



**Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПНефть»
(ООО «РН-БашНИПНефть»)**

Проект планировки и проект межевания территории

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ТРУБОПРОВОДА
ОТ АГЗУ 502 ДО АГЗУ 1918 СТАХАНОВСКОГО
НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2017 Г.)»**

**Документация по планировке территории
(Проект планировки территории)**

14924к-П-240.000.000-ППУ-01





**Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПНефть»**
(ООО «РН-БашНИПНефть»)

Проект планировки и проект межевания территории

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ТРУБОПРОВОДА
ОТ АГЗУ 502 ДО АГЗУ 1918 СТАХАНОВСКОГО
НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2017 Г.)»**

**Документация по планировке территории
(Проект планировки территории)**

14924к-П-240.000.000-ППУ-01

И. о. начальника отдела

Р.Р. Латыпов

ЗСННМ02



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

2022

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Обозначение	Наименование	Примечание
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ		
РАЗДЕЛ 1	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ: - ЧЕРТЕЖ КРАСНЫХ ЛИНИЙ; - ЧЕРТЕЖ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ; - ЧЕРТЕЖ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ РЕКОНСТРУКЦИИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ ИХ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ.	
РАЗДЕЛ 2	ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.	
РАЗДЕЛ 3	МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ: - Схема расположения элементов планировочной структуры; - Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; - Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта; - Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории; - Схема границ территорий объектов культурного наследия; - Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств; - Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера; - Схема конструктивных и планировочных решений.	
РАЗДЕЛ 4	МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.	
РАЗДЕЛ 5	ПРИЛОЖЕНИЕ	
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ		
РАЗДЕЛ 1	ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ: - ЧЕРТЕЖ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ	
РАЗДЕЛ 2	ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ.	
РАЗДЕЛ 3	МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ: - ЧЕРТЕЖ МАТЕРИАЛОВ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Состав проекта			Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Миннигалиева			25.07.22				П	2	49
Н.контр.		Берзина			25.07.22				ООО «РН-БашНИПинефть»		
И.о.нач.отд.		Латыпов			25.07.22						

ЗСНФМ03



СОДЕРЖАНИЕ

1 ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.	5
Чертеж красных линий	5
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	5
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	5
2 ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.....	6
2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемого для размещения линейного объекта	6
2.2 Субъект Российской Федерации, перечень городских округов в составе субъекта Российской Федерации, перечень населенных пунктов, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта.....	6
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта	7
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположение...	7
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон их планируемого размещения.....	7
2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта	8
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта	8
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.....	8
2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.	15
3 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.....	16
Схема расположения элементов планировочной структуры.....	16
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	16
Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта	16
Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории.....	16
Схема границ территорий объектов культурного наследия	16
Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств.....	16
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	16
Схема конструктивных и планировочных решений	16

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Инт. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

3СНГМ04

4 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.....	17
4.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.....	17
4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	18
4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....	18
4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.....	18
4.5 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства.....	18
4.6 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами.....	19
4.7 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.....	19
5 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПРИЛОЖЕНИЕ.....	20
Приложение А Постановление Администрации и задание на разработку документации по планировке территории.....	20
Приложение Б Письма об отсутствии ООПТ; письмо об отсутствии скотомогильников; сведения о полигонах ТБО; письмо об отсутствии объектов культурного наследия.....	27
Приложение В Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	45
Приложение Г Схема расположения элементов планировочной структуры.....	46
Приложение Д Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничество; Схема конструктивных и планировочных решений.....	47
Приложение Е Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.....	48
Состав авторского коллектива.....	49

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001				

1 ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.

Чертеж красных линий

Установление изменение или отмена границ красных линий, обозначающих границы территорий общего пользования (в соответствии с Федеральным законом от 02.08.2019 г. № 283-ФЗ) настоящей документацией по планировке территории не предусматривается.

Также в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории, отсутствуют существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации) красные линии.

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов

На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображается: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;

границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов, обеспечивающих в том числе соблюдение расчетных показателей минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателей максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в соответствии с нормативами градостроительного проектирования. Места размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании, но не могут выходить за границы зон планируемого размещения таких объектов, установленных проектом планировки территории;

номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон;

границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов.

Планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения настоящей документацией по планировке территории не предусматривается. Исходя из этого разработка чертежа границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения настоящей документации по планировке территории не производилась.

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов представлен в Приложении В.

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Подготовка чертежа границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не требуется, связи с тем, что отсутствуют объекты, подлежащие реконструкции.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3СННМ06

2 ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.

2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемого для размещения линейного объекта

Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для проектирования и строительства объекта «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017г.)» подготовлен на основании:

- Постановления администрации сельского поселения Каратовский сельсовет муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан о принятии решения о подготовке проекта планировки и межевания территории №40 от 23.08.2022 г.;
- Задания на разработку документации по планировке территории для размещения линейного объекта «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)»;
- Материалов инженерных изысканий.

Характеристика проектируемого объекта:

Таблица 1- Перечень и основная характеристика объектов технического перевооружения

№ п/п	Наименование объекта	Наименование показателя	Количество
1	Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918	Протяженность, м Диаметр, мм	951 114х6
2	Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 (Демонтаж)	Протяженность, м Диаметр, мм	944 114х6
3	Камера пуска очистных устройств	Количество, шт.	1
4	Камера приема очистных устройств	Количество, шт.	1

В соответствии со ст.42 Градостроительного кодекса РФ целью данного проекта планировки территории является обеспечение устойчивого развития территорий, выделение элементов планировочной структуры, установление зон планируемого размещения линейных объектов.

Задачи проекта:

- реализация проектных решений по проекту «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017г.)»;
- выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры территории в границах проектирования нефтегазосборного трубопровода в Туймазинском районе РБ.

2.2 Субъект Российской Федерации, перечень городских округов в составе субъекта Российской Федерации, перечень населенных пунктов, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта

В административном отношении проектируемый участок расположен в Туймазинском районе Республики Башкортостан в границах СП Каратовский сельсовет, Стахановского нефтяного месторождения в 170 км на юго-запад от г. Уфы.

Ближайшие населенные пункты: с. Каратово, д. Якшаево.

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

3СННМ07

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

Проект планировки территории подготовлен в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости, МСК-02.

Таблица 2 - Ведомость координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

N	X	Y
1	1199083.70	615481.58
2	1199103.05	615438.17
3	1198889.18	614653.20
4	1198876.81	614607.81
5	1198877.85	614607.52
6	1198868.17	614570.68
7	1198873.22	614569.32
8	1198866.94	614546.02
9	1198855.58	614549.08
10	1198852.32	614535.65
11	1198824.44	614542.74
12	1198863.73	614687.86
13	1198928.40	614926.93
14	1198960.56	615070.72
15	1198977.73	615147.49
16	1198994.08	615204.46
17	1199027.44	615333.48
18	1199042.18	615398.16
19	1199049.91	615430.11
20	1199058.51	615465.71
21	1199056.37	615470.50
1	1199083.70	615481.58

2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположение

Объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют.

2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон их планируемого размещения

Согласно ст. 38 Градостроительного кодекса РФ предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства устанавливаются градостроительными регламентами.

В соответствии с п.3 ч.4 ст.36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента на участок, предназначенный для размещения линейного объекта, не распространяется, поэтому предельные параметры разрешенного строительства,

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

3СНГМ08

реконструкции объектов капитального строительства данным проектом планировки не установлены.

2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта

Размещение планируемого объекта не оказывает негативного воздействия на объекты капитального строительства, существующие и строящиеся на момент подготовки проекта планировки территории.

2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта

Согласно письма Управления по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан № У02-07-3762 от 16.09.2022 г. на испрашиваемой территории объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты обладающие признаками объекта культурного наследия, зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия отсутствуют.

Соответственно, разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется.

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

В целях уменьшения загрязнения атмосферного воздуха в период строительства токсичными соединениями предусмотрены следующие мероприятия:

- обязательная диагностика на допустимую степень выброса вредных веществ в атмосферу двигателей транспортных средств, строительных машин и механизмов;
- запуск и прогрев двигателей транспортных средств, строительных машин по утвержденному графику;
- запрет на оставление техники с работающими двигателями в ночное время.
- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок.

В период эксплуатации с целью уменьшения загрязнения атмосферного воздуха и предотвращения аварийных ситуаций при эксплуатации предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух. Технические решения, предусмотренные проектом, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата
Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

3СННМ09

очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности систем наземного обустройства, т.к. предусматривают применение новейших технологий и обеспечивают минимальные потери углеводородного сырья.

В проекте применены трубы с увеличенной толщиной стенки, обладающие повышенной коррозионной стойкостью и хладостойкостью, имеющие повышенные эксплуатационные характеристики.

Трубопроводы разделены на ремонтные участки. Отключение участков для производства ремонтно-эксплуатационных работ осуществляется с помощью узлов запорной арматуры. Узлы запорной арматуры, размещенные на промысловых трубопроводах, имеют сетчатые ограждения. Надземные участки, соединительные детали и арматура теплоизолируются. В процессе эксплуатации трубопроводов ведется постоянное наблюдение и контроль за состоянием трассы, элементов трубопроводов и их деталей, обязательное периодическое проведение ревизий трубопроводов.

Запорная арматура принята на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление, диаметр), в соответствии с перекачиваемой средой и соответствует климатическому исполнению района строительства. Вся запорная арматура, применяемая в проекте, соответствует классу герметичности затвора "А" по ГОСТ 9544-2015.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Все проектируемые объекты располагаются вдали от инфраструктуры; необходимость в переселении людей отсутствует.

Проектной документацией приняты следующие технические решения:

- герметизация технологического процесса транспорта;
- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования.
- электроснабжение, заземление, молниезащита объектов.

Проектной документацией установлены точные границы отвода земель, обязывающие не допускать использования земель за их пределами.

Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов

Сброс неочищенных сточных вод в поверхностные водоемы и подземные источники отсутствует.

Гидравлическое испытание на прочность и проверку на герметичность участка трубопровода производит Подрядчик:

- подготовительные мероприятия;
- организацию водозабора;
- поддержание давления, требуемого для проведения испытаний на прочность и герметичность;
- выставление групп наблюдения по трассе, их обеспечение транспортом и средствами связи;
- выполнение предусмотренных процедур испытаний и величин испытательных и рабочих давлений;
- утилизацию загрязненной воды.

Первоочередными мероприятиями по охране подземных вод является наличие специализированной сети наблюдательных скважин.

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

3CHFM0A

В этой сети организованы режимные наблюдения, основной задачей которой являются:

- своевременное обнаружение загрязнения поверхностных и подземных вод;
- изучение размеров и динамики загрязнения вод во времени и на площадке, т.е. определение скорости и направления распространения загрязненных потоков, а также, определение источников загрязнения и своевременное их устранение;
- получение необходимой исходной информации для проведения прогнозных расчетов изменений уровней и распространения загрязнения в подземных водах.

В мероприятиях по уменьшению воздействия на подземные воды в период эксплуатации объекта предусмотрено:

- проведения мониторинга за состоянием подземных вод, расположенных на территориях предприятий – загрязнителей;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;
- предупреждение фильтрации загрязненных вод с поверхности почвы водоносные горизонты;
- в случае аварийной ситуации своевременно принять меры по ее ликвидации.

Рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды.

Мероприятия по второму и третьему поясам ЗСО:

- Выявление объектов, загрязняющих источники водоснабжения, с разработкой конкретных водоохранных мероприятий, обеспеченных источниками финансирования, подрядными организациями и согласованных с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

- регулярный осмотр операторами состояния устьевой арматуры скважин и кустовых площадок на предмет утечек и разливов за обваловку скважин, контроль целостности обваловки скважин, устранение утечек и сбор загрязняющих веществ согласно штатному расписанию с регулярностью 1 раз в день;

- регулирование отведения территории для нового строительства промышленных объектов, а также согласование изменений технологий, связанных с повышением степени опасности загрязнения сточными водами источника водоснабжения (на стадии отвода земель под строительство скважин на месторождении требуется согласование органов санэпиднадзора, экологического и геологического контроля);

- сброс сточных вод от промысловых объектов не предусмотрен;

- выявление, тампонирующее или восстановление всех старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов;

- эксплуатация осуществляется только безаварийных скважин, прошедших плановые техосмотры;

- бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора, в данном проекте бурение новых скважин не предусмотрено;

- выполнение мероприятий по санитарному благоустройству территории объектов;

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



3CHFM00B

- регламентирование порядка представления в пользование недр для добычи полезных ископаемых;

- регламентирование различных видов хозяйственной или иной деятельности, оказывающих влияние на состояние подземных вод (включая источники нецентрализованного хозяйственно - питьевого водоснабжения), в том числе и на перспективу;

Мероприятия по второму поясу:

- Запрещение размещения складов горюче - смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод.

Размещение таких объектов допускается в пределах третьего пояса ЗСО только при использовании защищенных подземных вод, при условии выполнения специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения при наличии санитарно - эпидемиологического заключения центра государственного санитарно - эпидемиологического надзора, выданного с учетом заключения органов геологического контроля.

Для отсыпки площадки используется дренирующий грунт I группы (ПГС) из существующего карьера, местоположение которого определится после проведения тендера и ПГС будет закуплен на договорной основе. Заложение откосов на площадках приняты 1:2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды и поверхностных вод предусмотрена гидроизоляционная геомембрана. Гидроизоляционный слой заведен в тело обвалования площадки. Сверху гидроизоляция засыпается защитным слоем из ПГС толщиной 0,3 м.

На площадках предусмотрено покрытие проездов из щебня фр. 40-70 толщиной 0,15см по основанию из песчано-гравийной смеси.

Покрытие на узлах задвижек предусмотрено из песчано-гравийной смеси.

Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов

На площадках строительства предусматривается отвод специально обустроенные места для временного накопления отходов до момента отправки их на переработку на другое предприятие или на объект размещения отходов. Площадки для временного накопления отходов оборудованы таким образом, чтобы свести к минимуму загрязнение окружающей среды. При сборе отходов производится их сортировка по классам токсичности, консистенции, направлениям использования. Место и способ хранения отходов гарантируют сведение к минимуму риска возгорания отходов, недопущение замусоривания территории, удобство вывоза отходов.

Предусмотренные меры по обеспечению условий временного накопления отходов на этапе расширения соответствуют требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления».

Вопросы размещения (вывоза) всех образующихся отходов во время строительства будут решаться подрядчиком. В ходе выполнения работ по обустройству скважин, отходы будут направляться на утилизацию согласно договорам, заключенным подрядчиком со специализированными предприятиями, имеющими лицензию на право работы с опасными отходами.

Отходы пластмассовой (синтетической) пленки, незагрязненной (изоляционные материалы), остатки, огарки стальных сварочных электродов после каждой рабочей смены

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			



3CHFM00C

собираются и хранятся в специальных металлических контейнерах, далее вывозятся по договору.

Лом стали углеродистых марок в кусковой форме незагрязненный – складировается в металлических контейнерах на специально оборудованной площадке для временного хранения, затем передается по договору.

Отходы, образующиеся в ходе строительства и эксплуатации, направляются на утилизацию согласно договорам, заключенным со специализированными предприятиями, имеющими лицензию на право работы с опасными отходами.

Сведения о количестве (объемах) образующихся отходов будут приведены в проектной документации.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов производства и потребления на специализированных полигонах будет представлена в проектной документации.

Мероприятия по охране недр

Охрана недр обеспечивается:

- предотвращением загрязнения территории при проведении работ;
- удаление отходов после проведения работ.

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия по охране недр и защите подземных вод:

- герметизация технологического процесса;
- материальное исполнение труб соответствует требованиям нормативных документов. Трубы и детали, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение.

Для строительства трубопроводов приняты стальные трубы бесшовные горячедеформированные с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского изготовления СВНП. Соединение секций труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием на сварке с применением втулок различных конструкций. Срок эксплуатации трубопроводов с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения СВНП – 25 лет согласно техническим условиям на изготовление труб.

После окончания монтажных и сварочных работ, контроля соединений секций труб неразрушающими методами трубопровод испытывается на прочность и проверяется на герметичность.

Дополнительно предусматриваются следующие мероприятия:

- регулярный осмотр операторами состояния устьевой арматуры скважин и кустовых площадок на предмет утечек и разливов за обваловку скважин, контроль целостности обваловки скважин, устранение утечек и сбор загрязняющих веществ согласно штатному расписанию с регулярностью 1 раз в день;
- регулирование отведения территории для нового строительства промышленных объектов, а также согласование изменений технологий, связанных с повышением степени опасности загрязнения сточными водами источника водоснабжения (на стадии отвода земель под строительство скважин на месторождении требуется согласование органов санэпиднадзора, экологического и геологического контроля);
- сброс сточных вод от промысловых объектов не предусмотрен;

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



3CHFM0D

- выявление, тампонирующее или восстановление всех старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов;

- бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора, в данном проекте бурение новых скважин не предусмотрено;

- выполнение мероприятий по санитарному благоустройству территории объектов;

- регламентирование порядка представления в пользование недр для добычи полезных ископаемых;

- регламентирование различных видов хозяйственной или иной деятельности, оказывающих влияние на состояние подземных вод (включая источники нецентрализованного хозяйственно - питьевого водоснабжения), в том числе и на перспективу.

Для всех площадок принята сплошная система организации рельефа, решенная в насыпи из привозного грунта.

Отвод поверхностных вод с планируемой территории решается открытой системой водоотвода.

Площадки узлов задвижек, камер пуска и камер приема отсыпаются на высоту 0,5 м, в том числе покрытие из песчано-гравийной смеси, толщиной 0,2м. Откосы насыпи приняты 1:1,5. До начала строительства производится снятие растительного слоя. Грунт для устройства отсыпки и замены растительного грунта подвозится автотранспортом.

Мероприятия по охране растительного покрова и животного мира

Для минимизации воздействия на растительный покров предусмотрены и будут осуществляться следующие мероприятия:

- минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания животных;

- проведение строительно-монтажных работ строго в границах отведенных участков;

- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;

- использование только исправной техники;

- исключение движения транспорта вне отведенных и обустроенных площадок и автодорог;

- заправка автотранспорта в строго отведенных местах, которые обеспечены емкостями для сбора отработанных ГСМ;

- оборудование стационарных механизмов поддонами, предотвращающими загрязнение почв ГСМ;

- организация мест накопления бытовых и строительных отходов, их своевременный вывоз;

- рекультивация земель, изъятых во временное пользование.

Охрана фауны, как неотъемлемой и составной части природной среды, будет производиться при реализации всего комплекса природоохранных мероприятий: воздушной и водной сред, ландшафтов, земель и растительности, т.е. среды обитания животных. Проектными решениями предложены следующие мероприятия, направленные на предотвращение коренных структурных преобразований населения животных:

- исключение применение технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

3CHFM0E

- ограничение производства строительно-монтажных работ землеотводом;
- осуществление строительных работ и производственных процессов только в пределах промплощадок, имеющих специальное ограждение;
- размещение всех работающих механизмов в тепло-, шумо-изоляционных блок-боксах заводского изготовления;
- ограничение скорости движения транспортных средств в пределах полосы отвода, особенно с наступлением темного времени суток;
- строгое соблюдение технологии производства работ;
- снабжение сооружений системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных;
- засыпка ям полностью, в том числе вокруг столбов и свай, чтобы между ними и почвой не оставалось зазоров, так как ямы являются многолетними ловушками для мелких млекопитающих, земноводных, насекомых – кормовой базы птиц;
- уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора по завершении строительства;
- установка отпугивающих устройств и освещение площадок;
- запрещение сброса неочищенных сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности;
- исключение загрязнения территории ГСМ.

Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте строительства и последствий их воздействий на экосистему региона

В проектной документации разработаны мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов системы сбора, транспорта нефти и газа.

К этим мероприятиям относятся:

- герметизация технологических процессов добычи, сбора, транспорта нефти и газа;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- применение оборудования заводского изготовления;
- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;
- электрооборудование (машины, аппараты, устройства), контрольно-измерительные приборы, электрические светильники, средства блокировки, телефонные аппараты и сигнальные устройства к ним, устанавливаемые во взрывоопасных зонах классов 1 и 2, должны быть во взрывозащищенном исполнении и иметь уровень взрывозащиты, отвечающий требованиям, предъявляемым ПУЭ-00, вид взрывозащиты - категории и группе взрывоопасной смеси. Электропроводки, токопроводы и кабельные линии, заземление электрооборудования должны быть выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ-02;
- обеспечение освещенности и отопления в соответствии с действующими нормами. Все шкафы, пульты, электропроводка, нормально не находящиеся под напряжением, а при аварийных режимах могущие оказаться под напряжением, подлежат заземлению;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования;
- проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, обучение обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;
- периодическое проведение учений по ликвидации возможных аварий и загораний.

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

3CHFM0F

2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.

Отнесение объектов к категориям по гражданской обороне осуществляется в соответствии с порядком, определенным постановлением Правительства РФ от 16.08.2016 г. №804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и приказом МЧС России от 28.11.2016 № 632ДСП «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне».

Проектируемый объект к категории по гражданской обороне не относится. Проектируемый объект находится на территории, не отнесенной к группе по гражданской обороне. Объект не расположен в зоне возможных разрушений. Объектов, отнесенных к категориям по гражданской обороне, вблизи объекта строительства не расположено.

Потенциально опасных объектов вблизи объекта строительства нет. Предусмотреть мероприятия по предотвращению построенного вмешательства в деятельность объекта (меры по предотвращению террористических актов).

На территории Туймазинского района возможны следующие стихийные гидрометеорологические явления: сильные снегопады, морозы, налипания мокрого снега, наледи, ливневые дожди, грозы, ураганные и шквалистые ветры.

Основной возможной причиной, способствующей возникновению аварий на проектируемом объекте является разгерметизация труб и оборудования (газопроводы с арматурой) вследствие:

- разрушения труб вследствие коррозии, дефектов металла;
- некачественной сварки;
- преднамеренного воздействия;
- неправильного проведения пусковых операций.

Факторами, способствующими развитию аварии, являются:

- нарушение правил эксплуатации, правил противопожарной безопасности, правил безопасности в газовом хозяйстве;
- проведение огневых работ без предварительной оценки загазованности территории;
- складирование вблизи потенциальных мест возгорания горючих материалов;
- использование инструмента, не допустимого к работе на газовом оборудовании;
- низкая производственная и технологическая дисциплина, нарушения производственных инструкций персоналом, отсутствие практических навыков или халатность;
- отсутствие опознавательной окраски и маркировки трубопроводов и их элементов согласно с требованиями НТД.

Организация - собственник опасного объекта системы газоснабжения обеспечивает его готовность к локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации последствий в случае их возникновения посредством осуществления следующих мероприятий:

- создает аварийно-спасательную службу или привлекает на условиях договоров соответствующие специализированные службы;
- осуществляет разработку планов локализации потенциальных аварий, катастроф;
- создает инженерные системы контроля и предупреждения возникновения потенциальных аварий, катастроф, системы оповещения, связи и защиты;

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



- создает запасы материально-технических и иных средств;
- осуществляет подготовку работников опасного объекта системы газоснабжения к действиям по локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий. Ликвидация и локализация аварий на проектируемом объекте будет осуществляться работниками существующей аварийно-восстановительной службы.

3 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.

Схема расположения элементов планировочной структуры

Схема расположения элементов планировочной структуры представлена в Приложении Г.

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории представлена в Приложении Д.

Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта

Подготовка схемы организации улично-дорожной сети и движения транспорта не требуется, так как подготовка проекта планировки территории не предусматривает размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта.

Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории

В соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 25.04.2017г. №740/пр «Об установлении случаев подготовки и требований к подготовке входящей в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории» схема вертикальной планировки территории не подготавливается на объекты капитального строительства являющиеся линейными объектами.

Схема границ территорий объектов культурного наследия

Подготовка схемы границ территорий объектов культурного наследия не требуется.

Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств

Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничество представлена в Приложении Д.

Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера представлена в Приложении Е.

Схема конструктивных и планировочных решений

Схема конструктивных и планировочных решений представлена в Приложении Д.

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



4 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.

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

Климат района умеренно-континентальный с холодной зимой и умеренно жарким и теплым летом, резкими колебаниями температуры воздуха по сезонам года и в течение суток. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца составляет 19,4 °С, средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца – минус 13,9 °С. Среднегодовая температура воздуха составляет 3,2 °С.

На территории проводимых изысканий среднегодовая скорость ветра составляет 3,6 м/с с преобладающим западным направлением ветра летом и южным направлением ветра зимой.

Нормативная глубина промерзания для глинистых и суглинистых грунтов составляет 168 см, для супесчаных грунтов равна 205 см.

По ботанико-географическому районированию район изысканий расположен в лесостепной зоне, Туймазинско-Федоровском типично лесостепном районе Бугульминско-Белебеевской возвышенности, где растительность представлена пашнями, луговыми степями и остепненными лугами на месте дубово-коротконожковых лесов. Растительность на площадке представлена луговой растительностью и высокотравьем.

Рельеф участка съемки от всхолмленного до пересеченного с углами наклона до 8°. Абсолютные отметки изменяются от 272.87 до 295.91 метра (система высот – Балтийская 1977 г.).

В орографическом отношении район работ расположен в пределах Белебеевской возвышенности, которая представляет собой крупный выступ рельефа в западной равнинной части Башкирии протяженностью 300 км, вытянутый с северо-запада на юго-восток от р. Ик (приток р. Камы), до границы с Приуральским Общим Сыртом. В геоморфологическом отношении участок изысканий приурочен к Белебеевской платообразной возвышенности, осложненному на данном участке долиной р. Ик и ее притоками.

Водотоки, протекающие по рассматриваемой территории, относятся к бассейну р. Ик.

Река Ик протекает на расстоянии 2.8 км в западном направлении от изыскиваемой территории. Река берет начало в 25 км южнее г. Белебей, протекает в северном направлении и впадает в р.Кама слева.

К востоку от участка работ протекает р. Бол.Улькай (правый приток р.Кидаш).

По данным маршрутов рекогносцировочного обследования участков изысканий опасные природные процессы не выявлены. Опасные техногенные процессы представлены объектами нефтегазовой промышленности НГДУ «Туймазанефть», другие объекты (шахты, карьеры и т.д.) на участке изысканий не выявлены.

Участок района работ техногенно освоен. Основная отрасль экономики района – сельское хозяйство (не влияющее на формирование рельефа) и нефтегазодобыча. Сельскохозяйственная освоенность территории агропочвенного района составляет 76,0 %, распаханность сельскохозяйственных угодий – 74,0 %, их эродированность – 43,3 %, степень эродированности почв слабая (5-10 %).

Территория месторождения относится к почвенно-эрозионной зоне интенсивной водной и ветровой эрозии. Эрозия происходит от совместной водной и ветровой с преобладанием водной.

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			



4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Проектируемый объект расположен в Республике Башкортостан, Туймазинский район.

4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Реконструкция линейных объектов данным проектом планировки не предусмотрена.

4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Предельные параметры застройки территории проектом планировки не предусмотрены.

4.5 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства

Ведомость пересечения надземных и наземных коммуникаций

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Отметки проводов и земли в точке пересечения			Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+				земля	н.пр.	в.пр.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Трасса нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918										
1	0.05	0	50.2	Ф-9301 ВЛ 6кВ	73°	3	291.89	298.79		ПАО АНК "Башнефть"
Трасса нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 (демонтаж)										
Пересечения отсутствуют										

Ведомость пересечения подземных коммуникаций

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Трасса нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918										
1	0.00	0	0.5	нефтепровод		87°		114	0.80	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.00	0	1.0	нефтепровод		33°		90	0.80	
3	0.00	0	1.1	нефтепровод		145°		90	0.80	
4	0.04	0	43.6	нефтепровод	нед.	95°		90	0.80	
5	0.95	9	50.1	кабель силовой	нед.	88°			0.70	
6	0.95	9	50.8	нефтепровод		100°		114	0.80	
7	0.95	9	51.2	нефтепровод	нед.	101°		114	0.80	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

3СНГМ03

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Трасса нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 (демонтаж)										
1	0.00	0	0.7	нефтепровод		48°		114	0.80	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.03	0	34.8	нефтепровод	нед.	96°		90	0.80	
3	0.05	0	45.6	кабель силовой		155°			0.70	
4	0.94	9	42.0	кабель силовой	нед.	88°			0.70	
5	0.94	9	42.7	нефтепровод		100°		114	0.80	
6	0.94	9	43.1	нефтепровод	нед.	101°		114	0.80	

Ведомость пересечения автомобильных

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Угол пересечения, град
	км	начало		конец					
		ПК	+	ПК	+				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Трасса нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918									
Пересечений нет									
Трасса нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 (демонтаж)									
Пересечений нет									

4.6 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами

№	Положение пересечения					Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	Угол пересечения, град.
	км	начало		конец							
		ПК	+	ПК	+						
Трасса нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918											
1	0.86	8	64.2	8	64.2	Ручей пересыхающий				282.14	
Трасса нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 (демонтаж)											
1	0.85	8	52.1	8	52.1	Ручей пересыхающий				282.36	

4.7 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории – отсутствуют.

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

ЗОНЕМОК

5 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПРИЛОЖЕНИЕ

Приложение А

Постановление Администрации и задание на разработку документации по планировке территории

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАһы
Башкортостан Республикаһының
Туймазы районы муниципаль районының
Карат ауыл советы ауыл биләмәһе Һаҡимиәте
452779, Башкортостан Республикаһы
Туймазы районы, Карат ауылы, Мәктәп
урамы, 26, тел.8(34782) 36-1-41, факс (36-1-46)



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
Администрация сельского поселения
Каратовский сельсовет муниципального района
Туймазинский район Республики Башкортостан
452779, Республика Башкортостан, Туймазинский
район, с. Каратovo, ул. Школьная, 26,
тел. 8(34782) 36-1-41, 36-1-46
эл. адрес - 60.karat@bashkortostan.ru

КАРАП
23 август 2022 й.

№ 40

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
23 августа 2022г.

О принятии решения о подготовке проекта планировки
и проекта межевания территории по проекту: «Техническое
переворужение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918
Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)»

Рассмотрев обращение ООО «РН-БашНИПИнефть» вх. № 72 от 02.08.2022 года, руководствуясь ст. 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004г. № 190-ФЗ, в целях соблюдения прав человека на благоприятные условия жизнедеятельности, прав и законных интересов правообладателей земельных участков и объектов капитального строительства, Администрация сельского поселения Каратовский сельсовет муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Осуществить подготовку проекта планирования и проекта межевания территории по проекту: «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)»
2. Настоящее постановление подлежит опубликованию на официальном сайте Администрации сельского поселения Каратовский сельсовет муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан www.karatovo.ru/.
3. Установить, что предложения о порядке, сроках подготовки проекта планировки и проекта межевания территории принимаются по адресу: Республика Башкортостан, Туймазинский район, с. Каратovo, ул. Школьная, 26, тел. 8(34782) 36-1-41, 36-1-46.
4. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава сельского поселения
Каратовский сельсовет



Л.М. Хусаинова

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3CHFM01



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Задание
на разработку документации по планировке территории
«Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918
Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)»

№ п/п	Наименование разделов	Содержание
1	Вид документации по планировке территории	Проект планировки и межевания территории.
2	Основание для разработки документации по планировке территории	План производства проектно-изыскательских работ ПАО АНК «Башнефть».
3	Заказчик (полное и сокращенное наименование)	Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» (ПАО АНК «Башнефть»).
4	Источник финансирования работ	За счет собственных средств ПАО АНК «Башнефть».
5	Цель разработки документации по планировке территории	1. Цель подготовки проекта планировки территории является выделение элементов планировочной структуры, установление параметров их развития; 2. Цель подготовки проекта межевания территории является определение местоположения границ, образуемых и изменяемых земельных участков; 3. Цель постановки земельных участков на государственный кадастровый учет (в случае необходимости) – государственная регистрация права собственности Республики Башкортостан.
6	Нормативно-правовая база разработки документации по планировке территории	– «Градостроительный кодекс Российской Федерации»; – Земельный кодекс Российской Федерации»; – Закон Республики Башкортостан от 11 июля 2006 года № 341-3 «О регулировании градостроительной деятельности в Республике Башкортостан»; – Постановление Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года № 564 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата
------	--------	------	--------	------	------

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3CHFM00M

		планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»; – Приказ Минстроя России от 25 апреля 2017 года № 739/пр «Об утверждении требований к цифровым топографическим картам и цифровым топографическим планам, используемым при подготовке графической части документации по планировке территории»; – Постановление Правительства Республики Башкортостан от 12 октября 2021 года № 509 «Об утверждении Схемы территориального планирования Республики Башкортостан до 2040 года»; – Схема территориального планирования Туймазинского района Республики Башкортостан.
7	Описание проектируемой территории с указанием ее наименования и основных характеристик	В административном отношении объект расположен на территории Стахановского нефтяного месторождения в СП Каратовский сельсовет МР Туймазинский район Республики Башкортостан. Ближайшие населенные пункты: с. Каратово и д. Якшаево.
8	Требования к составу и содержанию проекта планировки территории	Проект планировки территории разработать в соответствии со ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации и Постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года № 564 «Об утверждении положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов».
9	Требования к составу и содержанию проекта межевания территории	Проект межевания территории подготавливается в соответствии со статьей 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации и Постановлением Правительства

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3CHFM0N



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист
№ док.	Подп	Дата

		Российской Федерации от 12 мая 2017 года № 564 «Об утверждении положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов».
10	Основные требования к содержанию и форме представляемых материалов по этапам разработки документации по планировке территории, последовательность и сроки выполнения работы	Проект планировки территории и проект межевания территории разрабатывается в два этапа. 1 этап. Подготовку проекта выполнить с учетом особенностей территории проектирования и специфики интересов Заказчика, к числу которых могут относиться внесение изменений в схему территориального планирования муниципального района. При выполнении работ учесть республиканские и муниципальные целевые программы, предусматривающие строительство объектов капитального строительства на проектируемой территории. Предусмотреть очередность освоения площади с выделением этапов строительства. Определить показатели по этапам строительства. 2 этап. Согласование проекта осуществить: 1. С органом местного самоуправления поселения применительно к территории, для которой разрабатывается такая документация. 2. С Управлением по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан, Министерством лесного хозяйства Республики Башкортостан, Министерством природопользования экологии Республики Башкортостан и иными заинтересованными организациями.
11	Перечень согласовывающих организаций документации по планировке территории	1. С главой сельского поселения Каратовский сельсовет муниципального района Туймазинский район Республики

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3CHFM00



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

		Башкортостан; 2. Заключение уполномоченного органа на предмет наличия земель лесного фонда на проектируемой территории Министерство лесного хозяйства Республики Башкортостан; 3. Заключение уполномоченного органа на предмет наличия зон с особыми условиями использования территории – Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан; 4. Заключение уполномоченного органа на предмет наличия объектов культурного наследия народов Российской Федерации – Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан; 5. Согласование с владельцем автомобильной дороги, в случае если документация по планировке территории, предусматривает размещение объекта капитального строительства в границах придорожной полосы автомобильной дороги. 6. Согласования с органом государственной власти – Министерство земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан или органом местного самоуправления, уполномоченным на принятие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд, в случае если документацией по планировке территории допускается изъятие земельных участков для государственных или муниципальных нужд.
12	Порядок, сроки, требования к сдаче документации по планировке территории на утверждение в Администрацию сельского поселения	Порядок предоставления документации: согласно статье 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации. Проект планировки территории и проект межевания территории передается в Администрацию сельского поселения в следующем формате:

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

3СННМ0Р



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

		1. Основная часть документации по планировке территории, подлежащая утверждению, представляется на бумажном носителе в двух экземплярах в формате А4, графическая часть в формате А4 или А3 без скреплений и переплетов. Состав и информационное содержание электронной версии должны соответствовать оригиналу документации на бумажном носителе. 2. Текстовые материалы выполняются одним файлом в формате *.doc, *.docx – документ Microsoft Office Word, размер страницы А4, Шрифт Times New Roman, размер 14 и оформлены в соответствии с приказом Управления Республики Башкортостан по организации деятельности мировых судей и ведению регистров правовых актов от 16.04.2014 г. № 96. 3. Обосновывающая часть предоставляется на электронном носителе в формате *.pdf, подписанный усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица с приложением сертификата электронной подписи, с указанием наименования организации, где будет храниться оригинал. 4. В формате *.pdf – документы согласований, утверждений, а также согласование и утверждение проектов планировки территории с удостоверяющим листом соответствия электронной версии бумажному носителю и объема записанной информации. 5. Сведения, документы, материалы размещаются в информационной системе ГИСОГД в электронной форме: - Текстовые сведения, документы, материалы размещаются в информационной системе в форматах PDF, DOC, DOCX, TXT, RTF, XLS,
--	--	---

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3CHFM0Q

	XLSX, ODF, XML. - Сведения, документы, материалы, содержащие пространственные (картографические) данные, размещаются в информационной системе в форматах векторной и (или) растровой модели. - Растровая модель представляется в форматах TIFF, JPEG или PDF вместе с файлом о географической информации в форматах MID/MIF, TAB, SHP, SXF, IDF, QGS. - Векторная модель представляется в форматах XML, GML, MID/MIF, TAB, SHP, IDF, QGS, SXF вместе с файлами описания RSC. - Пространственные (картографические) данные, содержащиеся в сведениях, документах, материалах, представляются в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. При направлении сведений, документов, материалов для размещения в информационной системе в виде файлов такие файлы должны быть подписаны усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица. При передаче сведений, документов, материалов в виде пакета такой пакет должен быть в формате zip-файла и подписан усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица. Ответственность за достоверность направляемых для размещения в информационной системе сведений, документов, материалов несут лица, направившие такие сведения, документы, материалы.
--	---

И. о. начальника отдела землеустроительных
работ ООО «РН-БашНИПИнефть»

А.А. Мифтахов

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3CHFM0R

Продолжение приложения Б

2

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3CHFM0T



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

Продолжение приложения Б

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТҢ ФАЙЗАЛАНЫУ ҒАМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ**



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

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

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

__09.2022_ № __M09-12-__

На № АД-24616/5 от 30.08.2022

SULTAKAEVAG@bnipi.rosneft.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

ООО «РН-БашНИПИнефть»
(наименование юридического лица)

о том, что в пределах выполнения разработки проектной документации по заданию 14294к «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)», объекты которого расположены на территории Туймазинского района РБ, особо охраняемых природных территорий республиканского значения не имеется.

Срок действия заключения с 07.09.2022 по 06.09.2023.

Заместитель министра



К.Ф.Биргулиев

Л.Н.Кутова
(347) 218-04-52

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3CHFM0U



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Башкортостан Республикаһы
Туймазы район
муниципаль районы хакимиәте
Островский урамы, 34 йорт, Туймазы каласы,
Башкортостан Республикаһы, 452755
Тел.: (347-82)7-99-01, факс: 7-50-51 E-mail: adm60@bashkortostan.ru, https://tuimazy.bashkortostan.ru
ОКПО 04046051, ОГРН 1050203585838, ИНН 0269023438



Администрация муниципального
района Туймазинский район
Республики Башкортостан
ул. Островского, д. 34, г.Туймазы,
Республика Башкортостан, 452755

27.09.2022 № 1114 ар
На № _____ от _____

Главному инженеру ООО
"РН-БашНИПИнефть"

А. А. Дмитрюк

SULTAKAEVAG
@bnipi.rosneft.ru

В ответ на Ваше обращение (вх. № О-5801 от 31.08.2022) о предоставлении сведений по разработке проектной документации 14294к"Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017г)" Администрация муниципального района Туймазинский район сообщает следующее.

Согласно документации территориального планирования сельского поселения Каратовский сельсовет Туймазинского района:

1. На территории планируемого объекта поверхностные и подземные водозаборы и их утвержденные зоны охраны отсутствуют.
 2. На территории планируемого объекта кладбища и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.
 3. На территории планируемого объекта территории лечебно-оздоровительных местностей и курортов отсутствуют.
 4. Особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.
 5. Участки леса, не относящиеся к государственному лесному фонду и имеющие утвержденный защитный статус леса отсутствуют.
- Территория планируемого размещения объектов частично расположена на землях лесного фонда.
6. Лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

Дополнительно сообщаем, что запрашиваемая территория расположена на землях сельскохозяйственного назначения, находящихся в долевой собственности граждан сельского поселения.

И. о. главного архитектора
Администрации
муниципального района
Туймазинский район
Республики Башкортостан

Исполнитель:
Кудряшова Т. И. 8(34782)7-27-55

И. Х. Сафин

И. о. главного архитектора	Взам. инв. №
Администрации	
муниципального района	
Туймазинский район	
Республики Башкортостан	
Исполнитель:	
Кудряшова Т. И. 8(34782)7-27-55	
И. о. главного архитектора	Подп. и дата
Администрации	
муниципального района	
Туймазинский район	
Республики Башкортостан	
Исполнитель:	
Кудряшова Т. И. 8(34782)7-27-55	
И. о. главного архитектора	И. о. главного архитектора
Администрации	Администрации
муниципального района	муниципального района
Туймазинский район	Туймазинский район
Республики Башкортостан	Республики Башкортостан
Исполнитель:	Исполнитель:
Кудряшова Т. И. 8(34782)7-27-55	Кудряшова Т. И. 8(34782)7-27-55

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Продолжение приложения Б

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
Башкортостан Республикасының
Туймазы районы
муниципаль районының
Карат ауыл советы ауыл
биләмәһе Хакимнәте
452779, Карат ауылы, Мәктәп урамы, 26
тел. 8 (34782) 36-1-41, факс (36-1-46)



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
Администрация сельского поселения
Каратовский сельсовет
муниципального района
Туймазинский район
Республики Башкортостан
452779, Туймазинский район, с. Каратова,
ул. Школьная., 26, тел. 8(34782) 36-1-41, 36-1-46
эл. адрес - 60.karat@bashkortostan.ru

2 сентября 2022 года
№ 287

Главному инженеру
ООО «РН-БашНИПИнефть»
Дмитрюк А.А.

Администрация сельского поселения Каратовский сельсовет муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан по заданию 14924к «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)» предоставляет следующие сведения:

1. В районе расположения проектируемого объекта **поверхностные и подземные водозаборы и их утвержденные зоны санитарной охраны отсутствуют;**
2. В районе расположения проектируемого объекта **кладбища и их утвержденные санитарно-защитные зоны отсутствуют;**
3. В районе расположения проектируемого объекта **территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов отсутствуют;**
4. В районе расположения проектируемого объекта **особо охраняемых природных территорий местного значения отсутствуют;**
5. На территории проектируемого объекта, участков леса имеющих утвержденный **защитный статус леса не относящихся к государственному лесному фонду не имеется.**
6. В районе расположения проектируемого объекта **лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.**
7. Проектируемый объект затрагивает земли, предназначенные для предоставления в общую долевую собственность.

Глава сельского поселения
Каратовский сельсовет



Л.М. Хусаинова

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3СНFM0W

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Продолжение приложения Б

государственное бюджетное
учреждение ветеринарная станция
Туймазинского района и города
Октябрьского Республики
Башкортостан
452756, РБ, г. Туймазы,
ул. Гафурова, 52
Телефон 8(34782)2-41-20



государственное бюджетное
учреждение ветеринарная станция
Туймазинского района и города
Октябрьского Республики
Башкортостан
452756, РБ, г. Туймазы,
ул. Гафурова, 52

от 31.08.2022 № 276

Главному инженеру
ООО «РН-БашНИПИнефть»
А.А.Дмитрюк

В ответ на Ваше письмо от 30.08.2022 № АД-24616/2, ГБУ Ветстанция Туймазинского района и г.Октябрьского РБ, сообщает, что от зоны по заданию 14924к «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)» в радиусе 1000 метров, зарегистрированных в ГБУ Ветстанция Туймазинского района и г. Октябрьского РБ скотомогильников и сибиреязвенных захоронений нет.

Начальник ГБУ Ветстанция
Туймазинского района и г. Октябрьского РБ

И.Н.Насибуллин

Исполнитель: Якупов И.А.
Тел. 2-41-20

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3СНFM0X

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001		Лист

Продолжение приложения Б

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТҢ ФАЙЗАЛАНУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЫМИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

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

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

19 СЕН 2022 № 109-10-13509

на № АД-24616/6 от 30.08.2022

ООО «РН-БашНИПИнефть»

СПРАВКА

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан для разработки проектной документации по заданию 14294к «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)» (муниципальный район Туймазинский район Республики Башкортостан) сообщает следующее.

По данным республиканского кадастра отходов производства и потребления в радиусе 500 м от участка проектируемых работ отсутствуют объекты размещения отходов.

Заместитель министра

Ш.Г. Фаррахов

Кривуляк Е.В.
(347) 218-04-17

ООО "РН-БашНИПИнефть"
Вх.№27034 от 19.09.2022

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3СНГМ0У

Продолжение приложения Б



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

10.10.2022 № РБ-ПФО-08-00-08/2266
на № 34/5911 от 29.08.2022

Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных
ископаемых в недрах

Генеральному директору
ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

А.М. Шаяхову

Республика Башкортостан, 450047,
г. Уфа, ул. Менделеева, 21, офис 570
тел. 8(347) 293-04-60

В соответствии с Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Роснедр от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу рассмотрел заявление ООО «ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» (место нахождения/почтовый адрес: 450047, г. Уфа, ул. ул. Менделеева, 21, офис 570, ИНН 0274095068) № РБ-2721 от 30.08.2022 и сообщает об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки по объекту «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)», расположенным в МР Туймазинский район Республики Башкортостан, на основании подпункта 3 пункта 63 Административного регламента, а именно:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах».

По данным Башкортостанского филиала ФБУ «ТФГИ по ПФО» объект предстоящей застройки расположен в пределах лицензионного участка Стахановский, предоставленного в пользование ПАО АНК «Башнефть» в

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3CHFM0Z

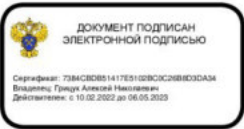


Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

соответствии с лицензией УФА 16220 НЭ, выданная для разведки и добычи месторождений полезных ископаемых (УВС)

Приложение: Карта-схема расположения объекта на 1 л.

**Заместитель начальника Приволжскнедра -
Начальник отдела**



А.Н. Грицук

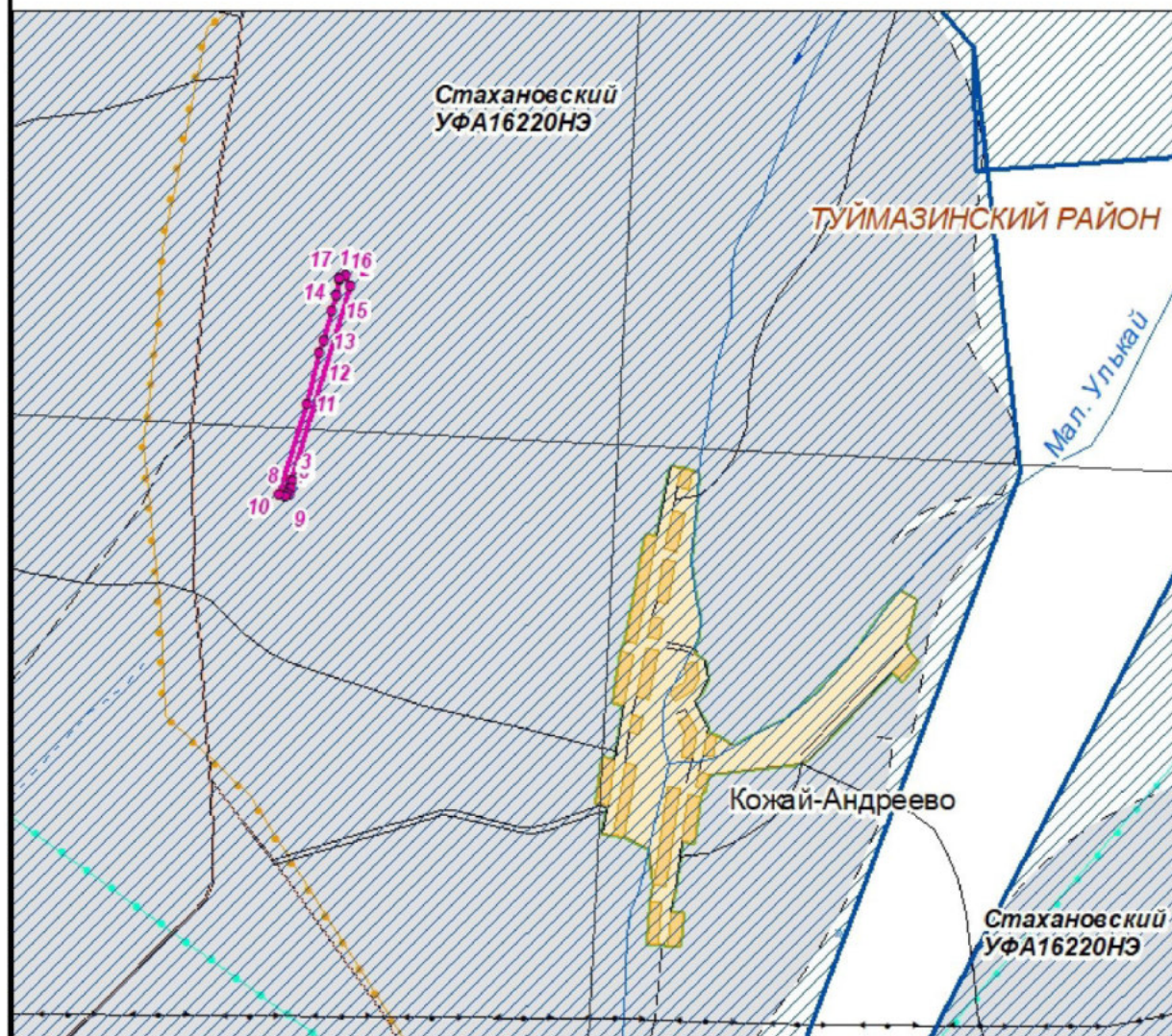
Исполнитель:
Лубянская Маргарита Александровна,
Тел.: (347) 216-30-79,
450076, г. Уфа, ул. К. Маркса, 15/2

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Карта-схема расположения объекта
"Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918
Стахановского нефтяного месторождения (2017г.)"
Масштаб 1:25000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- 3 Угловые точки участка
предстоящей застройки
- Границы участка
предстоящей застройки

-  Месторождения УВС
-  Лицензионные участки на УВС и номера лицензий (УФА16220НЗ)

- Промысловые нефтепроводы
— ЛЭП

Проекция Гаусса-Крюгера. Система координат GSK 2011

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Продолжение приложения Б

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТҢ ФАЙЗАЛАНЫУ ҒАМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЫЛЫҒЫМИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

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

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

16.09.2022 № М09-08-13381

На № АД-24616/4 от 30.08.2022

ООО «РН-БашНИПИнефть»

mail@bnipi.rosneft.ru

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев обращение ООО «РН-БашНИПИнефть» от 30.08.2022 № АД-24616/4 (вх. Минэкологии РБ от 30.08.2022 № М09-15197), сообщает следующее.

В соответствии с Положением о Министерстве природопользования и экологии Республики Башкортостан, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 17.05.2013 № 200, министерство утверждает проекты зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, при наличии санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии их санитарным правилам с 2013 года.

Информацией о границах зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, утвержденных до 2013 года, министерство не располагает.

Земельный участок объекта 14294к «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)», расположен в границах третьего пояса зоны санитарной охраны Якшаевского водозабора. Проект зоны санитарной охраны указанного водозабора на сегодняшний день не утвержден.

В соответствии со статьей 2.3 Закона Российской Федерации «О недрах», участки недр, содержащие подземные воды, которые используются для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (далее – питьевое водоснабжение) или технического водоснабжения и объем добычи которых составляет не более 500 кубических метров в сутки, а также для целей питьевого водоснабжения или технического водоснабжения садоводческих некоммерческих товариществ и (или) огороднических некоммерческих товариществ относятся к участкам недр местного значения.

До 1 января 2015 года предоставление права пользования участками недр для добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или технологического обеспечения водой объектов промышленности независимо от объема добычи, осуществлялось федеральным органом управления государственным фондом недр или его территориальными органами.

На территории Республики Башкортостан таким территориальным органом является отдел геологии и лицензирования по Республике

ООО «РН-БашНИПИнефть»
Вх. №26938 от 16.09.2022

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3СНФМ12



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

2

Башкортостан Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Башнедра).

За получением информации об участках недр, содержащих подземные воды, объем добычи, по которым составляет более 500 кубических метров в сутки, вам следует обратиться в Башнедра.

Первый заместитель министра



И.В. Гарифуллин

Хайбуллина А.Р.,
218-03-98, 307-81

3СННМ13



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Продолжение приложения Б

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТҢ ФАЙЗАЛАНЫУ ҲӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫМИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

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

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

08.09.2022 № 109-12-12930

На № АД-24616/7 от 30.08.2022

ООО «РН-БашНИПИнефть»

mail@bnipi.rosneft.ru

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев письмо ООО «РН-БашНИПИнефть» от 30.08.2022 № АД-24616/7 о предоставлении информации, сообщает следующее.

Перечень объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Республики Башкортостан, утвержден постановлением Кабинета Министров Республики Башкортостан от 30 мая 2002 года № 172 «О редких и находящихся под угрозой исчезновения видах животных и растений, занесенных в Красную книгу Республики Башкортостан» (с последующими изменениями).

Перечень объектов растительного мира и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Башкортостан, утвержден постановлением Кабинета Министров Республики Башкортостан от 11 сентября 2001 года № 231 «О Красной книге Республики Башкортостан» (с последующими изменениями). Информацией о видах, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Республики Башкортостан, обитающих и произрастающих непосредственно в пределах проектируемого объекта по заданию 14294к «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)», объекты которого расположены на территории Туймазинского района Республики Башкортостан, министерство не располагает.

Заместитель министра

К.Ф.Биргулиев

Э.Р. Давлетшина,
8 (347) 218-04-52

ООО "РН-БашНИПИнефть"
Вх. №26094 от 08.09.2022

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

ЗСНГМ14



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Продолжение приложения Б

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТЕ ФАЙЗАЛАНЫУ ҒӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫМИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

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

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

02.09.2022

№ 109-14-12578

На № _____ от _____

ООО «РН-БашНИПИнефть»

450006, г. Уфа,
ул.Ленина, д.86/1,

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев запрос ООО «РН-БашНИПИнефть» от 30.08.2022 №АД-24616/7 о предоставлении информации, сообщает следующее.

При разработке проектной документации по заданию 14294к «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017г.)» рекомендуем произвести расчет ущерба объектам животного мира, в том числе не охотничьих ресурсов. Основанием для расчета вреда являются: приказ Министерства природных ресурсов РФ от 8 декабря 2011 года № 948 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам»; приказ Министерства природных ресурсов РФ от 28 апреля 2008 года № 107 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания».

Сведениями о путях миграции охотничьих и промысловых животных, редких и уязвимых видов животных в Туймазинском районе Республики Башкортостан министерство не располагает.

Заместитель министра

К.Ф. Биргулиев

Доможиров А.В. (347)218-04-43

ООО "РН-БашНИПИнефть"
Вх.№25493 от 02.09.2022

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

3СНФМ15

Продолжение приложения Б

Башкортостан республикаһы
Ауыл хужалығы министрлығы
«Ерҙәрҙе мелиорациялау идаралығы»
Башкортостан Республикаһының
дәүләт казна учреждениеһы
450001, Офс ҡалаһы, Комсомол ур., 23/3
тел./факс. (347) 223-75-31
ИНН 0274191928 ОГРН 1140280068026
E-mail: umz.gku@mail.ru



Республика Башкортостан
Министерство сельского хозяйства
Государственное казенное учреждение
Республики Башкортостан
«Управление по мелиорации земель»
450001, г. Уфа, ул. Комсомольская, 23/3
тел./факс. (347) 223-75-31
ИНН 0274191928 ОГРН 1140280068026
E-mail: umz.gku@mail.ru

01.09.2022 № 599

на № АД-24616/11 от 30.08.2022г

Главному инженеру
ООО «РН-БашНИПИнефть»

А.А.Дмитрюк

ГКУ РБ Управление по мелиорации земель, рассмотрев Ваш запрос, о наличии (отсутствии) мелиоративных систем и мелиорируемых земель на земельном участке выполнения проектной документации по заданию 14924к «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017)», расположенному на территории Туймазинского района РБ, сообщает, что на запрашиваемой Вами территории государственных мелиоративных систем и мелиорируемых земель, находящихся в оперативном управлении Учреждения, не имеется.

Директор

А.М.Заманов

Исп. Н.Кадрева
+7(347) 282-03-98

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3СНФМ16



Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	

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

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



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

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

от 16.09.2022 № Уох-04-5461

На № 34/5902 от 29.08.2022 г.

Первому заместителю генерального
директора ООО Проектная фирма
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадртдинову

Менделеева ул., 21, г. Уфа,
Республика Башкортостан, 450047
zinnatullin_ra@utpsp.ru
mail@utpsp.ru

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан (далее – Управление), рассмотрев Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в пределах участков предполагаемых работ по объекту: «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)», сообщает следующее.

Согласно акту государственной историко-культурной экспертизы от 15 сентября 2016 года (акт государственной историко-культурной экспертизы документации (государственный эксперт: историк, археолог, к.и.н. Михеев Алексей Викторович, г. Йошкар-Ола), содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ 23РБ/2016Э. Наименование (шифр) участка: «Реконструкция трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)» В Туймазинском районе Республики Башкортостан), на территории земельного участка реализации проектных решений по титулу: «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017 г.)», объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, отсутствуют.

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

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

3CHFM17

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

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

Заместитель начальника управления



А.Ф. Фархиев

Бахшиева И.Р. Миндибаев А.И.
Тел. (347) 218-02-33

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3СНFM18



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Окончание приложения Б

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ЕР ҖАМ МӨЛКӘТ МӨНӘСӘБӘТТӘРЕ
МИНИСТРЫ

450008, Өфө каласы, Цюрупы урамы, 13

тел. (347)218-02-02, факс (347)218-02-04, e-mail: mzio@bashkortostan.ru
ИНН 0274045532, КПП 027401001, ОГРН 1020202552920МИНИСТЕРСТВО ЗЕМЕЛЬНЫХ
И ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

450008, Уфа г., Цюрупы ул., 13

№ ЕП-01-2/19036 от 23 АЕН 2021
на № АХ-28556 10.12.2021

ООО «РН-БАШНИПИнефть»

Ленина ул, д. 86/1, г. Уфа,
450006AbRARovaAR@bnipi.rosneft.ru

Министерство земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан, рассмотрев Ваш запрос о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Республики Башкортостан, сообщает следующее.

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

Данное распоряжение размещено на официальном интернет – портале правовой информации Республики Башкортостан (<https://nra.bashkortostan.ru/28542/>).

Начальник управления
земельных отношений

Е.В. Пятых

Юмашева Гульназира Мансуровна
(347) 218-01-56 (ЮР-7849)ООО "РН-БашНИПИнефть"
Вх.№94 от 10.01.2022

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Взам. инв. №

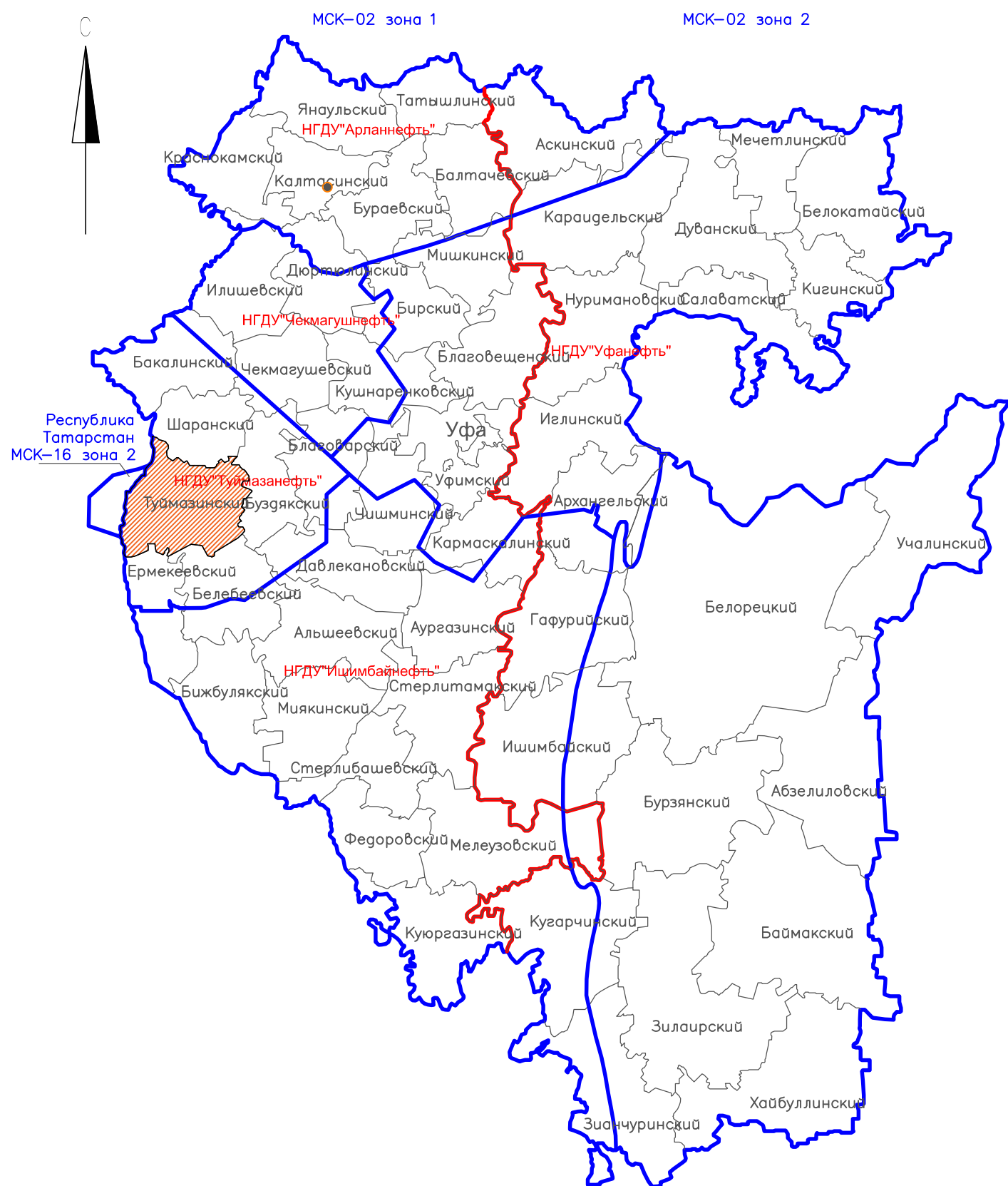
Подп. и дата

Инв. № подл.

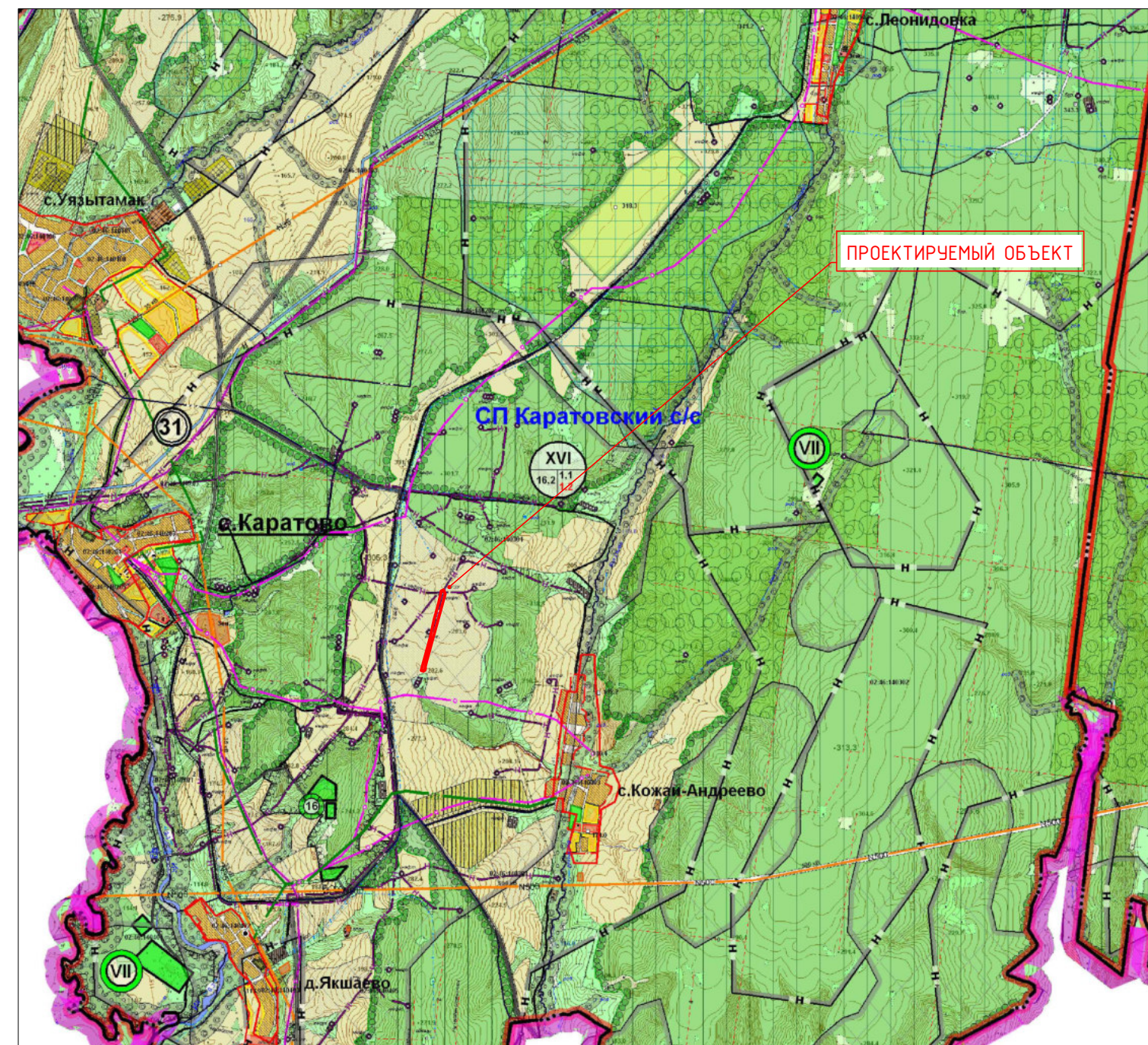
3СНФМ19



Схема расположения в структуре Республики Башкортостан



Фрагмент Схемы территориального планирования Туймазинский район РБ



Условные обозначения:

■ – Проектируемый объект

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-Ч-001

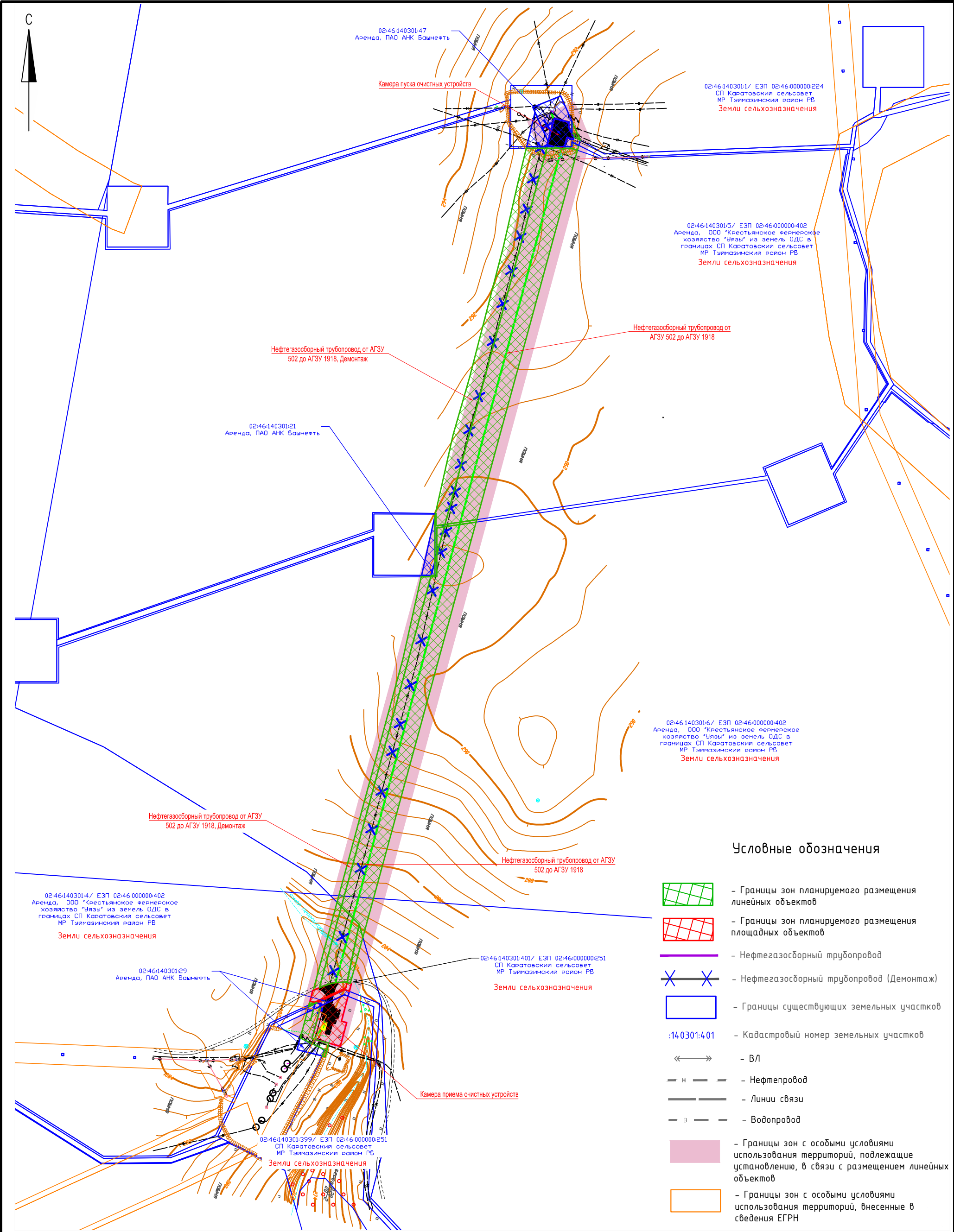
"Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского
нефтяного месторождения (2017г.)"

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата			
Разраб.		Аминаева		<i>Аминаева</i>	25.07.22	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Стадия	Лист
							П	1
Н. контр.		Берзина		<i>Берзина</i>	25.07.22	Схема расположения элементов планировочной структуры	ООО "РН-БашНИПИнефть"	
И.о. нач. отд.		Мифтахов		<i>Мифтахов</i>	25.07.22			

370R301



Инв. N	Подпись и дата	Взам. инв. N
Инв. N	пол.	

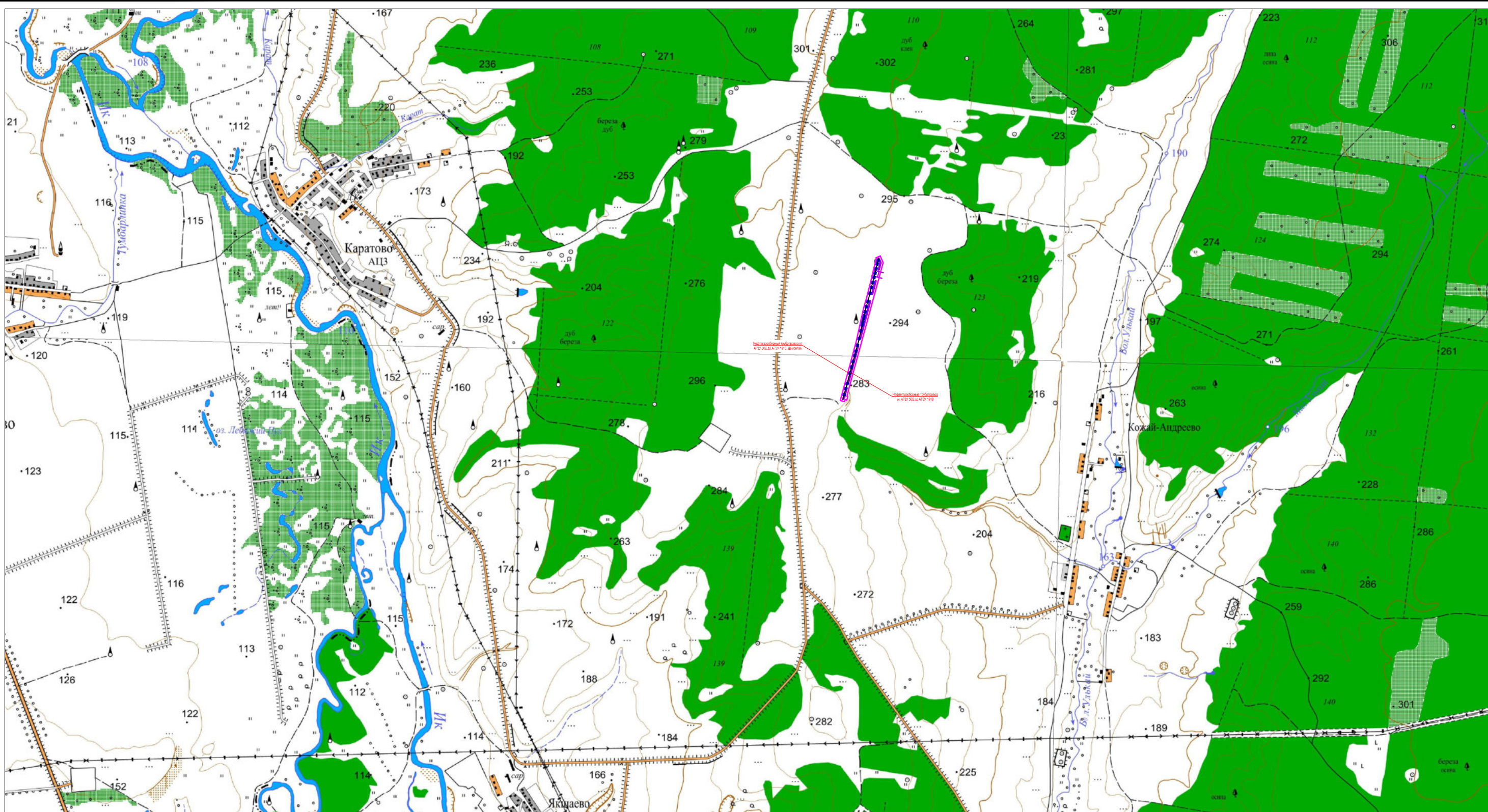


						14924к-П-240.000.000-ППУ-01-Ч-001			
						“Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017г.)”			
Изм.	Кол.ч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Аминева			25.07.22		П	1	1
Н. контр.		Берзина			25.07.22	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений.	ООО “РН-БашНИПнефть”		
И.о. нач. отд.		Мифтахов			25.07.22				

370FВ01



Взам. инв. N	
Подпись и дата	
Инв. N подл.	



Условные обозначения

Проектируемая территория		Существующие объекты	
	Проектируемая территория		Автомобильная дорога
	Населенный пункт		Дорога грунтовая
	Озеро		ВЛ 6 кВ
	Полоса древесных насаждений		Нефтегазосборный трубопровод
	Лес		
	Пастбище		

- Потенциально опасными объектами, аварии на которых могут стать причиной возникновения ЧС на проектируемом объекте являются существующие нефтегазосборные трубопроводы и кустовые площадки Игровского нефтяного месторождения, автомобильные дороги;
- Схема вертикальной планировки населенного пункта и инженерная защита не приводится в соответствии с п.22 части 4 ПП РФ от 12 мая 2017 г. №564 и приказа Минстроя РФ от 25 апреля №740.

						14924к-П-240.000.000-ППУ-01-Ч-001			
						"Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 502 до АГЗУ 1918 Стахановского нефтяного месторождения (2017г.)"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Идент.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Аминова			25.07.22		П	1	1
Н. контр.		Берзина			25.07.22	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.	ООО «РН-БашНИПинефть»		
И.о. нач. отд.		Мифтахов			25.07.22				

Состав авторского коллектива

Главный инженер проекта

А.М. Мочалов

И.о. начальника отдела

А. А. Мифтахов

Ведущий инженер

А.Г. Аминева



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

14924к-П-240.000.000-ППУ-01-ТЧ-001