



Общество с ограниченной ответственностью

**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ
КОМПАНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ**

для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:

**4145П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857
Бариновско-Лебяжинского месторождения»**

в границах сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский Самарской области

Раздел 1. ГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
Раздел 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Генеральный директор
ООО «Средневожская землеустроительная компания»

 И.А. Ховрин

Начальник отдела землеустройства

И.В. Конищев



Экз. № _____

Самара 2017 год

Справка руководителя проекта

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ), Законом Самарской области от 12.07.2006 № 90-ГД «О градостроительной деятельности на территории Самарской области», Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и техническим заданием на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: 4145П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско - Лебяжинского месторождения» на территории муниципального района Кинельский Самарской области.

Начальник отдела землеустройства



Конищев И.В.

Книга 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки

№ п/п	Наименование	Лист
1.1	Исходно-разрешительная документация	5
1.2	Техническое задание	6
	РАЗДЕЛ 1. Графические материалы	
	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом красных линий	-
	РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов	
2	Наименование и основные характеристики объекта	13
2.1.	Наименование линейного объекта	13
2.2.	Основные характеристики линейного объекта	13
3.	Местоположение объекта	18
4.	Перечень координат характерных точек зон размещения объекта	20
5.	Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций	34
5.1.	Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия	34
5.2.	Мероприятия по охране окружающей среды	35
5.3.	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций	44
	Приложения	
1.	Постановление администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области № 103 от 19.09.2017 г. «О подготовке документации по планировке территории»	-
2.	Публикация в СМИ	-
3.	Постановление администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области № 126 от 13.11.2017 г. «О назначении публичных слушаний по ППТ/ПМТ»	-
4.	Публикация в СМИ	-
5.	Материалы публичных слушаний по ППТ/ПМТ	-
6.	Публикация в СМИ	-
7.	Постановление администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области № 158 от 19.12.2017г. «Об утверждении ППТ/ПМТ»	-
8.	Публикация в СМИ	
9.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ местного значения	-

10.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ регионального значения	-
11.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ федерального значения	-
12.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов водного фонда	-
13.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов лесного фонда	-
14.	Заключение о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки	-
15.	Заключение Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области	-
16.	Ответ об отсутствии красных линий	-
17.	Схема согласования места размещения объекта строительства	-

1. Исходно-разрешительная документация

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта АО "Самаранефтегаз": «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения» на территории муниципального района Кинельский Самарской области.

Проект планировки территории линейного объекта – документация по планировке территории, подготовленная в целях обеспечения устойчивого развития территории линейных объектов, образующих элементы планировочной структуры территории.

Проект подготовлен в границах территории, определенной в соответствии с Постановлением администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области № 103 от 19.09.2017 г. «О разработке проекта планирования территории и проекта межевания территории».

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

- Схема территориального планирования муниципального района Кинельский Самарской области;
- Генеральный план сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ);
- Постановление Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- Техническое задание на выполнение документации по планировке территории.

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 5
---	---------------------	------------------

СОГЛАСОВАНО:

Директор департамента
ПИР

ООО «СамараНИИНефть»

Д.А. Глухенько

« » 2017 г.

Доверенность № 122 от 30.12.2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение проекта планировки
территории и проекта межевания территории объекта: 4145П
«Сбор нефти и газа со скважин №№ 828, 831, 840, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского
месторождения» на территории муниципального района Нефтегорский, Кинельский
Самарской области.

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований к выполнению работ
1	Объемы выполняемых работ:	Разработка проекта планировки территории и проекта межевания территории (ППТ и ПМТ) с приложением схемы расположения земельного участка для строительства и размещения сооружений и инженерных коммуникаций. Общей площадью – 22 га. Площадка под обустройство проектируемой скважины 828 – 1,36 га; Проектируемый выкидной трубопровод – 0,6 км; Проектируемая ВЛ 6кВ – 0,2 км; Проектируемый кабель ГАЗ – 0,4 км; Проектируемая площадка под ГАЗ (15х15) – 0,0225 га; Проектируемая подъездная дорога к скважине (шириной 10 м) – 0,2 км; Площадка под обустройство проектируемой скважины 831 – 1,36 га; Проектируемый выкидной трубопровод – 0,5 км; Проектируемая ВЛ 6кВ – 0,15 км; Проектируемый кабель ГАЗ – 0,4 км; Проектируемая площадка под ГАЗ (15х15) – 0,0225 га; Проектируемая подъездная дорога к скважине (шириной 10 м) – 0,2 км; Площадка под обустройство проектируемой скважины 840 – 1,36 га; Проектируемый выкидной трубопровод – 0,5 км; Проектируемая ВЛ 6кВ – 0,10 км; Проектируемый кабель ГАЗ – 0,4 км; Проектируемая площадка под ГАЗ (15х15) – 0,0225 га; Проектируемая подъездная дорога к скважине (шириной 10 м) – 0,2 км; Площадка под обустройство проектируемой скважины 851 – 1,36 га; Проектируемый выкидной трубопровод – 0,6 км; Проектируемая ВЛ 6кВ – 0,2 км; Проектируемый кабель ГАЗ – 0,4 км; Проектируемая площадка под ГАЗ (15х15) – 0,0225 га; Проектируемая подъездная дорога к скважине (шириной 10 м) – 0,2 км; Площадка под обустройство проектируемой скважины 857 – 1,36 га; Проектируемый выкидной трубопровод – 2,2 км; Проектируемая ВЛ 6кВ – 0,9 км; Проектируемый кабель ГАЗ – 0,4 км;

		<p>Проектируемая площадка под ГАЗ (15x15) – 0,0225 га; Проектируемые площадки под УЗ СОД, УП СОД(50x100)х 2 шт. – 1 га;</p> <p>Проектируемая подъездная дорога к скважине (шириной 10 м) – 0,2 км.</p>
2	Местоположение	<p>Самарская область, Нефтегорский район. В границах сельского поселения Бариновка, Дмитриевка Самарская область, Кинельский район. В границах сельского поселения Домашка</p>
3	Генподрядчик	ООО «СамараНИПИнефть», г. Самара, ул. Вилоновская д.18.
4	Субподрядчик	
5	Цель выполнения работ	<p>5.1. Выполнение требований Градостроительного кодекса РФ, касающихся линейных сооружений, разработка проекта планировки территории и проекта межевания территории (ППТ и ПМТ). 5.2. Получение от собственников, пользователей и арендаторов земельных участков согласия о предоставлении этих земельных участков в аренду для строительства объектов. 5.2. Принятие решения об утверждении документации по планировке территории главами поселений с учетом протокола публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории и заключения о результатах публичных слушаний.</p>
6	Технические и исходные данные, предоставляемые Заказчиком	<p>6. Заказчик выдает:</p> <p>6.1. Схему площадок и трасс согласованную заказчиком; 6.2. Заявление в орган местного самоуправления с ходатайством о проведении общественных обсуждений (слушаний); 6.3. Материалы для проведения общественных слушаний, включающих заявления на общественные слушания; 6.4. Мотивированное заявление в орган местного самоуправления поселений с ходатайством о подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ); 6.5. Утвержденный проект полосы отвода в электронном виде в программе MapInfo, системе координат МСК – Самаранефтегаз. 6.6. Генеральный план в электронном виде. 6.7. Топографическую съемку в электронном виде в программе MapInfo, с отображением характеристик всех инженерных коммуникаций.</p>
7	Состав, содержание работ и основные требования к ним	<p>7.1. Состав работ по разработке и утверждению проекта планировки территории и проекта межевания территории. 7.1.1 Разработка схемы расположения земельного участка для строительства и размещения сооружений и инженерных коммуникаций осуществляется на основании согласованной схемы площадок и трасс. 7.1.2. Организация и сопровождение работ по принятию решения о подготовке документации по планировке территории органами местного самоуправления поселений. Сопровождение опубликования в СМИ решения о подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ); 7.1.2. Организация подготовительных работ: - получение сведений государственного кадастра недвижимости, - получение сведений из ЕГРП, - изучение документов удостоверяющих права на землю и на объекты капитального строительства, - получение в органе местного самоуправления схемы территориального планирования муниципального района и генеральных планов поселений. - получение в уполномоченном органе сведений о границах территорий объектов культурного наследия (ООПТ местного значения); - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон с особыми условиями использования территорий; - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон</p>

		<p>действия публичных сервитутов.</p> <ul style="list-style-type: none"> - получение Заключения в Управлении по недропользованию Самарской области (Самаранедра) об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках, полезных ископаемых сторонних недропользователей; - получение подтверждение от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, о возможности размещения линейных объектов на землях занятых лесными насаждениями (при выявлении любой площади лесных насаждений (кустарников, саженцев и т.д.)); - получение подтверждение от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках особо охраняемых природных территорий федерального регионального и местного значения; - получение предварительного согласия (решения) от собственников (пользователей и арендаторов) земельных участков на предоставление данных земельных участков для строительства объекта. При организации собрания представителей ОДС включить в протокол собрания участников ОДС пункт о выборе представителя для, согласования проектно-сметной документации (проекта рекультивации) и подписания договора аренды земельного участка и соглашения о возмещении убытков (только при оформленной ОДС). <p>7.2.3. Провести общественные обсуждения (слушания) с целью информирования общественности о намечаемой хозяйственной или иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду по утвержденным положениям в каждом сельском поселении;</p> <p>7.2.4. Разработка основной части проекта планировки территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработка чертежей планировки территории в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ. <p>7.2.5. Разработка материалов по обоснованию проекта планировки территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> - составление схемы расположения элемента планировочной структуры; - составление схемы использования территории в период подготовки проекта планировки территории; - составление схемы организации улично-дорожной сети и схему движения транспорта на соответствующей территории; - составление схемы границ территорий объектов культурного наследия; - составление схемы границ зон с особыми условиями использования территорий; - составление схемы вертикальной планировки и инженерной подготовки территории; - разработка иных материалов в графической форме для обоснования положений о планировке территории; - составление пояснительной записки в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ. <p>7.2.6. Подготовка проектов межевания территории в составе проектов планировки территорий.</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработка чертежей межевания территорий в соответствии со ст. 43 Градостроительного Кодекса РФ. <p>7.2.7. Формирование проекта планировки территории и проекта межевания территории.</p> <p>7.2.8. Направление на проверку в органы местного самоуправления поселения документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории).</p> <p>7.2.9. Организация и сопровождение работ по участию в подготовке и проведению публичных слушаний на территории каждого сельского поселения. Публичные слушания проводит субподрядчик с участием представителей заказчика и проектировщика. Сопровождение опубликования в СМИ решения о проведении публичных слушаний.</p>
--	--	---

		<p>7.3. Организация и сопровождение работ по принятию решения об утверждении документации по планировке территории органом местного самоуправления. Сопровождение опубликования в СМИ решения об утверждении документации по планировке территории (ППТ и ПМТ).</p> <p>7.3.1. Выполнить требования к подрядным организациям в части медицинского обеспечения и охраны здоровья своего персонала на период выполнения ими работ/оказания услуг на производственных объектах Дочерних Обществ ПАО «НК «Роснефть» согласно приложению №1 к данному техническому заданию.</p>
8	Сроки выполнения работ	<p>Согласно календарному плану.</p> <p>Подрядчик гарантирует, что работы будут выполнены в объеме и в сроки, предусмотренные Договором, в соответствии с утвержденным техническим заданием.</p> <p>При обнаружении недостатков в результатах выполненных работ исполнитель по требованию Заказчика обязан безвозмездно устранить данные недостатки.</p> <p>В течение всего срока выполнения работ по требованию предоставлять в адрес Заказчика актуализированную информацию о текущем состоянии выполнения работ.</p>
9	Результаты выполненных работ	<p>По результатам выполненных работ, по акту сдачи - приемки работ Подрядчиком должны быть переданы следующие документы:</p> <p>9.1. Документацию, оформленную в соответствии с данным техническим заданием на бумажном носителе и электронном виде, графическую часть в программе MapInfo – содержание следующие материалы:</p> <p>9.1.2. Материалы по проведению общественных обсуждений (слушаний) с целью информирования общественности о намечаемой хозяйственной или иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду по утвержденным положениям в каждом муниципальном районе.</p> <p>9.1.3. Предварительное согласие (решение) от собственников (пользователей и арендаторов) земельных участков на предоставление данных земельных участков для строительства объекта.</p> <p>9.1.4. Проект планировки территории и проект межевания территории, по административным делениям.</p> <p>9.1.5. Объявление в местных СМИ об информировании населения о проведении публичных слушаний.</p> <p>9.1.6. Протоколы публичных слушаний по утверждению проектов планировки и межевания территорий.</p> <p>9.1.7. Решения органов местного самоуправления об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории.</p> <p>9.1.8. Материалы передаются – 1 экз. в Администрацию муниципального района; 2 экз. Генподрядчика, 1 экз. в архив Субподрядчика</p>
10	Нормативно-правовая и техническая документация:	<p>10. Работы выполняются в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и технических документов:</p> <p>10.1. Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ.</p> <p>10.2. Лесного кодекса РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ.</p> <p>10.3. Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.02 №7-ФЗ.</p> <p>10.4. Федеральный закон РФ № 74-ФЗ от 3 июня 2006 года «Водный кодекс РФ».</p> <p>10.5. Гражданского кодекса РФ от 26.01.1996 №14-ФЗ.</p> <p>10.6. Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ.</p> <p>10.7. Порядок проведения публичных слушаний на территории сельских поселений.</p> <p>10.8. Федерального закона «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения», № 101-ФЗ от 24.07.2002 г.</p> <p>10.9. Федерального закона «О государственном кадастре недвижимости» от 24.07.2007 №221-ФЗ.</p> <p>10.10. Федерального закона «О землеустройстве» от 18.06.2001 №78-</p>

		ФЗ. 10.11. Федерального закона «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» от 21.07.1997 №122-ФЗ. 10.12. Приказа Минэкономразвития России от 27.11.2014 г. № 762 – Зарегистрирован в Минюсте России 16 февраля 2015 г. № 36018. 10.13. СН 452-73; СН 459-74; №14278тм-т1; СН 456-73.
--	--	---

Куратор



М.А. Чубенко

Начальник отдела №40



И.В. Алексеева

РАЗДЕЛ 1. Проект планировки территории. Графическая часть

РАЗДЕЛ 2. Положения о размещении линейных объектов

2. Наименование и основные характеристики объекта

2.1. Наименование объекта

4145П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения».

2.2. Основные характеристики объекта

В соответствии с заданием на проектирование проектной документацией предусматривается сбор и транспорт продукции скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения.

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 проектной документацией для сбора продукции с обустраиваемых скважин принята напорная однострунная герметизированная система сбора нефти и газа.

Продукция скважин №№ 803, 822 под устьевым давлением, развиваемым погружными электронасосами, по проектируемым выкидным трубопроводам поступает на проектируемую ИУ-1 для замера дебита, далее по нефтегазосборному трубопроводу поступает в существующую систему сбора Бариновско-Лебяжинского месторождения и совместно с продукцией существующих скважин поступает на УПСВ «Бариновская».

Продукция скважины № 826 под устьевым давлением, развиваемым погружным электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу поступает на существующую АГЗУ-12а для замера дебита и далее по существующему нефтегазосборному трубопроводу совместно с продукцией существующих скважин поступает на УПСВ «Бариновская».

Продукция скважины № 851 под устьевым давлением, развиваемым погружным электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу поступает на существующую АГЗУ-2 для замера дебита и далее по существующему нефтегазосборному трубопроводу совместно с продукцией существующих скважин поступает на УПСВ «Парфеновская».

Продукция скважины № 857 под устьевым давлением, развиваемым погружным электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу поступает на проектируемую ИУ-2 для замера дебита, далее по существующему нефтегазосборному трубопроводу совместно с продукцией существующих скважин поступает на УПСВ «Парфеновская».

Обустройство устьев скважин проектируется в соответствии с требованиями ВНТП 3-85, ГОСТ Р 55990-2014, РД 39-132-94.

Скважины оборудуются погружными электронасосами:

- скв. № 803 – ЭЦН-160-3100, ПЭД-125;
- скв. № 822 – ЭЦН-125-2200, ПЭД-70;
- скв. № 826 – ЭЦН-125-2850, ПЭД-90;
- скв. № 851 – ЭЦН-160-2300, ПЭД-90;
- скв. № 857 – ЭЦН-80-1600, ПЭД-45.

На территории устьев скважин предусматриваются:

- приустьевая площадка;
- площадка под ремонтный агрегат;
- канализационная емкость.

Площадки под инвентарные приемные мостки не предусматриваются проектом, т.к. бригады, выполняющие капитальный и текущий ремонт скважин укомплектованы инвентарными плитами для размещения передвижных мостков, не требующими специальной площадки.

В соответствии с техническими требованиями на выполнение проектных работ, на горизонтальных участках выкидных трубопроводов предусматривается установка ручных пробоотборников для оперативного отбора проб перекачиваемой жидкости DN 80, PN 4,0 МПа.

На выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины № 803 предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А. На

выкидных трубопроводах в обвязке устьев скважин №№ 822, 826, 851, 857 предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А.

Ввод ингибитора коррозии в затрубное пространство скважин предусматривается периодически передвижной установкой.

Подача пара предусматривается от ППУ через рукав, подключаемый к арматуре в обвязке устьев скважин.

Для замера дебита скважин №№ 803, 822, для замера дебита скважины № 857 предусматривается измерительная установка ИУ-2 предусматривается измерительная установка ИУ-1 на 14 подключений, максимальной производительности по жидкости 400 м³/сут, расчетное давление 4,0 МПа, климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150-69.

Для электроснабжения проектируемых нагрузок объекта проектом предусматривается:

- строительство ответвления ВЛ-6 кВ для электроснабжения скважин №№ 803, 822 и проектируемой ИУ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-22 ПС 110/35/6 кВ «Бариновская»;
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ для электроснабжения скважины № 826 от существующей ВЛ-6 кВ Ф-23 ПС 110/35/6 кВ «Бариновская»;
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ для электроснабжения скважины № 851 от существующей ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ «Парфеновская»;
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ для электроснабжения скважины № 857 и проектируемой ИУ от запроектированного ответвления ВЛ-6 кВ (1401П) от существующей ВЛ-6 кВ Ф-6 ПС 35/6 кВ «Парфеновская» на скважину № 2274 Бариновсо-Лебяжинского месторождения.

На ВЛ-6 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11.

Допустимые напряжения в проводе: $G = G_{г} = G_{в} = 90,0$ МПа, $G_{э} = 45,0$ МПа.

Протяженность трасс ВЛ-6 кВ:

- на скважину № 822 и проектируемую ИУ – 0,3454 км;
- на скважину № 803 – 0,3500 км;
- на скважину № 826 – 0,0153 км;
- на скважину № 851 – 0,2940 км;
- на проектируемую ИУ в районе скважины № 857 – 0,4723 км;
- на скважину № 857 – 0,5020 км.

Проектной документацией предусматривается строительство выкидных и нефтегазосборного трубопровода:

- прокладка выкидного трубопровода от скважины № 803 до проектируемой ИУ-1;
- прокладка выкидного трубопровода от скважины № 822 до проектируемой ИУ-1;
- прокладка выкидного трубопровода от скважины № 826 до АГЗУ-12а Бариновской;
- прокладка выкидного трубопровода от скважины № 851 до АГЗУ-2 Парфеновской;
- прокладка выкидного трубопровода от скважины № 857 до проектируемой ИУ-2;
- прокладка нефтегазосборного трубопровода от ИУ-1 до точки врезки в существующий трубопровод от АГЗУ-11 Бариновской;
- прокладка нефтегазосборного трубопровода от ИУ-2 до точки врезки в существующий трубопровод от АГЗУ-1 Тополевской.

Расчетное давление выкидных и нефтегазосборных трубопроводов принято равным 4,0 МПа.

Для очистки выкидных трубопроводов от скважин №№ 826, 851 и нефтегазосборных трубопроводов от грязепарафиноотложений предусматривается установка узлов пуска и приема очистных устройств.

В соответствии с п. 364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», предусматривается оснащение выкидных трубопроводов от скважин №№ 822, 826, 851, 857 и нефтегазосборных трубопроводов устройствами, обеспечивающими контроль за коррозией без прекращения перекачки и потери нефти.

Подъезд к площадке скважины № 803 предусматривается от существующей грунтовой полевой дороги проходимой в период весенне-осенней распутицы. Длина подъезда – 38,05 м.

Подъезд к площадке скважины №822 будет осуществляться через площадку скважины №803.

Подъезд к площадке скважины № 857 предусматривается от существующей грунтовой полевой дороги проходимой в период весенне-осенней распутицы. Длина подъезда – 80,05м.

Подъезд к площадке скважины № 851 предусматривается от существующей грунтовой полевой дороги проходимой в период весенне-осенней распутицы. Длина подъезда – 112,50м.

Подъезд к площадке скважины № 826 предусматривается от проектируемой грунтовой полевой дороги проходимой в период весенне-осенней распутицы. Длина подъезда – 24 м.

Подъезд к площадке ИУ в районе скважин №№ 803, 822 предусматривается от проектируемой грунтовой полевой дороги проходимой в период весенне-осенней распутицы. Длина подъезда –110,10м.

Подъезд к площадке под узел приема ОУ от скважин №№ 803,822 предусматривается от существующей грунтовой полевой дороги проходимой в период весенне-осенней распутицы. Длина подъезда – 83,60м.

Подъезд к площадке, проектируемой ИУ в районе скважины №857, предусматривается от существующей грунтовой полевой дороги проходимой в период весенне-осенней распутицы. Длина подъезда – 16,50м.

Подъезд к площадке узла приема ОУ в районе врезки в трубопровод от АГЗУ-1 Тополевского месторождения. предусматривается от существующей грунтовой полевой дороги проходимой в период весенне-осенней распутицы. Длина подъезда – 84,80 м.

Подъезд к площадке узла приема ОУ от скважин № 826 предусматривается от существующей грунтовой полевой дороги проходимой в период весенне-осенней распутицы. Длина подъезда – 30,50 м.

Подъезд к площадке узла приема ОУ от скважин № 851 предусматривается от существующей грунтовой полевой дороги проходимой в период весенне-осенней распутицы. Длина подъезда – 29 м.

Автодорога для подъезда к скважине №826 представляет собой участок протяженностью 120м.

3. Местоположение проектируемого объекта

В административном отношении изысканный объект расположен в Самарской области, муниципальный район Кинельский, Бариновско-Лебяжинское месторождение.

Ближайшие населённые пункты:

с. Бариновка, расположенное в 3,0 км юго-восточнее площадок скважин №№ 803, 822 и проектируемой ИУ, в 3,4 км восточнее АГЗУ-11 и проектируемой ИУ; в 4,1 км северо-восточнее площадок скважины № 826 и узла приема ОУ, в 2,8 км северо-восточнее АГЗУ-12А и проектируемой ИУ; в

8,3 км восточнее площадки скважины № 851, в 8,7 км северо-восточнее АГЗУ-2 и площадки под узел приема ОУ; в 7,9 км юго-восточнее от скважины № 857, в 8,0 км на юго-восток от проектируемой ИУ и в 8,9 км юго-восточнее площадки под узел приема ОУ и точки подключения к существующему нефтегазосборному трубопроводу от АГЗУ-1 Тополевского месторождения, в 1,3 км к северу от ПС 110/35/6 кВ «Бариновская»;

п. Домашка, расположенный в 4,9 км севернее площадок скважин №№ 803, 822 и проектируемой ИУ, в 5,8 км севернее АГЗУ-11 и проектируемой ИУ; в 9,0 км на север от площадок скважины № 826 и узла приема ОУ, в 8,1 км северо-западнее АГЗУ-12А и проектируемой ИУ; в 8,5 км северо-восточнее площадки скважины № 851, в 9,1 км северо-восточнее АГЗУ-2 и площадки под узел приема ОУ; в 2,4 км северо-восточнее от скважины № 857, в 3,0 км на северо-восток от проектируемой ИУ и в 4,6 км северо-восточнее площадки под узел приема ОУ и точки подключения к существующему нефтегазосборному трубопроводу от АГЗУ-1 Тополевского месторождения, в 8,9 км к северо-западу от ПС 110/35/6 кВ «Бариновская»;

с. Парфеновка, расположенное в 9,9 км западнее площадок скважин №№ 803, 822 и проектируемой ИУ, в 9,6 км северо-западнее АГЗУ-11 и проектируемой ИУ; в 11,3 км северо-западнее площадок скважины № 826 и узла приема ОУ, в 11,7 км северо-западнее АГЗУ-12А и проектируемой ИУ; в 5,5 км на северо-запад от площадки скважины № 851, в 6,6 км северо-западнее АГЗУ-2 и площадки под узел приема ОУ; в 7,7 км юго-западнее от скважины № 857, в 7,1 км на юго-запад от проектируемой ИУ и в 5,4 км юго-западнее площадки под узел приема ОУ и точки подключения к существующему нефтегазосборному трубопроводу от АГЗУ-1 Тополевского месторождения, в 14,6 км к северо-западу от ПС 110/35/6 кВ «Бариновская»;

с. Верхняя Домашка, расположенное в 8,1 км юго-западнее площадок скважин №№ 803, 822 и проектируемой ИУ, в 7,3 км на юго-запад от АГЗУ-11 и проектируемой ИУ; в 7,5 км западнее площадок скважины № 826 и узла приема ОУ, в 8,4 км на запад от АГЗУ-12А и проектируемой ИУ; в 2,3 км юго-

западнее площадки скважины № 851, в 1,9 км юго-западнее АГЗУ-2 и площадки под узел приема ОУ; в 9,0 км юго-западнее от скважины № 857, в 8,5 км на юго-запад от проектируемой ИУ и в 7,2 км юго-западнее площадки под узел приема ОУ и точки подключения к существующему нефтегазосборному трубопроводу от АГЗУ-1 Тополевского месторождения, в 11,3 км к западу от ПС 110/35/6 кВ «Бариновская».

Дорожная сеть района работ представлена автодорогой Р-224 Самара-Оренбург, подъездными автодорогами к указанным выше населённым пунктам, а также сетью полевых дорог.

Гидрография представлена р. Домашка и р Самара.

Местность района работ открытая, пересеченная балками и оврагами.

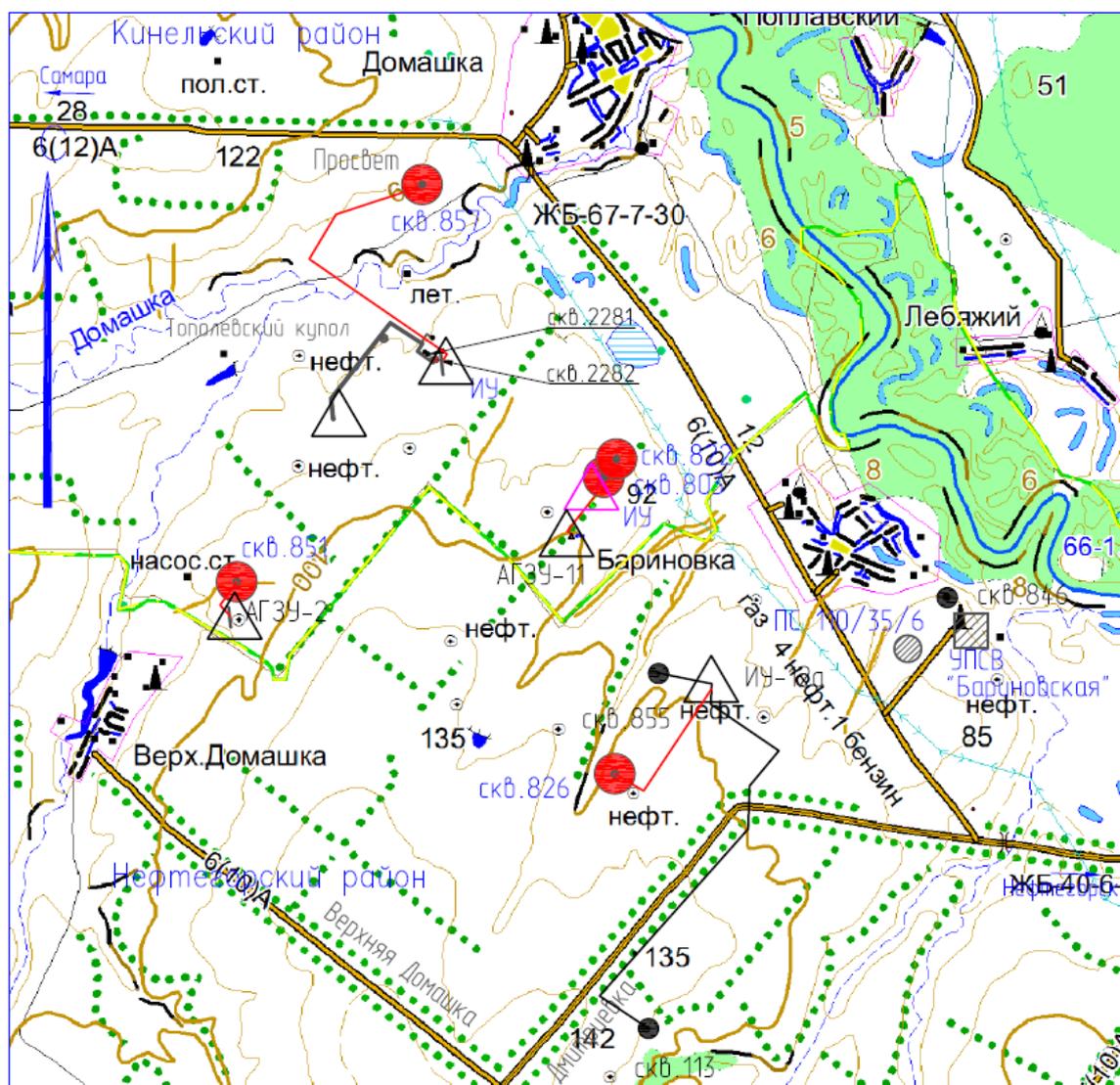


Рисунок 1 - Обзорная схема района работ

**4. Перечень координат характерных точек зон планируемого
размещения объекта**

N	X	Y
1	5855926.75	210293.99
2	5855930.88	210284.88
3	5855928.95	210284.01
4	5855930.84	210279.55
5	5855932.57	210280.34
6	5855936.69	210271.22
7	5855934.75	210270.34
8	5855936.69	210265.76
9	5855938.40	210266.53
10	5855942.51	210257.41
11	5855940.60	210256.54
12	5855942.56	210251.92
13	5855944.31	210252.71
14	5855948.43	210243.61
15	5855946.46	210242.71
16	5855996.31	210125.17
17	5856020.20	210102.75
18	5856089.88	209997.64
19	5856072.42	209986.56
20	5856080.94	209972.12
21	5856018.14	209935.20
22	5855967.49	209740.21
23	5855965.87	209734.86
24	5855961.21	209731.93
25	5855926.43	209711.50
26	5855924.15	209710.16
27	5855920.28	209707.88
28	5855915.01	209704.78
29	5855859.95	209672.43
30	5855856.95	209670.50
31	5855853.92	209668.64
32	5855850.83	209666.85
33	5855732.33	209591.53
34	5855721.18	209587.09
35	5855715.20	209596.07
36	5855687.37	209639.84
37	5855625.76	209672.01
38	5855612.34	209649.63

39	5855610.48	209646.53
40	5855608.16	209645.12
41	5855605.82	209643.71
42	5855605.28	209644.35
43	5855587.37	209671.12
44	5855588.41	209673.15
45	5855588.60	209673.50
46	5855582.73	209682.14
47	5855586.74	209685.92
48	5855598.24	209696.78
49	5855555.60	209741.81
50	5855540.05	209770.52
51	5855536.65	209776.81
52	5855532.86	209781.56
53	5855515.10	209797.69
54	5855528.91	209819.45
55	5855530.72	209822.28
56	5855561.38	209803.45
57	5855560.81	209782.57
58	5855575.20	209756.02
59	5855624.84	209703.59
60	5855628.86	209699.35
61	5855632.61	209695.57
62	5855633.42	209695.07
63	5855700.73	209659.95
64	5855704.10	209658.10
65	5855706.25	209654.89
66	5855729.56	209618.21
67	5855838.51	209687.45
68	5855849.84	209694.70
69	5855860.67	209702.66
70	5855871.91	209711.79
71	5855870.05	209714.93
72	5855866.11	209722.97
73	5855908.39	209740.54
74	5855915.04	209743.31
75	5855918.78	209744.87
76	5855922.10	209746.25
77	5855942.32	209754.65
78	5855962.08	209830.73
79	5855966.18	209846.51
80	5855988.37	209931.94
81	5855960.93	209939.11

82	5855960.02	209942.46
83	5855955.88	209957.00
84	5855951.69	209971.76
85	5855950.13	209977.24
86	5855949.35	209979.97
87	5855957.03	209982.20
88	5855909.28	210067.04
89	5855906.11	210072.16
90	5855906.69	210072.53
91	5855908.74	210073.90
92	5855988.85	210127.40
93	5855940.99	210240.25
94	5855939.32	210239.48
95	5855935.21	210248.60
96	5855937.09	210249.45
97	5855935.13	210254.08
98	5855933.41	210253.29
99	5855929.28	210262.40
100	5855931.22	210263.27
101	5855929.28	210267.87
102	5855927.58	210267.11
103	5855923.46	210276.22
104	5855925.37	210277.07
105	5855923.48	210281.54
106	5855921.76	210280.76
107	5855917.65	210289.87
108	5862428.72	212820.55
109	5862491.14	212780.56
110	5862450.74	212717.60
111	5862443.15	212705.92
112	5862472.99	212686.84
113	5862473.62	212686.52
114	5862474.13	212686.25
115	5862475.32	212685.76
116	5862476.54	212685.37
117	5862477.79	212685.10
118	5862479.06	212684.92
119	5862480.34	212684.85
120	5862481.05	212684.87
121	5862481.62	212684.89
122	5862482.90	212685.05
123	5862484.16	212685.31
124	5862485.38	212685.68

125	5862486.57	212686.15
126	5862487.72	212686.72
127	5862487.86	212686.81
128	5862489.75	212689.78
129	5862498.12	212684.15
130	5862458.15	212619.45
131	5862482.11	212604.02
132	5862301.84	212323.70
133	5862253.64	212248.81
134	5862151.20	212089.54
135	5862127.01	211971.60
136	5862094.57	211973.63
137	5862091.94	211933.41
138	5862089.14	211933.54
139	5862087.15	211933.63
140	5862083.95	211933.85
141	5862087.12	211982.12
142	5862120.58	211980.01
143	5862143.66	212092.62
144	5862168.29	212130.91
145	5862152.57	212140.22
146	5862095.47	212049.92
147	5862092.78	212045.30
148	5862091.42	212042.92
149	5862087.97	212035.59
150	5862085.14	212028.01
151	5862083.94	212023.68
152	5862082.97	212020.21
153	5862081.44	212012.26
154	5862080.59	212004.20
155	5862078.96	211978.61
156	5862066.26	211778.69
157	5862066.18	211774.90
158	5862066.39	211771.12
159	5862066.92	211767.37
160	5862067.75	211763.68
161	5862068.87	211760.05
162	5862070.29	211756.54
163	5862071.98	211753.16
164	5862076.64	211744.71
165	5862079.00	211739.95
166	5862080.96	211735.01
167	5862082.50	211729.92

168	5862083.61	211724.71
169	5862084.27	211719.44
170	5862084.49	211714.13
171	5862084.47	211688.14
172	5862084.24	211682.98
173	5862083.55	211677.88
174	5862082.41	211672.85
175	5862080.84	211667.95
176	5862078.83	211663.19
177	5862076.42	211658.64
178	5862073.62	211654.32
179	5862070.44	211650.26
180	5862055.53	211632.88
181	5862053.54	211630.34
182	5862051.78	211627.63
183	5862050.26	211624.77
184	5862049.09	211622.03
185	5862048.99	211621.78
186	5862048.00	211618.70
187	5862047.28	211615.55
188	5862046.84	211612.33
189	5862046.69	211609.11
190	5862046.41	211588.12
191	5862036.39	211587.96
192	5862036.34	211609.69
193	5862036.52	211613.48
194	5862037.03	211617.26
195	5862037.87	211620.98
196	5862039.05	211624.61
197	5862040.54	211628.11
198	5862042.32	211631.48
199	5862044.40	211634.68
200	5862046.75	211637.68
201	5862050.52	211642.06
202	5862061.65	211655.05
203	5862064.48	211658.65
204	5862066.97	211662.50
205	5862069.12	211666.54
206	5862070.89	211670.76
207	5862072.29	211675.12
208	5862073.30	211679.59
209	5862073.92	211684.12
210	5862074.11	211688.70

211	5862074.14	211714.69
212	5862073.94	211719.46
213	5862073.35	211724.18
214	5862072.35	211728.86
215	5862070.97	211733.42
216	5862069.22	211737.85
217	5862067.09	211742.13
218	5862062.43	211750.57
219	5862060.51	211754.44
220	5862059.06	211758.04
221	5862058.85	211758.61
222	5862057.61	211762.56
223	5862056.68	211766.77
224	5862056.08	211771.04
225	5862055.83	211775.35
226	5862055.93	211779.65
227	5862070.26	212005.18
228	5862071.17	212013.77
229	5862072.78	212022.25
230	5862075.12	212030.58
231	5862078.13	212038.67
232	5862081.81	212046.48
233	5862086.13	212053.96
234	5862090.56	212060.90
235	5862098.64	212073.53
236	5862144.37	212145.07
237	5862137.26	212149.28
238	5862115.22	212111.70
239	5862095.19	212077.54
240	5862091.68	212071.57
241	5862087.35	212065.48
242	5862080.20	212065.17
243	5861951.28	212066.05
244	5861949.66	211831.66
245	5861948.93	211809.82
246	5861947.05	211788.05
247	5861944.01	211766.41
248	5861932.58	211698.20
249	5861970.48	211691.85
250	5861990.95	211678.43
251	5861992.82	211658.59
252	5861989.98	211612.44
253	5861983.63	211508.90

254	5861983.53	211507.30
255	5861961.19	211143.01
256	5861959.98	211123.34
257	5861958.84	211116.37
258	5861954.88	211109.36
259	5861910.93	211042.99
260	5861905.27	211034.44
261	5861826.34	210915.25
262	5861821.70	210909.40
263	5861814.52	210909.49
264	5861771.96	210912.10
265	5861764.92	210912.59
266	5861757.88	210913.21
267	5861750.86	210913.94
268	5861636.35	210926.90
269	5861624.74	210929.10
270	5861636.32	210926.90
271	5861569.52	210934.47
272	5861559.24	210920.56
273	5861544.61	210900.75
274	5861542.77	210898.27
275	5861540.99	210895.87
276	5861537.39	210891.05
277	5861532.27	210883.64
278	5861529.28	210878.95
279	5861527.93	210876.82
280	5861527.43	210876.04
281	5861526.85	210876.33
282	5861526.25	210876.58
283	5861525.65	210876.83
284	5861522.82	210872.56
285	5861520.15	210868.21
286	5861517.65	210863.75
287	5861518.25	210863.43
288	5861518.85	210863.12
289	5861519.48	210862.84
290	5861455.32	210756.30
291	5861429.20	210712.87
292	5861428.52	210711.46
293	5861428.26	210708.54
294	5861428.13	210701.24
295	5861440.13	210701.02
296	5861439.88	210678.72

297	5861439.88	210678.07
298	5861439.81	210672.01
299	5861439.79	210670.03
300	5861439.64	210656.74
301	5861406.52	210656.69
302	5861399.85	210656.69
303	5861376.52	210656.71
304	5861376.54	210659.08
305	5861376.74	210678.85
306	5861376.77	210682.25
307	5861376.83	210688.33
308	5861376.86	210690.82
309	5861376.97	210702.16
310	5861387.68	210701.97
311	5861404.14	210701.67
312	5861404.29	210709.82
313	5861404.99	210717.82
314	5861408.01	210724.21
315	5861434.76	210768.67
316	5861498.97	210875.38
317	5861499.53	210875.02
318	5861500.09	210874.64
319	5861500.61	210874.24
320	5861503.09	210878.62
321	5861505.71	210882.92
322	5861508.49	210887.12
323	5861507.93	210887.50
324	5861507.39	210887.89
325	5861506.86	210888.31
326	5861512.11	210896.58
327	5861517.66	210904.66
328	5861523.47	210912.53
329	5861527.63	210918.16
330	5861531.89	210923.93
331	5861546.91	210944.24
332	5861553.88	210953.68
333	5861558.42	210959.20
334	5861565.88	210959.03
335	5861753.54	210937.79
336	5861760.17	210937.09
337	5861766.80	210936.52
338	5861773.43	210936.05
339	5861809.86	210933.82

340	5861888.06	211051.93
341	5861934.41	211121.91
342	5861935.84	211124.45
343	5861936.10	211126.01
344	5861937.14	211143.00
345	5861959.58	211508.77
346	5861959.67	211510.37
347	5861966.72	211625.09
348	5861968.75	211658.21
349	5861968.14	211664.69
350	5861961.54	211669.02
351	5861917.95	211676.32
352	5861907.72	211678.40
353	5861906.93	211690.34
354	5861920.35	211770.38
355	5861923.21	211790.75
356	5861924.98	211811.26
357	5861925.66	211831.82
358	5861927.36	212077.03
359	5861927.79	212087.45
360	5861939.44	212090.14
361	5862074.21	212089.21
362	5862116.62	212161.51
363	5862099.39	212171.71
364	5862158.50	212272.59
365	5862158.14	212278.19
366	5862045.07	212367.49
367	5862043.99	212366.04
368	5862035.98	212372.02
369	5862037.23	212373.69
370	5862033.23	212376.85
371	5862032.09	212375.32
372	5862024.07	212381.30
373	5862025.38	212383.06
374	5862021.53	212386.09
375	5862020.43	212384.62
376	5862012.41	212390.60
377	5862013.68	212392.30
378	5862009.82	212395.33
379	5862008.71	212393.84
380	5862000.70	212399.83
381	5862002.46	212402.19
382	5862006.68	212407.84

383	5862014.69	212401.87
384	5862013.41	212400.16
385	5862017.27	212397.11
386	5862018.39	212398.61
387	5862026.41	212392.63
388	5862025.13	212390.92
389	5862028.99	212387.89
390	5862030.05	212389.31
391	5862038.07	212383.33
392	5862036.84	212381.69
393	5862040.84	212378.53
394	5862041.96	212380.03
395	5862049.97	212374.06
396	5862048.70	212372.35
397	5862088.91	212340.67
398	5862161.57	212283.40
399	5862169.40	212279.69
400	5862173.75	212280.28
401	5862197.74	212283.56
402	5862201.85	212281.15
403	5862209.20	212276.42
404	5862209.58	212277.01
405	5862212.84	212274.92
406	5862215.56	212273.17
407	5862221.16	212269.60
408	5862226.45	212266.21
409	5862227.12	212267.30
410	5862230.09	212273.06
411	5862240.74	212294.05
412	5862244.05	212300.57
413	5862245.77	212304.73
414	5862249.49	212311.29
415	5862299.92	212390.74
416	5862433.86	212601.77
417	5862430.04	212604.22
418	5862422.68	212608.96
419	5862364.34	212646.49
420	5862355.40	212652.50
421	5862359.89	212663.63
422	5862411.11	212743.26
423	5862388.99	212757.58
424	5858168.86	215575.84
425	5858293.36	215419.33

426	5858136.84	215294.81
427	5858012.34	215451.34
428	5858000.70	215649.07
429	5858029.32	215614.44
430	5858030.99	215615.84
431	5858060.18	215580.93
432	5858026.63	215552.87
433	5858018.56	215524.53
434	5857969.91	215483.89
435	5857925.95	215447.19
436	5857900.52	215477.66
437	5857853.35	215439.13
438	5857943.86	215314.68
439	5857945.34	215315.78
440	5857951.34	215307.78
441	5857949.75	215306.59
442	5857952.58	215302.69
443	5857954.09	215303.81
444	5857960.09	215295.80
445	5857958.47	215294.59
446	5857961.46	215290.48
447	5857963.04	215291.66
448	5857969.03	215283.66
449	5857967.34	215282.39
450	5857970.28	215278.36
451	5857971.80	215279.49
452	5857977.79	215271.49
453	5857969.79	215265.49
454	5857963.80	215273.49
455	5857965.48	215274.76
456	5857962.55	215278.79
457	5857961.03	215277.66
458	5857955.03	215285.66
459	5857956.66	215286.88
460	5857953.67	215290.99
461	5857952.08	215289.80
462	5857946.08	215297.81
463	5857947.78	215299.09
464	5857944.94	215302.99
465	5857943.33	215301.79
466	5857937.33	215309.78
467	5857939.06	215311.08
468	5857852.37	215430.27

469	5857843.71	215424.73
470	5857845.69	215422.33
471	5857835.21	215413.66
472	5857830.07	215419.88
473	5857825.30	215415.94
474	5857776.29	215375.38
475	5857752.89	215402.90
476	5857751.49	215401.75
477	5857582.50	215262.05
478	5857580.54	215260.46
479	5857578.58	215258.87
480	5857576.61	215257.30
481	5857195.84	214954.25
482	5857186.13	214946.53
483	5857163.30	214975.21
484	5857156.23	214975.06
485	5857149.09	214974.88
486	5857136.55	214974.60
487	5857134.37	214974.55
488	5857133.95	214973.97
489	5857121.52	214956.87
490	5857108.03	214943.11
491	5857092.66	214929.46
492	5857089.57	214926.72
493	5857083.86	214946.12
494	5857083.02	214948.96
495	5857081.69	214957.60
496	5857103.73	214953.55
497	5857124.54	214977.96
498	5857124.07	214985.77
499	5857124.04	214986.29
500	5857123.13	215001.63
501	5857140.22	215012.03
502	5857141.12	215010.54
503	5857154.10	215010.85
504	5857164.88	215011.09
505	5857168.18	215005.67
506	5857171.67	214999.95
507	5857179.74	214986.68
508	5857189.33	214974.64
509	5857564.14	215272.93
510	5857566.03	215274.43
511	5857567.28	215275.45

512	5857552.58	215293.37
513	5857553.20	215293.79
514	5857535.45	215315.25
515	5857531.67	215319.82
516	5857521.87	215331.66
517	5857528.22	215336.63
518	5857537.91	215324.90
519	5857559.04	215299.30
520	5857559.61	215299.82
521	5857570.25	215286.80
522	5857727.65	215416.76
523	5857725.57	215419.73
524	5857721.97	215425.32
525	5857752.03	215450.92
526	5857752.54	215451.39
527	5857753.02	215451.91
528	5857753.44	215452.46
529	5857753.82	215453.06
530	5857754.15	215453.68
531	5857754.41	215454.33
532	5857754.62	215455.00
533	5857754.78	215455.67
534	5857754.89	215456.37
535	5857754.92	215457.07
536	5857754.90	215457.77
537	5857754.82	215458.47
538	5857754.68	215459.15
539	5857754.48	215459.83
540	5857754.22	215460.49
541	5857753.92	215461.12
542	5857753.55	215461.71
543	5857753.35	215462.18
544	5857758.45	215466.22
545	5857759.16	215465.50
546	5857759.72	215465.11
547	5857760.33	215464.75
548	5857760.96	215464.46
549	5857761.61	215464.21
550	5857762.29	215464.03
551	5857762.98	215463.89
552	5857763.67	215463.82
553	5857764.36	215463.81
554	5857765.06	215463.86

555	5857765.75	215463.97
556	5857766.43	215464.13
557	5857767.09	215464.36
558	5857767.73	215464.63
559	5857768.35	215464.96
560	5857768.93	215465.35
561	5857769.48	215465.77
562	5857981.12	215645.97
563	5857985.32	215640.93
564	5857987.74	215638.12

В соответствии со статьей 1 п.11 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ, красные линии – линии, которые обозначают существующие, планируемые (изменяемые, вновь образуемые) границы территорий общего пользования, границы земельных участков, на которых расположены линии электропередачи, линии связи (в том числе линейно – кабельные сооружения), трубопроводы, автомобильные дороги, железнодорожные линии и другие подобные сооружения (далее – линейные объекты).

В данном проекте предусмотрено установление красных линий, являющихся границами земельных участков, на которых расположены линейные объекты.

Каталог координат поворотных точек проектируемых красных линий, определяющих их точное расположение на местности, приведен на чертеже красных линий.

5. Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций

5.1. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия

Согласно заключению Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области №43/6120 от 31.10.2017г., выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие

признаками объекта культурного наследия на земельных участках, предназначенных под объект «Сбор нефти и газа со скважин №№803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения» в муниципальных районах Кинельский, Нефтегорский Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

Разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется, так как проектируемый линейный объект не затрагивает подобные объекты.

5.2. Мероприятия по охране окружающей среды

Мероприятия по охране окружающей среды при обустройстве нефтяных месторождений являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия АО «Самаранефтегаз», хотя при существующей системе материально-технического снабжения не обеспечивается, в полной мере, высокая эффективность и безаварийность производства и, следовательно, сохранение окружающей природной среды.

Ежегодно разрабатываемые на предприятии программы природоохранных мероприятий согласовываются с природоохранными организациями, службой санитарно-эпидемиологического надзора и региональным управлением охраны окружающей среды.

Указанные программы предусматривают организационные и технико-технологические мероприятия, направленные на повышение надежности оборудования и трубопроводов, охрану атмосферного воздуха, недр, водных и земельных ресурсов.

По санитарной классификации, в соответствии с п.7.1.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, проектируемые относятся к III классу с необходимым размером СЗЗ – 300 м, поскольку принадлежат к категории промышленных объектов по добыче нефти и газа при выбросе сероводорода до

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 35
---	---------------------	-------------------

0,5 т/сут (проектируемые сооружения не являются источниками выброса сероводорода) с малым содержанием летучих углеводородов.

Поскольку при регламентированном режиме работы проектируемого объекта на территории промплощадки превышение 1,0 ПДКм.р не достигается ни по одному из веществ ориентировочный размер СЗЗ является достаточным. На территории СЗЗ жилые строения отсутствуют.

5.2.1. Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Принятые в проектной документации технические решения направлены на максимальное использование поступающего сырья, снижение технологических потерь, экономию топливно-энергетических ресурсов. С целью максимального сокращения выбросов загрязняющих веществ, которые неизбежны при эксплуатации нефтепромыслового оборудования, в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

- принято стандартное или стойкое к сульфидно-коррозионному растрескиванию (СКР) материальное исполнение трубопровода;
- применение защиты трубопровода и оборудования от почвенной коррозии изоляцией усиленного типа;
- применение труб и деталей трубопровода с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопровода и арматуры лакокрасочными материалами;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений. Все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;
- автоматическое отключение электродвигателя погружных насосов при отклонениях давления в выкидном трубопроводе выше и ниже установленных пределов;
- контроль давления в трубопроводе;

- автоматическое закрытие задвижек при понижении давления нефти в нефтепроводе;
- аварийную сигнализацию заклинивания задвижек;
- контроль уровня нефти в подземных дренажных емкостях.

В соответствии с «Рекомендациями по основным вопросам воздухоохранной деятельности» мероприятия по регулированию выбросов не разработаны, так как выбросы загрязняющих веществ от проектируемого объекта создают на границе ближайшей жилой застройки приземные концентрации менее 0,05 ПДКм.

5.2.2. Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов включают в себя комплекс мероприятий, направленных на сохранение качественного состояния подземных и поверхностных вод для использования в народном хозяйстве.

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов

Наименование мероприятия	Период эксплуатации
1 Применение схемы организованного отвода производственно-дождевых сточных вод с приустьевых площадок скважин №№ 202, 204	$F_{\text{кан.}} = 157,5 \text{ м}^2$ $Q_{\text{дожд.}} = 45,95 \text{ м}^3/\text{год}$
2 Исключение сброса производственно-дождевых и хозяйственно-бытовых сточных вод в водоемы, на поверхность земли	$Q_{\text{дожд.}} = 45,95 \text{ м}^3/\text{год}$
3 Устройство защитной гидроизоляции подземных емкостных сооружений	Подземная емкость объемом 5 м^3 оборудованная гидрозатвором – 5 шт.
4 Антикоррозийная изоляция и гидроизоляция емкостного оборудования	ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;

Наименование мероприятия	Период эксплуатации
и трубопроводов	СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии»
5 Испытание оборудования и трубопроводов на прочность	СНиП 3.05.05-84 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»
6 Контроль сварных соединений стальных трубопроводов	ГОСТ 3242-79 «Сварные соединения. Методы контроля качества»
7 Лабораторный контроль за качеством поверхностных и подземных вод	СанПиН 2.1.5.980-00, СП 2.1.5.1059-01

Размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос определены в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ. Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается по их протяженности от истока. Размеры ее у озер и водохранилищ равны 50 м, за исключением водоемов с акваторией менее 0,5 кв.км. Магистральные и межхозяйственные каналы имеют зону, совпадающую по ширине с полосами отводов таких каналов. Ширина прибрежной защитной полосы зависит от уклона берега водного объекта. Для озер и водохранилищ, имеющих особое рыбохозяйственное значение, ширина прибрежной защитной полосы равна 200 м независимо от уклона прилегающих земель.

Согласно Водному кодексу, в границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану объектов от загрязнения, засорения и истощения вод. В границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;

• движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещается:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена р. Самара и водными объектами ее бассейна: р. Домашка и временными водотоками в оврагах. Ближайший водный объект временный водоток в овраг Дальний Отрог находится западнее от проектируемой скв. № 826 на минимальном расстоянии 0,25 км. Река Домашка протекает на расстоянии 0,32 км к югу от скв. № 857.

На основании Водного кодекса минимальная ширина водоохранной зоны р. Самары составляет 200 м, прибрежной защитной полосы – 200 м. Для водоемов минимальная ширина водоохранной зоны совпадает с размерами прибрежной защитной полосы и изменяется от 50 м до 200 м в зависимости от их местоположения и целевого назначения. Проектируемые сооружения находятся за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

При разработке проектной документации проработаны следующие вопросы:

- предотвращение и устранение загрязнения поверхностных и подземных вод отходами производства;
- предотвращение попадания продуктов производства и сопутствующих ему загрязняющих веществ на территорию проектируемого объекта и непосредственно в водные объекты.

Рыбоохранные мероприятия

В соответствии с Федеральным законом РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» при строительстве объектов и проведении гидромеханизированных работ на акватории, в пойме и прибрежной полосе рыбохозяйственных водоемов, на этапе планирования должны предусматриваться мероприятия, максимально предотвращающие неблагоприятное воздействие на водную экосистему. Они должны обеспечить сохранение нормальных условий обитания и воспроизводства ценных гидробионтов, включая рыб и их кормовую базу.

В настоящей проектной документации предусматривается использовать воду на производственно-строительные нужды из постоянного водозабора реки Самара, имеющей рыбопромысловое значение.

Водозабор расположен на 101 км от устья р. Самара в Нефтегорском районе в 1 км на юго-запад от с. Бариновка. Водозабор заглубленный с рыбозащитным устройством РОП-175. Производительность водозабора 600 м³/ч.

Вода из реки Самара должна подаваться при помощи специального оголовка с потокообразователем РОП-175, оборудованного рыбозаградителем, водоподводящим трактом и водоприемной трубой. Для периодической очистки отложений песка и ила с оголовка и РЗУ предусмотрено включение линии промывки от выходной линии работающего насоса.

Эти мероприятия позволяют избежать негативного воздействия на водные объекты и обеспечить сохранность и нормальное воспроизводство в них рыбных запасов.

5.2.3. Мероприятия по охране и рациональному использованию почвенного покрова и земельных ресурсов

Проектная документация разработана с учетом требований по охране почв и создания оптимальных условий для возделывания сельскохозяйственных

культур на рекультивируемых участках. Восстановление и повышение плодородия этих земель является частью общей проблемы охраны природы.

С целью предотвращения развития эрозионных процессов на улучшаемых землях необходимо соблюдать следующие требования:

- обработка почвы проводится поперек склона;
- выбор оптимальных сроков и способов внесения органических и минеральных удобрений;
- отказ от использования удобрений по снегу и в весенний период до оттаивания почвы;
- дробное внесение удобрений в гранулированном виде;
- валкование зяби в сочетании с бороздованием;
- безотвальная система обработки почвы;
- почвозащитные севообороты;
- противоэрозионные способы посева и уборки;
- снегозадержание и регулирование снеготаяния.

При рубках леса должна неукоснительно соблюдаться технология, используемая при узколесосечных и чересполосных способах рубки. Особое внимание следует обратить на санитарное состояние насаждений в полосе отвода.

Основная масса производственных отходов образуется при производстве строительных работ и вопрос по их вывозу и утилизации решается разделе 2.7 настоящего тома.

Производственные отходы при проведении рекультивационных работ не предусматриваются. Бытовые отходы будут минимальные, поскольку работа на участке предусматривается не постоянная, а сезонная.

Промышленные отходы и ТБО необходимо хранить в контейнерах на площадках с твердым покрытием. Вывоз отходов производит специализированная подрядная организация, имеющая соответствующую лицензию, на полигон. Образованный в процессе эксплуатации объекта

металлический лом хранить на территории бригад и участков на специально-обозначенных площадках с твердым покрытием.

При проведении полевых работ необходимо соблюдать меры, исключающие загрязнение полей горюче-смазочными материалами.

5.2.4. Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя данной проектной документацией предусмотрено:

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;
- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);
- на участках работ вблизи водных объектов для предотвращения попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

С целью минимизации отрицательных воздействий на территорию при строительстве объекта необходимо максимально использовать существующие подъездные дороги, складские площадки и др.

При засыпке трубопровода пространство под трубой и по ее сторонам будет заполняться рыхлым материалом. Операции по засыпке будут проводиться так, чтобы свести к минимуму возможность нанесения дополнительных повреждений растительности. Грунт, который не поместится в траншею, будет сдвинут поверх траншеи для компенсации будущего оседания. По окончании засыпки траншеи, трасса и другие участки строительства будут

очищены от мусора и строительных отходов. При необходимости, поверхность трассы будет спланирована, а все нарушенные поверхности будут восстановлены до исходного (или близко к исходному) состояния.

При производстве работ в непосредственной близости от лесных насаждений в пожароопасный сезон (т.е. в период с момента схода снегового покрова в лесных насаждениях до наступления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снегового покрова) должен быть обеспечен контроль за соблюдением правил противопожарной безопасности.

В частности должно быть запрещено:

- разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;
- заправка горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;
- бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок;
- оставлять промасленные или пропитанные бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;
- выжигание травы на лесных полянах, прогалинах, лугах и стерни на полях, непосредственно примыкающих к лесам, к защитным и озеленительным лесонасаждениям.

Что касается дикой фауны, то выявленные в районе строительных работ представители животного мира (а это в основном, синантропные виды) хорошо приспособлены к проживанию в условиях антропогенного воздействия.

Эти виды настолько жизнеспособны, что на них не скажется влияние строительства, численность их стабильна.

С целью охраны обитающих здесь видов в период гнездования и вывода потомства на рассматриваемой территории необходимо ограничить перемещение техники и бесконтрольные проезды по территории.

В целях охраны животных и особенно редких их видов в районе проектируемой деятельности целесообразно провести инвентаризацию животных, установить места их обитания и кормежки.

Это позволит сохранить существующие места обитания животных и в последующий период эксплуатации сооружений.

Мероприятия по предотвращению гибели птиц на проектируемой ВЛ-6 кВ

При проектировании, строительстве новых и эксплуатации (в т. ч. ремонте, техническом перевооружении и реконструкции) воздушных линий электропередачи должны предусматриваться меры по исключению гибели птиц от электрического тока при их соприкосновении с проводами, элементами траверс и опор, трансформаторных подстанций, оборудования антикоррозионной электрохимической защиты трубопроводов и др.

В соответствии с принятыми технологическими решениями для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током проектируемая ВЛ оборудуется птицевозащитными устройствами ПЗУ ВЛ-6 (10) кВ в виде защитных кожухов из полимерных материалов.

5.3. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций

5.3.1. Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

В целях снижения опасности производства, уменьшения риска чрезвычайных ситуаций и сокращения ущерба от произошедших аварий в проекте предусмотрен комплекс технических мероприятий:

- аварийная сигнализация об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях в соответствии с ВНТП 3-85, СНиП 3.05.07-85, ПЗ-04 СД-038.01;
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления в соответствии РД 39-22-113-78;
- установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении в соответствии СП 6.13130.2013, ГОСТ Р 30852.5-2002 (ч. 4), ГОСТ Р 30852.9-2002 (ч. 10), ГОСТ Р 30852.11-2002 (ч. 12);
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки в соответствии СНиП 3.05.07-85;
- герметизация оборудования с использованием сварочного способа соединений, минимизацией фланцевых соединений в соответствии РД 39-132-94 (п.3.1.13), Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (п. 751);
- выкидной трубопровод от скважины № 803 проектируется из труб стальных бесшовных или прямошовных повышенной коррозионной и эксплуатационной стойкости диаметром и толщиной стенки 89х5 мм из стали 20А по ГОСТ 31443-2012:
 - подземные участки – с заводским изоляционным покрытием усиленного типа;
 - надземные участки – без покрытия.
- выкидные трубопроводы от скважин №№ 822, 826, 851, 857 проектируются из труб стальных бесшовных или прямошовных повышенной коррозионной и эксплуатационной стойкости (стойких к СКР) диаметром и толщиной стенки 89х5 мм из стали 20А по ГОСТ 31443-2012:
 - подземные участки – с заводским изоляционным покрытием усиленного типа;
 - надземные участки – без покрытия.

- нефтегазосборные трубопроводы проектируются из труб стальных бесшовных или прямошовных повышенной коррозионной и эксплуатационной стойкости (стойких к СКР) диаметром и толщиной стенки 159х6 мм из стали 20А по ГОСТ 31443-2012:

- подземные участки – с заводским изоляционным покрытием усиленного типа;

- надземные участки – без покрытия.

- герметизация разъемных соединений трубопроводов, арматуры и оборудования предусматривается прокладками в соответствии с РД 39-132-94 (п. 4.4.5, п. 4.5.1-4.5.2);

- выкидные трубопроводы от скважин №№ 803, 851, 857 укладываются на глубину не менее 1,6 м до верхней образующей трубы.

- выкидные трубопроводы от скважин №№ 822, 826 и нефтегазосборные трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.

- на выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины № 803 предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

- на выкидных трубопроводах в обвязке устьев скважин №№ 822, 826, 851, 857 предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А.

- на площадке измерительных установок на выкидном трубопроводе от скв. № 803 предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, на выкидных трубопроводах от скважин №№ 822, 857 и нефтегазосборных трубопроводах - из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А.

- на подключаемом трубопроводе от ИУ-1 к существующему трубопроводу от АГЗУ-11 Бариновской предусматривается установка

обратного клапана и запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А.

- на подключаемом трубопроводе от ИУ-2 к существующему трубопроводу от АГЗУ-1 Тополевской предусматривается установка обратного клапана и запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А

- на трубопроводах откачки жидкости из дренажных емкостей предусматривается установка запорной арматуры из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

- переход выкидного трубопровода от скважины № 851 через овраг Крутяки осуществляется подземно. Глубина заложения трубопровода составляет не менее 1,6 м до верхней образующей трубы.

- переход выкидных трубопроводов от скважин №№ 826, 851, 857 и нефтегазосборного трубопровода от ИУ-2 через полевые автодороги без усовершенствованного покрытия осуществляется открытым способом. Глубина заложения трубопровода в месте пересечения не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы.

- для очистки проектируемого выкидного трубопровода от скважины № 851 от грязепарафиноотложений предусматривается установка:

- узла пуска ОУ КПП-1-80 в районе скважины;
- узла приема ОУ КПП-2-80 в районе существующей АГЗУ-2.

- для очистки проектируемого нефтегазосборного трубопровода от ИУ-1 от грязепарафиноотложений предусматривается установка:

- узла пуска ОУ КПП-1-150 в районе проектируемой ИУ-1;
- узла приема ОУ КПП-2-150 в районе существующей АГЗУ-11.

- для очистки проектируемого нефтегазосборного трубопровода от ИУ-2 от грязепарафиноотложений предусматривается установка:

- узла пуска ОУ КПП-1-150 в районе проектируемой ИУ-2;

- узла приема ОУ КПП-2-150 в районе существующей АГЗУ-1.

- в соответствии с п 1.6 ВНТП 3-85 выкидные трубопроводы от скважин №№ 822, 826, 851, 857 и нефтегазосборные трубопроводы, детали трубопроводов должны поставляться в термообработанном состоянии.

- для защиты от почвенной коррозии сварные стыки выкидных и нефтегазосборных трубопроводов, детали трубопровода, защитные футляры покрываются гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

- в зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный надземный участок покрывается гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» на высоту 0,3 м.

- антикоррозионная защита наружной и внутренней поверхностей дренажных емкостей выполняется в заводских условиях в соответствии с требованиями технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита емкостного технологического оборудования» № П2-05.02 ТИ-0002 версия 2.00.

- для защиты от почвенной коррозии наружная поверхность дренажных трубопроводов покрывается изоляцией усиленного типа по ГОСТ 9.602-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».

- для защиты от атмосферной коррозии в соответствии с требованиями технологической инструкции компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения» № П2-05 ТИ-0002. наружная поверхность трубопроводов, арматуры и металлоконструкций очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, наносится следующая система покрытий общей толщиной 250 мкм:

- эпоксидное покрытие – один слой 125 мкм;

- полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению – один слой толщиной 125 мкм.

- применение ингибитора коррозии в соответствии с РД 39-132-94 (п. 7.7.1; п. 7.7.13-7.7.18), Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (п. 365)

- применение устройств контроля скорости коррозии в соответствии с требованиями с п. 364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на выкидных трубопроводах от скважин №№ 822, 826, 851, 857.

- в соответствии с п. 16 СП 34-116-97 контролю физическими методами подвергается 100 % сварных стыков трубопроводов, в том числе радиографическим методом 100 % соединений трубопроводов категории С и В и 25 % соединений трубопроводов категории Н;

- установка опознавательных знаков по трассе трубопроводов на пересечениях с подземными коммуникациями, на каждом километре трассы, на углах поворота трассы в соответствии с РД 39-132-94 (п. 7.3.2-7.3.3);

- превентивные мероприятия: периодический осмотр оборудования, выполнение требований инструкций, проверка заземления, плановые ремонты в соответствии с РД 39-132-94 (раздел 7);

- электрохимзащита в соответствии с ВСН 009-88, ГОСТ 9.602-2005, ГОСТ Р 51164-98, РД 39-1-562-81, РД 91.020.00-КТН-234-10, РД 39-132-94 (раздел 5.11);

- выполнение строительных и монтажных работ в соответствии с РД 39-132-94, Р 55990-2014, СП 34-116-97 и ГОСТ 32569-2013, в т.ч. испытание трубопровода на прочность и герметичность гидравлическим способом (п. 25.15-25.39).

По окончании строительно-монтажных работ трубопроводы промываются водой, внутренняя полость трубопроводов очищается путем прогонки очистного и калибровочного устройств согласно ВСН 011-88

«Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание». Работы производятся по специальной рабочей инструкции на очистку полости и испытания трубопровода с учетом местных условий производства работ, составленной на основании РД 39-132-94 и ВСН 005-88 «Строительство промысловых стальных трубопроводов. Технология и организация». Совместно с профилометрией осуществить пропуск полиуретанового цельнолитого поршня типа Семигор®-5Д1М по ТУ 4834-010-05786428-2006.

По окончании очистки трубопроводы испытываются на прочность и герметичность гидравлическим способом в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 и РД 39-132-94 с последующим освобождением от воды.

Величина давления испытания выкидного трубопровода от скважины № 803:

- на прочность – $R_{исп.}=1,25R_{раб.}=4,4$ МПа в верхней точке, но не более заводского давления испытания в нижней точке;
- на герметичность – $R_{исп.}=R_{раб.}=4,0$ МПа.

Величина давления испытания выкидных трубопроводов от скважин №№ 822, 826, 851, 857:

- на прочность – $R_{исп.}=1,25R_{раб.}=5,0$ МПа в верхней точке, но не более заводского давления испытания в нижней точке;
- на герметичность – $R_{исп.}=R_{раб.}=4,0$ МПа.

Величина давления испытания нефтегазосборных трубопроводов:

- на прочность – $R_{исп.}=1,25R_{раб.}=5,0$ МПа в верхней точке, но не более заводского давления испытания в нижней точке;
- на герметичность – $R_{исп.}=R_{раб.}=4,0$ МПа.

Испытания узлов пуска и приема ОУ, и участков трубопроводов примыкающих к ним, выполняются в два этапа:

- первый этап – после укладки и засыпки или крепления на опорах, $R_{исп.}=1,5R_{раб.}=6,0$ МПа;

- второй этап – одновременно с испытанием трубопровода, $R_{исп.} = 1,25 R_{раб.} = 5,0$ МПа.

Величина давления испытания дренажных трубопроводов в соответствии с ГОСТ 32569-2013 и составляет:

- на прочность – $R_{исп} = 0,2$ МПа;
- на плотность – атмосферное.

Гидравлическое испытание проводить при положительной температуре окружающего воздуха, с температурой воды не ниже плюс 5 °С.

По окончании испытаний трубопроводы, имеющие участки, относящиеся к особо опасным (пересечение с технологическими коммуникациями), в соответствии с п. 723 ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» подвергаются предпусковой приборной диагностике с последующим освобождением трубопроводов от воды.

5.3.2. Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ

На случай возникновения на проектируемых объектах аварийной ситуации и возможности ее дальнейшего развития в проектной документации предусматривается ряд мероприятий по исключению или ограничению и уменьшению масштабов развития аварии. В этих целях в проектной документации приняты следующие технические решения:

- автоматизация технологических процессов, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами из операторной;
- с целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти вокруг нефтяных скважин устраивается оградительный вал высотой 1,00 м в соответствии с ВНТП 3-85;

- сбор производственно-дождевых вод с приустьевых площадок нефтяных скважин в железобетонные подземные емкости объемом 5 м³ в соответствии с ВНТП-3-85;
- автоматическое отключение электродвигателей погружных насосов при отклонениях давления в выкидных трубопроводах выше и ниже заданных пределов;
- на выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины № 803 предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А;
- на выкидных трубопроводах в обвязке устьев скважин №№ 822, 826, 851, 857 предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;
- на площадке измерительных установок на выкидном трубопроводе от скважины № 803 предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, на выкидных трубопроводах от скважин №№ 822, 857 и нефтегазосборных трубопроводах - из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;
- на подключаемом трубопроводе от ИУ-1 к существующему трубопроводу от АГЗУ-11 Бариновской предусматривается установка обратного клапана и запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;
- на подключаемом трубопроводе от ИУ-2 к существующему трубопроводу от АГЗУ-1 Тополевской предусматривается установка обратного клапана и запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 52
---	---------------------	-------------------

- для дренажа измерительных установок и камер приема и пуска ОУ на выкидных трубопроводах от скважин №№ 826, 851, а также на нефтегазосборном трубопроводе предусматриваются емкости подземные горизонтальные дренажные;

- дренажные емкости оборудуются воздушниками с огнепреградителями DN 80. Откачка из емкостей производится передвижной спецтехникой. На трубопроводах откачки жидкости предусматривается установка запорной арматуры из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А;

- расположение оборудования с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов.

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, рельефа местности, ранее запроектированных зданий, сооружений и коммуникаций, наиболее рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками приняты в соответствии с требованиями противопожарных норм и правил:

- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;

- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП II-89-80*»;

- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (с изменениями № 1 от 12.01.2015 года);

- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;

- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

5.3.3. Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

В целях обеспечения взрывопожарной безопасности, предусмотрен комплекс мероприятий, включающий в себя:

- принятие планировочных решений генерального плана с учетом санитарно-гигиенических и противопожарных требований, подхода и размещения инженерных сетей;
- размещение сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам разрывов;
- герметизация системы добычи и сбора нефти;
- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение их расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;
- проектируемые сооружения оснащаются системой автоматизации и телемеханизации. Для обеспечения безопасной эксплуатации системы сбора и транспорта продукции скважин предусматривается автоматическое и дистанционное управление технологическим процессом;
- предусматривается оснащение оборудования необходимыми защитными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятие оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварии;
- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по

исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ;

- для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается комплексное защитное устройство, которое выполняется с целью защитного заземления, уравнивания потенциалов, а также защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества;

- на металлических частях оборудования, которые могут оказаться под напряжением, предусматриваются видимые элементы для соединения защитного заземления. Рядом с этим элементом изображается символ «Заземление»;

- объект обеспечивается первичными средствами пожаротушения;
- персонал обучается безопасным приемам и методам работы на опасном производстве, предусматривается проведение инструктажей по технике безопасности, пожарной безопасности и охране труда;

- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами транспортируемых веществ и оптимального диаметра для транспорта нефти и газа в пределах технологического режима;

- освобождение трубопроводов от нефти во время ремонтных работ;
- все работники допускаются к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходят дополнительное обучение по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем;

- правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности;

- предусматривается своевременная очистка территории объекта от горючих отходов, мусора, тары;

- производство работ по эксплуатации и обслуживанию объекта в строгом соответствии с инструкциями, определяющими основные положения по эксплуатации, инструкциями по технике безопасности, эксплуатации и ремонту оборудования, составленными с учетом местных условий для всех видов работ, утвержденными соответствующими службами.

В соответствии с едиными техническими требованиями ОАО «НК «Роснефть», предусматривается оснащение комплектных трансформаторных подстанций и измерительных установок автоматической пожарной сигнализацией и системой оповещения о пожаре 1-го типа на заводе-изготовителе.

Измерительная установка является блочным оборудованием полной заводской готовности и комплектуется охранно-пожарной сигнализацией заводом-изготовителем в соответствии с Методическими указаниями Компании № П1-01.05 М-0086 «Единые технические требования. Измерительная установка скважинная групповая».

К решениям по обеспечению взрывопожаробезопасности также относятся мероприятия, указанные в разделе «Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ» и в разделе «Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ».

5.3.4. Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС

техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах

Выкидные и нефтегазосборные трубопроводы прокладываются подземно, поэтому аварии на рядом расположенных потенциально опасных объектах и транспортных коммуникациях на данный трубопровод влияния не окажут.

Ввиду того, что здание операторной в случае возникновения аварийных ситуаций на опасных проектируемых сооружениях не попадает в зоны воздействия избыточного давления, дополнительных решений по защите операторной не предусматривается.

Аммиак (NH₃) - бесцветный газ с запахом нашатыря (порог восприятия - 0,037 мг/л). Применяют его в холодильном производстве, для получения азотных удобрений. Сухая смесь аммиака с воздухом (4:3) способна взрываться. Аммиак хорошо растворяется в воде. Плотность аммиака при 20 0С составляет 0,77 кг/м³.

В высоких концентрациях аммиак возбуждает центральную нервную систему и вызывает судороги. Чаще смерть наступает через несколько часов или суток после отравления от отека гортани и легких. При попадании на кожу может вызвать ожоги различной степени.

Для защиты органов дыхания должны применяться промышленные противогазы марки ППФ – 95 с фильтрующими коробками.

Наружные стены блочных установок также покрываются красками в заводских условиях, что снижает воздействия поражающих факторов при авариях на транспорте с выбросом аммиака.

Защита от АХОВ представляет собой комплекс мероприятий, осуществляемых в целях исключения или максимального ослабления поражения персонала проектируемых объектов, сохранения их работоспособности. Комплекс мероприятий по защите от АХОВ включает:

- обучение порядку и правилам поведения в условиях возникновения аварии персонала проектируемых объектов;
- осуществление обслуживающим персоналом повседневного химического контроля за содержанием в воздухе химически опасных веществ (аммиак и др) переносными газоанализаторами (УГ-2, АНКАТ, КОЛИОН-1В-03);
- обеспечение обслуживающего персонала средствами индивидуальной защиты (изолирующие костюмы, средства защиты органов

дыхания, средства защиты рук, средства защиты головы). В качестве средств индивидуальной защиты органов дыхания у обслуживающего персонала имеются промышленные противогазы марки А, марки КД (защита от аммиака);

- прогнозирование зон возможного химического заражения;
- предупреждение (оповещение) о непосредственной угрозе поражения АХОВ;
- временную эвакуацию обслуживающего персонала проектируемых объектов из опасных районов;
- оказание медицинской помощи пострадавшим.

5.3.5. Предусмотренные проектной документацией технические решения по системам оповещения о ЧС

В случае возникновения ЧС на проектируемом объекте порядок оповещения предусматривается по следующей схеме:

- получение информации о ЧС диспетчером ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3) от первого обнаружившего аварию;
- доведение информации о ЧС от диспетчеров ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3) диспетчеру ПЧ-170 по ведомственной телефонной сети;
- передача информации о ЧС от диспетчера ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3) до дежурного оператора УПСВ «Бариновская» по ведомственной телефонной сети;
- доведение информации о ЧС от диспетчера ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3) до обслуживающего персонала по громкоговорящей связи, радиосвязи (если персонал находится на выезде на проектируемые сооружения);
- передача информации о ЧС от дежурного оператора УПСВ «Бариновская» диспетчеру РИТС ЮГМ АО «Самаранефтегаз» по ведомственной телефонной сети;

- передача информации о ЧС от диспетчера РИТС ЮГМ диспетчеру ФГУ «АСФ» Северо-Восточная противодивизионная военная часть по государственной телефонной сети;
- передача информации о ЧС от диспетчера РИТС ЮГМ АО «Самаранефтегаз» диспетчеру ЦИТС АО «Самаранефтегаз» по ведомственной телефонной сети;
- доведение дежурным диспетчером ЦИТС АО «Самаранефтегаз» информации о ЧС до Администрации муниципального образования Кинельский по государственной телефонной сети;
- передача информации о ЧС от диспетчера ЦИТС в ГУ МЧС России по Самарской области при помощи государственной телефонной сети.

При получении информации о ЧС Администрация муниципального образования Кинельский доводит информацию по государственной телефонной сети до оперативного дежурного ГУ МЧС России по Самарской области, дежурно-диспетчерских служб организаций, эксплуатирующие потенциально опасные производственные объекты и населения, проживающего на территории соответствующего муниципального образования.

Оповещение обслуживающего персонала Бариновско-Лебяжинского месторождения и лиц, находящихся на его территории предусматривается, с использованием средств проводной, радиосвязи, громкоговорящей связи, средств радиовещания и телевидения.

ПРИЛОЖЕНИЯ

АДМИНИСТРАЦИЯ
сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский
Самарской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от «19» сентября 2017 г. № 103

«О подготовке документации
по планировке территории»

Рассмотрев обращение АО «Самаранефтегаз» о принятии решения по подготовке документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения» и на основании Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 года № 190-ФЗ, Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь нормативными положениями Устава сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области, администрация сельского поселения Домашка Самарской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Разрешить ООО «Средневожская землеустроительная компания» подготовку документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения» в границах сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.
2. Опубликовать настоящее Постановление газете «Междуречье».
3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава сельского поселения Домашка

Серихина Е.Н.
3-14-30



Д.В. Григошкин

ОФИЦИАЛЬНО

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 102
от 19.09.2017 г.

«О подготовке документации
по планировке территории»

Рассмотрев обращение АО «Самаринфитгаз» с просьбой
решения по подготовке документации по планировке территории для
строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Сбор нефти и газа
со скважин №№ 304, 322, 323, 320 Турского месторождения» и на основании
Градостроительного кодекса Российской Федерации от 28.12.2004 года № 190-ФЗ, Федерального закона от 06.10.2003
года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления
в Российской Федерации», руководствуясь нормативными правовыми
актами Устава сельского поселения Домаша муниципального района
Кинельский Самарской области, администрации сельского поселения
Домаша Самарской области,
1. Разрешить ООО «Средневолжская микроэлектронная компания» подготовку документации по планировке территории для
строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Сбор нефти и газа
со скважин №№ 304, 322, 323, 320 Турского месторождения» в границах
сельского поселения Домаша муниципального района Кинельский Самарской
области.
2. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Междуречье».
3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Д.Б. Грещанин,
глава сельского поселения Домаша.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 103
от 19.09.2017 г.

«О подготовке документации
по планировке территории»

Рассмотрев обращение АО «Самаринфитгаз» с просьбой
решения по подготовке документации по планировке территории для
строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Сбор нефти и газа
со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Барковского-Лобовинского
месторождения» и на основании Градостроительного кодекса Российской
Федерации от 28.12.2004 года № 190-ФЗ, Федерального закона от
06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации
местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь
нормативными правовыми актами Устава сельского поселения
Домаша муниципального района Кинельский Самарской области,
администрации сельского поселения Домаша Самарской области,
1. Разрешить ООО «Средневолжская микроэлектронная компания» подготовку документации по планировке территории для
строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Сбор нефти и газа
со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Барковского-Лобовинского
месторождения» в границах сельского поселения Домаша муниципаль-
ного района Кинельский Самарской области.
2. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Междуречье».
3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Д.Б. Грещанин,
глава сельского поселения Домаша.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 104
от 19.09.2017 г.

«О подготовке документации
по планировке территории»

Рассмотрев обращение АО «Самаринфитгаз» с просьбой
решения по подготовке документации по планировке территории для
строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Внедрение скважин
№№ 321, 351 Турского месторождения» и на основании
Градостроительного кодекса Российской Федерации от 28.12.2004
года № 190-ФЗ, Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ
«Об общих принципах организации местного самоуправления в Рос-
сийской Федерации», руководствуясь нормативными правовыми
актами Устава сельского поселения Домаша муниципального района
Кинельский Самарской области, администрации сельского поселения
Домаша Самарской области,
1. Разрешить ООО «Средневолжская микроэлектронная компания» подготовку документации по планировке территории для стро-
ительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Внедрение скважин
№№ 321, 351 Турского месторождения» в границах сельского
поселения Домаша муниципального района Кинельский Самарской
области.
2. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Междуречье».
3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Д.Б. Грещанин,
глава сельского поселения Домаша.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 105
от 19.09.2017 г.

«О подготовке документации
по планировке территории»

Рассмотрев обращение АО «Самаринфитгаз» с просьбой
решения по подготовке документации по планировке территории для
строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Сбор нефти и газа со
скважин №№ 828, 840, 2205, 2286 Барковского-Лобовинского место-
рождения» и на основании Градостроительного кодекса Российской
Федерации от 28.12.2004 года № 190-ФЗ, Федерального закона от
06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации
местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь
нормативными правовыми актами Устава сельского поселения
Домаша муниципального района Кинельский Самарской области, админи-
страции сельского поселения Домаша Самарской области,
1. Разрешить ООО «Средневолжская микроэлектронная компания» подготовку документации по планировке территории для стро-
ительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Сбор нефти и газа со
скважин №№ 828, 840, 2205, 2286 Барковского-Лобовинского место-
рождения» в границах сельского поселения Домаша муниципаль-
ного района Кинельский Самарской области.
2. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Междуречье».
3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Д.Б. Грещанин,
глава сельского поселения Домаша.

Поздравления

Администрация и Собрание представителей
муниципального района Кинельский поздравляют
с 55-летним юбилеем начальника административного
отдела Марины Алексеевны ГРОШЕВУ!

Администрация сельского поселения
Кинельский поздравляет с юбилеем
Зинаиду Александровну КАСКИНОВУ,
Юрию Васильевича ЧУВЫЛОВА!

Администрация сельского поселения
Чубовка поздравляет с юбилеем
Наталью Сергеевну ЧЕРНЫШЕВУ,
Галину Федоровну ОРЛОВУ!

Администрация сельского поселения
Комсомольский поздравляет с юбилеем
Нину Алексеевну ЗАЙЦЕВУ,
Ирину Витальевну БОДРОВУ,
Веру Борисовну ПОРОШКИНУ,
Амину Сергеевну БЕРСАГУРОВУ,
Раису Петровну УЛЬЯНИКИНУ!

Администрация сельского поселения
Скотово поздравляет с юбилеем
Ларису Витальевну ТИМОФЕЕВУ,
Галину Ивановну САВЕЛЬЕВУ!

Администрация сельского поселения
Красносамарское поздравляет
с Днем рождения
Людмилу Александровну ВАСИНУ!

Администрация сельского поселения
Малая Малышка поздравляет с юбилеем
Светлану Яковлевну ТУМАЕВУ!

С юбилеем
дорогую, любимую маму, бабушку,
замечательную женщину
Амину Сергеевну БЕРСАГУРОВУ!
Не дря глупа богатством издается —
Богатей мудрость и душевный свет.
Что даже в семье не жить ярко дозволяет.
Сын дорожке золотых монет.
Здоровья крепкого вам, главное, желаем,
Энергия пусть бьет всегда ключом.
Тот, кто душою молод, точно знаем,
Согрет по жизни солнечным лучом.

Родные и близкие,
пос. Комсомольский.

С 16-летним
дорогую, любимого сына
Владимира Александровича АВДЕЕВА!
С наилучшими пожеланиями, мама, мама,
сестричка, с. Малая Малышка.

С 50-летним
дорогую, любимого,
незаменимого сына
Евгения Петровича ЖИДКОВА!
С любовью и добрыми пожеланиями, мама и
папа, с. Георгиевка.

С юбилеем поздравляю
Марию Ивановну КОНИНУ!
Желаю всего самого хорошего,
долгих лет жизни.
С уважением, социальный работник
Г. Н. Мислова, с. Красносамарское.

С юбилеем дорогую подругу
Марию Ивановну КОНИНУ!
Здоровья, долгих лет жизни!
Подруга М. П. Аронова,
с. Красносамарское.

С Днем рождения
Людмилу Николаевну ШЕРБАКОВУ!
Желаю здоровья!
Сестры Оле и Валерий.

С юбилеем поздравляю
Виктора Владимировича
и Светлану Анатольевну КУТУЕВЫХ!
С наилучшими пожеланиями, председатель
Женсовета с. Вобровка,
Т. А. Чаус.

С юбилеем
дорогую маму, бабушку,
Алексея Александровича ГАЛКИНА!
С любовью, женой, детьми, родными,
бабушкой, с. Вобровка.

С 65-летним
Галину Николаевну ТАНЫГИНУ!
С наилучшими пожеланиями, председатель
Женсовета с. Вобровка,
Т. А. Чаус.

С Днем рождения
Евгению Владимировичу БОРИСОВУ!
С наилучшими пожеланиями, муж, дети,
родители, с. Вузаявка.

С юбилеем
Сергея Игоревича ЯГОДИНСКОГО!
С наилучшими пожеланиями, дочери Катя, Вика,
Жена Лина, с. Александровка.

С Днем рождения маму, бабушку
Александра Михайловича КУДАШЕВА!
С наилучшими пожеланиями, Малышка.

РЕКЛАМА. ОБЪЯВЛЕНИЯ

ПРОДАЖА КОРМОВ НАСЕЛЕНИЮ
КХ «Артёмовка» (с. Парфиновка) — ячмень,
пшеница, горох, зерноотходы, цена договорная. Тел.: 8-927-2-637-637.

КФХ Габидуллин Р. Х. (с. Сырейка) — сено
козлятника и осларца в рулонах, цена договорная. Тел.: 8-927-260-42-07.

МП Рогов В.С. (с. Красносамарское) — сено,
оспарец + костер в рулонах, овес, ячмень,
цена договорная. Тел.: 8-927-717-17-10.

ООО «СНП Экотпродукт» (с. Богдановка) — ячмень,
пшеница, цена договорная. Тел.: 8-927-729-32-92.

ООО «Рассвет» (с. Парфиновка) — ячмень,
пшеница, цена договорная. Тел.: 8-927-790-72-42.

ПРОДАЖА
1-комнатную квартиру, 30 кв.м., Южная, ул. 27
партоведа. Этаж 2/5 (собственник). Тел.: 8-927-298-67-20.

Дачу в Кинельском районе, с. Покровка ОДК
«Линьки». Участок 12 сот., дом садовый одноэтажный
45 кв.м., из блокхауса, баня, хозяйственные, туалет,
беседка, зоны отдыха, декоративный пруд, бассейн,
площадка для автомобиля, дача огорожена профна-
стилом, крыша из профнастила — все новое. На
участке декоративные растения, яблоня, груши, виш-
ня, слива, мрга, смородина черная и красная, клубни-
ка, малина. Тел.: 8-927-685-30-70.

Отруби. Тел.: 8-927-983-40-06.
Доски оосновные 40 мм., 3000 рублей за куб.м.
Тел.: 8-927-742-09-50.

Поросят, 1,5 месяца, Сергиевский район, с. Ча-
новка. Тел.: 8-927-180-08-83.
Дрова. Тел.: 8-927-625-74-22.
Ячмень, 5 тыс. рублей за тонну, овес, 4 тыс. руб-
лей за тонну, с. Вузаявка. Тел.: 8-927-600-44-08.

УСЛУГИ
«Кинель-Сталь»: профнастил ГОСТ и НЕКОН-
ДИЦИЯ, металлочерепица, столбы, металло-
прокат. Монтаж заборов и кровли. Тел.: 8-927-740-15-34, (мск 8011 01809).

Ремонт стиральных машин. Тел.: 8-927-392-77-22, (мск 8011 29094).

Отопление, водопровод (полипропилен).
Умеренные цены. Тел.: 8-927-180-09-30.
(мск 8800380978)

Ремонт холодильников. Тел.: 8-927-730-50-66.
(мск 8011 18105).

Ремонт компьютеров и кондиционеров на
дому. Тел.: 8927-755-43-51. (мск 8011 20094).

Складина на воду. Гарантия. Насос в подарок.
Тел.: 8927-507-8799. (мск 8011 0984).

Реставрация подушек и перин с вывадом по
адресам. Тел.: 8-927-083-57-37.
Бурение скважин на воду. Паспорт. Гарантия.
www.buram.oil.ru. Тел.: 8-927-181-81-10.
(мск 8800380998)

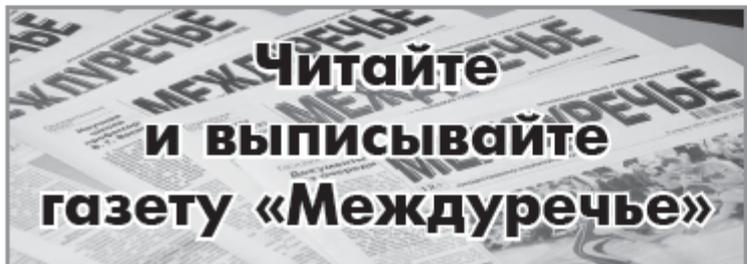
Чистка подушек, бесплатная доставка. Надро-
го. Kamnny.pro@gmail.com. Тел.: 8-987-948-70-66.
(мск 8011 20101)

Ремонт стиральных машин-автоматов, холо-
дильников. Тел.: 8-927-657-71-13. (мск 8011 0984)

ТРЕБУЮТСЯ
Бухгалтер-экономист, в/о, о/р, (Кинельский
район, с. Богдановка). Тел.: 8-927-007-27-36.
Разнорабочий (Кинельский район, с. Богданов-
ка). Тел.: 8-927-294-13-29.

ОТРАЖА
Щемят в добрые руки. Тел.: 8-987-444-97-02.

КУШИЦА
КРС на мясо и племя. Тел.: 8-927-707-40-08.



АДМИНИСТРАЦИЯ
сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский
Самарской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «13» ноября 2017 г. № 126

«О назначении публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка»

В соответствии с Градостроительным кодексом РФ, Федеральным Законом РФ от 06.10.2003г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области, в целях выявления общественного мнения и внесения предложений по проекту планировки территории и проекту межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Назначить публичные слушания по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка с 16.11.2017 г. по 15.12.2017 г.;
2. Назначить лицом, ответственным за организацию и проведение публичных слушаний, за ведение протокола публичных слушаний и протокола мероприятий по информированию жителей поселения по

вопросу публичных слушаний специалиста по земельным вопросам администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области Серихину Е.Н.;

3. Определить местом проведения публичных слушаний, в том числе местом проведения мероприятий по информированию жителей сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка, здание администрации с.п. Домашка, расположенное по адресу: с. Домашка, ул. Садовая, д. 30;

4. Мероприятия по информированию жителей сельского поселения Домашка по публичным слушаниям назначить на 24.11.2017 г. в 10:00;

Прием замечаний и предложений от заинтересованных лиц по публичным слушаниям по проекту планировки территории и проекту межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка осуществлять специалисту по земельным вопросам администрации сельского поселения Домашка Серихиной Е.Н. с 16.11.2017 г. по 15.12.2017 г., по адресу: с. Домашка, ул. Садовая, д. 30;

5. Опубликовать настоящее постановление в газете «Междуречье»;

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава сельского поселения Домашка



Д.В. Григошкин

ОФИЦИАЛЬНОЕ ОПУБЛИКОВАНИЕ

Общественные обсуждения

При строительстве новых объектов необходимо учесть мнения населения территории. С помощью учета такого мнения и интересов местного населения являются общественные обсуждения проектных материалов по намечаемой деятельности. При этом население информируется об основных технических решениях и, что самое важное, об экологических характеристиках нового производства: как работа нового объекта повлияет на окружающую среду территории, как изменится качество жизни населения, не будет ли при этом нанесен большой вред природе и человеку в районе строительства.

На этапе рассмотрения проектов проектных материалов строительства объекта «Сбор нефти и газа со скважин №№ 2279,2287 Бариновско-Лобяжского месторождения» Заказчик - ОАО «Самаранефтегаз» - Самаранефтегаз является предприятием, осуществляющим хозяйственную деятельность по добыче и переработке нефти и газа. Собственником предприятия является НК «Роснефть».

Свидетельство о Государственной регистрации № 1028300956000, серия 63 № 0044319. Лицензия на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа СМР № 13082949, выданная МР России № 03.03.2006 года.

В административном отношении проектируемые объекты «Сбор нефти и газа со скважин 2279,2287 Бариновско-Лобяжского месторождения» расположены на территории муниципального района Кинельский Самарской области в границах с.п. Домашка. Ближайший населенный пункт с. Домашка, с. Парфеньевка.

Планируется выбор земельных участков для следующих видов отроений, сооружений и инновационных коммуникаций:

- площадки под обустройством скважин №№ 2279,2287;
- выходящий трубопровод от скважин;
- площадки под строительство КТП;
- подъездной дороги к скважинам;
- строительство ВЛ 6 кВ к скважинам.

Какие-либо жилые строения, водопроводы, водосточники на выбираемых земельных участках для строительства отсутствуют.

Приведем основные характеристики воздействия строительных объектов на окружающую среду.

При строительстве объектов основное негативное воздействие на атмосферный воздух будет оказывать следующие источники выбросов: строительные машины и механизмы, спецтехника, а также сварочные и покрасочные работы.

Основными загрязнителями окружающей среды в атмосферу будут являться: метан, углеводороды, бензол, ксилол, толуол и т.д.

С прекращением строительства уровень загрязнения атмосферного воздуха снизится до фоновых концентраций района строительства.

В период строительства проектируемых объектов потребуются водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды строительного персонала, производственные нужды на строительных площадках.

Для обеспечения хозяйственно-питьевых нужд на строительных площадках предполагается использовать природную воду.

Проектируемые линейные сооружения в процессе эксплуатации производственного, противопожарного и хозяйственно-питьевого водоснабжения не предусматривают.

Самое заметное воздействие будет оказано на землю. При реализации намечаемой деятельности ориентированной общей отвод земель составляет 2,6848 га (земли ООО «Агропромснаб», земли незагражденной гос. собственности).

По мере завершения строительных работ на отведенных площадках предполагается проведения технической и биологической рекультивации нарушенных земель. Рекультивационными работами предполагается восстановить уголья в их первоначальном качестве.

При соблюдении всех требований значительного ухудшения земель не произойдет.

Отходы, образующиеся в процессе строительства, временно складываются на участках работ на специально отведенных площадках централизованного сбора и хранения отходов. После окончания строительства отходы вывозятся автотранспортом и подлежат захоронению на санкционированном полигоне отходов.

На животный мир территории строительство объектов не повлияет, поскольку период его наибольшей активности приходится на санкционированном полигоне отходов.

Основной вывод при оценке воздействия объектов на окружающую среду таков: эксплуатация проектируемых объектов не окажет отрицательного воздействия на социально-экономическую ситуацию района и здоровье населения, предусматриваемый в проекте комплекс природоохранных мероприятий позволит минимизировать отрицательное влияние, а система мониторинга - контролировать возможное загрязнение природной среды.

Ознакомиться с проекционными материалами по объектам можно по адресу: г. Кинель, ул. Ланная 28, МБУ «Управления природопользования муниципального района Кинельский». Ваши вопросы, замечания, предложения по данным объектам Вы можете задать в течение месяца после выхода объявления, по телефону: (8 84663) 2-13-59 рабочее время (с 8-00 до 17-00 ч.).

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 126 от 13.11.2017 г.

«О назначении публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лобяжского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка»

В соответствии с Уставом муниципального района Кинельский Самарской области, в целях общественного мнения и в целях предоставления информации населению о планируемой территории и проекту межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лобяжского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка

- 1. Назначить публичные слушания по проекту планировки территории и проекту межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лобяжского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка с 16.11.2017 г. по 18.12.2017 г.
2. Назначить лиц, ответственных за организацию и проведение публичных слушаний, за адресом протокола публичных слушаний и протокола мероприятий по информированию жителей поселения по вопросам публичных слушаний в администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области Серикову Е.И.
3. Определить состав проведения публичных слушаний, в том числе местом проведения мероприятий по информированию жителей сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский по проекту планировки территории и проекту межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лобяжского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка, адрес администрации с.п. Домашка, расположенной по адресу: с. Домашка, ул. Садовая, д. 30;
4. Мероприятия по информированию жителей сельского поселения Домашка по публичным слушаниям назначить на 24.11.2017 г. с 10:00;
5. Прием заявлений и предложений от заинтересованных лиц по публичным слушаниям по проекту планировки территории и проекту межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лобяжского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка осуществлять по земельным вопросам администрации сельского поселения Домашка Сериковой Е.И. с 16.11.2017 г. по 18.12.2017 г., по адресу: с. Домашка, ул. Садовая, д. 30;
6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Д.В. Григорьев, глава сельского поселения Домашка.

Информационное сообщение об итогах аукциона

Администрация муниципального района Кинельский Самарской области на основании постановления администрации муниципального района Кинельский Самарской области №2092 от 10.11.2017 года, информирует о результатах открытого аукциона по продаже права на заключение договора аренды на:

ЛОТ №1 - часть нежилого помещения площадью 10,4 кв.м, в нежилом помещении общей площадью 76,5 кв.м, этаж 1, по адресу: Самарская область, Кинельский район, село Красносамарское, улица Кооперативная, дом №8А - 2. Техническое устройство одноэтажного, кирпичного нежилого здания - напольная водопровод, отопление, свет, под размещение торговой точки, на просе с 21.11.2017 года по 18.11.2018 года.

Планировка (инвентарный) размер городской арсенальной плиты - 6550,40 рубля, кроме того НДС 18% - 1179,61 рубль. Шаг аукциона (2%) - 227,07 рублей.

Предполагаемый размер годовой арендной платы составляет 6881,07 рубля, кроме того НДС 18% - 1258,59 рублей. Победителем признана ИТ Бабушкина Елена Ивановна, паспорт №1. Буригетрова Любовь Ивановна, паспорт №2, заключив на максимальной цене договора арендыной плиты.

Кадастровым номером Брыляевой Еленой Сергеевной, 440400, Самарская область, г. Кинель, ул. Ульяновская, д. 25а, оф. 1, e-mail: serg@kln@mail.ru, тел. 8(84603) 6-10-40, № регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность - 9974, выполняются кадастровые работы в отношении земельного участка земельного участка с кадастровым номером 63-22-1702001-5709, расположенного по адресу: Самарская область, Кинельский район, с.п. «Прогресс», с. Александровка, 8-3.

Заключению кадастровых работ является Авинович Стелла Миниадиновна, проживающая по адресу: Самарская область, Кинельский район, п.т. Усть-Кинельский, ул. Шоссейная, д. 81а, кв. 41; 44425, тел. 8(846) 60

Обращение по поводу согласования местоположения границ состоит по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Ульяновская, д. 25а, оф. 1, 16.12.2017 г., в 10 часов.

О протесте мирового плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: 440400, Самарская область, г. Кинель, ул. Ульяновская, д. 25а, оф. 1.

Требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с 16.11.2017 г. по 18.12.2017 г., обоснования возражения о местоположении границ земельных участков после ознакомления с проектом мирового плана принимаются с 16.11.2017 г. по 18.12.2017 г., по адресу: 440400, Самарская обл., г. Кинель, ул. Ульяновская, д. № 25 А, оф. 1.

Своими земельными участками, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границ: Администрация муниципального района Кинельский; земельный участок с кадастровым номером 63-22-1702001-5841, расположенного по адресу: Самарская область, Кинельский район, с.п. «Прогресс», с. Александровка, улица 8, участок № 1; участка 8, участок № 4; участка 9, участок № 2.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок (часть 12 статьи 99, часть 2 статьи 40 Федерального закона от 24.07.2007 г. № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»).

Кадастровым номером Пивенькина Александром Эдуардовичем, 440400, Самарская обл., г. Кинель, ул. Малковского, 90 кв. 1, e-mail: rpk@kln@mail.ru, тел. 8-846-020-07-86; номер регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность - 9974, выполняются кадастровые работы в отношении земельного участка с кадастровым номером 63-22-0905008-9340, расположенного по адресу: Самарская обл., Кинельский р-н, с. Малая Малышкава, ул. Советская д. 23, номер кадастрового квартала 63-22-0905008

Заключению кадастровых работ является Алюмова Нина Леонидовна, проживающая по адресу: 440200, г. Самар, ул. Мем/Партизанская, д. 12/88 кв. 6, тел. 8-827-73-89-90. Обращение по поводу согласования местоположения границ состоит по адресу: Самарская обл., Самарская обл., с. Малая Малышкава, ул. Советская д. 23, 16.12.2017 г., в 9 часов.

О протесте мирового плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: Самарская область г. Кинель, ул. Малковского д. 90А.

Своими земельными участками, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границ: все земельные участки, расположенные в кадастровом квартале 63-22-0905008 и граничащие с указанным земельным участком по северу, югу, востоку и западу, а так же земли администрации муниципального района Кинельский Самарской области.

Требования о проведении согласования местоположения границ земельного участка на местности принимаются с 16.11.2017 г. по 18.12.2017 г.

Обоснования возражения о местоположении границ земельных участков после ознакомления с проектом мирового плана принимаются с 16.11.2017 г. по 18.12.2017 г., по адресу: Малковского д. 90А.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок (часть 12 статьи 99, часть 2 статьи 40 Федерального закона от 24 июля 2007г. №221-ФЗ «О кадастровой деятельности»).

Кадастровым номером Брыляевой Еленой Сергеевной, 440400, Самарская область, г. Кинель, ул. Ульяновская, д. 25а, оф. 1, e-mail: serg@kln@mail.ru, тел. 8(84603) 6-10-40, № регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность - 9974, выполняются кадастровые работы в отношении земельного участка земельного участка с кадастровым номером 63-22-1702001-5770, расположенного по адресу: Самарская область, Кинельский район, с.п. Александровка, с.п. «АВНС», улица 16, участок 42.

Заключению кадастровых работ является Яничкина Галина Ивановна, проживающая по адресу: Самарская область, г. Самар, ул. Ташкентская, д. 196, кв. 72, 440265; тел. 8(846) 60 6-10-40.

Обращение по поводу согласования местоположения границ состоит по адресу: Самарская область, Кинельский район, микрор. Старая Александровка, СДТ «АВНС», улица 16, участок 42, 18.12.2017 г., в 10 часов.

О протесте мирового плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: 440400, Самарская обл., г. Кинель, ул. Ульяновская, д. 25 А, оф. 1.

Требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с 16.11.2017 г. по 18.12.2017 г., обоснования возражения о местоположении границ земельных участков после ознакомления с проектом мирового плана принимаются с 16.11.2017 г. по 18.12.2017 г., по адресу: 440400, Самарская обл., г. Кинель, ул. Ульяновская, д. № 25 А, оф. 1.

Своими земельными участками, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границ: Администрация муниципального района Кинельский; земельный участок расположенный по адресу: Самарская область, Кинельский район, микрор. Старая Александровка, СДТ «АВНС», улица 16, ул. 44; а так же земельные участки с кадастровыми номерами 63-22-1702002-706; 63-22-1702002-877; 63-22-1702002-89.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок (часть 12 статьи 99, часть 2 статьи 40 Федерального закона от 24.07.2007 г. № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»).

Кадастровым номером Брыляевой Еленой Сергеевной, 440400, Самарская область, г. Кинель, ул. Ульяновская, д. 25а, оф. 1, e-mail: serg@kln@mail.ru тел. 8(84603) 6-10-40, № регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность - 9974, выполняются кадастровые работы в отношении земельного участка земельного участка с кадастровым номером 63-22-1702001-5841, расположенного по адресу: Самарская область, Кинельский район, с. Александровка, ул. Юбилейная, 27.

Заключению кадастровых работ является Вел Ольга Павловна, проживающая по адресу: Самарская область, Кинельский район, с. Александровка, ул. Юбилейная, д. 27, кв. 2, 440400; тел. 8(846) 60 6-10-40.

Обращение по поводу согласования местоположения границ состоит по адресу: Самарская область, Кинельский район, с. Александровка, ул. Юбилейная, д. 27, кв. 2, 18.12.2017 г., в 10 часов.

О протесте мирового плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: 440400, Самарская обл., г. Кинель, ул. Ульяновская, д. 25 А, оф. 1.

Требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с 16.11.2017 г. по 18.12.2017 г., обоснования возражения о местоположении границ земельных участков после ознакомления с проектом мирового плана принимаются с 16.11.2017 г. по 18.12.2017 г., по адресу: 440400, Самарская обл., г. Кинель, ул. Ульяновская, д. № 25 А, оф. 1.

Своими земельными участками, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границ: Администрация сельского поселения Александровка; а также все смежные земельные участки кадастровых кварталов 63-22-0403009, 63-22-0403009, имеющие общие границы с земельными участками по адресу: Самарская область, Кинельский район, с. Александровка, ул. Юбилейная, 27, по северу, востоку, югу и западу.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок (часть 12 статьи 99, часть 2 статьи 40 Федерального закона от 24.07.2007 г. № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»).

**ПРОТОКОЛ
публичных слушаний в сельском поселении Домашка
муниципального района Кинельский Самарской области**

Дата проведения публичных слушаний – с 16 ноября 2017 года по 15 декабря 2017 года.

Место проведения публичных слушаний – Самарская область, Кинельский район, с. Домашка, ул. Садовая, д. 30.
Основание проведения публичных слушаний – постановление администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области «О назначении публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории» от 13 ноября 2017 года № 126, опубликованное в газете «Междуречье» от 16 ноября 2017 года № 86 (1759).

Вопрос, вынесенный на публичные слушания – проект планировки территории и проект межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения», в границах сельского поселения Домашка.

При проведении публичных слушаний участниками публичных слушаний высказаны следующие мнения, предложения и замечания:

№ п/п	Дата и время внесения данных	Информация о мнениях, предложениях и замечаниях, высказанных по вопросам публичных слушаний	Ф.И.О. лица, выразившего мнение по вопросу публичных слушаний	Подпись
1.	24.11.2017 г.	Положительно оценено вынесенный на публичные слушания проект планировки территории и проект межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения»	Тобкова Медведева Сергеевна	



Д.В. Григошкин
(ФИО)

Е.Н. Серихина
(ФИО)

Председательствующий на мероприятии

Лицо, ответственное за ведение протокола

№ п/п	Дата и время внесения данных	Информация о мнениях, предложениях и замечаниях, высказанных по вопросам публичных слушаний	Ф.И.О. лица, выразившего мнение по вопросу публичных слушаний	Подпись
2.	24.11.2017 г.	Положительно оцениваю вынесенный на публичные слушания проект планировки территории и проект межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения»	Гомова Мельникова Муравьева	



Д.В. Григошкин
(ФИО)

Е.Н. Серихина
(ФИО)

Председательствующий на мероприятии

Лицо, ответственное за ведение протокола

ПРОТОКОЛ
мероприятия по информированию жителей сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский Самарской области
по вопросам публичных слушаний

24 ноября 2017 года

Место проведения мероприятия – Самарская область, Кинельский район, с. Домашка, ул. Садовая, д. 30.
Основание проведения публичных слушаний – постановление администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области «О назначении публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории» от 13 ноября 2017 года № 126, опубликованное в газете «Междуречье» от 16 ноября 2017 года № 86 (1759).

Вопрос, вынесенный на публичные слушания – проект планировки территории и проект межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: **«Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения»**, в границах сельского поселения Домашка.
Общее количество граждан, присутствующих на мероприятии – 2 человека.

В ходе проведения мероприятия по информированию жителей поселения по вопросам публичных слушаний были заслушаны следующие доклады и выступления:

Коверзенко В.Г., руководитель проекта ООО «Средневожская землеустроительная компания», ознакомил присутствующих с проектом планировки территории и проектом межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: **«Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения»**.

Участниками мероприятия по информированию жителей поселения по вопросам публичных слушаний высказаны следующие мнения, замечания и предложения по вопросам публичных слушаний:

Председательствующий на мероприятии



Д.В. Григошкин
(ФИО)

Лицо, ответственное за ведение протокола

Е.Н. Серихина
(ФИО)

№ п/п	Сведения о лице, выразившем свое мнение по вопросам публичных слушаний (Ф.И.О., адрес проживания)	Содержание мнения, предложения или замечания
1.	<i>Табкова Людмила Сергеевна с. Доломашки, ул. Крамноймарская д. 48</i>	Положительно оцениваю вынесенные на публичные слушания проект планировки территории и проект межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения»
2.	<i>Табкова Наталья с. Доломашки ул. Крамноймарская, д.</i>	Положительно оцениваю вынесенные на публичные слушания проект планировки территории и проект межевания территории для проектирования и строительства объектов АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения»



Д.В. Григошкин
(подпись) М.П. Д.В. Григошкин
(ФИО)

Е.Н. Серихина
(подпись)

Е.Н. Серихина
(ФИО)

Председательствующий на мероприятии

Лицо, ответственное за ведение протокола

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о результатах публичных слушаний
в сельском поселении Домашка
муниципального района Кинельский Самарской области
по проекту планировки территории и проекту межевания территории для
проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»
от 15 декабря 2017 года

1. Дата проведения публичных слушаний – с 16 ноября 2017 года по 15 декабря 2017 года.
2. Место проведения публичных слушаний – Самарская область, Кинельский район, с. Домашка, ул. Садовая, д. 30.
3. Основание проведения публичных слушаний – постановление администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области «О назначении публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории» от 13 ноября 2017 года № 126, опубликованное в газете «Междуречье» от 16 ноября 2017 года № 86 (1759).
4. Вопрос, вынесенный на публичные слушания – проект планировки территории и проект межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: **«Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения»**, в границах сельского поселения Домашка.
5. 24 ноября 2017 года по адресу: Самарская область, Кинельский район, с. Домашка, ул. Садовая, д. 30, проведено мероприятие по информированию жителей поселения по вопросам публичных слушаний, в котором приняли участие 2 человека.
6. Мнения, предложения и замечания по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз» высказали 2 человека.
7. Обобщенные сведения, полученные при учете мнений, выраженных жителями сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области и иными заинтересованными лицами по вопросу, вынесенному на публичные слушания:
 - 7.1. Мнения по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз» и типичные мнения, содержащие положительную оценку по вопросу публичных слушаний, высказали 2 человека.
 - 7.2. Мнения, содержащие отрицательную оценку по вопросу публичных слушаний, не высказаны.
 - 7.3. Замечания и предложения по вопросу публичных слушаний:
 - 7.3.1. Одобрить проект планировки территории и проект межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: **«Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851,**

857 Бариновско-Лебяжинского месторождения», в границах сельского поселения Домашка.

8. По результатам рассмотрения мнений, замечаний и предложений участников публичных слушаний рекомендуется утвердить проект планировки территории и проект межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:

- «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения», в границах сельского поселения Домашка.

Глава сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский
Самарской области



Д.В. Григошкин

СЛУЖБА «01»

Горят дома и бани

Анализируя случаи возникновения пожаров за месяц, надо отметить, что они были в жилом секторе города и района. Невыполнение требований правил пожарной безопасности часто приводит к пожарам и соответственно к повреждению или уничтожению жилых помещений, причинению материального ущерба, а иногда к травмированию и гибели людей.

— 7 ноября 2017 года в 7 часов 25 минут — пожар, горела баня, надворное постройка, дом в с. Георгиевка ул.Новая, д.47, площадь 200 кв.м. Причина возгорания — неисправность печного дымохода.

— 7 ноября 2017 года в 19 часов 18 минут — пожар, горел дом в г.о. Кинель, ул. Ташкентская, д.31, площадь 70 кв.м. Причина пожара — неосторожное обращение с огнем при курении, пострадавший доставлен в Кинельскую ЦРБ с ожогами.

— 8 ноября 2017 года в 8 часов 10 минут — пожар, горел гараж в с. Парфеновка, ул.Комсомольская, д.18 кв.1, площадь 20 кв.м. Причина — нарушение правил

эксплуатации электрооборудования, пострадавший доставлен в Рошинский госпиталь с ожогами.

— 9 ноября 2017 года в 20 часов 20 минут — пожар, горела комната в с. Парфеновка, ул.Центральная, д.14 кв.4, площадь возгорания 20 кв.м., причина — неосторожность при курении.

— 11 ноября 2017 года в 5 часов 35 минут — пожар, горел дом в с. Туровка, ул.Заречная, д.4, площадь 300 кв.м., причина пожара — неосторожность при курении. Печальный итог — погиб гражданин Д., 1967 г.р.

— 18 ноября 2017 года в 08 часа 15 минут — пожар, горело заброшенное неэксплуатируемое здание хлебопекарни в г.о. Кинель, ул. Набережная, площадь 100 кв.м., причина пожара утапливается.

— 25 ноября 2017 года в 19 часов 50 минут — пожар, горела крыша 2-этажного дома в г.о.Кинель, п. Студенцы, ул.Центральная, д.71, площадь 150 кв.м. Причина пожара — неосторожное обращение с огнем. О.А.Трубишкин, инструктор 34-ПСО.

ОГИБДД СООБЩАЕТ

Хроника ДТП

За 10 дней декабря 2017 года на обслуживаемой территории зарегистрировано 35 ДТП, из них 3 ДТП с пострадавшими, в которых 3 человека получили ранения, из них 1 несовершеннолетний, погибших нет.

Так, 1.12.2017 года в 11:00 на 26 км. 300 м. автодороги Кинель-Богатово-Борское водитель, 1980 года рождения, на автомобиле фольксваген Поло двигавшись со стороны с. Богатово в направлении г. Кинель, нарушил правила расположения транспортных средств на проезжей части дороги, выехал на проезжую обочину, на которой в это время находился автомобиль с правой стороны, где допустил опрокидывание автомобиля. В результате ДТП водитель автомобиля получил телесные повреждения.

3.12.2017 года в 14:45 на улице Невокая в районе дома №12 пгт. Алексеевка г. Кинель водитель, 1957 года рождения, на автомобиле Лада Гранта двигавшись по улице Лемана со стороны улицы Шахтерская в направлении улицы Невокая, при наличии дорожной знака 2.4 ПДД на выезде из ПДД уступить дорогу транспортному средству, пользующемуся преимущественным правом проезда перекрестка, в результате чего совершил столкновение с автомобилем Лада Гранта под управлением водителя, 1979 года рождения, который двигался по улице Невокая со стороны автодороги Обводная г. Самара в направлении улицы Фрунзе пгт. Алексеевка и пользовался преимущественным правом в движении. После столкновения водителем автомобиля Лада Гранта совершил наезд на опору ЛЭП. В результате ДТП пассажирка автомобиля Лада Гранта, 2005 года рождения, которая находилась на переднем пассажирском сиденье, была пристегнута ремнями безопасности, получила телесные повреждения.

7.12.2017 года в 09:30 на 13 км. 420 м. автодороги Кинель-Богатово-Борское водитель, 1972 года рождения, на автомобиле ВАЗ 21230 двигавшись со стороны с. Богатово в направлении г. Кинель, нарушил правила расположения транспортных средств на проезжей части дороги, выехал на полосу встречного движения, где совершил столкновение с автомобилем ГАЗ 3302 под управлением водителя, 1972 года рождения, который двигался во встречном направлении. В результате ДТП водитель автомобиля ВАЗ 21230 получил телесные повреждения.

ОГИБДД МО МВД России «Кинельский» обращается ко всем участникам дорожного движения: в случае ухудшения погодных условий необходимо пользоваться общественным транспортом, либо отложить поездки, быть взаимовыгодным, соблюдать Правила дорожного движения, и в обязательном порядке использовать элементы из светоотражающих материалов в одежде.

ОГИБДД МО МВД России «Кинельский»

ОФИЦИАЛЬНОЕ ОПУБЛИКОВАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ о результатах публичных слушаний в сельском поселении Домашка муниципального района Кинельский Самарской области по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самараинфотелекс» от 15 декабря 2017 года

1. Дата проведения публичных слушаний — с 16 ноября 2017 года по 18 ноября 2017 года.
2. Место проведения публичных слушаний — Самарская область, Кинельский район, с. Домашка, ул. Садовая, д. 30.
3. Основания проведения публичных слушаний — постановление администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области «О назначении публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории» от 18 ноября 2017 года № 109, опубликованное в газете «Междуречье» от 16 ноября 2017 года № 93 (1746).
4. Вопросы, вынесенные на публичные слушания — проект планировки территории и проект межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самараинфотелекс» — «Сбор мусора и газа со скважин №16, 822, 828, 851, 857 Березовско-Либенского месторождения», в границах сельского поселения Домашка.
5. За слушания 2017 года по адресу Самарская область, Кинельский район, с. Домашка, ул. Садовая, д. 30, проведено мероприятие по информированию жителей поселения по вопросам публичных слушаний, в котором приняли участие 2 человека.
6. Мнения, предложения и замечания по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самараинфотелекс» высказаны 2 человека.
7. Обобщенные сведения, полученные при учете мнений, выраженных жителями сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области и иными заинтересованными лицами по вопросу, вынесенному на публичные слушания:
 - 7.1. Мнение по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самараинфотелекс» и типичная норма, содержащая положительную оценку по вопросу публичных слушаний, высказали 2 человека.
 - 7.2. Мнение, содержащее отрицательную оценку по вопросу публичных слушаний, не высказано.
 - 7.3. Назначены и продолжены по вопросу публичных слушаний:
 - 7.3.1. Одобрить проект планировки территории и проект межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самараинфотелекс» и типичная норма, содержащая положительную оценку по вопросу публичных слушаний, в границах сельского поселения Домашка.
 - 7.3.2. Принять участие публичных слушаний районного уровня и предоставить участникам публичных слушаний рекомендации утвердить проект планировки территории и проект межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самараинфотелекс» — «Сбор мусора и газа со скважин №16, 822, 828, 851, 857 Березовско-Либенского месторождения», в границах сельского поселения Домашка.

Д.В. Грозиков, глава сельского поселения Домашка

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 145 от «13» декабря 2017 г.

«О назначении публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории для строительства объекта АО «Самараинфотелекс»: «Электроснабжение скважин №16, 331, 351 Тверского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка»

В соответствии с Градостроительным кодексом РФ, Федеральным Законом РФ от 04.10.2002г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области, в целях выявления общественного мнения и внесения предложений по проекту планировки территории и проекту межевания территории для строительства объекта АО «Самараинфотелекс» — «Электроснабжение скважин №16, 331, 351 Тверского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка

- ПОСТАНОВИЛИ:**
1. Назначить публичные слушания по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самараинфотелекс» — «Электроснабжение скважин №16, 331, 351 Тверского месторождения», в границах сельского поселения Домашка с 16.12.2017 г. по 18.01.2018 г.;
 2. Назначить лицом, ответственным за организацию и проведение публичных слушаний, в ведении протокола публичных слушаний и протокола мероприятия по информированию жителей поселения по вопросу публичных слушаний специалиста по земельным вопросам администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области Селевину Е.И.;
 3. Определить местом проведения публичных слушаний, в том числе местом проведения мероприятия по информированию жителей сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самараинфотелекс» — «Электроснабжение скважин №16, 331, 351 Тверского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка, здания администрации с/п. Домашка, расположенное по адресу: с. Домашка, ул. Садовая, д. 30;
 4. Мероприятие по информированию жителей сельского поселения Домашка по публичным слушаниям назначить на 22.12.2017 г. в 09:00;
 5. Принять замечаний и продолжений от заинтересованных лиц по проекту планировки территории и проекту межевания территории для проектирования и строительства объекта АО «Самараинфотелекс» — «Электроснабжение скважин №16, 331, 351 Тверского месторождения», на территории муниципального района Кинельский, в границах сельского поселения Домашка, предоставлять специалисту по земельным вопросам администрации сельского поселения Домашка Селевину Е.И. с 16.12.2017 г. по 15.01.2018 г., по адресу: с. Домашка, ул. Садовая, д. 30;
 6. Опубликовать настоящее постановление в газете «Междуречье»;
 7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Д.В. Грозиков, глава сельского поселения Домашка

ПОЗДРАВЛЕНИЯ

Администрация и Собрание представителей муниципального района Кинельский поздравляют с юбилеем отличника по информационным технологиям **Светлану Викторовну ФЕДотову!**

Администрация сельского поселения Кинельский поздравляет с юбилеем **Нину Николаевну ФИЛИППОВу!**

Администрация сельского поселения Чубовка поздравляет с юбилеем **Ию Салесична ТИЛЬБАЕВА, Лидию Васильевну НУРОВУ!**

Администрация сельского поселения Комсомольский поздравляет с юбилеем **Дмитрия Ивановича РОДИОНОВА, Николая Степановича ЕРМИЧУКА!**

Администрация сельского поселения Сказово поздравляет с юбилеем **Анну Максимовну ДЖУНСОВУ!**

Администрация сельского поселения Новый Сарбай поздравляет с юбилеем **Маняру Жанисовну ТУКУШЕВУ!**

Центр социального обслуживания муниципального района Кинельский поздравляет с юбилеем **Татьяну Кузьминичну СЕРИХИНУ!**

с юбилеем **Татьяну Кузьминичну СЕРИХИНУ!** Не беда, что годы быстро мчатся, Серебряный остался след. Мы желаем вам большого счастья, Бодрости, здоровья, долгих лет!

С уважением,
В. А. Бакланова, В. А. Колосовская, с. Домашка.

с юбилеем дорожку, любимую дочку, сестричку **Ольгу Михайловну КРЕТОВУ!** С наилучшими пожеланиями, милая и брат. **Толстова, с. Красносармарское.**

19 декабря с 12-13 час. в библиотеке (г. Кинель, ул.Машковская,72)

СЛУХОВЫЕ АППАРАТЫ
ОКЛАДЫШ, ВАТАЖКИ (герман) — 30 руб.
Универсальное зарядное устройство (КОМПАКТ, Чехо-Слэш, герман), герметич. от 1200-2000 руб.
АНАЛОГОВЫЕ от 6000 руб. ЦИФРОВЫЕ от 12000 руб.
Улья, Гелаша, Шайдары

Сквозь нас АНАЛОГОВЫЕ 1900 руб. ЦИФРОВЫЕ 2000 руб.
ВЫЕЗД НА ДОМ ВЕСЕЛЫЙ т. 8-912-464-44-17
Пайдар, актриса, герман. Тазар орфафардон.
Наша работа — это любовь, искренность, надежность.

Спортивный клуб
СМЕШАННЫХ ВАРИАНТОРОВ

ГРИНУС

Объявляется набор мальчиков и девочек в возрасте от 7 до 18 лет

ЗАНЯТИЯ ПРОВОДЯТСЯ ПО АДРЕСУ:
г. Кинель,
27 Партсъезда, 1В
ТЦ «Южный», 3 этаж,
(большой спортивный зал)

ВРЕМЯ ЗАНЯТИЙ:
Пн, Ср, Пт
с 15:15 до 16:45

ГЛАВНЫЙ ТРЕНЕР КЛУБА:
ГРИГОРИЙ ФАДЕЕВ
☎ 8-927-715-70-39

«Сильный боец — умный боец»

ПАМЯТЬ



16 декабря — день светлой памяти нашего любимого мужа, отца, дедушки Виктора Васильевича **МОРГАЧЕВА.** Сердце погасло, будто зарница. Боль не притупит года. Образ твой вечю будет храниться В памяти нашей всегда. Помним и по-прежнему любим.

Жена, дачи, внуки, п.ос. Кинельский.

АДМИНИСТРАЦИЯ
сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский
Самарской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от « 19 » декабря 2017 г. № 158

«Об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения»

Руководствуясь статьей 28 Федерального закона № 131-ФЗ от 06.10.2003 года «Об общих принципах организации местного самоуправления Российской Федерации», статьями 4, 4.1. Федерального закона № 191-ФЗ от 29.12.2004г. «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации», Уставом сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области и Правилами землепользования и застройки сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области, принимая во внимание Заключение по публичным слушаниям от 15.12.2017 г.

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить проект планировки территории и межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения» в границах сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.
2. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Междуречье».
3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава сельского поселения Домашка
муниципального района
Кинельский Самарской области



Д.В. Григошкин

ПРОКУРАТУРА РАЗЪЯСНЯЕТ

Если вы в России временно

Действующим Российским законодательством предусмотрена административная и уголовная ответственность за несоблюдение режима пребывания в Российской Федерации иностранными гражданами

Иностранцы граждане, временно пребывающие в РФ, постоянно или временно проживающие в РФ, при нахождении в месте пребывания, не являющемся их местом жительства, обязаны возить на учет по месту пребывания, а также выехать из РФ по истечении срока действия его визы или иного срока временного пребывания.

Административная ответственность за нарушение иностранными гражданами режима пребывания (проживания) в РФ предусмотрена ч. 1 ст. 18.8 КоАП РФ в виде штрафа в размере до 5 000 рублей с выдворением за пределы РФ или без такового предусмотрена за нарушение иностранными гражданами режима пребывания (проживания) в РФ, которое выразилось, в частности, в следующем:

- нарушены правила миграционного учета;
- нарушены правила передвижения, порядок выбора места пребывания или жительства;
- нарушены правила транзитного прохода через территорию РФ;
- не исполнены обязан-

ности по уведомлению о подтверждении своего проживания в РФ в случаях, установленных законом;

— заявленная цель въезда иностранца или лица без гражданства в РФ не соответствует действительности или роду занятий, которыми он занят во время пребывания (проживания) в РФ (ч. 2 ст. 18.8 КоАП РФ).

Кроме того, административная ответственность по ч. 1.1 ст. 18.8 КоАП РФ в виде штрафа в размере до 5 000 рублей с выдворением за пределы РФ предусмотрена за нарушения иностранными гражданами в том числе режима пребывания (проживания) в РФ, выражающиеся в следующем:

- отсутствуют документы, подтверждающие право на пребывание (проживание) в РФ;
- не подано заявление об утрате документов, подтверждающих право на пребывание (проживание) в РФ, если такие документы утрачены;
- иностранный гражданин уклоняется от выезда из РФ по истечении определенного срока пребывания.

Помимо административной ответственности действующим

законодательством предусмотрена уголовная ответственность за совершение преступлений в сфере миграции.

Также действующим законодательством установлена уголовная ответственность граждан России за следующие преступления:

— Организация незаконного въезда в Российскую Федерацию иностранных граждан или лиц без гражданства, их незаконного пребывания в Российской Федерации или незаконного транзитного прохода через территорию Российской Федерации влечет ответственность по ст. 322.1 УК РФ, предусматривающей наказание в виде лишения свободы на срок до пяти лет с ограничением свободы на срок до двух лет или без такового.

— За фиктивную регистрацию иностранного гражданина или лица без гражданства по месту жительства в жилом помещении в РФ предусмотрена уголовная ответственность по ст. 322.2 УК РФ, а за фиктивную постановку на учет иностранного гражданина или лица без гражданства по месту пребывания в жилом помещении в РФ предусмотре-

на ответственность по ст. 322.3 УК РФ.

Санкции данных двух статей одинаковы и предусматривают наказание в виде наказания от штрафа в размере до пятитысяч рублей или в размере заработной платы или иного дохода осужденного за период до трех лет, либо принудительными работами на срок до трех лет с лишением права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью на срок до трех лет или без такового, либо лишением свободы на срок до трех лет с лишением права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью на срок до трех лет или без такового.

При этом, согласно примечанию к данным статьям, лицо, совершившее преступление, освобождается от уголовной ответственности, если оно способствовало раскрытию этого преступления и если в его действиях не содержится иного состава преступления.

А.В. Коробая,
заместитель Кинельского
районного прокурора,
младший советник юстиции.

Поздравления

Администрация и Собрания представителей муниципального района Кинельский поздравляют с 45-летним юбилеем руководителя управления по м.р.Кинельский ГКУ СО ГУСЗН Восточного округа **Владислава Викторовича ЕФИМОВА!**

Коллектив МБУ «Управление строительства, архитектуры и ЖКХ Кинельского района» поздравляет с Днем рождения главного бухгалтера **Елену Петровну ПУТРИНУ!**

Администрация сельского поселения Красносамарское поздравляет с юбилеем **Валентину Николаевну ЗВЕРЕВУ!**

Администрация сельского поселения Малая Малышка поздравляет с юбилеем **Анну Дмитриевну БАКУЛИНУ,**

Анну Леонтьевну ЕЛИЗАРОВУ,
Нину Яковлевну МАКСИМОВУ!

Администрация сельского поселения Чубовка поздравляет с юбилеем **Раису Анисимовну МОТЯЙКО!**

с сафировой свадьбой уважаемых **Владимира Семёновича и Антонину Александровну ЛУКОВИЧУ!**
С добрыми пожеланиями крепкого здоровья, Т.А. Чаус, председатель Жилищной с. Вобровка.

с юбилеем дорогой доч, светлой **Татьяны ЧЕРЕЗОВО!**
Родители, брат Сергей, с. Малая Малышка.

Благодарность

Семья Моргановых выражает благодарность родным, друзьям, близким и знакомым, разделившим горю и оказавшим помощь в похоронах мужа, отца, дедушки **Владимира Васильевича МОРГАЧЕВА.**

Жена, дети, внуки.

**ПО ВОПРОСАМ
рекламы,
объявлений,
поздравлений
ЗВОНИТЕ**



2-19-93

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Извещение о предоставлении земельного участка для индивидуального жилищного строительства

Администрация муниципального района Кинельский Самарской области информирует о возможности предоставления в собственность для индивидуального жилищного строительства следующего земельного участка:

адрес: Самарская область, Кинельский район, с. Большая Малышка, ул. Чапаевская, уч. №8А;
адресный квартал: 63:22:0706004;
площадь земельного участка: 500кв.м.

Образование земельного участка предусмотрено схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории, имеющийся на бумажном носителе, ознакомиться с которой можно по Вт. по Пн. 9.00-12.00 по адресу: Самарская область, г. Ки-

нель, ул. Ленина, 38 (здание администрации Кинельского района), каб. №218.

Гражданин, заинтересованный в предоставлении земельного участка для указанных в настоящем извещении целей, вправе в течение 30 дней со дня опубликования и размещения извещения подать в администрацию муниципального района Кинельский заявления с намерением участвовать в аукционе по продаже такого земельного участка следующим способом: лично или посредством почтовой связи на бумажном носителе по адресу: 446433, Самарская область, г. Кинель, ул. Ленина, 38 (здание администрации Кинельского района).

Принят заявлений осуществляется 22.01.2018 года.

СОГЛАСОВАНИЕ ГРАНИЦ

Кадастровым инженером **Венгер Ольга Александровна**, 446430, Самарская область, г. Кинель, ул. Ульяновская, д. 26, оф. 1, «Флирт» девелопмент/инвест/ли тв. 8(44633) 6-10-40. На регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность – 9199, выдана кадастровая деятельность в отношении земельного участка инвентарный номер 63:22:0706001:04 площадью 156 кв. м. расположенного по адресу: Самарская область, Кинельский район, АО «Александровское СДТ «АВМО-С», м. Ст. Александровское, ул. Девятнадцатого, уч. 49.

Законными собственниками земельного участка являются Пашаев Павел Павлович, проживающий по адресу: г. Самара, ул. Ташкентская, д. 97, к. 50, 440109; тел. 8(940 60) 6-13-43.

Собствен по поводу согласования местоположения границ согласны по адресу: Самарская область, Кинельский район, АО «Александровское СДТ «АВМО-С», м. Ст. Александровское, ул. Девятнадцатого, уч. 49, 80.01.2018 г., в 10 часов.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: 446430, Самарская обл., г. Кинель, ул. Ульяновская, д. 25 А, оф. 1.

Требования о проведении согласования местоположения границ земельного участка на местности принимаются с 23.12.2017г. по 30.01.2018 г., обозначенные возражения о местоположении границ земельного участка после ознакомления с проектом межевого плана с 23.12.2017г. по 30.01.2018 г., по адресу: 446430, Самарская обл., г. Кинель, ул. Ульяновская, д. № 25 А, оф. 1.

Смежные земельные участки, с права собственности которых требуется согласовать местоположение границ: Администрация муниципального района Кинельский Самарской области; земельные участки расположенные по адресу: Самарская область, Кинельский район, АО «Александровское СДТ «АВМО-С», м. Ст. Александровское, ул. Девятнадцатого, уч. 49, уч. 51, уч. 52, уч. 53, уч. 54, уч. 55 с кадастровыми номерами 63:22:0706001:066.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок (часть 12 статьи 39, часть 2 статьи 40 Федерального закона от 24.07.2007 г. № 201-ФЗ «О кадастровой деятельности»).

Д.В. Протошкин,
глава сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.

Кадастровым инженером **Павлюковым Александром Эдуардовичем**, 446430, Самарская обл., г. Кинель, ул. Максковского, 90 «Б», «Флирт» девелопмент/инвест/ли тв. 8(917) 030-07-96; номер регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность 14849, выдана кадастровая деятельность в отношении земельного участка инвентарный номер 63:22:0504010:1488, расположенного по адресу: Самарская обл., Кинельский р-н, микрор. Кривая Луца, СДТ «Монтажник», уч. 25В, номер кадастрового квартала 63:22:0504010.

Законными собственниками работ является Зубов Александр Петрович, проживающий по адресу: 446300, г. Самара, ул. 22 Партизана, д. 169, кв. 7Б, тел. 8-939-701-84-85. Собрание по поводу согласования местоположения границ согласны по адресу: Самарская обл., Кинельский р-н, микрор. Кривая Луца, СДТ «Монтажник», участок №25В 30.01.2018 г., в 9 часов.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: Самарская область г. Кинель, ул. Максковского д. 90А.

Требования о проведении согласования местоположения границ земельного участка на местности принимаются с 23.12.2017 г. по 30.01.2018 г. Обозначенные возражения о местоположении границ земельных участков после ознакомления с проектом межевого плана принимаются с 23.12.2017 г. по 30.01.2018 г., по адресу: Самарская область г. Кинель, ул. Максковского д. 90А.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок (часть 12 статьи 39, часть 2 статьи 40 Федерального закона от 24 июля 2007г. №201-ФЗ «О кадастровой деятельности»).

Д.В. Протошкин,
глава сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.

«Об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории для строительства объекта ОАО «РИТЭК»: «Строительство водозабора на реке Самара до ЦЛСН «Промсвет»

Решением статьи 28 Федерального закона № 191-ФЗ от 05.10.2002 года «Об организации местного самоуправления Российской Федерации», статьи 4, 4.1. Федерального закона № 191-ФЗ от 29.12.2004г. «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации», Уставом сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области и Приказом земельного отдела и застройщик сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области, принятом во исполнение Закона № 191-ФЗ от 05.10.2002 года.

Д.В. Протошкин,
глава сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.

ОФИЦИАЛЬНОЕ ОПУБЛИКОВАНИЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 158 от 19.12.2017 г.

«Об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины №№ 803, 822, 826, 851, 857 Баринково-Лобяжского месторождения»

Решением статьи 28 Федерального закона № 191-ФЗ от 05.10.2002 года «Об организации местного самоуправления Российской Федерации», статьи 4, 4.1. Федерального закона № 191-ФЗ от 29.12.2004г. «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации», Уставом сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области и Приказом земельного отдела и застройщик сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области, принятом во исполнение Закона № 191-ФЗ от 05.10.2002 года.

1. Утвердить проект планировки территории и межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважины №№ 803, 822, 826, 851, 857 Баринково-Лобяжского месторождения» в границах сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.
2. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Междуречье».

Д.В. Протошкин,
глава сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 159 от 20.12.2017 г.

«Об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории для строительства объекта ОАО «РИТЭК»: «Строительство водозабора на реке Самара до ЦЛСН «Промсвет»

Решением статьи 28 Федерального закона № 191-ФЗ от 05.10.2002 года «Об организации местного самоуправления Российской Федерации», статьи 4, 4.1. Федерального закона № 191-ФЗ от 29.12.2004г. «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации», Уставом сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области и Приказом земельного отдела и застройщик сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области, принятом во исполнение Закона № 191-ФЗ от 05.10.2002 года.

1. Утвердить проект планировки территории и межевания территории для строительства объекта ОАО «РИТЭК»: «Строительство водозабора на реке Самара до ЦЛСН «Промсвет» в границах сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.
2. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Междуречье».

Д.В. Протошкин,
глава сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.



**Администрация муниципального района Кинельский
Самарская область**

446433 г. Кинель Самарская область
Ул.Ленина, 36

тел.(факс) 2-11-44

Исх. № 6-2721
На № К - 1308 от 24.07.2017 г.

"18" 08 20 17.

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная
компания»

Н.А.Ховрину

Уважаемый Николай Анатольевич!

Администрация муниципального района Кинельский Самарской области на Ваш запрос о предоставлении информации сообщает, что под участками предстоящей застройки в месте размещения объекта АО «Самарнефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения» на территории муниципального района Кинельский Самарской области, особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Для информации сообщаем, что в районе производства работ объекта АО «Самарнефтегаз» на территории сельского поселения Домашка находятся объекты культурного археологического наследия: курганы и могильники в количестве 4-х объектов (см. приложение).

Также, администрация муниципального района Кинельский не имеет данных об отсутствии в районе места размещения объекта, объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, в том числе, объектов археологического наследия.

В соответствии со ст.30 Федерального закона №73-ФЗ от 26.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – Федеральный закон) в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, указанные земли являются объектами государственной историко-культурной экспертизы (далее – историко-культурная экспертиза).

Историко-культурная экспертиза проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение (ст.31 Федерального закона).

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 (ст.32 Федерального закона).

Поскольку администрация муниципального района Кинельский не имеет сведений об отсутствии в районе места размещения объекта, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия,

уведомляем Вас о необходимости, до начала организации землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, проведения историко-культурной экспертизы соответствующего участка, и представления ее результатов в Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области по адресу: г.Самара, ул. Рабочая, д.85, телефон 8(846) 200-17-40, на согласование.

По результатам рассмотрения отчета о проведенных археологических полевых работах и заключения историко-культурной экспертизы Управлением государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области будет принято соответствующее решение.

Приложение: на 1 л в 1 экз.

Глава муниципального района Кинельский



Н.В. Абашин

Быкова 36610



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная, 4 б
тел. 2633170 тел./факс 2632855
E-mail: MNR@samregion.ru

27 июля 2017

№ 220303/12034

На № К-1307 от 24.07.2017

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»

Н.А.Ховрину

ул. Ставропольская, д. 3, офис 401,
г. Самара, 443090

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области Ваш запрос по согласованию места размещения проектируемого объекта рассмотрен.

Согласно представленному Вами картографическому материалу и каталогу координат (X, Y) на следующих участках объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения», расположенного в муниципальном районе Кинельский Самарской области:

- площадка под обустройство скважины № 857, площадью – 0,82 га;
- выкидной трубопровод от скважины № 857, L=778 м, площадью 1,7372 га;
- подъездная дорога L=1350 м, площадью 1,2483 га;
- площадка КТП, площадью – 0,09 га;
- ВЛ 6 кВ к скважине № 857, L=850 м, площадью – 0,5675 га;
- ВЛ 6 кВ к ИУ, L=70 м площадью – 0,0397 га;
- площадка ИУ, площадью – 0,50 га;
- кабель глубинного анодного заземления с ГАЗ, L=200 м, площадью 0,1366 га;

- нефтегазосборный трубопровод от скважины № 857, L=2100 м, площадью – 6,5872 га;
- площадка узла пуска очистных и диагностических устройств, площадью – 0,09 га;
- площадка узла пуска очистных и диагностических устройств, площадью – 0,09 га;
- площадка под обустройство скважины № 851, площадью – 0,5836 га;
- выкидной трубопровод от скважины № 851, L=920 м, площадью 1,8820 га;
- подъездная дорога к скважине № 851, L=300 м, площадью 0,2975 га;
- площадка КТП, площадью – 0,09 га;
- ВЛ 6 кВ к скважине № 851, L=350 м, площадью – 0,1402 га;
- кабель глубинного анодного заземления с ГАЗ, L=200 м, площадью – 0,1467 га;
- площадка под обустройство скважин № 803, 822, площадью – 0,96 га;
- выкидной трубопровод от скважины № 803, L=200 м, площадью 0,1565 га;
- выкидной трубопровод от скважины № 822, L=100 м, площадью 0,0689 га;
- подъездная дорога к скважинам №№ 803, 822 и площадке ИУ, L=300 м, площадью 0,2530 га;
- площадка КТП, площадью – 0,09 га;
- ВЛ 6 кВ к скважине № 803, L=670 м, площадью – 0,5166 га;
- ВЛ 6 кВ к скважине № 822, L=50 м площадью – 0,0207 га;
- площадка КТП, площадью – 0,09 га;
- площадка ИУ, площадью – 0,50 га;
- нефтегазосборный трубопровод L=968 м, площадью – 2,6310 га;
- площадка узла приёма очистных и диагностических устройств, площадью – 0,09 га;
- площадка под складирование вырубленной древесно-кустарниковой растительности, площадью 4,0 га;
- кабель глубинного анодного заземления с ГАЗ, L=200 м, площадью – 0,1340 га

особо охраняемые природные территории регионального значения, а также виды растений и животных, занесённые в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

Руководитель управления региональной
экологической политики



А.П.Ардаков



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЕН

25.12.2017 № 12-47/33139
на № _____ от _____

ООО «СВЗК»

ул. Ставропольская, д. 3, оф. 401,
г. Самара, 443090

О предоставлении информации

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «СВЗК» от 24.07.2017 № К-1309 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

Испрашиваемый объект «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 581, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения», расположенный в Кинельском районе Самарской области, не находится в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Вместе с тем обращаем внимание, что в случае затрагивания указанным объектом природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги и др.), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации и иного законодательства в соответствующей сфере.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального и местного значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу субъектов Российской Федерации, целесообразно обратиться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Заместитель директора Департамента
государственной политики и регулирования
в сфере охраны окружающей среды

И.В. Давыдов

Исп. Галиченко С.А. (499) 125-53-92



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Генеральному директору
ООО «СВЗК»
Н.А. Ховрину
ул. Ставропольская, д.3, оф.401,
г.Самара, 443090

443013 г. Самара, ул. Дачная, 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

16.07.2017

№

22040/18496

на № К-1305 от 24.07.2017

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщает, что на основании предоставленных материалов (вх. №27/16739 от 25.07.2017), в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео, испрашиваемый Вами земельный участок, для размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения», расположенный по адресу: Самарская область, Кинельский район, в границе КК 63:22:1206003, 63:22:1207005, 63:22:1207003, находится вне береговой полосы, вне водоохранной зоны водных объектов. Также сообщаем, что на испрашиваемом земельном участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

Координаты земельного участка:

№	X	Y	15	5862419,43	212711,50	30	5862084,33	211937,73
1	5862445,42	212860,91	16	5862421,02	212713,96	31	5862086,87	211978,13
2	5862527,38	212808,73	17	5862397,18	212677,12	32	5862087,13	211982,16
3	5862455,21	212695,50	18	5862389,19	212682,02	33	5862091,11	211981,87
4	5862451,26	212697,94	19	5862414,77	212666,35	34	5862095,52	211981,60
5	5862485,93	212676,51	20	5862399,10	212640,77	35	5862096,87	212011,19
6	5862487,17	212674,04	21	5862404,33	212649,30	36	5862124,81	212116,13
7	5862487,34	212670,82	22	5862406,42	212652,72	37	5862137,58	212138,72
8	5862455,80	212620,96	23	5862482,13	212604,02	38	5862177,92	212202,08
9	5862447,38	212626,37	24	5862151,22	212089,55	39	5862172,39	212205,64
10	5862474,33	212668,98	25	5862127,03	211971,60	40	5862163,37	212190,97
11	5862474,70	212671,09	26	5862094,60	211973,64	41	5862165,60	212189,66
12	5862472,95	212672,78	27	5862092,31	211937,23	42	5862095,07	212069,42
13	5862437,40	212694,75	28	5862085,36	211826,66	43	5862089,49	212061,55
14	5862439,80	212698,54	29	5862077,38	211827,16	44	5862080,26	212061,17

45	5861955,26	212062,02	120	5861433,20	210711,76	195	5861964,75	211658,14
46	5861953,68	211831,61	121	5861432,58	210702,47	196	5861964,35	211662,40
47	5861953,66	211829,33	122	5861432,17	210702,50	197	5861960,07	211665,22
48	5861953,61	211827,06	123	5861431,62	210672,41	198	5861917,27	211672,39
49	5861953,58	211824,82	124	5861399,63	210673,00	199	5861903,90	211675,04
50	5861953,52	211822,51	125	5861400,30	210710,04	200	5861902,92	211690,57
51	5861953,45	211820,21	126	5861401,09	210718,89	201	5861916,40	211771,03
52	5861953,35	211817,91	127	5861404,02	210725,11	202	5861916,75	211773,13
53	5861953,26	211815,65	128	5861402,65	210704,46	203	5861917,09	211775,24
54	5861953,15	211813,38	129	5861404,64	210734,39	204	5861917,41	211777,29
55	5861953,03	211811,11	130	5861409,29	210734,08	205	5861917,71	211779,34
56	5861952,90	211808,83	131	5861472,07	210838,40	206	5861918,01	211781,46
57	5861952,75	211806,54	132	5861499,78	210884,45	207	5861918,29	211783,54
58	5861952,59	211804,25	133	5861500,53	210885,70	208	5861918,57	211785,65
59	5861952,41	211801,98	134	5861501,27	210886,87	209	5861918,83	211787,71
60	5861952,23	211799,74	135	5861502,64	210889,07	210	5861919,08	211789,81
61	5861952,04	211797,44	136	5861503,39	210890,28	211	5861919,32	211791,93
62	5861951,82	211795,16	137	5861504,13	210891,42	212	5861919,55	211794,00
63	5861951,61	211792,92	138	5861504,86	210892,57	213	5861919,76	211796,08
64	5861951,37	211790,63	139	5861505,61	210893,72	214	5861919,97	211798,20
65	5861951,12	211788,33	140	5861506,31	210894,81	215	5861920,17	211800,30
66	5861950,86	211786,09	141	5861507,08	210895,99	216	5861920,34	211802,36
67	5861950,59	211783,83	142	5861507,84	210897,13	217	5861920,51	211804,49
68	5861950,30	211781,56	143	5861508,56	210898,23	218	5861920,68	211806,61
69	5861950,01	211779,30	144	5861509,31	210899,35	219	5861920,82	211808,68
70	5861949,70	211777,03	145	5861510,07	210900,48	220	5861920,96	211810,79
71	5861949,38	211774,79	146	5861510,85	210901,64	221	5861921,08	211812,88
72	5861949,05	211772,52	147	5861511,63	210902,77	222	5861921,18	211814,99
73	5861948,69	211770,22	148	5861512,38	210903,87	223	5861921,29	211817,12
74	5861948,34	211768,00	149	5861513,16	210904,98	224	5861921,38	211819,23
75	5861947,96	211765,76	150	5861513,92	210906,07	225	5861921,47	211821,33
76	5861937,20	211701,49	151	5861514,71	210907,20	226	5861921,53	211823,41
77	5861971,99	211695,66	152	5861515,51	210908,33	227	5861921,58	211825,49
78	5861994,75	211680,73	153	5861517,06	210910,51	228	5861921,62	211827,62
79	5861996,85	211658,67	154	5861517,85	210911,61	229	5861921,66	211829,77
80	5861963,96	211122,90	155	5861518,67	210912,74	230	5861921,67	211831,87
81	5861962,68	211115,03	156	5861519,48	210913,83	231	5861923,36	212077,09
82	5861958,31	211107,29	157	5861520,25	210914,89	232	5861923,88	212090,75
83	5861829,61	210912,92	158	5861550,74	210956,15	233	5861939,06	212094,14
84	5861823,60	210905,33	159	5861556,63	210963,29	234	5862071,94	212093,23
85	5861814,33	210905,49	160	5861566,20	210963,03	235	5862131,97	212195,57
86	5861771,69	210908,10	161	5861754,06	210941,76	236	5862131,25	212196,01
87	5861770,98	210908,15	162	5861754,66	210941,69	237	5862146,97	212221,57
88	5861770,27	210908,20	163	5861755,31	210941,62	238	5862162,21	212212,19
89	5861769,51	210908,24	164	5861756,03	210941,55	239	5862146,57	212222,25
90	5861768,74	210908,30	165	5861756,72	210941,47	240	5862137,50	212207,38
91	5861767,96	210908,36	166	5861757,43	210941,39	241	5862094,82	212233,43
92	5861767,32	210908,41	167	5861758,13	210941,32	242	5862133,87	212297,40
93	5861766,60	210908,45	168	5861758,71	210941,26	243	5862091,20	212331,10
94	5861765,83	210908,51	169	5861759,28	210941,21	244	5862007,27	212397,37
95	5861765,12	210908,57	170	5861760,20	210941,13	245	5862004,72	212393,79
96	5861764,27	210908,63	171	5861760,89	210941,05	246	5861988,45	212405,44
97	5861763,64	210908,70	172	5861761,39	210941,00	247	5862000,09	212421,70
98	5861762,93	210908,74	173	5861762,04	210940,94	248	5862016,36	212410,06
99	5861762,08	210908,82	174	5861762,81	210940,88	249	5862010,77	212402,25
100	5861761,45	210908,87	175	5861763,51	210940,81	250	5862094,92	212335,80
101	5861760,69	210908,94	176	5861764,16	210940,76	251	5862137,02	212302,56
102	5861759,96	210909,01	177	5861764,94	210940,69	252	5862146,92	212318,78
103	5861759,33	210909,06	178	5861765,50	210940,64	253	5862189,59	212292,73
104	5861758,57	210909,13	179	5861766,22	210940,59	254	5862179,21	212275,73
105	5861757,64	210909,21	180	5861766,99	210940,52	255	5862212,85	212256,74
106	5861756,93	210909,29	181	5861767,55	210940,48	256	5862217,81	212264,45
107	5861756,44	210909,33	182	5861768,26	210940,42	257	5862226,45	212259,41
108	5861755,60	210909,41	183	5861768,90	210940,37	258	5862205,73	212227,14
109	5861754,76	210909,50	184	5861769,61	210940,33	259	5862199,23	212216,92
110	5861754,05	210909,57	185	5861770,39	210940,26	260	5862193,76	212220,44
111	5861753,34	210909,65	186	5861771,02	210940,22	261	5862199,67	212216,64
112	5861752,63	210909,72	187	5861771,68	210940,18	262	5862226,98	212259,10
113	5861751,94	210909,80	188	5861772,32	210940,13	263	5862187,44	212282,17
114	5861751,16	210909,87	189	5861773,01	210940,08	264	5862184,30	212284,05
115	5861750,36	210909,97	190	5861773,74	210940,04	265	5862188,47	212290,89
116	5861575,45	210929,78	191	5861807,80	210937,95	266	5862191,52	212289,05
117	5861571,38	210930,24	192	5861931,00	211124,01	267	5862222,13	212271,20
118	5861565,96	210922,90	193	5861932,02	211125,80	268	5862256,39	212324,57
119	5861525,82	210865,67	194	5861932,12	211126,46	269	5862288,03	212372,70

270	5862327,79	212439,08	341	5857829,70	215387,76	416	5857763,73	215501,09
271	5862366,92	212499,12	342	5857807,72	215367,34	417	5857771,45	215507,45
272	5862432,42	212602,70	343	5857787,30	215389,32	418	5857802,71	215469,52
273	5862364,34	212646,48	344	5857795,57	215397,01	419	5857798,65	215474,45
274	5862355,44	212652,50	345	5857790,95	215392,79	420	5858007,68	215647,15
275	5862359,90	212663,63	346	5857778,59	215406,27	314	5858010,83	215649,50
276	5862416,58	212751,31	347	5857773,33	215412,00	421	5857977,18	215574,03
277	5862436,78	212738,31	348	5857586,26	215257,39	422	5858015,18	215527,60
278	5862436,77	212738,30	349	5857586,04	215257,18	423	5857968,75	215489,60
279	5862454,14	212727,23	350	5857585,49	215256,75	424	5857922,35	215451,59
280	5862486,38	212777,84	351	5857585,48	215256,74	425	5857884,34	215498,02
281	5862435,77	212810,08	352	5857585,37	215256,64	426	5857893,38	215505,40
282	5862403,53	212759,47	353	5857585,08	215256,42	427	5857893,37	215505,40
283	5862416,52	212751,20	354	5857585,08	215256,41	428	5857927,97	215533,72
284	5862399,18	212724,39	355	5857584,81	215256,18	429	5857937,33	215541,25
285	5862370,20	212742,83	356	5857584,30	215255,69	430	5857937,21	215541,29
1	5862445,42	212860,91	357	5857584,27	215255,74	431	5857958,21	215558,49
286	5862182,42	212199,19	358	5857584,09	215255,60	432	5857937,11	215541,31
287	5862195,94	212190,49	359	5857583,87	215255,21	433	5857961,69	215561,33
288	5862486,38	212184,91	360	5857583,88	215255,19	434	5857953,10	215572,43
289	5862203,64	212185,84	361	5857583,38	215255,03	435	5857961,68	215561,34
290	5862143,68	212092,62	362	5857583,18	215254,86	421	5857977,18	215574,03
291	5862120,59	211980,02	363	5857582,95	215254,67	436	5858009,70	215638,45
292	5862103,90	211981,07	364	5857582,52	215254,32	437	5858013,94	215633,23
293	5862105,50	211980,97	365	5857582,31	215254,16	438	5858022,95	215622,23
294	5862106,81	212009,66	366	5857582,19	215254,07	439	5858025,79	215624,54
295	5862134,14	212112,33	367	5857582,19	215254,07	440	5858015,44	215615,95
296	5862146,16	212133,57	368	5857581,74	215253,68	441	5858033,87	215593,75
297	5862186,34	212196,67	369	5857581,53	215253,53	442	5858008,47	215624,23
286	5862182,42	212199,19	370	5857581,52	215253,53	443	5857963,76	215586,98
298	5862174,01	212267,20	371	5857581,26	215253,32	444	5857969,47	215583,70
299	5862207,45	212248,33	372	5857580,95	215253,06	445	5857958,80	215589,82
300	5862197,30	212232,52	373	5857580,88	215253,01	446	5857845,70	215499,03
301	5862190,81	212222,33	374	5857580,75	215252,90	447	5857852,12	215491,36
302	5862159,08	212242,74	375	5857580,40	215252,61	448	5857858,43	215483,80
298	5862174,01	212267,20	376	5857177,11	214931,67	449	5857842,70	215502,62
303	5862437,74	212599,28	377	5857156,48	214918,22	450	5857843,76	215501,35
304	5862443,43	212595,62	378	5857145,61	214935,22	436	5858009,70	215638,45
305	5862227,78	212260,34	379	5857161,69	214909,89	451	5857884,22	215498,24
306	5862231,32	212265,84	380	5857136,36	214893,82	452	5857861,73	215479,93
307	5862228,03	212267,76	381	5857120,29	214919,14	453	5857873,60	215465,69
308	5862230,78	212266,16	382	5857145,61	214935,22	454	5857878,57	215459,72
309	5862264,77	212319,12	383	5857127,02	214923,46	455	5857861,70	215479,90
310	5862296,49	212367,38	384	5857101,41	214966,85	451	5857884,22	215498,24
311	5862336,27	212433,78	385	5857096,40	214963,49	456	5857898,35	215455,49
312	5862375,34	212493,72	386	5857086,71	214983,34	457	5857888,99	215447,26
313	5862440,83	212597,29	387	5857115,31	214997,69	458	5857906,85	215425,91
303	5862437,74	212599,28	388	5857122,40	214983,58	459	5857888,99	215447,26
314	5858010,83	215649,50	389	5857118,83	214977,46	456	5857898,35	215455,49
315	5858013,30	215646,63	390	5857122,56	214970,39	460	5858168,86	215575,84
316	5858020,12	215638,41	391	5857138,88	214942,91	461	5858293,36	215419,32
317	5858029,13	215627,31	392	5857157,60	214957,05	462	5858136,84	215294,82
318	5858038,52	215635,11	393	5857560,38	215277,58	463	5858012,34	215451,34
319	5858057,69	215612,03	394	5857560,43	215277,63	460	5858168,86	215575,84
320	5858034,61	215592,87	395	5857560,71	215277,86	464	5855925,21	210305,88
321	5858070,90	215549,32	396	5857561,01	215278,10	465	5855934,88	210288,37
322	5857913,31	215418,03	397	5857561,10	215278,17	466	5855928,59	210284,90
323	5857906,79	215425,86	398	5857561,15	215278,20	467	5855973,93	210178,00
324	5857879,57	215403,10	399	5857561,64	215278,62	468	5855997,93	210121,40
325	5857935,62	215326,03	400	5857561,85	215278,77	469	5856016,83	210134,79
326	5857971,89	215276,15	401	5857562,17	215279,03	470	5856097,73	210020,53
327	5857977,18	215279,69	402	5857562,44	215279,25	471	5856043,94	209982,44
328	5857988,30	215263,07	403	5857562,65	215279,42	472	5856067,86	210024,62
329	5857971,68	215251,94	404	5857562,76	215279,51	473	5856019,00	209938,48
330	5857960,56	215268,56	405	5857563,36	215279,99	474	5855967,51	209740,18
331	5857966,90	215272,81	406	5857563,56	215280,15	475	5855965,88	209734,88
332	5857930,77	215322,50	407	5857563,67	215280,45	476	5855961,25	209731,94
333	5857874,95	215399,24	408	5857563,84	215280,38	477	5855860,04	209672,47
334	5857868,48	215393,83	409	5857564,04	215280,55	478	5855859,90	209672,38
335	5857816,29	215436,25	410	5857564,11	215280,61	479	5855859,60	209672,18
336	5857820,61	215451,08	411	5857569,18	215274,48	480	5855859,30	209671,98
337	5857779,30	215417,11	412	5857522,72	215330,71	481	5855859,01	209671,72
338	5857784,49	215411,67	413	5857528,89	215335,81	482	5855858,65	209671,57
339	5857796,84	215398,20	414	5857570,25	215285,75	483	5855858,27	209671,32
340	5857809,27	215409,74	415	5857790,93	215468,08	484	5855857,83	209671,05

485	5855857,74	209670,99	528	5855840,21	209688,41	571	5855907,70	210296,21
486	5855857,33	209670,71	529	5855840,55	209688,62	464	5855925,21	210305,88
487	5855856,92	209670,47	530	5855840,76	209688,73	572	5856019,97	210100,43
488	5855856,62	209670,28	531	5855841,07	209688,92	573	5856053,25	210050,52
489	5855856,30	209670,08	532	5855841,34	209689,08	574	5856051,07	210049,06
490	5855856,02	209669,91	533	5855841,58	209689,22	575	5856032,95	210036,97
491	5855855,60	209669,65	534	5855841,96	209689,45	576	5856032,95	210036,98
492	5855855,19	209669,40	535	5855842,23	209689,61	577	5856028,72	210034,14
493	5855854,88	209669,22	536	5855842,58	209689,82	578	5856028,71	210034,15
494	5855854,62	209669,06	537	5855842,88	209690,00	579	5856003,34	210017,23
495	5855854,26	209668,85	538	5855843,08	209690,12	580	5855970,05	210067,14
496	5855854,02	209668,70	539	5855843,29	209690,25	572	5856019,97	210100,43
497	5855853,64	209668,46	540	5855843,63	209690,47	581	5855950,10	210069,46
498	5855853,29	209668,27	541	5855843,93	209690,65	582	5856022,31	209967,28
499	5855852,98	209668,08	542	5855844,24	209690,84	583	5856004,98	209991,77
500	5855852,57	209667,83	543	5855844,44	209690,97	584	5856004,95	209991,75
501	5855852,29	209667,68	544	5855844,64	209691,10	581	5855950,10	210069,46
502	5855851,90	209667,44	545	5855845,15	209691,42	585	5856022,31	209967,28
503	5855851,51	209667,22	546	5855845,32	209691,53	586	5855998,00	209950,03
504	5855851,20	209667,05	547	5855845,55	209691,68	587	5855997,98	209950,06
505	5855850,88	209666,87	548	5855845,79	209691,92	585	5856022,31	209967,28
506	5855850,88	209666,88	549	5855846,11	209692,04	588	5856019,87	209962,68
507	5855732,34	209591,52	550	5855846,41	209692,24	589	5855995,48	209947,51
508	5855721,19	209587,10	551	5855846,72	209692,44	590	5856004,08	209952,86
509	5855715,21	209596,07	552	5855847,18	209692,75	591	5855997,14	209948,54
510	5855687,38	209639,86	553	5855945,38	209750,46	588	5856019,87	209962,68
511	5855621,73	209674,11	554	5855926,80	209739,55	592	5856036,80	210030,19
512	5855617,70	209676,51	555	5855869,19	209715,60	593	5856037,32	210029,27
513	5855611,62	209682,66	556	5855866,12	209722,99	594	5856038,63	210026,95
514	5855556,70	209740,66	557	5855942,33	209754,66	592	5856036,80	210030,19
515	5855574,13	209757,16	558	5855988,14	209931,02	595	5862095,16	211973,61
516	5855628,88	209699,34	559	5855964,56	209916,39	596	5862105,14	211972,98
517	5855632,63	209695,55	560	5855962,73	209927,13	597	5862102,28	211910,36
518	5855633,43	209695,07	561	5855991,83	209945,23	598	5862094,52	211811,13
519	5855700,74	209659,95	562	5855992,82	209949,06	599	5862086,43	211732,62
520	5855704,17	209658,10	563	5855995,33	209953,48	600	5862082,87	211680,17
521	5855706,30	209654,84	564	5855980,49	209974,43	601	5862046,07	211663,77
522	5855729,58	209618,20	565	5856001,04	209988,99	602	5862042,01	211672,91
523	5855838,47	209687,42	566	5855937,55	210078,65	603	5862073,30	211686,85
524	5855839,10	209687,79	567	5855992,92	210117,86	604	5862076,47	211733,48
525	5855839,41	209687,96	568	5855968,40	210175,66	605	5862084,56	211812,03
526	5855839,73	209688,14	569	5855923,31	210281,98	606	5862092,30	211910,98
527	5855839,97	209688,27	570	5855917,37	210278,70	595	5862095,16	211973,61

Итого в документе прошито, пронумеровано и скреплено
печаткой _____
_____ лист(ов)



И.о.руководителя департамента
природопользования

Д.В.Минх

Колыфанова 2639984



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
И ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013, г. Самара, ул. Дачная 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

16 Авг 2017

№ 27050 2/18542

На № К-1306 от 24.07.2017
27/16740 от 25.07.2017

Генеральному директору
ООО «СВЗК»
Ховрину Н.А.
ул. Ставропольская, д. 3, оф. 401
г. Самара, 443090

Ваше заявление о предоставлении информации о принадлежности земельного участка объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения», расположенного на территории м.р. Кинельский Самарской области, в границе КК 63:22:1206003, 63:22:1207005, 63:22:1207003 к землям лесного фонда министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрено.

Сообщаем Вам, что данный участок, согласно представленному каталогу координат в формате *mid mid*, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре и подтвержденными путем ввода координат в геоинформационную систему (ГИС) ИнГео, к землям лесного фонда не относится.

Руководитель управления
лесного планирования и
организации лесопользования
департамента лесного хозяйства

Е.В. Ефремова

Агейкин 2541029



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
11-10-2017 № СМ-ПФО-13-00-36/ 2594
на № К-1310 от 24.07.2017

Генеральному директору
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрину

ул. Ставропольская, д. 3, офис.401,
г. Самара, 443090

Заключение
о наличии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

На основании сведений, представленных Самарским филиалом ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» и Министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, сообщаем, что земельные участки объекта АО «Самаранефтегаз» «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения», расположенные в Кинельском районе Самарской области, с географическими координатами точек

Номер точки	Северная широта	Восточная долгота
1	52°57'27.29875"	50°42'12.90474"
2	52°57'45.52990"	50°42'32.20410"
3	52°58'5.16304"	50°44'7.80989"
4	52°58'1.65944"	50°44'1.69356"
5	52°57'45.66314"	50°43'47.76044"
6	52°57'41.41383"	50°42'44.72920"
7	52°57'25.56404"	50°42'19.93190"
8	52°54'29.52494"	50°42'0.60045"
9	52°54'28.58691"	50°41'59.75007"
10	52°54'30.61079"	50°41'36.46016"
11	52°54'22.60741"	50°41'25.43229"
12	52°54'17.89812"	50°41'31.82704"
13	52°54'17.11768"	50°41'30.58357"
14	52°54'22.49367"	50°41'22.35531"
15	52°54'30.49632"	50°41'30.01556"
16	52°54'35.12954"	50°41'45.15037"

1

Номер точки	Северная широта	Восточная долгота
17	52°55'49.09593"	50°46'31.91991"
18	52°55'45.15806"	50°46'40.41363"
19	52°55'38.93471"	50°46'46.57190"
20	52°55'9.82402"	50°46'9.72251"
21	52°55'11.37876"	50°46'4.88566"
22	52°55'32.22478"	50°46'31.51178"
23	52°55'39.37397"	50°46'19.48353"

находятся в пределах:

- контура нефтеносности Бариновского, Тополевского, Южно-Парфеновского куполов Бариновско-Лебяжинского месторождения нефти и газа на Бариновско-Лебяжинском участке недр (лицензия СМР 15987 НЭ, владелец – АО «Самаранефтегаз»);

- контура нефтеносности Бариновского, Южно-Парфеновского куполов Бариновско-Лебяжинского месторождения нефти и газа на Самарском участке недр (лицензия СМР 02128 НЭ, владелец – АО «Самаранефтегаз»).

Месторождения других полезных ископаемых отсутствуют.

Заключение действительно в течение одного года с даты выдачи.

Приложение: Схема расположения земельных участков – на 1 л.

Заместитель начальника



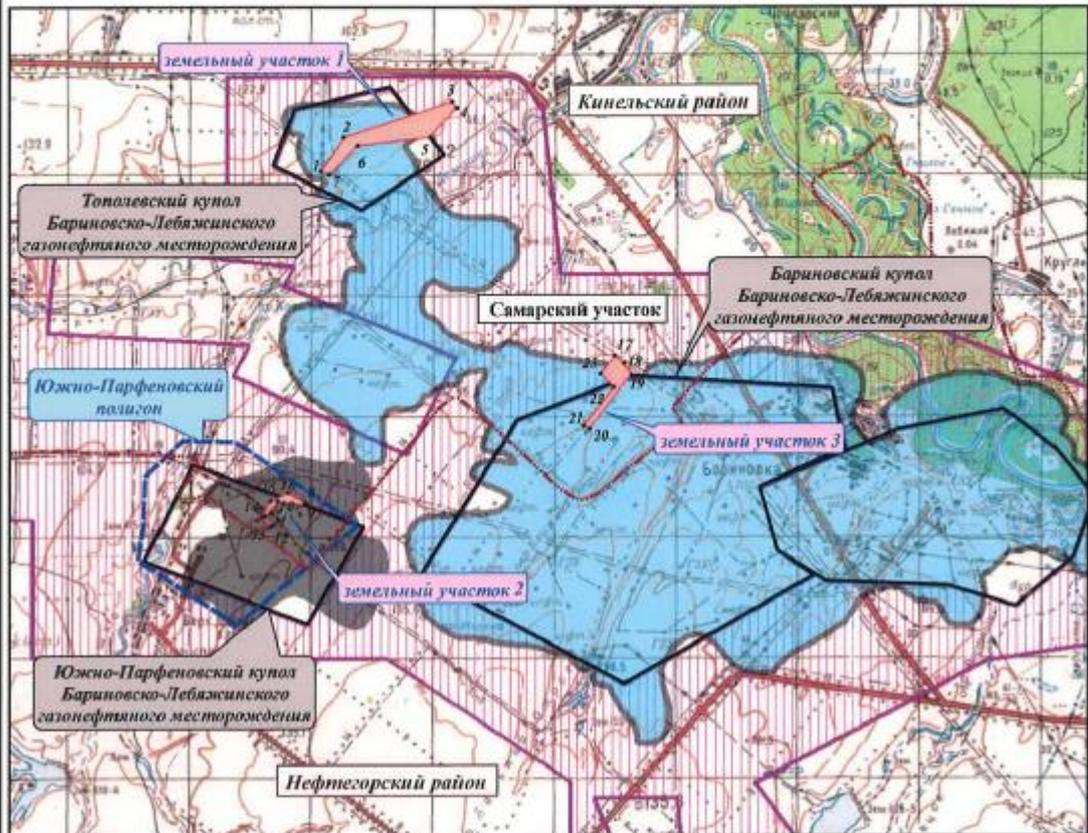
Н.Л. Ерофеева

Юрков
(846) 333 56 66

2

**Ситуационная схема расположения земельных участков под объект АО "Самаранефтегаз":
"Сбор нефти и газа со скважин №№803,822,826,851,857 Бариновско-Лебяжинского
месторождения" на территории Кинельского района Самарской области**

Масштаб 1:100 000



Условные обозначения

- земельные участки
- контур горного отвода Бариновского, Тополевского, Южно-Парфеновского куполов Бариновско-Лебяжинского газонефтяного месторождения (источник информации: лицензия СМР 15987 НЭ, владелец - АО "Самаранефтегаз")
- контур нефтеносности Бариновского, Тополевского, Южно-Парфеновского куполов Бариновско-Лебяжинского газонефтяного месторождения (источник информации: геологический отчет-Пересчет запасов нефти, растворенного газа, ТЭО КИН Бариновско-Лебяжинского газонефтяного месторождения Самарской области. (ДОГОВОР № ЕН-2011-13/11-01857-010 от 8 апреля 2011 г.), авторы: Казакова О.В., Булычева И.П.)
- Самарский лицензионный участок недр углеводородного сырья (источник информации: лицензия СМР 02128 НЭ, владелец - АО "Самаранефтегаз")
- Южно-Парфеновский полигон для размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных для собственных производственных и технологических нужд при разведке и добыче УВС (источник информации: лицензия СМР 15455 ЗЭ, владелец - АО "Самаранефтегаз")
- границы административных районов



**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

31.10.2017 № 43/6120

Генеральному директору
АО «Самаранефтегаз»

Г.Г. Гиляеву

Волжский проспект, д.50,
г. Самара, 443071

О выдаче заключения

Уважаемый Гани Гайсинович!

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 земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ 65-СО/2017Э Наименование (шифр) участка: Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения в муниципальных районах Кинельский, Нефтегорский Самарской области» от 22.08.2017 г., подготовленный экспертом А.В. Михеевым (далее – Акт), приложения к Акту и обращение ООО «Гефест», направленные письмом от 07.09.2017 № 320 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, предназначенном под объект «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826,

851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения в муниципальных районах Кинельский, Нефтегорский 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, предназначенном под объект «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения в муниципальных районах Кинельский, Нефтегорский Самарской области».

Врио руководителя



В.М. Филипенко

Классен 2001744



**Администрация муниципального района Кинельский
Самарская область**

446430 г. Кинель Самарская область
ул. Ленина д.36

тел. 2-11-76
факс. 2-11-44

Исх. № В-3041
На № К-1639 от 30.08.2017г.

“13” 09. 17 г.

**ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»
Н.А. Ховрину**

**443090, г. Самара, ул.
Ставропольская, 3, офис 401**

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении информации о наличии/отсутствии красных линий в границах земельных участков следующих объектов АО «Самаранефтегаз»:

1. «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско - Лебяжинского месторождения»;
2. «Сбор нефти и газа со скважины № 562 Ново-Запрудненского месторождения»;
3. «Сбор нефти и газа со скважин №№ 718, 739 Алакаевского месторождения»;
4. «Электроснабжение скважины № 563 Ново-Запрудненского месторождения»,

администрация муниципального района Кинельский сообщает, что красные линии в границах земельных участков вышеуказанных объектов отсутствуют.

**И. о. главы муниципального
района Кинельский**

Ю.Н. Жидков

Макаров 2-16-96
Лысенко



Общество с ограниченной ответственностью

**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ
КОМПАНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ**

для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:

**4145П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857
Бариновско-Лебяжинского месторождения»**

в границах сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский Самарской области

**Раздел 3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА
ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ**
**Раздел 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА
ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

Генеральный директор
ООО «Средневожская землеустроительная компания»

Начальник отдела землеустройства



И.А. Ховрин

И.В. Конищев

Экз. № ____

Самара 2017 год

Справка руководителя проекта

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004г. № 190-ФЗ), Законом Самарской области от 12.07.2006г. № 90-ГД «О градостроительной деятельности на территории Самарской области», Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017г. «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и техническим заданием на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: 4145П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения» на территории муниципального района Кинельский Самарской области.

Начальник отдела землеустройства



Конищев И.В.

Книга 2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Материалы по обоснованию

№ п/п	Наименование	Лист
	Текстовая часть	
1.	Исходно-разрешительная документация	5
	Раздел 3. Материалы по обоснованию ППТ. Графическая часть	
	Схема расположения элемента планировочной структуры	-
	Схема использования территории в период подготовки проекта	-
	Схема организации улично-дорожной сети. Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории Схема конструктивных и планировочных решений	-
	Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема границ территории подверженной риску возникновения ЧС техногенного характера. Схема границ территории объектов культурного наследия.	-
	Раздел 4. Материалы по обоснованию ППТ. Пояснительная записка	
2.	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	8
3.	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	33
4.	Ведомость пересечения существующих инженерных коммуникаций	36
	ПРИЛОЖЕНИЯ	-

1. Исходно-разрешительная документация

При подготовке проекта планировки, проекта межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения» на территории муниципального района Кинельский Самарской области использована следующая документация:

- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ;
- Федеральный закон Российской Федерации от 6 октября 2003 г. N131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 09.06.1995 г. №578 «Об утверждении правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;
- Инструкция о порядке проектирования и установления красных линий в городах и других поселениях Российской Федерации (РДС 30-201-98);
- Постановление Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин СН 459-74;
- Нормы отвода земель, для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278ТМ-т1;

В качестве топографической основы были использованы материалы комплексных инженерных изысканий, выполненных отделом инженерных изысканий ООО «ИТ-Сервис» по объекту: «Сбор нефти и газа со

скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения».

Основанием для выполнения работ послужили:

- договор № 4145П, заключенный с ООО «СамараНИПИнефть»;
- техническое задание на производство инженерных изысканий, утвержденное Заказчиком;
- программа производства инженерно-геодезических изысканий.

Инженерно-топографические планы составлены в системе координат МСК «Самаранефтегаз», Балтийской системе высот и в соответствии с требованиями методических указаний по созданию цифровой топографической информации (ЦТИ), классификатора ЦТИ масштабов 1:500 - 1:5000 и «Условных знаков для топографических планов масштабов 1:5000 – 1:500».

**РАЗДЕЛ 3. Материалы по обоснованию проекта планировки
территории. Графическая часть**

**РАЗДЕЛ 4. Материалы по обоснованию проекта планировки
территории. Пояснительная записка**

2. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Климатическая характеристика района

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и равна 4,5 °С. Самым жарким месяцем в году является июль (плюс 20,9), самым холодным – январь (минус 12,4 °С). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 40 °С, абсолютный минимум - минус 43 °С. Годовой ход температуры воздуха показан в таблице 1.1. По схематической карте климатического районирования участок работ относится к зоне II В (СП 131.13330.2012, рисунок 1).

Таблица 1.1 - Средняя месячная температура воздуха, °С

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
-12,4	-11,8	-5,8	5,9	14,5	19,1	20,9	18,9	12,8	4,7	-3,5	-9,4	4,5

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, количеством водяного пара, содержащегося в атмосфере (упругость водяного пара), и степенью насыщения воздуха водяным паром (относительная влажность). Среднемесячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца составляет 82 %, наиболее теплого месяца – 65 %. Минимальные значения упругости (парциального давления) водяного пара наблюдаются в январе – феврале (2,5 гПа), максимальные – в июле (15,6 гПа) (таблица 1.2). По схематической карте зон влажности район работ относится к сухой зоне (СНиП 23-02-2003, приложение В).

Таблица 1.2– Среднее месячное парциальное давление водяного пара, гПа

Месяц											
I	II	III	IV	V	VI	VI	VIII	IX	X	XI	XII
2,5	2,6	3,8	6,7	8,7	13,7	15,6	13,5	9,7	6,8	4,6	3,2

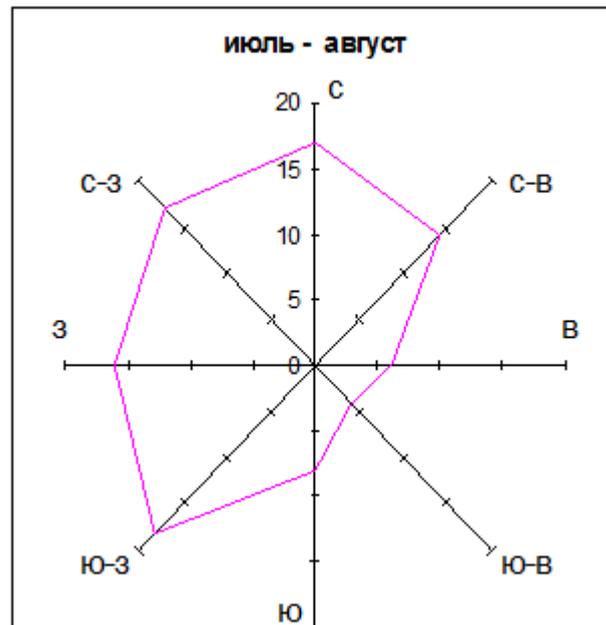
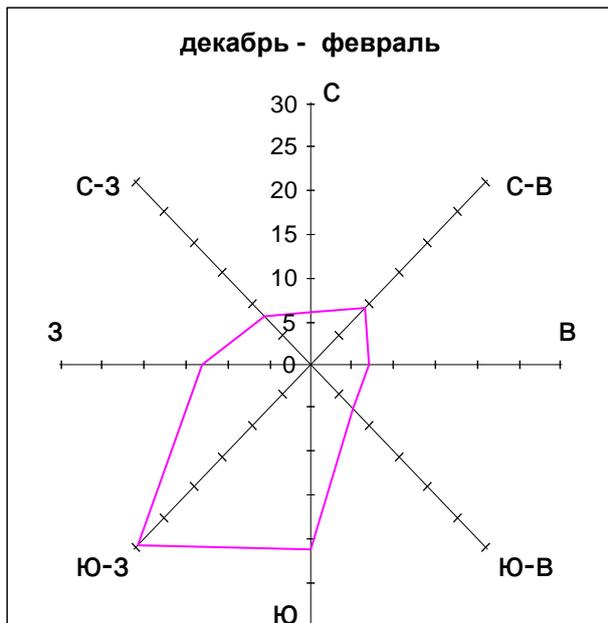
Атмосферные осадки обусловлены главным образом циклонической деятельностью. На исследуемой территории среднегодовое количество осадков составляет 480 мм. На теплый период года (апрель–октябрь) приходится 318 мм осадков, на холодный (ноябрь–март) - 162 мм (таблица 1.3). Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода.

Таблица 1.3– Сумма осадков, мм

Месяц											
I	II	III	IV	V	VI	VI	VIII	IX	X	XI	XII
33	28	23	35	31	65	50	49	42	46	40	38

Среди атмосферных явлений гололедно-изморозевые отложения наблюдаются в период с октября по апрель. Гололед в среднем за год отмечается в течение 15 дней с наибольшей частотой в декабре (5 дней), изморозь – в течение 26 дней и чаще всего бывает в декабре-январе (6 дней). Метели возможны с октября по апрель (за год в среднем 15 дней), с наибольшей повторяемостью (до 4 дней) в январе. В течение всего года на территории наблюдаются туманы (обычно 19 суток за год) с наибольшей частотой в межсезонье. По карте районирования территории по толщине стенки гололеда участок работ относится к третьей зоне (СП 20.13330.2011, карта 4).

Ветра на территории преобладают юго-западные (29 %) в зимний период, северные и западные (16-18 %) - летом. Наибольшую годовую скорость имеют ветра юго-западного направления (3,3 м/с), наименьшую - восточного и южного (2,4 м/с). Повторяемость направлений ветра за отдельные периоды представлена на рисунке 1.1, годовой ход средней скорости ветра по направлениям - в таблице 1.4. По карте районирования территории по давлению ветра район работ относится к третьей зоне (СП 20.13330.2011, карта 3). По карте районирования территории по средней скорости ветра (м/с) за зимний период участок работ относится к пятой зоне (СП 20.13330.2011, карта 2).



Примечание – Одно деление шкалы соответствует 5 % повторяемости

Рисунок 1.1 - Годовая повторяемость направлений ветра, %

Таблица 1.4 – Средняя годовая скорость ветра по направлениям, м/с

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
3,1	2,7	2,4	2,8	2,4	3,4	3,3	2,8

Снег появляется чаще всего в третьей декаде октября (31 октября), но обычно долго не держится и тает. Средняя дата образования устойчивого снегового покрова приходится 20 ноября. Максимальной мощности снеговой покров достигает к второй-третьей декаде февраля. В конце марта начинается таяние, уплотнение снега и, как следствие, уменьшение высоты. Высота снежного покрова на последний день декады представлена в таблице 1.5. Ввиду отсутствия данных по метеостанции «Аглос» сведения о максимальной высоте снегового покрова приводятся по метеостанции в г. Самаре. По наблюдениям до 80-х годов наиболее многоснежная зима была в 1961-1962 гг. Высота снега тогда составила 67 см. В СМИ максимальная высота снегового покрова зафиксирована 23 и 24 января 2008 г. и составляет 88 см. Окончательно

снежный покров разрушается в начале апреля (средняя дата 13 апреля). По карте районирования территории по расчетному значению веса снегового покрова земли участок работ относится к четвертой зоне (СП 20.13330.2011, карта 1).

Таблица 1.5 - Высота снежного покрова на последний день декады, см

Месяц	XI			XII			I			II			III			IV		
	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Высота	*	4	7	1 2	17	20	25	30	32	36	39	39	39	33	21	*	-	-

* - Снежный покров наблюдался менее чем в 50-ти % зим.

Температура грунтов по глубине на станции в населенном пункте Аглос не изучалась. Для характеристики показателя приводятся данные ближайшей к исследуемому району метеостанции «Красное поселение» за период с 1965 г. по 1976 г. (таблица 1.6).

Таблица 1.6 – Годовой ход температуры почвогрунтов за период с 1965 г. по 1976 г.

Глубин а.м	Месяц												Го д
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Максимальная температура													
0,8	2,3	0,6	0	9,3	12,7	15,5	17,9	18,6	17,7	13,2	9,0	4,6	18,6
1,2	3,8	2,1	1,3	5,9	10,4	12,8	15,4	15,8	15,6	13,1	10,0	6,1	15,8
1,6	4,8	3,3	2,3	4,8	8,7	11,0	13,5	14,4	14,2	12,7	10,4	7,3	14,4
2,4	6,7	5,1	3,7	4,1	6,7	9,0	10,9	12,2	12,2	12,0	10,8	8,6	12,2
Минимальная температура													
0,8	-4,0	-5,6	-5,7	-2,5	1,3	8,2	12,1	13,7	8,7	3,9	1,5	-4,2	-5,7
1,2	-0,4	-1,8	-2,2	-1,0	-0,2	6,4	10,1	12,6	9,8	6,5	3,8	0,5	-2,2

Глубина г. м	Месяц												Го д
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
1,6	1,0	0	-0,6	-0,4	0,0	4,8	8,9	11,9	10,6	6,8	4,8	2,3	- 0,6
2,4	2,9	1,9	1,2	1,0	1,0	3,1	6,6	9,4	10,5	8,8	6,6	4,7	1,0

Промерзание грунтов зависит от их физических свойств (тип, механический состав, влажность), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. Нормативная глубина сезонного промерзания определена согласно СП 22.13320.2011 по данным метеостанции в с. Аглос и составляет для суглинков и глин 1,51 м; супесей и песков пылеватых и мелких – 1,83 м; песков от средних до гравелистых – 1,96 м.

По схематической карте климатического районирования исследуемая территория относится к зоне II В (СП 131.13330.2012, рисунок 1). Из опасных метеорологических явлений здесь по одному разу в год возможны сильные метели (продолжительность 12 часов и более при скорости ветра 15 м/с и более), ливни (осадки в количестве 30 мм и более за 12 часов и менее) и крупный град (диаметр 20 мм и более).

Гидрологическая характеристика

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена р. Самара и водными объектами ее бассейна: р. Домашка и временными водотоками в оврагах. Ближайший водный объект временный водоток в овраг. Дальний Отрог находится западнее от проектируемой скв. № 826 на минимальном расстоянии 0,25 км.

Река Самара берет начало на северных склонах Общего Сырта в 2,5 км восточнее поселка Гнездиловка Перволюцкого района Оренбургской области. Река протекает по территории двух областей в общем северо-западном направлении и впадает в р. Волгу (Саратовское водохранилище) у юго-западной окраины г. Самары на 1398 км от ее устья. Общая длина реки

составляет 594 км. Район работ приурочен к нижней левобережной части водосбора реки.

Водосбор р. Самары здесь резко асимметричной формы с волнистым, а местами холмистым, сильно расчлененным рельефом. Природные лесостепные ландшафты сохранились незначительно. Большая часть водосбора (около 70 %) распахана, по полям высажены узкие лесозащитные полосы. Лес приурочен преимущественно к прирусловой части водосбора. Основная древесная порода – сосна.

Долина реки прямая трапецеидальной формы. Склоны высотой около 40 м, задернованы. Левый склон долины крутой, рассечен овражно-балочной сетью. Правый склон более пологий, постепенно сливающийся с окружающей местностью. Пойменное дно долины хорошо выраженное, шириной 2-4 км, с наличием множества озер и староречий. Поверхность поймы покрыта преимущественно луговой травянистой растительностью, местами встречаются заросли кустарника и небольшие лесные участки.

Русло реки извилистое, неразветвленное, сильно деформирующееся. Ширина русла в исследуемом районе составляет 55-69 м, глубина 1,2-3 м. По картам М 1:25 000 (издание 2003 г) абсолютная отметка уровня воды р. Самара изменяется от 34,3 м у пос. Бариновка до 33,0 м у с. Домашка. Берега реки крутые, часто, особенно на поворотах обрывистые высотой 4-8 м со следами свежего обрушения. Дно реки песчаное, водная растительность практически отсутствует. Скорость течения составляет около 0,3 м/с.

Река Домашка является притоком второго порядка р. Волги (Саратовское водохранилище). Река берет начало юго-западнее с. Домашкины Вершины, протекает в общем восточном направлении и впадает в р. Самару с левого берега в ее среднем течении у с. Домашка Кинельского района Самарской области. Длина водотока составляет 31 км. Район работ приурочен к нижней части водосбора.

Водосбор р. Домашки представляет собой открытую слабоволнистую равнину, сильно рассеченную овражно-балочной сетью. Природная зона – степная. Большая часть водосбора (до 70 %) распаханна. Лес занимает менее 10 % площади и расположен отдельными массивами в прирусловых участках водотоков и в виде узких лесозащитных полос вдоль полей.

Долина реки узкая, трапецеидальной формы. Склоны умеренной крутизны, значительно рассечены овражно-балочной сетью, задернованы, выше по течению от с. Домашкины Вершины - залесены. Пойма реки прерывистая, чередующаяся по берегам, местами двусторонняя с травянистой растительностью и редкими деревьями. У с. Домашкины Вершины пойма местами заболочена. Ширина поймы не превышает 100 м.

Русло реки извилистое, однорукавное. Сток на всем протяжении реки зарегулирован. Берега реки обычно пологие высотой 2,0-3,0 м, задернованные, с кустарником и деревьями. Дно заиленное, поросшее водорослями. Скорость течения обычно не превышает 0,1 м/с.

Верхние звенья гидрографической сети в районе работ представлены временными водотоками в оврагах Ближний Отрог, Дальний Отрог, Чагана, Лесной, Ростоши, Ельцов. Все овраги раскрываются в долину р. Самара и имеют общее северное направление. Профиль трапецеидальный, задернованные склоны средней крутизны и преобладающее относительно плоское днище. В нижней части водосборов склоны оврагов местами крутые, обрывистые, высотой до 4 м. Водотоки носят временный характер. Течение воды здесь наблюдается во время таяния снега или дождевых паводков. В летний период овраги обычно сухие.

Водоемы на исследуемой территории созданы для аккумуляции воды в период паводков и расходования ее в течение года. Так сток с бассейна р. Домашка зарегулирован множеством плотин. Наиболее крупные водохранилища устроены у с. Домашкины Вершины и с. Парфеновка. Последняя плотина длиной 260 м забетонирована, имеет водоотводной канал с

4 камерами водовыпуска. По нижнему бьефу водовыпуски представляют собой 8 труб диаметром 1,40 м. Расстояние от низа водовыпусков до уреза воды составляет около 0,90 м. По картам М 1:25 000 подпорный уровень водоема составляет в абсолютных отметках 59,0 м, площадь водного зеркала - 0,36 км².

Водный режим бассейна р. Домашки соответствует типу равнинных рек Высокого Заволжья, характеризуется высоким весенним половодьем и продолжительной низкой меженью. Весеннее половодье – главная фаза водного режима рек. На этот период на р. Самаре в среднем до 65 %, на р. Вязовка до 91 % и до 100 % на ручьях стока от его годовой величины. Половодье сменяется устойчивой меженью, в период которой основным источником питания являются грунтовые воды.

Весеннее половодье начинается чаще всего в первой пятидневке апреля и продолжается до 35 дней. Максимальные уровни устанавливаются, как правило, в середине апреля. По результатам ранее выполненных гидрологических расчетов и материалам рекогносцировочного обследования подъем уровня воды р. Домашке в половодья редкой вероятности превышения (ВП) составляет не более 3-4 м, в овражно-балочной сети не превышает 3,0 м. Течение в оврагах носит временный характер, продолжается около двух недель в весеннее половодье.

Межень на реках территории длительная, устойчивая, дождевые паводки редки. Летняя межень начинается обычно во второй половине апреля. Минимальные уровни летне-осенней межени наблюдаются чаще всего в июле-августе, зимней – в ноябре. Ручьи в оврагах летом чаще всего пересыхают. Вода может сохраняться в отдельных понижениях рельефа, но течения обычно не образует. Подъем уровня от дождей может быть значителен, но обычно не превышает подъема уровней от половодья.

Замерзание на р. Самаре и водных объектах ее бассейна начинается чаще всего в первую декаду ноября. Из ледовых явлений на р. Самаре характерны забереги (почти ежегодно) и сало (до 60 % случаев). Ледяной покров образуется

обычно в результате довольно быстрого роста смыкающихся заберегов в пределах одной недели. В 90 % случаев осеннего ледохода на р. Самаре не наблюдалось. Малые водотоки могут замерзать в пределах одного дня.

Ледостав формируется обычно не позднее чем через неделю после появления первых ледяных образований. Средние даты ледостава приходятся на 17-21 ноября, самый поздний срок – 07.12.1947. Ледяной покров сплошной, ровный, лишь в отдельные оттепели возможно нарушение его целостности (в зиму 1948 г. река Самара местами вскрывалась и наблюдался ледоход). Средняя продолжительность периода с ледовыми явлениями равна 161 дням, наибольшая – происходила зимой 1941-1942 гг. и соответствует 192 дням). По данным гидрологических постов наибольшая толщина льда наблюдалась на р. Съезжая и составляет в среднем около 99 см, на р. Самара в среднем около 52 см. В особенно холодные зимы толщина льда доходит на р. Самаре до 90 см, на р. Съезжая – 186 см.

Вскрытие происходит в среднем в начале апреля, на р. Самаре сопровождается ледоходом. Средняя продолжительность весеннего ледохода составляет 5 дней. Ледоход на р. Самаре может сопровождаться заторами. По данным наблюдений на р. Самаре у с. Алексеевка высший уровень весеннего ледохода всегда меньше высшего годового уровня. На р. Бол. Вязовка ледоход наблюдается редко и проходит спокойно. На малых водных объектах ледоход отсутствует, лед тает на месте. Общая продолжительность периода с ледовыми явлениями составляет около пяти месяцев, в особо суровые зимы – до шести месяцев.

Геологическая характеристика

В геологическом строении участка принимают участие отложения пермской, триасовой, неогеновой и четвертичной систем. Глубина изучения разреза в соответствии с целями проекта ограничивается зоной активного водообмена.

Пермская система – Р

Верхний отдел – Р₂

Казанский ярус – Р₂kz

Отложения казанского яруса распространены повсеместно. В пределах изучаемой площади на доплиоценовую и дневную поверхности не выходят. Вскрыты практически всеми структурными скважинами на описываемой территории. Залегают на размытой поверхности кунгурских отложений, перекрываются татарскими и плиоценовыми отложениями.

Верхний подъярус – Р₂kz₂

Отложения верхнеказанского подъяруса на исследуемой территории распространены повсеместно. Подъярус представлен тремя свитами.

Гидрохимическая свита - Р₂gd

Гидрохимическая свита представляет нижнюю часть подъяруса. Распространена повсеместно. На дневную поверхность не выходит. Кровля свиты имеет общий уклон в восточном направлении. Абсолютные отметки поверхности изменяются от минус 240 м (на западной границе территории) до минус 300 м (на восточной границе описываемой площади). Мощность отложений свиты на площади изысканий – 11-30 м. Представлена свита ангидритами серыми, темно-серыми и голубовато-серыми, микрокристаллическими и гипсами белыми, светло-серыми, кристаллическими. В подчиненном положении в разрезе встречаются прослой доломитов. Мощность прослоев от нескольких сантиметров до 3 м. Доломиты трещиноватые, трещины выполнены гипсом. Глинистый и мергелистый материал в разрезе свиты наблюдается в виде механических примесей.

Сосновская свита - Р₂ss

Отложения средней части подъяруса (сосновская свита) распространены на всей территории. Кровля свиты вскрывается на абсолютных отметках минус 190 – минус 270 м. Мощность свиты составляет 45-50 м.

Сосновская свита начинается резким переходом от ангидритов гидroxимической свиты к доломитам и мергелям. В разрезе свиты преобладают доломиты и мергели, чередующиеся с известняками, гипсами и ангидритами. Иногда гипсы и ангидриты перемежаются, образуя гипсоангидритовую породу мощностью 4-7 м. Трещины выполнены гипсом.

Доломиты в кровле свиты сильно загипсованные. Доломиты светло-серые, серые и темно-серые кристаллические и пелитоморфные, реже афанитовидные. Прослоями доломиты глинистые неравномерно сульфатизированные. В верхней части свиты участками окремнелые, часто слоистые.

Мергели зеленовато-серые, темно-серые до черных, трещиноватые (трещины выполнены гипсом), глинистые и доломитизированные, часто слоистые. В толще мергелей часты тонкие прослойки гипса и ангидрита.

Сокская свита – P₂sk_s

Сложена алевролитами красновато-коричневыми, слюдистыми, загипсованными, участками глинистыми, мергелями доломитовыми, доломитами глинистыми, песчаниками глинистыми, гипсами. Мощность отложений 48-90 м.

Кровля свиты понижается в восточном направлении от абсолютных отметок минус 140-150 м на западной границе до минус 180-188 м на восточной границе.

Татарский ярус – P₂t

Распространен повсеместно, за исключением глубоких врезов палеодолин, где татарские отложения полностью размыты. Татарскими отложениями сложены доплиоценовые междуречья. На дневную поверхность на описываемой территории не выходят.

Татарский ярус представлен породами нижнетатарского подъяруса.

Нижний подъярус – P₂t₁

Большекинельская свита – P₂bk

Слагается она песчано-глинистыми породами с прослоями мергелей, доломитов, гипсов. Характерна пестрая окраска, образованная чередованием красно-коричневых глин, алевролитов, песчаников, светло-серых доломитов, гипсов и зеленовато-серых с лиловым оттенком мергелей. Пласты глин по простиранию переходят в алевролиты и далее в песчаники, расклиниваются прослоями доломитов, мергелей и линзами гипсов. Алевролиты, являющиеся основной составляющей частью большекинельской свиты, коричневые, красно-коричневые, плотные, оскольчатые, с раковистым изломом, в отдельных пластах тонкослоистые, с гнездами гипса и прожилками селенита. Структура алевролитов алевропелитовая. Глины монтмориллонитовые, гидрослюдистые, коричневые и красно-коричневые, алевроитистые, плотные. В глинистой массе равномерно рассеяны мелкие зерна кварца и чешуйки слюды.

Песчаники большекинельской свиты коричнево-серого и зеленовато-серого цвета, мелкозернистые, состоят из кварца и редких зерен полевого шпата. Преобладают слабоокатанные зерна размером 0,1-0,25 мм. Цемент песчаников карбонатно-глинистый и гипсово-глинистый. Тип цемента базальный. Мергели плотные, тонкослоистые.

Доломиты встречаются прослоями от 0,1 до 0,5 м. Они светло и розово-серые, пелитоморфные, часто тонкослоистые, трещиноватые, трещины заполнены гипсом и селенитом. Гипсы, встречающиеся в виде линз и прослоев мощностью до 1 м, белого и розово-белого цвета, кристаллически-зернистые и волокнистые, с глинистым веществом по трещинам. Мощность отложений большекинельской свиты 190 м.

Аманакская свита – P₂am

Имеет широкое распространение на описываемой территории. Отложениями свиты слагаются водораздельные пространства р. Самара. В северо-западной части площади она перекрыта породами малокинельского горизонта (за пределами прилагаемых карт), а на участке древней долины

р. Самара размыта в предакчагыльское время. В основании свиты в большинстве разрезов залегает пласт доломита, часто по простиранию замещающийся доломитовым мергелем мощностью 0,7-1,5 м, по которому и проводится граница с большекинельской свитой. В целом же разрез свиты слагается переслаивающимися алевролитами, глинами, мергелями, доломитами, реже известняками. Алевролиты, глины, мергели по внешнему облику и составу аналогичны таким же породам большекинельской свиты. Доломиты и доломитизированные известняки залегают прослоями мощностью до 1 м и приурочены в основном к средней части аманакской свиты. Породы светло-серые, пелитоморфные, тонкоплитчатые, сильнотрещиноватые. Для аманакской отложений характерна меньшая загипсованность в сравнении с породами большекинельской свиты. Мощность отложений 40-90 м.

Верхний подъярус – P₂t₂

Верхнетатарские отложения представлены *малокинельской свитой*. Разрез сложен глинами весьма плотными, мергелями с подчиненными прослоями песчаников, плотных алевролитов, иногда известняков и доломитов. Глины зеленовато-серые, плотные, алевритистые, слоистые, прослоями песчанистые. Мергели лилово-серые, серо-зеленые, плотные. Доломиты зеленовато-серые, микрокристаллические, глинистые трещиноватые. Алевролиты зеленовато- и голубовато-серые, плотные, глинистые. В северо-западной части рассматриваемой территории, в палеодолине отложения свиты полностью размыты. Максимально мощность отложений малокинельской свиты достигает 110-120 м.

Нерасчлененные отложения триасовой и юрской систем T₁-J₂

Распространены на юго-западе рассматриваемой территории. На поверхности доплиоценового рельефа приурочены к древним водоразделам. На дневную поверхность выходят по бортам оврагов Ближний Отрог и Дальний Отрог. На склонах прикрыты маломощной (2-5 м) толщей делювиальных четвертичных отложений. На участках, примыкающим к древней долине,

перекрыты акчагыльскими отложениями, на водоразделах погребены под чехлом эоплейстоценовых отложений. Нерасчлененные отложения нижнего триаса и средней юры на описываемой территории представлены породами ветлужского (Т₁) и батского (J₂) ярусов. Подстилаются отложениями татарского яруса.

Триасово-юрские отложения представлены толщей песков и песчаников серого, зеленовато-серого и желто-серого цвета. Пески и песчаники полимиктовые, преимущественно кварцевые, косослоистые и нормальнослоистые с постепенным переходом друг в друга. Содержание песчаной фракции до 70 %. Песчаники на известковистом цементе, иногда с примесью железистого вещества. К подошве мелкозернистые песчаники переходят в крупнозернистые. В средней части толщи встречаются линзы и прослой конгломератов, а также вишнево-красные глины, мощность последних достигает 3-7 м.

Мощность нерасчлененных триасово-юрских отложений достигает 60-65 м.

Неогеновая система – N

Плиоцен – N₂

В доплиоценовое время существовал длительный период континентального режима, характерной чертой которого являлось развитие глубоковрезанной сети речных долин. В плиоценовое время в обстановке акчагыльской трансгрессии произошло заполнение осадками этих долин и нивелировка эрозионно-тектонического палеорельефа.

Акчагыльский ярус – N_{2a}

Акчагыльские отложения, развитые на большей части рассматриваемого участка, залегают на породах татарского яруса, выполняя крупный доплиоценовый эрозионный врез палеодолины. Отсутствуют в северо-восточной части рассматриваемой территории. В долине р. Самары

акчагыльские образования перекрыты четвертичными отложениями, в юго-западной части рассматриваемой территории выходят на поверхность. Представлены отложения лагунно-морскими и пресноводными осадками. Это, в основном, глины темно-серые, мелкооскольчатые, слюдистые, участками алевритистые или песчанистые с прослоями песков косослоистых, кварцевых, мелкозернистых и слабосцементированных песчаников. В основании отложений яруса часто вскрывается слой гравелистых песков или гальки с песчаным заполнителем мощностью до 3 м. Характерной особенностью глинистых отложений акчагыльского яруса является тонкая слоистость, скопление битой ракушки. Мощность отложений изменяется от 20 до 150 м.

Четвертичная система – Q

Четвертичные отложения развиты повсеместно и представлены континентальными образованиями. По генетическим типам выделяются: аллювиальные и элювиально-делювиальные отложения. О генетическом типе эоплейстоценовых отложений единого мнения нет.

Эоплейстоцен – Q_E

Эоплейстоценовые отложения распространены на водораздельных пространствах. Залегают на породах акчагыльского и значительно реже татарского яруса. Сложены глинами и суглинками коричневыми, красно-коричневыми и буровато-коричневыми, ожелезненными, часто алевритистыми, с включениями вторичных карбонатов. В нижней части разреза иногда содержатся тонкие прослойки песка.

Максимальная мощность эоплейстоценовых отложений отмечается на водоразделах и может достигать 45-50 м. Ниже абсолютных отметок 90-100 м эоплейстоценовые отложения не встречаются.

Нерасчлененные элювиально-делювиальные отложения – edQ_{I-IV}

Процесс формирования элювия, начавшись с момента образования той или иной поверхности, продолжается до настоящего времени и не оставляет

следов этапности. В связи с этим невозможно отличить разрушенные глинистые породы остающиеся на месте от перемещенных по склону. Элювиально-делювиальные отложения слагают поверхности плоских и плоско-выпуклых водоразделов. К элювиально-делювиальным отложениям отнесены глины пылеватые и тяжелые, выветрелые и видоизмененные, переходящие в суглинки, а также сформировавшиеся на них почвы. Характеристика отложений дается по участкам, где выполнялись геолого-мелиоративные съемки масштаба 1:50000. Мощность отложений от 1 до 4 м.

Аллювиальные среднечетвертичные (хазарские) отложения – aQ_{IIIz}

Отложения хазарского возраста слагают вторые надпойменные террасы реки Самары. Представлены глинами и суглинками, реже песками. Глины пылеватые и тяжелые, буровато-желтые и светло-коричневые, алевритистые, слоистые. Пески серые, глинистые, тонкозернистые.

Терраса имеет двухъярусное строение: в верхней части - суглинки и глины, в нижней - пески. Двухъярусное строение характерно для реки Самары, по малым рекам и оврагам хазарская терраса сложена, в основном, суглинками и глинами. Пески в основании разреза встречаются в виде маломощных прослоев. Вскрытая мощность хазарских отложений в долине р. Самары 20 м.

Аллювиальные верхнечетвертичные (хвалынские) отложения – aQ_{IIIh}

Аллювиальные верхнечетвертичные (хвалынские) отложения слагают первую надпойменную террасу реки Самары. Поверхность террасы прослеживается по правобережью р. Самары повсеместно, по левобережью – фрагментарно.

Представлены отложения суглинками, глинами и песками. Глины серовато-желтые, песчанистые, пылеватые и тяжелые. Суглинки пылеватые и песчанистые, известковистые. Пески тонкозернистые с линзами разнозернистых, глинистые. Мощность отложений 15 м.

Аллювиальные современные отложения – aQ_{IV}

Современные аллювиальные отложения слагают поймы рек. Пойменные террасы малых рек слабо выражены. Представлен современный аллювий суглинками с маломощными прослоями песков. Мощность отложений в долине реки Самары до 6-8 м, а по малым рекам не превышает 3-5 м.

Гидрогеологические условия района

Территория в описываемых пределах, согласно гидрогеологическому районированию, относится к Сыртовскому артезианскому бассейну. Бассейн характеризуется большой мощностью осадочного плиоценового чехла, значительной мощностью, постепенно увеличивающейся к югу палеозойских пород, и региональным направлением потока напорных вод в сторону р. Волга.

В настоящем разделе рассматриваются воды, заключенные в породах осадочного чехла от современного четвертичного до верхнепермского (татарского) возраста.

Подземные воды района работ разнообразны по химическому составу, условиям залегания, питания и разгрузки. Учитывая цели настоящего проекта, геолого-литологические и гидрогеологические особенности строения района, на рассматриваемой территории выделены следующие гидрогеологические подразделения:

- водоносный четвертичный аллювиальный комплекс;
- локально слабодоносный эоплейстоценовый горизонт;
- водоносный акчагыльский комплекс;
- водоносный нижнетриасово-среднеюрский терригенный комплекс;
- водоносный татарский карбонатно-терригенный комплекс.

Водоносный четвертичный аллювиальный комплекс (аQ)

Воды четвертичных образований в силу сходных гидродинамических особенностей, условий питания, транзита и разгрузки а, также сообразуясь с целями настоящего отчета, объединены в водоносный четвертичный аллювиальный комплекс.

Комплекс приурочен к долинам рек Самары и Домашки, где обводненными являются аллювиальные отложения. Водовмещающие породы представлены песками, часто глинистыми, переслаивающимися с суглинками и супесями. Водоносный комплекс безнапорный. Мощность водоносного комплекса составляет 7,5-17,5 м. Водоупором являются глинистые породы акчагыльского или татарского ярусов. В местах отсутствия водоупора комплекс гидравлически связан с водами нижележащих отложений.

Глубина зеркала грунтовых вод изменяется от нуля на пойме до 5-10 м в бортовых частях террас или в районах уступов террас. Водообильность комплекса зависит от состава водовмещающих пород. Минерализация воды от 573-886 мг/л (по скважинам в с. Домашка) до 1230-1526 мг/л (по колодцам в селах Домашка и Парфеновка), общая жесткость в пределах 6,9-11,2 мг-экв/л до 20,32 мг-экв/л. По химическому составу воды, в основном, гидрокарбонатные и хлоридно-гидрокарбонатные.

Питание комплекса осуществляется за счет перетока вод из смежных подразделений, инфильтрации атмосферных осадков, а весной талых вод. Режим подземных вод аллювия сезонного типа, преимущественно весеннего и умеренного осеннего питания. Максимальный подъем уровня грунтовых вод приходится на вторую декаду апреля. Амплитуда колебаний уровня 0,9-1,7 м в прирусловой части долин и 0,2-0,5 м в прибортовых частях.

Транзит вод осуществляется вдоль речных долин. Области питания и транзита совпадают.

Разгрузка вод комплекса осуществляется в русла водотоков, а в теплые сезоны года и испарением с зеркала грунтовых вод и транспирацией растениями. При наличии в речных долинах «гидравлических окон», когда пески аллювия лежат на более древних водонасыщенных породах, формируется единая пьезометрическая поверхность.

Воды комплекса используются весьма ограничено для хозяйственного водоснабжения в селах Домашка, Парфеновка, Бариновка. Из-за

незначительных запасов и нестабильного качества воды четвертичных аллювиальных отложений для централизованного водоснабжения бесперспективны.

Локально слабодонный эоплейстоценовый горизонт (Q_E)

Воды эоплейстоценового горизонта распространены на водоразделах и пологих склонах. Следует отметить, что имеющаяся информация по результатам геолого-мелиоративных съемок довольно скудно освещает эоплейстоценовый горизонт. Опробованные скважины и шурфы дают характеристику гидрогеологических параметров лишь на участках, где эоплейстоценовые отложения подвержены процессам эрозии и выветривания. Статические уровни воды в скважинах восстанавливаются в эоплейстоценовых отложениях из-за весьма низкой водоотдачи пород в течение нескольких суток. В названных работах большинство картировочных скважин, вскрывших эоплейстоценовые отложения характеризуются как безводные с чем нельзя согласиться (уровни воды невосстановлены).

Водовмещающими породами являются пылеватые глины и суглинки с небольшими линзами и прослоями песка. Мощность обводненной зоны невелика - от 2-3 до 10-15 м.

По условиям залегания воды относятся к грунтовому типу. Глубина залегания уровня колеблется от нескольких метров до десяти и более. Отмечается закономерность увеличения глубины до воды с уменьшением ширины водораздела, что объясняется худшими условиями питания грунтовых вод ввиду более интенсивного поверхностного стока и лучшими условиями дренирования.

Практического использования, в силу слабой водообильности и несоответствия требованиям, предъявляемым к водам питьевого качества, воды горизонта не имеют.

Водоносный акчагыльский комплекс (N_{2a})

Водоносный акчагыльский комплекс распространен на большой площади района работ, отсутствует лишь в северо-восточной части рассматриваемой площади, где аллювий подстилается верхнепермскими отложениями.

Водоносный комплекс состоит из этажно-расположенных, невыдержанных по площади песчаных прослоев и линз в толще алевролитистых или песчанистых глин, мощность прослоев изменяется от 1-2 до 20 м. Водовмещающие прослои чаще всего встречаются в нижней и верхней частях разреза.

Верхние горизонты комплекса чаще безнапорные, иногда напорно-безнапорные, гидравлически связаны с водами аллювиальных отложений. Более глубокие горизонты имеют напор, на участках напорного режима его величина изменяется от 15 до 40 м. Водоупорами являются акчагыльские глины или плотные породы верхнепермского возраста.

Водообильность песчаных прослоев изменяется в широких пределах. Удельные дебиты скважин изменяются от 0,03 до 1,0 л/с.

По химическому составу воды верхней части комплекса, в основном, гидрокарбонатные со смешанным катионным составом, минерализацией до 1 г/л от мягких до жестких. Воды, залегающие ниже сульфатно-хлоридные натриевые с минерализацией до 3,3 г/л.

Питание водоносного комплекса осуществляются за счет инфильтрации атмосферных осадков и талых вод на участках выхода акчагыльских отложений на поверхность, а также перетока вод аллювиального комплекса в местах его более высокого залегания над пьезометрическим уровнем акчагыла. По бортам палеодолины питание водоносного комплекса осуществляется путем перетока вод из более древних отложений. Разгрузка происходит в долину рек Самары и Домашки.

Воды акчагыльского комплекса эксплуатируются многочисленными скважинами и колодцами и на некоторых участках являются основным, а иногда, и единственным источником водоснабжения.

Водоносный нижнетриасово-среднеюрский терригенный комплекс (Т₁-J₂)

Приурочен водоносный комплекс к нижней части нерасчлененных отложений триасовой и юрской систем. Практически на всей площади распространения водоносный нижнетриасово-среднеюрский терригенный комплекс залегает под водоупорным локально слабоводоносным эоплейстоценовым горизонтом. Вскрывается на глубинах 25-49 м.

Водовмещающие породы – морские осадки, представленные преимущественно тонкозернистыми, реже разномзернистыми песками с прослоями рыхлого песчаника. Породы залегают почти горизонтально, с едва заметным падением на юго-восток. Верхняя проницаемая часть названных отложений обычно сдренирована благодаря их высокому гипсометрическому положению. Воды как безнапорные, так и напорные. Нижним водоупором являются глины татарского яруса верхней перми. Верхним водоупором являются келловейские глины.

Водообильность комплекса довольно пестрая. Удельные дебиты скважин изменяются в пределах 0,02-2,00 л/с.

Питание комплекса на участках выхода на дневную поверхность осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков и талых вод, чаще всего через слабопроницаемую толщу глин и суглинков эоплейстоцена, что ограничивает ее величину и обуславливает повышенную минерализацию вод (1,8-4,1 г/дм³). Также питание происходит за счет дренирования вод вышележащих водоносных горизонтов и комплексов и перетока из нижележащих.

Разгрузка вод комплекса осуществляется в доплиоценовые и современные речные долины.

Практическое значение комплекса для целей водоснабжения ограничено в связи с относительно небольшой мощностью водонасыщенных прослоев (в основном 10-17 м), глубоким залеганием и высокой минерализацией.

Водоносный татарский карбонатно-терригенный комплекс (P_{2t})

Татарский комплекс в пределах рассматриваемого района распространен повсеместно.

Водовмещающими породами являются прослой и линзы песчаников, алевролитов, мергелей, реже известняков и доломитов, не выдержанных по простиранию и мощности. Мощность водовмещающих прослоев колеблется в широких пределах от 7 до 53 м, глубина залегания их изменяется от 22 до 182 м. Водоупором служат глины того же возраста или глины казанского яруса.

На участках выхода татарских отложений на поверхность встречаются воды безнапорные, но чаще воды напорного характера. Высота напора изменяется от 11 до 167 м, в основном составляет 25-45 м.

Водообильность комплекса весьма разнообразна и зависит от мощности, литологического состава и степени трещиноватости водовмещающих пород. Водообильность отложений, представленных глинистым разрезом с маломощными прослоями песчаников, характеризуется низкой производительностью скважин 0,033-1,080 л/с при понижениях 5,93-20,3 м, удельные дебиты при этом составляют 0,005-0,060 л/с. Если в разрезе увеличивается мощность песчаников, производительность скважин возрастает до 1,1-2,8 л/с при понижениях 18,0 и 54,0 м, удельные дебиты равны 0,05-0,06 л/с.

На участках с затрудненным водообменом воды солоноватые с минерализацией 1,2-3,9 г/л, по химическому составу сульфатно-хлоридные натриевые и хлоридно-сульфатные натриевые. Минерализация подземных вод в долине р. Самары, где существует гидравлическая связь водоносного аллювиального и татарского комплексов, в основном, 0,3-0,6 г/л, по химическому составу воды гидрокарбонатные, хлоридно-гидрокарбонатные, в катионном составе преобладает кальций.

Питание водоносного комплекса осуществляется за счет перетока из сопредельных горизонтов. Разгрузка, в основном, путем регионального стока в палеодолину.

Водоносный комплекс эксплуатируется отдельными скважинами, но в целом он малоперспективен для водоснабжения из-за низкой обводненности пород и повышенной минерализации.

Характеристика почв

По природно-сельскохозяйственному районированию страны территория изысканий относится к Заволжской провинции степной зоны, характеризующейся преобладанием обширных пространств со степной ксерофитной растительностью, недостаточным увлажнением и почти полным отсутствием лесов.

В ходе почвообразовательного процесса под влиянием континентального климата, растительности, своеобразных почвообразующих пород и ландшафтных особенностей на территории изысканий сформировались черноземы обыкновенные обычные и карбонатные.

Черноземы – это богатые гумусом темноокрашенные почвы, не имеющие признаков современного переувлажнения, сформировавшиеся под многолетней травянистой растительностью степи и лесостепи. Для черноземов характерна значительная мощность гумусового горизонта, накопление гумуса и аккумуляция в нем элементов зольного питания и азота, поглощенных оснований, а также наличие хорошо выраженной зернистой или зернисто-комковатой структурой.

Генетический профиль черноземов характеризуется ясно выраженной верхней толщей с накоплениями гумуса, обменных оснований и биогенных зольных элементов, глубже которой находится карбонатно-иллювиальная (или карбонатно-гипсово-иллювиальная) толща, постепенно переходящая в не измененную почвообразованием материнскую породу.

Морфологический профиль черноземов складывается из пяти генетических горизонтов: А-АВ-В-ВС-С.

А – гумусовый, однородный темно-окрашенный горизонт с зернистой и зернисто-комковатой структурой;

АВ – гумусовый, темноокрашенный с общим побурением книзу или неоднородно окрашенный с чередованием темных гумусированных участков и темно-бурых пятен, но с преобладанием темной гумусовой окраски. Обычно имеет зернистую структуру;

В – переходный к породе, имеет преимущественно бурую окраску с постепенной или неравномерно-затечной, языковатой, ослабевающей книзу гумусированностью;

ВС – переходный горизонт неоднородной окраски с преобладанием цвета почвообразующей породы, на фоне которого имеются очень тонкие гумусовые потеки и выделения карбонатов;

С – почвообразующая порода, не измененная процессом почвообразования. Выделяется горизонт аккумуляции гипса.

Черноземы обыкновенные характеризуются характерными типоморфными признаками черноземного почвообразования, но несколько ослабленным накоплением гумуса. Приурочены к умеренно засушливым настоящим степям.

На территории изысканий среди черноземов обыкновенных распространены 2 рода:

- *Карбонатные* - характеризуются устойчивым поверхностным вскипанием, то есть наличием карбонатов во всем почвенном профиле, начиная с поверхности. Карбонатные выделения ясно различимы в гумусовом горизонте;
- *Обычные* – выделяются во всех подтипах; развиты на достаточно однородных по сложению мелкоземистых и умеренно карбонатных

материнских породах – легкоглинистых, суглинистых, пылевато-супесчаных; морфологические признаки и свойства соответствуют основным характеристикам подтипа. В полном наименовании чернозема название рода опускается.

Среди черноземов обыкновенных на рассматриваемой территории встречаются:

- по содержанию гумуса – малогумусные (4-6 %);
- по мощности гумусового горизонта – маломощные (20-40 см), среднемощные (40-80 см);
- механический состав преимущественно легкоглинистый (50-65 % «физической глины»).

На территории месторождения контроль за состоянием почвенного и растительного покрова осуществляется обходчиками и операторами визуально. Регулярных наблюдений химического состояния почв не проводится. Оперативному обследованию, с целью определения площади и степени загрязнения почв, подлежат лишь аварийно-загрязненные нефтью и нефтепромысловыми сточными водами участки земель.

Непосредственный участок работ охватывает земли сельскохозяйственного назначения, как пахотные, так и непригодные для распашки в связи с близостью оврага. Растительный покров представляет собой степное сообщество, а также вторично остепненные земли после распашки. При маршрутном обследовании участка изысканий загрязнение территории визуально не обнаружено.

В апреле-мае 2017 года на территории изысканий проведено экологическое исследование почв. Пробы почв отбирались из верхнего пахотного (0-30 см) горизонта методом «конверта» в соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84, ГОСТ 28168-89. Химические анализы проб почвы выполнены в лаборатории ООО «Уральская

комплексная лаборатория промышленного и гражданского строительства», имеющей соответствующую аккредитацию.

По результатам разовых лабораторных исследований реакция среды почвенного раствора в образцах щелочная (рН – 8,16-8,42).

По результатам анализа водной вытяжки сухой остаток составляет 0,17-0,33 %. Анализ содержания хлоридов, гидрокарбонатов и сульфатов показал, что в верхнем горизонте почвы засоление отсутствует.

Количественные показатели содержания бензпирена в почвенных образцах находятся в пределах ПДК.

Концентрация нитратов не превышает ПДК.

3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Выбранное место размещения линейных объектов в наибольшей степени соответствует всем требованиям норм и правил, обеспечивающих благоприятное воздействие объекта на окружающую природную среду и население района, а также предупреждение возможных экологических и иных последствий.

Прохождение трасс принято исходя из кратчайшего расстояния между начальным и конечным пунктами трассы в подземном исполнении без вывода из пользования сельскохозяйственных земель, с минимальной шириной полосы отвода на землях лесного фонда, с минимально-возможным прохождением трубопровода в прибрежных и водоохраных зонах водотоков и охраняемых природных территорий.

Проектируемое строительство не оказывает существенного влияния на геологическую среду, вследствие чего активизации опасных геологических процессов и изменения геологической среды не предвидится.

Особо охраняемых природных территорий, включая памятники природы, ландшафтные заказники и заповедники на территории рассматриваемого участка не имеется.

Рациональное использование и охрана земель обеспечиваются следующими мероприятиями:

- размещением площадок и коммуникаций, по возможности, на малоценных и непригодных для сельского хозяйства землях;
- прокладкой коммуникаций в существующих коридорах с минимально допустимыми расстояниями между ними;
- рекультивацией нарушенных при строительстве земель;
- возмещением землепользователям убытков, связанных с изъятием земель.

В проекте приняты решения, обеспечивающие повышение надежности добычи и транспортировки нефти и, как следствие, повышение пожарной безопасности проектируемого объекта. Предусмотренные проектом решения представлены комплексом организационных, технологических и технических мероприятий, конструктивных решений, принятых в соответствии с требованиями государственных стандартов, норм и правил. Принятые проектные решения направлены, в первую очередь на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых линейных объектов и площадочных сооружений.

В целях обеспечения технической и пожарной безопасности проектируемых выкидных трубопроводов и нефтепровода устанавливается охранная зона, которая в соответствии с п.7.4.1 РД 39-132-94, составляет 25 м от оси.

В целях обеспечения технической и пожарной безопасности проектируемых ВЛ устанавливается охранная зона, которая составляет 10 м от оси, для проектируемых линий анодного заземления – 2 м,

Полоса земли шириной не менее 3 м от оси с каждой стороны трубопроводов содержится в расчищенном состоянии (от деревьев, кустарников, поросли).

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений (нефтепроводов, линий электропередачи, линий анодного заземления), осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий (п. 2 введен Федеральным законом от 21.07.2005 № 111-ФЗ). Строительство проектируемых площадных сооружений потребует отвода земель в долгосрочное пользование (с переводом земельного участка из одной категории в другую), долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», перевод земель сельскохозяйственного назначения под размещение площадки в категорию земель промышленности в рассматриваемом случае допускается, так как он связан с добычей полезных ископаемых. Согласно статье 30 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ предоставление в аренду пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с использованием недрами, из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, осуществляется без проведения аукционов. Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным согласованием мест размещения объектов и предоставления таких земельных участков в аренду.

Полосы отводов для размещения проектируемых объектов рассчитаны в соответствии с нормами отвода земель для нефтяных и газовых скважин СН 459-74; нормами отвода земель, для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278ТМ-Т1. В соответствии с утвержденными нормами ширина полосы

временного отвода для трассы выкидного и нефтесборного трубопровода составляет 24,0 м., через лесополосу составляет 20,0 м.

Ширина полосы временного отвода для трассы ВЛ-6 кВ составляет 8,0 м.

Ширина полосы временного отвода для трассы линии анодного заземления составляет 6 м.

Ширина полосы постоянного отвода для подъездных дорог составляет 6,5 м.

4. Ведомость пересечения существующих инженерных коммуникаций

Планировочные решения проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, рельефа местности, существующих зданий сооружений и коммуникаций, наиболее рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Инженерные коммуникации предусматривается прокладывать подземным и надземным способами (на глубине не менее 1,0 м до верхней образующей трубы).

По трассе устанавливаются

- опознавательные знаки:
- на пересечениях с подземными коммуникациями;
- на углах поворота трассы.

При подготовке территории и строительстве будет нарушен плодородный слой почвы и для его сохранения предусмотрены следующие мероприятия:

- все земляные работы будут проведены в теплое время;
- плодородный слой почвы будет снят на полную толщину и складирован отдельно на время строительства, не будет допускаться перемешивание плодородного слоя с минеральным, по окончании строительства почва будет возвращена на прежнее место;

- для восстановления земельного участка предусмотрена биологическая рекультивация, включающая обработку почвы, внесение удобрений и посев многолетних трав;
- отходы, образующиеся в процессе строительства, временно складироваться на специально отведенных площадках;
- отходы вывозятся автотранспортом и подлежат захоронению на санкционированном полигоне отходов.

Таблица 4.1. - Ведомость пересечения существующих инженерных коммуникаций

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Трасса нефтегазосборного трубопровода от скважин №№ 803, 822								
1	3+88,1	нефтепровод	114	1,4	69	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
2	8+5,9	водовод (нед.)	114	1,3	79	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
3	8+11,8	водовод (нед.)	114	1,3	79	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
4	8+18,4	нефтепровод (нед.)	114	1,0	78	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса выкидного трубопровода от скважины № 826								
5	7+24,7	нефтепровод (нед.)	114	2,1	22	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
6	7+35,4	нефтепровод (нед.)	114	2,0	78	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
7	7+67,5	нефтепровод (нед.)	114	1,7	56	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
8	15+60,	ЛЭП-6 кВ, 3 пр.,	-	-	60	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский	сближены

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
	5	Ф-2					пр., 50	е с опорой № 485 20,9 м
9	15+74,4	газопровод «УПСВ Горбатовка-НГПЗ»	530	1,3	61	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
10	15+82,5	кабель ВОЛС «УПСВ Горбатовка-НГПЗ»	-	1,2	60	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
11	16+75,2	нефтепровод	114	1,5	87	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
12	16+93,6	ЛЭП-6 кВ, 3 пр., Ф-20	-	-	89	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 86 16,7 м
13	16+98,2	нефтепровод	114	1,2	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
14	17+43,5	нефтепровод	325	1,2	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
15	17+71,9	нефтепровод	114	1,2	74	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
16	17+80,0	нефтепровод (нед.)	114	1,4	72	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
17	17+80,6	ЛЭП-6 кВ, 3 пр.	-	-	71	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 87 6,3 м
18	18+47,5	нефтепровод	114	2,0	64	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
19	18+59,2	нефтепровод	114	2,0	73	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
20	18+65,4	нефтепровод	89	1,0	79	Управление эксплуатации трубопроводов	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								38

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						АО «Самаранефтегаз»		
2	18+69,5	ЛЭП-6 кВ, 3 пр,	-	-	60	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой б/н 14,1 м
22	18+87,8	нефтепровод	89	0,2	62	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
23	19+16,6	нефтепровод (нед.)	114	1,1	58	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
24	19+32,4	нефтепровод (нед.)	114	1,1	62	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
25	19+94,3	нефтепровод (нед.)	100	1,0	60	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
26	20+6,8	нефтепровод (нед.)	114	1,0	56	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
27	20+8,7	ЛЭП-6 кВ, 3 пр,	-	-	46	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 5 9,7 м
28	20+21,0	нефтепровод (нед.)	150	1,1	67	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса выкидного трубопровода от скважины № 851								
29	4+4,8	нефтепровод (нед.)	114	0,8	60	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
30	4+5,0	нефтепровод	114	1,0	68	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
31	4+9,1	нефтепровод (нед.)	114	0,8	64	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
32	4+43,8	нефтепровод	114	1,0	80	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								39

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
33	4+45,6	ЛЭП-6 кВ, 3 пр., Ф-2	-	-	83	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 117 12,7 м
34	4+59,7	ЛЭП-35 кВ, 3 пр,	-	-	84	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой б/н 35,2 м
35	5+5,0	нефтепровод	89	1,2	61	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ (скважина № 857)								
36	17+91,5	водовод (нед.)	114	1,9	68	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
37	18+0,5	ЛЭП-6 кВ, 3 пр,	-	-	64	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 82 20,9 м
38	18+17,2	ЛЭП-6 кВ, 3 пр,	-	-	64	ОАО «Транснефть-Приволга»	г. Самара, ул. Ленинская, 100	сближение с опорой б/н 16,6 м
39	18+30,6	нефтепровод	114	1,0	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
40	18+84,0	кабель связи	-	0,9	71	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
41	18+84,4	кабель связи	-	0,9	71	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
42	18+92,3	нефтепровод «Кулешовка-Куйбышев»	530	1,1	74	ОАО «Транснефть-Приволга»	г. Самара, ул. Ленинская, 100	-
43	18+96,1	продуктопровод	325	1,3	71	ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»	Самарская область г. Нефтегорск тел. 8(846)702-11-30	-
44	19+7,0	этанопровод	273	1,3	69	АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»	Самарская область, г. Новокуйбы	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								40

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							шевск Тел.: +7 (84635) 3-02-20	
45	19+38,5	кабель ВОЛС	-	0,9	79	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
46	20+6,3	нефтепровод (нед.)	114	1,5	64	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса ВЛ-6 кВ на скважины №№ 803, 822								
47	0+43,9	водовод	114	1,3	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
48	0+35,6	нефтепровод (нед.)	114	1,4	31	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса ВЛ-6 кВ на скважину № 851								
49	0+11,4	нефтепровод	114	1,0	70	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
50	0+48,5	нефтепровод (нед.)	114	0,8	72	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	Г. Самара, Волжский пр., 50	-
51	0+50,8	нефтепровод	114	1,0	61	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
52	0+54,3	нефтепровод (нед.)	114	0,8	54	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								41

ПРИЛОЖЕНИЯ

Согласно постановлению Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «О составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» обязательными приложениями к материалам по обоснованию проекта планировки территории являются:

1. Решение о подготовке проекта планировки территории (приложено в Разделе 2. Положение о размещении линейных объектов).
2. Материалы инженерных изысканий (приложены к Разделу 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка в электронном виде на компакт-диске).



Общество с ограниченной ответственностью

**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ
КОМПАНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ**

для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:

**4145П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857
Бариновско-Лебяжинского месторождения»**

в границах сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский Самарской области

ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Генеральный директор
ООО «Средневожская землеустроительная компания»

Н.А. Ховрин

Начальник отдела землеустройства

И.В. Конищев



Экз. № _____

Самара 2017 год

Справка руководителя проекта

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ), Законом Самарской области от 12.07.2006 № 90-ГД «О градостроительной деятельности на территории Самарской области», Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и техническим заданием на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: 4145П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения» на территории муниципального района Кинельский Самарской области.

Начальник отдела землеустройства



Конищев И.В.

Книга 3. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Проект межевания территории

№ п/п	Наименование	Лист
	Текстовые материалы	
1	Выводы по проекту	5
2	Перечень образуемых и изменяемых земельных участков и их частей.	6
	Графические материалы	
1	Чертеж межевания территории М 1:2000	-

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
(ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ)**

Основание для выполнения проекта межевания

Проект межевания территории разрабатывается в соответствии с проектом планировки территории в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта АО "Самаранефтегаз": «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения» согласно:

- Технического задания на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Бариновско-Лебяжинского месторождения» на территории муниципального района Кинельский Самарской области;
- Сведений государственного кадастрового учета.

Цели и задачи выполнения проекта межевания территории

Подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и изменяемых земельных участков.

При подготовке проекта межевания территории определение местоположения границ образуемых и изменяемых земельных участков осуществляется в соответствии с градостроительными регламентами и нормами отвода земельных участков для конкретных видов деятельности, установленными в соответствии с федеральными законами, техническими регламентами.

Сформированные земельные участки должны обеспечить:

- возможность полноценной реализации прав на формируемые земельные участки, включая возможность полноценного использования в соответствии с назначением, и эксплуатационными качествами.
- возможность долгосрочного использования земельного участка.

Структура землепользования в пределах территории межевания, сформированная в результате межевания должна обеспечить условия для наиболее эффективного использования и развития этой территории.

В процессе межевания решаются следующие задачи:

- установление границ земельных участков необходимых для размещения объекта АО "Самаранефтегаз".

Проектом межевания границ отображены:

- красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории;
- границы образуемых и изменяемых земельных участков и их частей.

ВЫВОДЫ ПО ПРОЕКТУ

Настоящим проектом выполнено:

- Формирование границ образуемых и изменяемых земельных участков и их частей.

Размеры образуемых земельных участков под строительство линейного объекта приняты в соответствии с проектом полосы отвода выполненным ООО «СамараНИПИнефть».

Земельные участки под строительство объекта образованы с учетом ранее поставленных на государственный кадастровый учет земельных участков.

Проект межевания выполняется с учетом сохранения ранее образованных земельных участков, зарегистрированных в ГКН.

Проект межевания территории является неотъемлемой частью проекта планировки территории. Каталоги координат и дирекционных углов образуемых земельных участков являются приложением к чертежу межевания, выполненном в М 1:2000.

Проект межевания территории является основанием для установления границ земельных участков на местности, закрепления их межевыми знаками и регистрации в установленном порядке.

*Сведения о земельных участках поставленных на государственный
кадастровый учет*

№ п/п	Условный номер земельного участка	Обозначение ЗУ (ЧЗУ)	Категория земель	Разрешенное использование	Сведения о правах и землепользователях	Площадь, м²
1	63:22:0000000:3750	:3750/чзу1	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	ООО "Агропромснаб"	29396
2	63:22:0000000:1864	:1864/чзу1	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	Администрация муниципального района Кинельский, в аренде у Артемова Ивана Ивановича	28
3	63:22:0000000:123	:123/чзу1	Земли промышленности	Для размещения объектов эксплуатации и строительства скважин добычи нефти и газа на Бариновско-Лебяжинском месторождении, Тополевский купол	РФ в аренде АО "Самаранефтегаз"	543
4	63:22:0000000:3706	:3706/чзу1	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	ООО "Парфеновское"	25452
5	63:22:0000000:3672 (временный)	:3672/чзу1	Земли с/х назначения	Для строительства объекта АО "Самаранефтегаз": «Сбор нефти и газа со скважин №№ 87, 2274»	Администрация муниципального района Кинельский	264
6	63:22:1206003:1	:1/чзу1	Земли с/х назначения	Для хранения бурового оборудования на скважине 203 Тополевского месторождения	Администрация муниципального района Кинельский	2741
7	63:22:0000000:545	:545/чзу1	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	ООО "Агропромснаб"	28752
8	63:22:0000000:157	:157/чзу1	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	Общая долевая собственность	19465
9	63:22:0000000:548	:548/чзу1	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	ООО "Агропромснаб"	10205
10	63:22:0000000:548	:548/чзу2	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	ООО "Агропромснаб"	3600
11	63:22:0000000:3502	:3502/чзу1	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	Попов Иван Иванович	3600
12	63:22:0000000:3502	:3502/чзу2	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	Попов Иван Иванович	21877
13	63:22:0000000:3621	:3521/чзу1	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	Попова Анна Ивановна	16307

14	63:22:1207006:354	:354/чзу1	Земли промышленности	Для промышленной добычи нефти и газа	РФ в аренде ООО "Кинельский склад"	497
15	63:22:1207006:355	:355/чзу1	Земли промышленности	Для промышленной добычи нефти и газа	РФ в аренде АО "Самаранефтегаз"	606
16	63:22:0000000:2041	:2041/чзу1	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	ООО "Парфеновское"	3600
17	63:22:0000000:2041	:2041/чзу2	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	ООО "Парфеновское"	3300
18	63:22:0000000:2041	:2041/чзу3	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	ООО "Парфеновское"	66026
19	63:22:0000000:128	:128/чзу1	Земли промышленности	Для размещения объектов эксплуатации и строительства скважин добычи нефти и газа на Бариновском месторождении нефти, Бариновском куполе (технологически обособленный объект)	РФ в аренде АО "Самаранефтегаз"	290
20	63:22:0000000:3641	:3641/чзу1	Земли с/х назначения	Для сельскохозяйственного производства	Попов Иван Иванович	1308

Общая площадь участков, поставленных на кадастровый учет : 237857 м².

Сведения о земельных участках подлежащих постановке на государственный кадастровый учет

№ п/п	Условный номер земельного участка	Обозначение ЗУ (ЧЗУ)	Категория земель	Разрешенное использование	Местоположение	Сведения о правах и землепользователях	Площадь, м ²
1	63:22:0000000:3У1	:3У1	Земли с/х назначения	Трубопроводный транспорт	Самарская обл., Кинельский р-н, с/п Домашка	Администрация муниципального района Кинельский (земли неразгранич. гос. собственности)	4620
1	63:22:1206003:3У2	:3У2	Земли с/х назначения	Трубопроводный транспорт	Самарская обл., Кинельский р-н, с/п Домашка	Администрация муниципального района Кинельский (земли неразгранич. гос. собственности)	657

Общая площадь земельных участков подлежащих постановке на кадастровый учет по Кинельскому району: 5277 м².