублей.

Председатель Совста

9.

10.

муривизания от подпись от подпис

А.А. Лапилус

