



ООО «НЕФТЕГАЗИЗЫСКАНИЯ»

Экз. № _____

**СТРОИТЕЛЬСТВО НЕФТЕСБОРНОГО ТРУБОПРОВОДА ОТ МНС-644
МАКСИМКИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ ДО МНС-645 С СПН-250
ФОМКИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

Технический отчет
по результатам инженерно-экологических изысканий

25/21-ПМНК-ИЭИ

Том 4

2021



ООО «НЕФТЕГАЗИЗЫСКАНИЯ»

**СТРОИТЕЛЬСТВО НЕФТЕСБОРНОГО ТРУБОПРОВОДА ОТ МНС-644
МАКСИМКИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ ДО МНС-645 С СПН-250
ФОМКИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

Технический отчет
по результатам инженерно-экологических изысканий

25/21-ПМНК-ИЭИ

Том 4

Директор



/И.А. Мустафин/

2021

Инв. №	Подп. и дата	Взам. инв.

Состав отчетной документации по инженерным изысканиям

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	25/21-ПМНК-ИГДИ	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий	ООО «Нефтегазизыскания»
2	25/21-ПМНК -ИГИ	Технический отчет по результатам инженерно-геологическим изысканий	ООО «Нефтегазизыскания»
3	25/21-ПМНК -ИГМИ	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий	ООО «Нефтегазизыскания»
4	25/21-ПМНК -ИЭИ	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий	ООО «Нефтегазизыскания»

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

	-					25/21-ПМНК-ИЭИ				
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпис	Дата					
Разраб.		Исина А.Г.				Строительство	нефтеcборного	Стадия	Лист	Листов
Нач. отд.		Валева З.А.				трубопровода	от мнс-644	П	2	-
						Максимкинского	нефтяного	ООО «Нефтегазизыскания»		
						месторождения до мнс-645 с спн-250	Фомкинского			
						месторождения	нефтяного			

Содержание тома

ВВЕДЕНИЕ -----	7
КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА -----	8
ВИДЫ И ОБЪЕМЫ ВЫПОЛНЕННЫХ ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ, МЕТОДЫ ИССЛЕДОВАНИЙ -----	9
1. ИЗУЧЕННОСТЬ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ -----	14
2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНЫХ И ТЕХНОГЕННЫХ УСЛОВИЙ -----	15
3. МАРШРУТНЫЕ НАБЛЮДЕНИЯ -----	18
4. КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ, ОЦЕНКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА -----	19
-----	24
5 ОЦЕНКА СОСТОЯНИЯ ПОДЗЕМНЫХ ВОД -----	24
5.1. Гидрогеологические условия-----	24
5.2. Оценка защищенности подземных вод от загрязнения-----	31
5.3 Зоны санитарной охраны подземных источников водоснабжения -----	33
5.4. Производственный контроль состояния поверхностных водных объектов -----	37
6. ГЕОЛОГО-ГЕОМОРФОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА -----	40
7. ХАРАКТЕРИСТИКА ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА ТЕРРИТОРИИ -----	41
Определение микробиологических показателей и паразитологической чистоты почвы-----	46
7.1. Оценка степени химического загрязнения почв -----	50
7.2. Радиационная обстановка-----	52
8. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ РАСТИТЕЛЬНОГО И ЖИВОТНОГО МИРА -----	53
9. ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ТЕРРИТОРИИ -----	57
10. ОБЪЕКТЫ АРХЕОЛОГИИ И ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ -----	59
11. ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ -----	60

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

12. СКОТОМОГИЛЬНИКИ, СИБИРЕЯЗВЕННЫЕ ЗАХОРОНЕНИЯ И БИОТЕРМИЧЕСКИЕ ЯМЫ -----	63
13. ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЙ ПРОГНОЗ ВОЗМОЖНЫХ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ПРИРОДНОЙ И ТЕХНОГЕННОЙ СРЕДЫ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА -----	64
14. АНАЛИЗ ВОЗМОЖНЫХ НЕПРОГНОЗИРУЕМЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТА -----	76
15. РЕКОМЕНДАЦИИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И СНИЖЕНИЮ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ -----	79
16. ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОГРАММЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ -----	83
РЕЗУЛЬТАТЫ ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ -----	87
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ И ФОНДОВОГО МАТЕРИАЛА -----	89

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		4	

Номер приложения	Наименование приложения	Примечание
Часть I: Текстовые Приложения		
Приложение 1	СРО ООО «Нефтегазизыскания» о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 3503 от 30.06.15 г.	
Приложение 2	Техническое задание на проведение инженерно-экологических изысканий.	
Приложение 3	Справка о фоновых концентрациях воздуха, выданная ФГБУ УГМС РТ № 12/505 от 24.02.22г. для ООО «Нефтегазизыскания»; Климатическая справка № 10/3257 от 18.11.21г.	
Приложение 4	<p>Заключения в уполномоченных государственных органов:</p> <ul style="list-style-type: none"> – заключение Государственного комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам № 183 от 19.01.2022 г. – Заключение Министерства лесного хозяйства РТ № 14-1107 от 14.02.2022г. – Заключение Министерства экологии и природных ресурсов РТ №1055/12 от 01.02.2022г. – заключение № 01-11/5506 от 25.11.21 г. Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия – заключения № ПФО-01-03-06/109 от 27.01.22г. выданного Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра); – Письмо Главного управления ветеринарии РТ № 10 27/499 от 01.02.2022 г. – Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ № 15-47/10213 от 30.04.20 г. – Заключение Департамента ветеринарии Самарской области № ДВ-02/216 от 18.01.2022 г. – Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области №млх-05-02/3436 от 10.02.2022г. – Письмо Администрации МР Кошкинский Самарской области №01-07/37 от 04.02.2022 г. – заключения № СМ-ПФО-13-00-08/190 от 17.01.22г. выданного Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра); – заключение Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № УГООКН/7027 от 21.12.2021 г. 	
Приложение 5	<p>-Испытательный центр ФГБУ «Татарская межрегиональная ветеринарная лаборатория». Аттестат аккредитации №RA.RU.517633, начало действия 16.01.2015 г.</p> <p>- Лаборатория радиационного контроля ООО «Эксперт». Аттестат аккредитации №РОСС. RU.0001.21МП28 от 24.09.19г</p> <p>-Лаборатория (центр) Института органической и физической химии А.Е. Арбузова. Аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) № RA.RU. 21PP03, дата внесения в реестр 30.12.16г.</p>	-

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

Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
							5

Приложение 6	Протоколы лабораторных исследований, проведенных в рамках инженерно-экологических изысканий	-
Приложение 7	Программа инженерно-экологических изысканий	
Приложение 8	Графики контроля на 2016-2018гг. на объектах ООО «Карбон-Ойл»	
	Карта-схема фактического материала	Формат А3, М 1: 25 000

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ						
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата				6

Введение

Инженерно-экологические изыскания по проекту «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения», на основании задания на производство работ, утвержденному генеральным директором ООО «Проект МНК» Кабировым Л.А.

При производстве инженерно-экологических изысканий соблюдались требования пунктов СП 47.13330.2016, утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30 декабря 2016 г. N 1033/пр и введен в действие с 01.07. 2017 г.

Заказчик проекта – ООО «КАРБОН-ОЙЛ».

Задачи проведения инженерно-экологических изысканий

Оценка современного состояния и прогноза возможных изменений окружающей среды под влиянием техногенной нагрузки для экологического обоснования строительства и иной хозяйственной деятельности для обеспечения благоприятных условий жизни населения, обеспечения безопасности сооружений, территорий, предотвращения, снижения неблагоприятных воздействий на окружающую среду.

Сроки проведения работ и состав исполнителей

Полевые работы по объекту выполнены октябрь 2021 года организацией ООО «Нефтегазизыскания» г. Казань, имеющей свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, за № 3503 от 30.06.15 г. (приложение 1).

Камеральная обработка материала - март 2022г.

Состав исполнителей

Мустафин И.А., директор ООО «Нефтегазизыскания»

Садреев Р.Р., главный геолог ООО «Нефтегазизыскания»

Косырева Н.В., эколог ООО «Нефтегазизыскания»

Структура отчета принята согласно СП 47.13330.2012, пп. 8.5.1- 8.5.3

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата		7	

Краткое описание проектируемого объекта

Проектной документацией «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» предусматривается строительство следующих сооружений:

Таблица 1.1 - Состав проектируемых объектов

№пп	Линейное сооружение	Протяженность, км
1	2	3
1	Нефтегазосборный трубопровод	6412,68 м

Трасса проектируемого нефтепровода располагается на землях Зареченского и Чулпановского сельских поселений Нурлатского муниципального района РТ и землях Кошкинского района Самарской области.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ						
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата				8

- редкие и исчезающие виды, их местонахождение и система охраны.
- **фаунистические исследования:**
- изучение опубликованных данных и фондовых материалов;
- перечень видов животных по типам ландшафтов в зоне воздействия объекта, в том числе подлежащих особой охране, характеристику биотопических условий (мест размножения, пастбищ и др.);
- особо ценные виды животных, места обитания, оценку состояния популяций функционально значимых видов, типичных для данных мест, запасы промысловых животных и рыб в районе размещения объекта;
- характеристику и оценку состояния миграционных видов животных, пути их миграции.
- Е) Социально-экономические, санитарно-эпидемиологические исследования:**
- изучение опубликованных данных и фондовых материалов, утвержденных схем территориального планирования;
- Ж) Археологические исследования;**
- проведение полевой археологической разведки, аттестованным археологом на основании открытого листа;
- проведение историко-культурной экспертизы отчетной документации;
- согласование результатов археологических исследований с уполномоченными органами исполнительной власти;

Таблица 1.2 – Виды и объемы выполненных изыскательских работ в рамках объекта «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения»

Виды работ	Объем выполненной работы
Полевые инженерно-экологические работы	
Инженерно-экологическая рекогносцировка	6,5 км
Экологическое дешифрирование аэрокосмических материалов	1 снимок
Отбор проб почв на химический анализ на загрязненность методом конверта с глубины 0-5 и 5-20 см	6 объединенных пробы с площадок 20-25 м с однородным почвенным покровом, где каждая объединенная проба составлена из пяти точечных проб массой не более 200 г, отобранных послойно (по ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017 и ГОСТ 58595-2019)
Отбор проб почво-грунта на гамма-спектрометрический анализ в точке с максимальным значением МЭД	1 объединенная проба с площадок 20-25 м. (по ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017)
Отбор проб почв на микробиологическую загрязненность, бактериологическую и патогенные микроорганизмы методом конверта с глубины 0-30 и 30-80 см	6 объединенных проб с площадки 20-25 м с однородным почвенным покровом, где каждая объединенная проба составлена из 3 точечных проб массой не более 200 г, отобранных послойно (по ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017 и ГОСТ 28168-89)

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 10

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

Отбор проб почв на агрохимический анализ на сельскохозяйственных землях (элементарные площадки, размером 3 га на чернозёмах)	6 элементарных площадок
Радиометрическая и дозиметрическая гамма-съёмка территории изысканий	общая площадь 4,0 га
Измерение плотности потока радона (уточнение радоноопасности площадки и определение класса требуемой противорадоновой защиты зданий и сооружений)	Проектом не предусматривается
Лабораторные работы	
Общий химический анализ почвогрунтов	
определение рН в почвогрунтах	84 показателей
определение нефтепродуктов в почвогрунтах	
определение сульфатов в почвогрунтах	
определение хлоридов в почвогрунтах	
определение кадмия в почвогрунтах	
определение мышьяка в почвогрунтах	
определение меди в почвогрунтах	
определение цинка в почвогрунтах	
определение никеля в почвогрунтах	
определение ртути в почвогрунтах	
определение свинца в почвогрунтах	
определение хрома в почвогрунтах	
определение бензапирена в почвогрунтах	
Микробиологические исследования	
Индекс БГКП	18 показателей
Индекс энтерококков	
Индекс патогенности (сальмонеллы, клостридии)	
Паразитологические исследования	
Яйца и личинки гельминтов	6 показателя
Гамма-спектрометрический анализ почвогрунтов	
удельная активность радионуклидов в почвогрунтах $A_{эфф}$	5 показателей
удельная активность радионуклидов в почвогрунтах Th^{232}	
удельная активность радионуклидов в почвогрунтах Ra^{226}	
удельная активность радионуклидов в почвогрунтах K^{40}	
Удельная активность радионуклидов в почвогрунтах $Cs137$	
Определение уровня плодородия почвогрунтов	
определение подвижного фосфора в почвогрунтах	24 показателя
определение гумуса в почвогрунтах	
определение обменного калия в почвогрунтах	
Гидрохимический анализ грунтовых вод	
определение хлоридов	5 показателей
определение фенольного индекса	
определение нитратов	
определение нефтепродуктов	
определение АПАВ	
Гидрохимический анализ поверхностных вод	
Камеральные работы	

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 11

Сбор, изучение и систематизация изысканий прошлых лет	Фондовые материалы
Запрос исходных данных и информации в уполномоченных органах	Комитет по охране объектов культурного наследия РТ и Самарской области, Министерство природных ресурсов и экологии РФ, Госкомитет РТ по биологическим ресурсам, Управление ветеринарии РТ и Самарской области, Приволжскнедра
Камеральная обработка данных производственного контроля	Данные производственного контроля предоставленные Заказчиком
Камеральная обработка материалов и составление технического отчета	Отчет по инженерно-экологическим изысканиям

Инженерно-экологическая рекогносцировка была выполнена на протяжении 4 км. Были определены расстояния до жилой зоны ближайших населенных пунктов и поверхностных, подземных водных объектов, до зон с особым режимом использования.

Таблица 1.3 – Виды и количество отобранных проб при проведении инженерно-экологических изысканий

Точка отбора пробы		Шифр пробы	Ингредиенты
Почво-грунты			
1	Начало трассы нефтегазосборного трубопровода от МНС-645 до МНС 644	Проба «П-1»	Cu Zn Pb Cd Hg As Ni Cr рН
2	Трасса нефтегазосборного трубопровода от МНС-645 до МНС-644	Проба «П-2»	нефть и нефтепродукты Сульфаты Хлориды Бен/з/апирен
3	Трасса нефтегазосборного трубопровода от МНС-645 до МНС-644	Проба «П-3»	Аэфф±погреш. Th232±абс.погр. Ra226 ±абс.погр. K40 ±абс.погр. Cs137±абс.погр. Rn222 ±абс.погр Микробиологический и паразитологический анализ: Индекс БГКП Индекс энтерококков Индекс патогенности (сальмонеллы, клостридии) Яйца и личинки гельминтов
4	Трасса нефтегазосборного трубопровода от МНС-645 до МНС-644	Проба «П-4»	подвижный фосфор обменный калий гумус

Отбор проб проводился согласно норм СП 11-102-97, СП 47.13330.2016, ГОСТ 17.4.3.01, ГОСТ 17.4.4.02, ГОСТ Р 58595-5019, ГОСТ 17.1.5.05, ГОСТ 17.1.5.04, ГОСТ Р 59024-2020, ГОСТ 30108,

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 12

5	Трасса нефтегазосборного трубопровода от МНС-645 до МНС-644	Проба «П-5»	
6	Конец трассы нефтегазосборного трубопровода от МНС-645 до МНС-644	Проба «П-6»	

Подземные воды

1	Геологическая скважина №17	Проба «Вподз.»	нитрит-анион, фенольный индекс, анионные ПАВ, нефтепродукты, хлорид-анион
---	----------------------------	----------------	---

Поверхностные воды

1	Обводной канал	Проба «В-1»	рН, хлориды, сульфат-ионы, ХПК, БПК5, аммоний-ионы, нитрат-ионы, нитрит-ионы, фосфаты, железо общ, марганец, фенольный индекс, нефтепродукты, АПАВ, кадмий, медь, никель, свинец, хром, цинк
---	----------------	-------------	--

Радиометрическая и дозиметрическая гамма-съемка территории изысканий

1	общая площадь 4,0 га		
---	----------------------	--	--

ГОСТ Р 56237-2014. Лабораторные химико-аналитические исследования выполнены с использованием средств, входящих в Государственный реестр средств измерений, в соответствии с унифицированными методиками, прошедших аттестацию по ГОСТ Р 8.563, подтвержденных сертификатом и внесенных в Федеральный реестр методик и государственными стандартами. Анализ проб почво-грунта на содержание токсикантов промышленного происхождения, по микробиологическим и паразитологическим показателям выполнены сотрудниками ФГБУ "Татарская межрегиональная ветеринарная лаборатория". Аттестат аккредитации №РА.RU.517633, срок действия бессрочно.

Определение мощности эквивалентной дозы внешнего гамма-излучения на земельных участках, отведенных под проектируемые объекты определением класса требуемой противорадионной защиты зданий и сооружений, проведены лабораторией радиационного контроля ООО «Эксперт», Аттестат аккредитации №РОСС. RU.0001.21МП28 от 24.09.19г. Апробирование грунтовой воды были выполнены специалистами аккредитованной лабораторией (центр) Института органической и физической химии А.Е. Арбузова. Аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) № RA.RU. 21PP03, дата внесения в реестр 30.12.16г.

Карта-схема фактического материала, проведенного в рамках инженерно-экологического изысканий представлена в графическом приложении А настоящего отчета.

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

									Лист
									13
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

1. Изученность экологических условий

Были собраны, обработаны и систематизированы фондовые материалы специально уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды: Министерства природных ресурсов и имущественных отношений Республики Татарстан, Министерства Культуры, Министерство лесного хозяйства Республики Татарстан и Самарской области, Управления Ветеринарии Республики Татарстан и Самарской области, Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу.

Вышеуказанные материалы кондиционны и использованы при определении видов работ, а также при написании настоящего отчета. Также при написании отчета были использованы архивные выработки, маршрутные наблюдения, почвенная рекогносцировка, результаты геологических, инженерно-экологических изысканий, прошлых лет.

Для оценки климатических условий района работ использованы ранее полученные данные о состоянии атмосферного воздуха по материалам наблюдений ближайшей к территории изысканий метеостанции МС «Чулпаново» Управления по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан.

Заключение о фоновых концентрациях примесей для района расположения обустраиваемого Максимкинского и Фомкинского месторождения представлено по данным Управления по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан.

В настоящем отчете использовались материалы результатов инженерно - геологических и инженерно-геодезических изысканий разработанных ООО «Нефтегазизыскания», 2021 г., материалы различных исследований, фондовые материалы.

Для изучения геолого-геоморфологических условий, растительности и животного мира, включая редкие виды животных и растений на территории изысканий, были использованы электронный атлас Республики Татарстан и Государственный реестр ООПТ в РТ, Красная Книга Республики Татарстан/Казань, 2006.

Для анализа современного состояния природных и техногенных условий рассматриваемой территории использовались данные государственного доклада «О состоянии окружающей природной среды Республики Татарстан» за 2018 год.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ						
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата				14

2. Краткая характеристика природных и техногенных условий

В административном отношении проектируемые сооружения будут размещаться в пределах Нурлатского муниципального района РТ и Кошкинского муниципального района Самарской области.

В пределах Нурлатского муниципального района выделены два основных типа рельефа: низкие четвертичные слаборасчлененные территории верхних террас и пониженные слаборасчлененные пермские равнины на основе большого тектонического прогиба. Западную часть территории (Мелекесская депрессия) слагают породы акчагыльского подъяруса третичной системы, имеющие аллювиальное, иногда аллювиально-озерное происхождение. Представлены акчагыльские отложения алевроито-глинистыми породами, в некоторых случаях серыми песками и песчаниками. Покровные рыхлые отложения имеют четвертичный возраст. Они распространены в долинах рек Б.Черемшан, Кондурча, Б.Сульча и др. Представлены песчано-глинистыми отложениями различного генезиса.

В орографическом отношении месторождение расположено в районе Западного Закамья.

Гидрографическая сеть на территории месторождения представлена: р Ерыклинка, Большой Черемшан и её притоками.

Река Большой Черемшан - маловодна, притоки зарегулированы (45 прудов суммарным объемом 37,6 млн. м³, 13 прудов с объемами более 1млн.м³). Питание реки смешанное, преимущественно снеговое (до 70%). Гидрологический режим характеризуется высоким половодьем и низкой продолжительной меженью. Распределение стока внутри года неравномерное. При среднем слое годового стока 125 мм, 87 мм приходится на период весеннего половодья, продолжительность которого около 41 дня. Летняя межень устойчивая, низкая (1,5 м³/сек). Модули подземного питания составляют 0,1-3,0 л/сек км². Для зимнего периода характерен продолжительный (140 дней) устойчивый ледостав (толщина льда 69 см). Вода в реке гидрокарбонатно-сульфатно-кальциевая, умеренно жесткая весной (3,0-6,0 мг-экв/л) и очень жесткая в межень (более 9,0 мг-экв/л), малой минерализации в половодье (100-200 мг/л) и повышенной (600-800 мг/л) в межень, средняя мутность воды - 215 г/м³. Основными притоками р. Бол. Черемшан являются правые притоки р. М. Черемшан и р. Б.Сульча.

По данным ближайшей метеостанции «Чулпаново» средняя годовая температура воздуха по району изысканий положительна и составляет 4,3°С, средняя месячная температура воздуха имеет хорошо выраженный годовой ход с максимумом в июле (19,9°С) и минимумом в феврале (-11,5°С). По количеству осадков данный район относится к зоне умеренного увлажнения, их годовое количество, в среднем, составляет 468,8 мм. Среднегодовое количество осадков за холодный период года (ноябрь-март) составляет 147,3 мм, а за тёплый (апрель-октябрь) – 321,5 мм. Преобладающее направление ветра – юго-западное, южное.

Нурлатский муниципальный район располагается в пределах суббореальной северной семигумидной ландшафтной зоны, широколиственной, типичной и южной лесостепной ландшафтных подзон.

Левобережье р. Большого Черемшана относится к остепенно-равнинному району Закамско-заволжских луговых степей в сочетании с липово-дубовыми и дубовыми остепенно-травяными лесами. Эта часть территории хорошо освоена в сельскохозяйственном отношении, и естественный растительный покров сохранился плохо. Незначительные по площади фрагменты лесов сохранились в виде отдельных участков и колков. Здесь на неудобьях встречаются участки остепененных ксерофитно-разнотравных лугов и степей, в условиях выпаса они принимают облик злаково-рудеральных.

Почвенный покров характеризуется преобладанием черноземов типичных.

Таблица 2.1 - Расстояния от проектируемых сооружений до ближайших поверхностных водных объектов

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ					
			Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	

Поверхностный водный объект	Куда впадает	Длина водотока, км	Проектируемое сооружение	Минимальное расстояние, км	Ширина ВЗ, м Ст. 65 ВК РФ
Река Б.Черемшан	Куйбышевское водохранилище	336 км	МНС-644	1,152	200,0
			МНС-645	2,286	
Безымянный приток р. Б. Черемшан	Р. Большой Черемшан (слева)	2,31	МНС-644	1,37	50
			МНС-645	1,47	
Обводной канал	Р. Большой Черемшан (слева)	7,5	МНС-644	0,3	50
			Нефтепровод	0,02	
			МНС-645	1,52	

Таблица 2.2 - Расстояния от проектируемых сооружений до ближайших населенных пунктов

Населенный пункт	Проектируемые сооружения	Направление	Минимальное расстояние, км
н.п. Чулпаново	МНС-645	С	0,85
	МНС-644	З	1,153
н.п. Старое Максимкино	МНС-644	СВ	1,035

Пересечение поверхностных водных объектов проектом не предусмотрено. Проектируемые сооружения располагаются в водоохранной зоне поверхностных водных объектов и зоне затопления.



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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

Рис. 2.1 Аэрофотоснимок района изысканий по объекту «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения»

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №
						25/21-ПМНК - ИЭИ
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	
						Лист
						17

3. Маршрутные наблюдения

В административном отношении объект изысканий расположен в южной части Республики Татарстан на территории Нурлатского муниципального района и в северной части Самарской области на территории Кошкинского района.

Территория изысканий не затрагивает населенные пункты, ближайшие от проектируемого нефтепровода: с. Старое Максимкино в 88 м северо-западнее, с. Чулпаново в 830 м севернее, д. Малое Максимкино 1,55 км юго-западнее.

Рельеф района работ по своему типу аккумулятивно-структурный. Для него характерны сглаженные увалистые формы, расчлененные долинами рек и овражной сетью. Район работ приурочен к бассейну реки Большой Черемшан, к ее левобережью, протекающей в 1,1-3,5 км северо-западнее. Максимальные отметки поверхности рельефа района работ 76 – 78 м, в долинах рек абсолютные отметки снижаются до 64,6 – 64,8 м.

Описание трасс

Нефтеборный трубопровод от МНС-644 до МНС-645

Трасса проектируемого нефтепровода располагается на землях Зареченского и Чулпановского сельских поселений Нурлатского муниципального района РТ и землях Кошкинского района Самарской области.

Трасса начинается от узла задвижек при МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения в 0,9 км юго-западнее с. Старое Максимкино. Заканчивается трасса на территории МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения в 0,8 км южнее село Чулпаново. Трасса проходит по пахотным и луговым землям, а так же землям для выгона скота. Рельеф по трассе без резких перепадов высот, с локальными понижениями и повышениями и характеризуется отметками абсолютных высот, лежащими в пределах 67-77 мБс.

Трасса имеет пересечения с газопроводом, электрически кабелям и кабелями связи, а так же с воздушной линией электропередач и автомобильными дорогами на насыпи. Пересечения с постоянными и временными водотоками не выявлены.

Общая протяженность трассы составила 6412.68 м

Каких-либо свидетельств об опасных природных или техногенных процессах на территории изысканий визуальными методами выявлено не было.

Участок изысканий характеризуется распространением таких видов как: кострец безостый (*Bromopsis inermis*), пырей ползучий (*Elytrigia repens*), цикорий дикий (или обыкновенный, *Cichorium intybus* L).

В ходе маршрутных наблюдений, выполненных в мае 2020г., крупные виды животного мира луговых сообществ не встречены. Орнитокомплексы рассматриваемой территории включают обычные для освоенных территорий этой зоны виды: врановые (галка (*Corvus monedula*), серая ворона (*Corvus frugilegus*), ворон (*Corvus corax*), грач (*Corvus frugilegus*)), жаворонки (*Alandidae*) и др.).

Почвенный покров характеризуется преобладанием черноземов типичных.

Признаков нефтяного загрязнения почвенного покрова, захламлиения земель не обнаружено.

Анализ видового разнообразия животных показал отсутствие постоянного местообитания в районе проведения работ редких и исчезающих видов, занесенных в Красную Книгу РТ. В районе проведения планируемых работ миграционные процессы не наблюдались.

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

Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 18

4. Климатические условия, оценка существующего состояния атмосферного воздуха

Для климатической характеристики района расположения проектируемого объекта использовались многолетние ряды данных наблюдений метеорологической станции «Чулпаново». Для расчетов климатических характеристик основных метеоэлементов (температура воздуха и осадки) использовались ряды режимных метеорологических наблюдений с 1991 по 2020 годы.

Основные климатические характеристики района расположения проектируемого объекта составлена по данным ФГБУ «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» (МС Чулпаново), приложение № 4 письмо № 10/3257 от 18.11.21г.

Климат района умеренно-континентальный, относится к Нурлатскому климатическому району, с прохладным и сравнительно влажным летом и умеренно холодной и снежной зимой. По климатическому районированию для строительства относится к подрайону **I B** (таблица Б1 СП 131.13330.2020).

Климатические характеристики района изысканий по данным систематических наблюдений МС «Чулпаново» Управления по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан представлены в таблице 4.1 в экологическом аспекте, согласно требованиям Пособия к СНиП 11-01-95 по разработке раздела проектной документации [47].

Средние температуры воздуха по месяцам, средняя скорость ветра по направлениям (роза ветров) приведены в разделе о результатах инженерно-гидрометеорологических изысканий настоящего отчета и здесь не дублируются.

Таблица 4.1 - Климатическая характеристика района изысканий

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
1	2	3
1. Тип климата	-	Умеренно-континентальный
2. Температурный режим: средние температуры воздуха по месяцам		
январь	°С	-11,2
февраль	-«-	-11,5
март	-«-	-5,0
апрель	-«-	5,5
май	-«-	13,9
июнь	-«-	17,8
июль	-«-	19,9
август	-«-	17,6
сентябрь	-«-	11,8
октябрь	-«-	5,0
ноябрь	-«-	-2,9
декабрь	-«-	-9,2
год	-«-	4,3
средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль)	-«-	+24,8
Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного сезона)	-«-	-17,5
абсолютный минимум	-«-	-47
абсолютный максимум	-«-	+38
3. Осадки		468,8
среднее количество осадков за год	мм	
распределение осадков в течение года	%	

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 19
------	-------	------	--------	---------	------	------------------	------------

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
1	2	3
ноябрь – март		31,5
апрель - октябрь		68,5
4. Ветровой режим: повторяемость направлений ветра (среднегодовая роза ветров)	%	
С	←←	10
СВ	←←	12
В	←←	7
ЮВ	←←	7
Ю	←←	19
ЮЗ	←←	21
З	←←	12
СЗ	←←	12
Штиль	←←	9
Наибольшая скорость ветра, превышение которой в году составляет 5%	м/с	8
Максимальная высота снежного покрова	см	79
Максимальный диаметр: - гололедных отложений	мм	18
- изморозевых отложений		57
Наибольшая глубина промерзания почвы	см	116
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы		160
Повторяемость приземных инверсий	%	41
Мощность приземных инверсий	км	0,33
Число дней с туманами	дней/год	32
Число дней с грозой	дней/год	24
Продолжительность туманов	час	113
Повторяемость скорости ветра 0-1 м/с	%	24

Одной из важных климатических характеристик рассматриваемой территории является метеопотенциал (региональные и локальные особенности атмосферы по накоплению или рассеиванию выбросов). Метеопотенциал определяется метеорологическими характеристиками: частотой повторяемости штилей и малых скоростей ветра; частотой повторяемости инверсий.

Для территории изысканий преобладает южный перенос. Повторяемостью штилей, как правило, незначительна, но повторяемость инверсий высока. Коэффициент стратификации атмосферы равен 160.

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

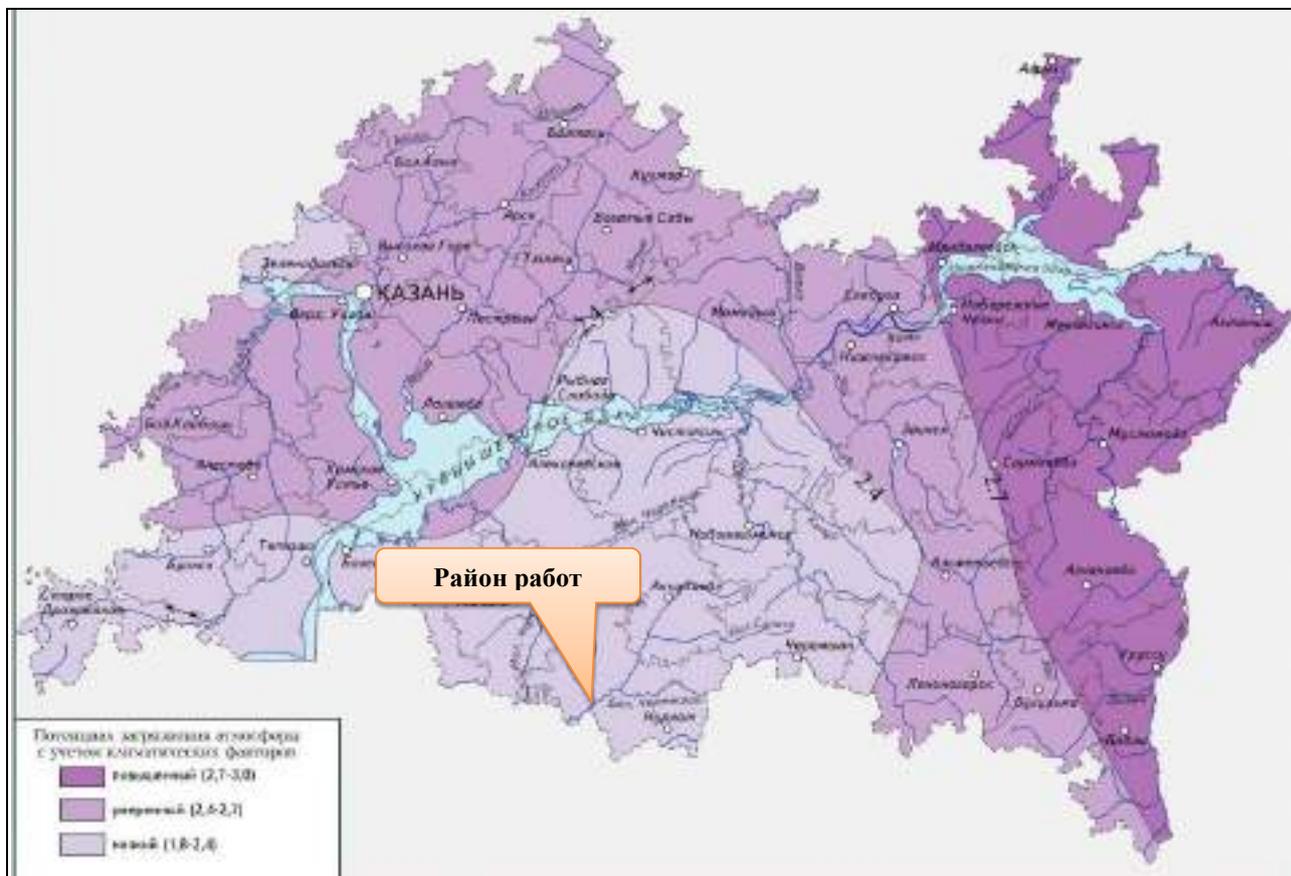


Рис.4.1 –Потенциал загрязнения атмосферы с указанием района работ

Способность атмосферы аккумулировать или рассеивать выбросы определяется в соответствии с картой районирования территории страны по потенциалу загрязнения воздуха для низких источников выбросов. Рассматриваемая территория, согласно районированию территории СНГ по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА), относится к зоне I. Для этой зоны ПЗА- I составляет 1,8-2,4 и оценивается как «низкий».

Способность разложения в атмосфере вредных примесей определяется количеством ультрафиолетовой радиации и частотой повторяемости некоторых атмосферных явлений, таких, например, как грозы. Среднее число дней с грозами для района изысканий составляет 24, по данному показателю рассматриваемую территорию можно оценить как «не благоприятную».

Способность вымывания из атмосферы вредных веществ и продуктов их разложения определяется годовой суммой осадков, составляющей для рассматриваемого района 483,7 мм в год, по данному показателю территорию изысканий можно оценить как «благоприятную».

Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории. Фоновая концентрация - статистически достоверная максимальная разовая концентрация примеси, значение которой превышает в 5% случаев.

Данные о фоновых концентрациях по пяти загрязняющим веществам по району строительства приведены согласно справке о фоновых концентрациях воздуха, выданной ФГБУ УГМС РТ № 12/505 от 24.02.2022 г. (Приложение №4), в таблице 4.2.

Таблица 4.2 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе н.п. Чулпаново

Вредное вещество	ПДК	Значение, показателя, мг/м ³
Взвешенные вещества (пыль)	0,5	0,199
Диоксид азота	0,2	0,055
Диоксид серы	0,5	0,018

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

Оксид углерода	5,0	1,8
----------------	-----	-----

Фоновые концентрации загрязняющих веществ, рассчитанных на основании методических рекомендаций. Фоновое состояние атмосферного воздуха на исследуемой территории может быть отнесено к градации "благоприятное" со значением фоновых концентраций до 1 ПДК. Значения фоновых концентраций не препятствуют строительству.

Производственный контроль состояния атмосферного воздуха Фомкинского месторождения

Состояние атмосферного воздуха территории изысканий принято по данным производственного контроля, поскольку производственный контроль состояния атмосферного воздуха осуществляется продолжительный период времени и наличие большого диапазона данных позволяет детально проанализировать состояние и уровень загрязненности атмосферного воздуха. Для оценки состояния атмосферного воздуха на территории Фомкинского нефтяного месторождения использованы результаты наблюдений, проведенных в 2017 г. по 2018 г. в 2 пунктах наблюдений.

Производственный контроль состояния атмосферного воздуха в районе Фомкинского нефтяного месторождения осуществляет ООО «Карбон-Ойл» с привлечением аккредитованной лаборатории ИОФХ им. А.Е. Арбузова Аттестат аккредитации №РА RU.21PP03, дата внесения в реестр 30.12.16 г. (представлен в приложении 5).

На территории Фомкинского нефтяного месторождения проводит производственный контроль состояния атмосферного воздуха.

График контроля за качеством атмосферного воздуха на территории Фомкинского нефтяного месторождения представлен в таблице 4.3 (приложение 11).

Таблица 4.3 – Точки контроля, периодичность, исследуемые показатели качества атмосферного воздуха на территории Фомкинского нефтяного месторождения

№ ПН	Местоположение	Название контролируемых примесей	Режим контроля
1	Н.п. Старое Максимкино	углероды, сероводород	1 раз в год
2	Н.п. Чулпаново		

Таблица 4.4 – Производственный контроль за атмосферным воздухом на территории Фомкинского нефтяного месторождения ООО «Карбон-Ойл»

Дата отбора	Местоположение точки отбора	Определяемые показатели, мг/кг3	
		Сероводород	Углеводороды C1-C5 (C10)
ПДК		0,008	50 (900)
03.11.17г.	Н.п. Старое Максимкино	<0,006	1,95
03.11.17г.	Н.п. Чулпаново	<0,006	2,0
23.07.18г.	Н.п. Старое Максимкино	<0,006	1,92
23.07.18г.	Н.п. Чулпаново	<0,006	1,98

Примечание к таблице:

*- ПДК принято согласно Г.Н. 2.1.6.1338-03 «Гигиенические нормативы предельно Допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»;

В период наблюдения с 2017 по 2018 г.г. из всего диапазона данных по результатам опробования атмосферного воздуха превышений над уровнем ПДК не зафиксировано. Суммарные

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
							22

значения сероводорода имеют повсеместно стабильное значение <0,006 мг/м³ (0,75 ПДК). Содержание углеводородов в районе месторождения имеет значение 1,92-2,0 мг/м³ (0,039-0,04 ПДК).

В целом результаты проводимого производственного мониторинга свидетельствуют об удовлетворительном состоянии атмосферного воздуха на территории Фомкинского месторождения ООО «Карбон-Ойл».

В пределах Фомкинского месторождения нефти наблюдения ведутся в 2 точках наблюдений на постах мониторинга атмосферного воздуха в селитебных зонах населенных пунктов. По данным производственного контроля, за период наблюдений с 2017 по 2018 г.г. превышений загрязняющих веществ, по исследуемому перечню, в атмосферном воздухе селитебных территорий не зафиксировано. По результатам анализа проб атмосферного воздуха населенных пунктов загрязнение воздушной среды всеми определяемыми примесями было удовлетворительным, ни одна из отобранных проб не показала превышения максимально разовых предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 минимальная нормативная санитарно-защитная зона нефтесборного трубопровода 75 м.

Изменения метеорологических условий в результате намечаемой деятельности не ожидается.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ						
			Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

5 Оценка состояния подземных вод

5.1. Гидрогеологические условия

В орографическом отношении месторождение расположено в районе Западного Закамья.

Гидрографическая сеть на территории месторождения представлена: притоками Б.Черемшана, Ерыклинка. Река Б.Черемшан - маловодна, притоки зарегулированы (45 прудов суммарным объемом 37,6 млн. м³, 13 прудов с объемами более 1 млн. м³). Питание реки смешанное, преимущественно снеговое (до 70%). Гидрологический режим характеризуется высоким половодьем и низкой продолжительной меженью. Распределение стока внутри года неравномерное. При среднем слое годового стока 125 мм, 87 мм приходится на период весеннего половодья, продолжительность которого около 41 дня. Летняя межень устойчивая, низкая (1,5 м³/сек). Модули подземного питания составляют 0,1-3,0 л/сек км². Для зимнего периода характерен продолжительный (140 дней) устойчивый ледостав (толщина льда 69 см). Вода в реке гидрокарбонатно-сульфатно-кальциевая, умеренно жесткая весной (3,0-6,0 мг-экв/л) и очень жесткая в межень (более 9,0 мг-экв/л), малой минерализации в половодье (100-200 мг/л) и повышенной (600-800 мг/л) в межень, средняя мутность воды - 215 г/м³. Основными притоками р. Бол. Черемшан являются правые притоки р. М. Черемшан и р. Б.Сулча.

В гидрогеологическом отношении район работ располагается в пределах Восточно-Русского сложного бассейна пластовых и блоково-пластовых вод и приурочен к Камско-Вятскому артезианскому бассейну второго порядка.

В зоне активного водообмена на территории района выделяются следующие гидрогеологические подразделения:

1 Сводный литологический разрез участков представлен следующими инженерно-геологическими элементами:

Современные отложения (рQ4):

ПРС- Почвенно-растительный слой. Мощность от 0,25 до 1,0 м.

Элювиально-делювиальные средне-верхнечетвертичные отложения (edQ2-3):

ИГЭ № 1 Суглинок тяжелый, пылеватый, тугопластичный, коричневатый. Мощность 0,4-2,2 м.

ИГЭ № 2 Суглинок тяжелый, пылеватый, мягкопластичный, коричневатый. Мощность 0,4-4,6

м.

ИГЭ № 3 Суглинок тяжелый, пылеватый, текучепластичный, коричневатый. Мощность 2,0-4,2

м.

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.			Лист
						25/21-ПМНК - ИЭИ	24
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

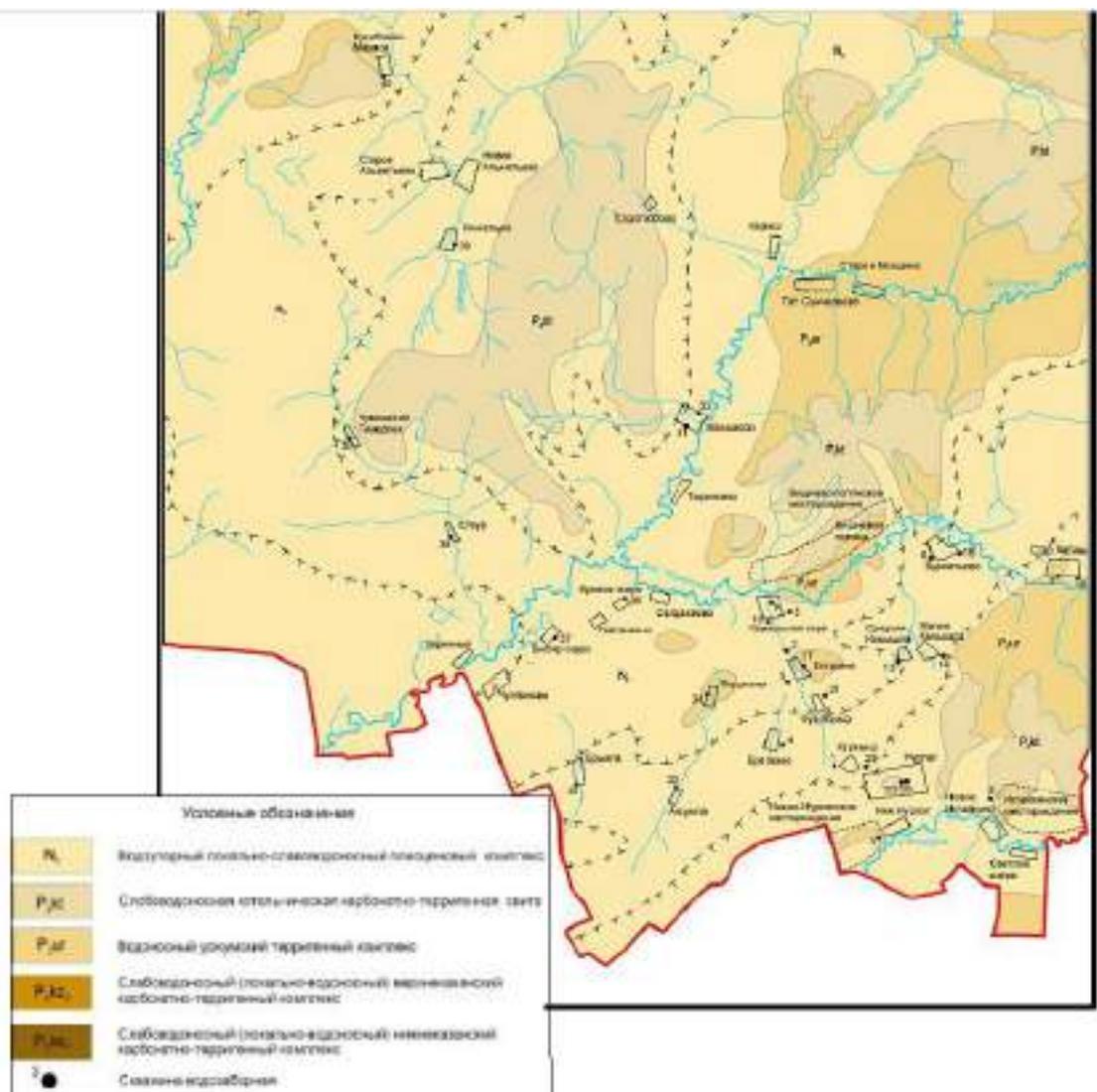


Рис. 1. Схематическая гидрогеологическая карта территории Нурлатского муниципального района

Слабоводосный, локально водоупорный, среднечетвертично-современный аллювиально-делювиальный комплекс (QII-IV)

Комплекс объединяет отложения поймы, первой, второй надпойменных террас р.р. Мал.Черемшан, Кондурча, Бол. Черемшан. На всей площади распространения водосный комплекс залегает первым от поверхности и перекрыт маломощными делювиальными суглинками. Подошва комплекса граничит с верхнепермскими и неогеновыми отложениями, которые представлены, в основном, терригенными породами. Мощность его весьма не выдержана и меняется от 8 до 91 м.

Водовмещающими породами являются разномерные пески с включениями гравия и гальки, грубообломочный материал русловой фации (плохо окатанный щебень и гравий). В разрезе также присутствуют глины, суглинки, мелкозернистые глинистые пески с линзами ила, супеси пойменной и старичной фаций, залегающие в верхней его части.

Основное питание комплекс получает за счет инфильтрации атмосферных осадков, область питания комплекса совпадает с областью его распространения.

Разгрузка осуществляется в нижележащие водосные горизонты и в местные водотоки. Поток подземных вод направлен от водоразделов к долинам рек. Глубина залегания уровня изменяется от 7.8 до 13.4 м. Удельные дебиты скважин очень низкие, составляют 0.003-0.004 л/с. Водопроницаемость по данным опытно-фильтрационных работ составляет 0.27-1.49 м/сут.

Подземные воды, в основном, безнапорные и лишь на отдельных участках, при наличии в разрезе слабопроницаемых прослоев суглинков и глин, отмечаются субнапорные воды.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

По химическому составу воды пресные, гидрокарбонатные натриевые. Водоносный комплекс, ввиду своей малой водообильности практически не используется местным населением для хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Для крупного централизованного питьевого водоснабжения не перспективен ввиду низкой проводимости и слабой защищенности от загрязнения.

Водоупорный локально-слабоводоносный плиоценовый комплекс (N2)

Отложения комплекса приурочены к наиболее глубоким частям эрозионных палеоврезов, которые сложены образованиями плиоцена и залегают первыми от поверхности на большей части территории. Комплекс характеризуется сложной литологической неоднородностью слагающих его пород. Мощность комплекса изменяется от 15 до 165 м.

Водовмещающими породами являются пески разнотельные с примесью гравия и галечника. Мощность водовмещающих пород составляет 4-16 м. Воды напорные. Напор над кровлей комплекса изменяется от 1.0 до 180 м.

Залегая на большей части территории своего распространения первым (или вторым) от поверхности, плиоценовый водоносный комплекс получает преимущественно инфильтрационное питание. Разгрузка комплекса осуществляется в долины рек малобитными родниками и мочажинами и в нижележащие отложения.

Водообильность комплекса меняется от склонов палеоврезов до переуглубленного палеорула. Удельные дебиты скважин составляют 0.003-0.4 л/с, чаще 0.1-0.2 л/с.

По химическому составу подземные воды плиоценового комплекса преимущественно гидрокарбонатные магниевые-кальциевые, кальциевые-магниевые либо смешанные по катионам с минерализацией 0.1-0.6 г/л. В результате подтока подземных вод из пермских отложений, обогащенных сульфатами, в тальвегах палеодолин формируются гидрокарбонатно-сульфатные, сульфатно-гидрокарбонатные и хлоридно-сульфатные воды с минерализацией 1.2-2.1 г/л.

Подземные воды плиоценового комплекса ввиду своей малой водообильности практически не используются для питьевых нужд населения.

Слабоводоносная котельничская карбонатно-терригенная свита (P2kt)

Комплекс распространен на крутом склоне правого берега р. Б. Черемшан, слагает высокие водоразделы, кровля комплекса залегает на глубине от 1 до 16 м. Представлен комплекс глинами, с редкими прослоями песчаника, обломков известняка. Мощность комплекса изменяется от 16 до 33 м.

Водовмещающими породами являются песчаники, известняки. Общая мощность водовмещающих пород изменяется от 0.3 до 4.5 м.

Комплекс получает питание, в основном, за счет инфильтрации атмосферных осадков.

Для хозяйственно-питьевого водоснабжения подземные воды комплекса не используются.

Водоносный уржумский терригенный комплекс (P2ur)

Имеет практически повсеместное распространение. Отложения комплекса залегают первыми от поверхности, кровля находится на глубине от 1 до 62 м.

Разрез уржумских отложений представлен мощными глинами, с незначительными прослоями песчаника, алевролита и известняка, мощность которых не выдержана по простиранию. Песчаник иногда представлен в виде крупных косослоистых линз. Нижняя часть комплекса неравномерно загипсована. Гипс содержится во всех литологических разностях разреза в виде включений и линз.

Водовмещающими породами являются песчаники, алевролиты, известняки. Коэффициент фильтрации изменяется от 0.042 до 226.5 м/сут. Общая мощность водовмещающих пород составляет от 1 до 25 м.

Воды напорно-безнапорные. Абсолютные отметки статических уровней изменяются от 60.6 м до 131.6 м.

Водообильность комплекса в подошве незначительная. Наиболее высокой водообильностью обладает верхняя часть разреза. Удельные дебиты скважин составляют 0.04-3.11 л/с, коэффициент водопроницаемости 0.14-538 м²/сут. Наиболее обводнен комплекс в районе д. Караульная Гора.

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

Питается комплекс за счет инфильтрации атмосферных осадков и перетоков из выше залегающих водоносных горизонтов. Разгрузка происходит родниками в бортах речных долин и субаквально. Поток подземных вод направлен от водоразделов к долинам рек.

Подземные воды отличаются разнообразием химического состава и значительными колебаниями значений общей жесткости. В верхней части комплекса это обычно гидрокарбонатные натриевые, гидрокарбонатные магниевые или гидрокарбонатно-сульфатные натриевые воды, с минерализацией 0.4 - 0.8 г/л.

Наличие гипсов в нижней части определило формирование сульфатных натриевых вод с минерализацией 0.9 - 5.6 г/л. Жесткость изменяется в пределах 2.8 - 43.8 мг-экв/л.

Эксплуатация подземных вод осуществляется как одиночными скважинами, так и групповыми водозаборами. Верхняя часть комплекса рекомендована для централизованного водоснабжения г. Нурлат.

Слабоводоносный (локально-водоносный) верхнеказанский карбонатно-терригенный комплекс (P2kz2)

Комплекс распространен практически повсеместно, отсутствует лишь в наиболее переуглубленных частях палеоврезов. Глубина залегания комплекса соответствует абс. отм. – 3 - (-)20 м. Мощность комплекса в полном разрезе составляет 120 - 140 м, на участках размыва сокращается. На большей части территории района комплекс перекрыт уржумской водоносной (слабоводоносной) толщей, а в пределах палеодолины неоген-четвертичными аллювиальными отложениями.

Отложения комплекса представлены переслаивающимися загипсованными известняками, доломитами, глинами, песчаниками, гипсами и ангидритами. В кровле комплекса залегают гипсы, доломиты и глины. Пачки гипсов и ангидритов, мощностью 5 - 12 м, распределены по всему разрезу и часто выдержаны по площади распространения комплекса. Прослой песчаников незначительной мощности (2 - 4 м) приурочены к подошве комплекса. Глины и алевролиты залегают среди доломитов, известняков и гипсов в виде линз или маломощных прослоев.

Водовмещающими являются известняки, доломиты и песчаники. Глубина залегания кровли водоносного пласта изменяется от 100 до 180 м. Статические уровни устанавливаются на глубине 70 - 110 м. Воды комплекса напорные, величина напора над кровлей комплекса составляет до 120 м.

Питание комплекса осуществляется путем инфильтрации атмосферных осадков, а также путем перетока подземных вод из выше и ниже лежащих водоносных комплексов.

Химический состав подземных вод характеризуется значительным разнообразием от гидрокарбонатных и гидрокарбонатно-сульфатных с минерализацией 0.4 - 1.5 г/л, на участках неглубокого залегания комплекса или в условиях опреснения подземными водами, локализованными в плиоценовых отложениях, до хлоридных с минерализацией 1.3 - 4.2 г/л, сформированных в загипсованных породах верхнеказанских отложений и хлоридных с минерализацией 1.4–83 г/л.

Подземные воды комплекса практического интереса для организации крупного водоснабжения не представляют вследствие повышенной минерализации.

Слабоводоносный (локально-водоносный) нижнеказанский карбонатно-терригенный комплекс (P2kz1)

Отложения комплекса распространены почти повсеместно за исключением участков развития глубоких врезов палеодолин. Почти по всей территории комплекс перекрывается неогеновыми отложениями. Вскрытая мощность составляет 8 - 25 м. Глубины залегания комплекса 220 - 315 м.

Разрез нижнеказанских отложений представлен терригенными породами (глины, песчаники) с небольшими прослойками известняков и мергелей. Известняки нередко представлены в виде щебня.

Воды напорные, напор над кровлей составляет от 92 до 173 м, с погружением пластов величина напора достигает 260 м.

Комплекс характеризуется слабой водообильностью, удельные дебиты скважин составляют 0.03 - 0.7 л/с, в пределах зон повышенной трещиноватости возрастают до 6.46 л/с.

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

						25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
							27
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Значения водопроницаемости составляют около 10 м²/сут., в зонах повышенной трещиноватости достигают 840 м²/сут.

Питание нижеказанского комплекса осуществляется путем перетока подземных вод из выше и нижезалегающих водоносных подразделений.

Химический состав подземных вод комплекса хлоридно-натриевый с минерализацией до 106 г/л.

Подземные воды комплекса используются для хозяйственно-питьевого водоснабжения очень ограниченно. Для организации крупного централизованного водоснабжения они не пригодны, т.к. имеют повышенную минерализацию.

Практический интерес представляют для использования в качестве лечебных минеральных вод.

В период 2016-2017гг. ООО «КАРБОН-ОЙЛ» проводились наблюдения за состоянием подземных вод в пунктах наблюдений определенных Программой геоэкологического мониторинга Фомкинского нефтяного месторождения.

Опробование осуществлялось в 2 пунктах наблюдения ПН № 2.2 и ПН № 2.11 в каждый период года по следующим компонентам: рН, жесткость общая, Cl, SO₄, NO₃, HCO₃, Ca, Mg, Na, Fe, Нефтепродукты и минерализация.

Анализ контрольных проб проводился аккредитованной лабораторией ИОФХ им. А.Е. Арбузова Аттестат аккредитации №РА RU.21PP03, дата внесения в реестр 30.12.16 г. (представлен в приложении 5).

Для водоснабжения населенных пунктов и животноводческих комплексов, находящихся на территории или вблизи границ участков месторождения, используются подземные воды водоносного ачкагыльского озерно-аллювиального комплекса.

Производственный контроль состояния подземных вод Фомкинского месторождения

На территории Фомкинского нефтяного месторождения ООО «Карбон-Ойл» проводит производственный контроль состояния подземных вод с привлечением аккредитованной лаборатории ИОФХ им. А.Е. Арбузова Аттестат аккредитации №РА RU.21PP03, дата внесения в реестр 30.12.16 г. (представлен в приложении 5). Сводные таблицы результатов производственного мониторинга контроль состояния подземных вод, на территории Фомкинского месторождения ООО «Карбон-Ойл» на 2016-2018 г.г. представлены в таблице 5.1.2.

График контроля состояния подземных вод, утвержденный генеральным директором ООО «Карбон-Ойл» Р.Р. Хузиным, на территории Фомкинского нефтяного месторождения представлен в таблице 5.1.1 (приложение 10).

Таблица 5.1.1 – Точки контроля, периодичность, исследуемые показатели контроль состояния подземных вод, на территории Фомкинского нефтяного месторождения

№ ПН	Вид ПН	местоположение	Периодичность контроля	Контролируемые показатели
1	2	3	4	5
1	2.2.скважина	Южная окраина п.н. Чулпаново	ежеквартально	HCO ₃ , K, Mg, Na NH ₄ , общая жесткость, Fe, нефтепродукты, SO ₄ , NO ₃ , Cl, аммоний, минерализация, рН
2	2.11.скважина	Юго-западная окраина н.п. Чулпаново		

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

Результаты лабораторных исследований состояния подземных вод, в рамках производственного мониторинга, на территории Фомкинского нефтяного месторождения ООО «Карбон-Ойл», за период 2016-2018 г., в таблице 5.1.2.

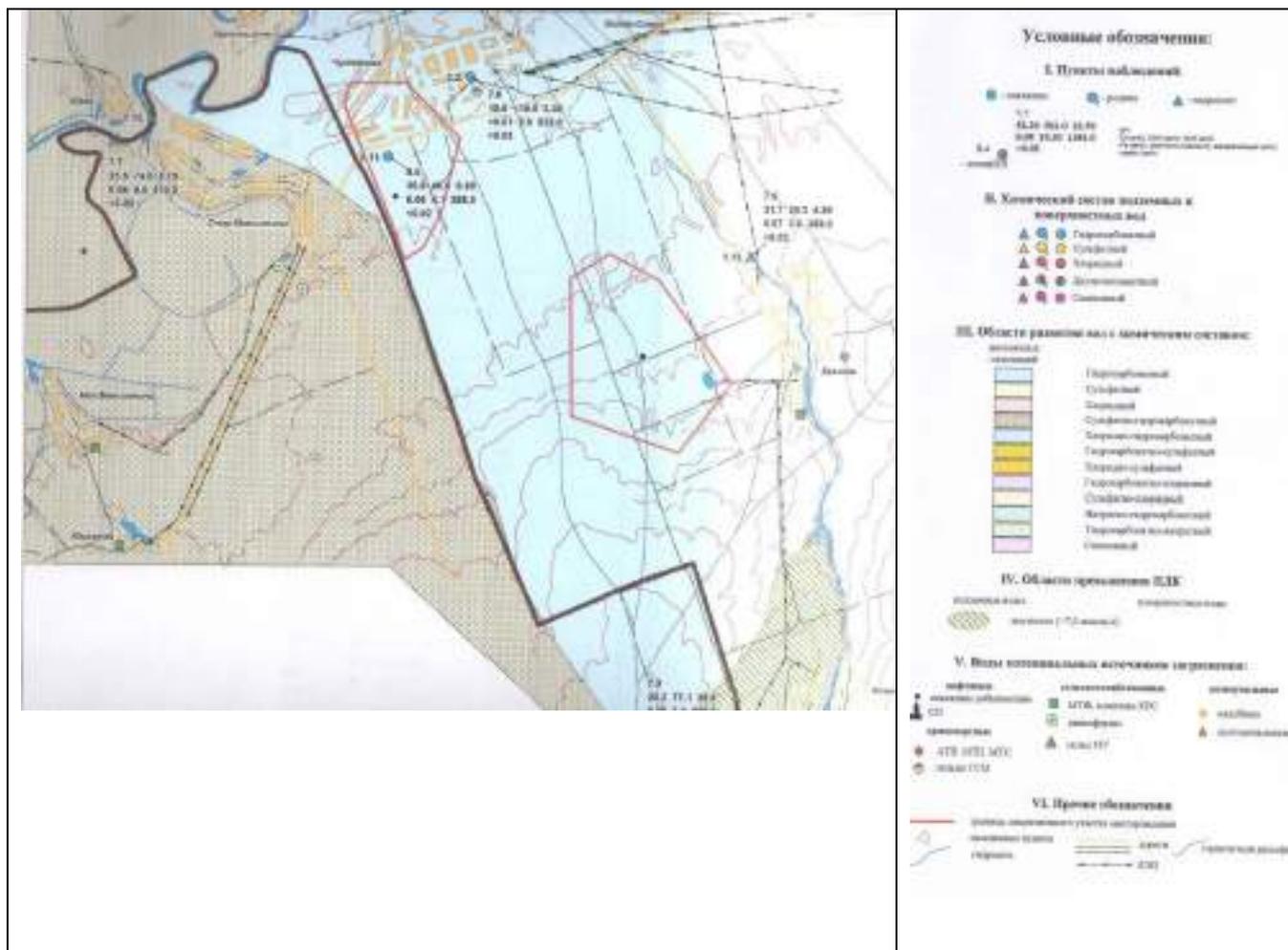


Рис. 2. Схематическая гидрогеологическая карта химического состава и качества подземных и поверхностных вод Фомкинского месторождения

Таблица 5.1.2– Производственный контроль состояния подземных вод на территории Фомкинского нефтяного месторождения ООО «Карбон-Ойл», за период 2016-2018 г.г.

дата отбора пробы	концентрации компонентов, мг/дм ³																	
	pH	NO ₃ ⁻	SO ₄ ²⁻	Cl ⁻	Fe _{общ}	Нефтепродукты	HCO ₃ ⁻	общая жесткость, мг-экв/л	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Сухой остаток	Na+K	АПА В	CO ₃ ²⁻	NO ₂ ⁻	Na+	K ⁺	NH ₄ ⁺
ПДК	6-9	45	500	350	0,3	0,1	1000	7	-	-	1000	--	0,5	-	3,3	200	-	0,5
2.2.скважина южная окраина н.п. Чулпаново																		
19.07.16г.	8,0	11,7	<10	<10	0,03	<0,02	361	5,6	79,0	20,0	357							
22.03.17	7,5	15,10	<10	<10	0,04	<0,02	377	5,7	81,40	21,30	333							
25.04.17	6,7	12,10	11	9,3	0,16	0,09	482,06	5,2	58,7	28,10	678	77,05						
04.05.17	7,4	5,30	<10	<10	0,18	0,07	400	5,8	66	28	368							
04.08.17	7,4	3,5	<10	<10	<0,01	<0,02	497	4,81	75	13	380							
25.10.17	7,8	4,2	<10	<10	<0,01	<0,02	466	5,0	71	10	406							
21.03.18	7,6	3,3	<10	10,9	<0,01	<0,02	455	6,0	66	12,6	532							
18.04.18	7,4	2,8	<10	13,6	<0,01	<0,02	422	6,3	62,3	11,4	542	4,6						
20.07.18	7,5	8,0	50,1	54,8	1,9	<0,02	336	7,9	140	14	580	5,0						<0,1
05.10.18	7,6	7	45,7	43	1,0	<0,02	342	7,2	90,6	12,9	622	5,5						<0,1
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата													

дата отбора пробы	концентрации компонентов, мг/дм ³																	
	pH	NO ₃ ⁻	SO ₄ ²⁻	Cl ⁻	Fe _{общ}	Нефте-продукты	HCO ₃ ⁻	общая жесткость, мг-экв/л	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Сухой остаток	Na+K	АПА В	CO ₃ ²⁻	NO ₂ ⁻	Na+	K ⁺	NH ₄ ⁺
ПДК	6-9	45	500	350	0,3	0,1	1000	7	-	-	1000	--	0,5	-	3,3	200	-	0,5
2.11. скважина юго-западная окраина н.п. Чулпаново																		
19.07.16	8,0	0,2	50,6	53,9	0,06	<0,02	270	5,1	73	18	402							
22.03.17	7,7	<0,1	54,10	52,8	0,06	<0,02	265	5,7	78,6	25,5	394							
04.05.17	7,5	1,10	35,20	26,30	0,05	<0,02	278	5,5	50,2	18,74	372							
04.08.17	8,1	0,5	42,30	41,20	0,05	<0,02	255	6,2	62	21	376							
25.10.17	7,9	0,9	41	36,3	0,07	<0,02	244	4,5	60	18	358							
21.03.18	8,0	0,9	45,0	30,0	0,06	<0,02	251,0	4,1	55,5	15,6	388							
18.04.18	7,8	0,6	44,1	33,2	0,07	<0,02	249	5,4	51	16,2	380				4,8		<0,1	
20.07.18	7,7	4,4	49	60,5	0,80	<0,02	336	8,2	>100	23	576				5,6		<0,1	
05.10.18	7,8	3,3	50	52	0,51	<0,02	326	7,7	99,4	20,3	546				5,1		<0,1	

Примечание: * - ПДК - предельно допустимая концентрация (Перечень предельно допустимых концентраций и ориентировочно безопасных уровней воздействия вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов, Министерство сельского хозяйства РФ приказ от 13 декабря 2016 года N 552.).

** принято по СанПиН 2.1.5.980-00 «Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод».

Данные производственного мониторинга подземных вод на территории Фомкинского нефтяного месторождения, ООО «Карбон-Ойл» за период наблюдения 2016 -2018 г. выявили отсутствие превышений по тяжелым металлам и нефтепродуктам, а так же сульфатам, хлоридам и др., что свидетельствуют о стабильной ситуации на месторождении.

Подземные воды в районе Фомкинского нефтяного месторождения характеризуются средней жесткостью. Показатель общей жесткости за период с 2016 г. по 2018г. варьирует в интервале от 4,1 до 8,2 ммоль/дм³ (0,6-1,17 ПДК). Незначительное превышение значения показателя общей жесткости обусловлены природным составом подземных вод рассматриваемой территории. Содержание железа общее в подземных водах составило <0,01 – 1,9 мг/дм³ (0,03- 6,3 ПДК).

На территории района исследования содержание нефтепродуктов в подземной воде имеют стабильно низкие значение. Нефтепродукты повсеместно имеют концентрацию <0,02-0,09 мг/дм³ (0,2 -0,9 ПДК). По результатам исследования содержание хлоридов в пробах подземной воды составило 9,3 – 60,5 (0,026- 0,17) мг/дм³, что не превышает установленных нормативов для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.

Содержание сульфатов в большинстве исследованных пробах составило <10 –50,1(0,02 - 0,1ПДК) мг/дм³.

В целом выявлено, что качество подземных вод, в основном, удовлетворяет требованиям СанПин 2.1.4.1074-01. Функционирование объекта не повлияет на качество подземных вод в районе месторождения. Негативное воздействие на грунтовые воды возможно только при нарушениях нормального режима эксплуатации объекта и возникновении утечек загрязняющих веществ. Состояние подземных вод в районе расположения объекта согласно СНиП 11-102-97 оценивается как «относительно-удовлетворительное».

При бурении до разведанной глубины 5,0 м в пределах изучаемой территории грунтовые воды в период изысканий (март 2020 г) не вскрыты. Однако необходимо учитывать возможность образования водоносного горизонта типа «верховодка» на границе проницаемых грунтов за счет природных и техногенных факторов.

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

5.2. Оценка защищенности подземных вод от загрязнения

Под защищенностью подземных вод от загрязнения понимается перекрытость водоносного горизонта отложениями, прежде всего, слабопроницаемыми, препятствующими проникновению загрязняющих веществ с поверхности земли в подземные воды.

Оценка защищенности подземных вод от загрязнения определяется наличием в разрезе слабопроницаемых отложений; глубиной залегания подземных вод; мощностью, литологией и фильтрационными свойствами пород, перекрывающих водоносный горизонт; поглощающими свойствами пород; соотношением уровней исследуемого и вышележащего водоносных горизонтов.

Методика В.М.Гольдберга

Так же степень и условия защищенности каждого из комплексов определяются по методике В.М. Гольдберга с учетом мощности пород зоны аэрации, их фильтрационных параметров, мощности покровных отложений и гидравлических условий залегания подземных вод.

По литологии и фильтрационным свойствам слабопроницаемых отложений выделяют три группы: **a**- супеси, легкие суглинки, **c** – тяжелые суглинки и глины, **b** – смесь пород групп а и с. Ниже приведены данные для определения баллов в зависимости от глубины уровня грунтовых вод (табл. 5.2. 1).

Таблица 5.2. 1 - Балл в зависимости от глубины уровня грунтовых вод

Н, м	Баллы
< 10	1
10-20	2
20-30	3
30-40	4
> 40	5

На изучаемой территории до исследуемой глубины 6,0 м подземные воды вскрыты в скважинах №№ 17-22. Появившийся и установившийся уровни совпадают, и зафиксированы на глубинах 2,1-2,4 м (абс.отм. 66,45 мБС). Водовмещающими грунтами являются суглинки тяжелые, пылеватые, текучепластичные, коричневые, с прослоями водонасыщенного песка мощностью до 0,3 м ИГЭ№3. Вскрытая мощность обводненной толщи 2,6-2,9 м. Водоупор не вскрыт.

Сводный литологический разрез участков представлен следующими инженерно-геологическими элементами:

ИГЭ № 1 Суглинок тяжелый, пылеватый, тугопластичный, коричневый. Мощность 0,4-2,2 м.

ИГЭ № 2 Суглинок тяжелый, пылеватый, мягкопластичный, коричневый. Мощность 0,4-4,6 м.

ИГЭ № 3 Суглинок тяжелый, пылеватый, текучепластичный, коричневый. Мощность 2,0-4,2 м.

Участок по установившемуся уровню грунтовых вод присвоен 1 балл ($H = < 10$ м).

Балл защищенности водоносного горизонта в зависимости от мощности и литологии слабопроницаемых отложений определен по таблице 5.2. 2.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ						
			Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

Таблица 5.2. 2 - Баллы защищенности водоносного горизонта в зависимости от мощности m_0 и литологии слабопроницаемых отложений

m_0	Литологические группы	Баллы	m_0	Литологические группы	Баллы
<2	a	1	12-14	a	7
	b	1		b	10
	c	2		c	14
2-4	a	2	14-16	a	8
	b	3		b	12
	c	4		c	18
4-6	a	3	16-18	a	9
	b	4		b	13
	c	6		c	18
6-8	a	4	18-20	a	10
	b	6		b	15
	c	8		c	20
8-10	a	5	>20	a	12
	b	7		b	18
	c	10		c	25
10-12	a	6			
	b	9			
	c	12			

Рассматриваемая территория по защищенности водоносного горизонта присвоен балл 2.

Для расчета суммы баллов складываем баллы, полученные за мощность зоны аэрации, и баллы за мощности имеющихся в разрезе слабопроницаемых пород.

Таким образом, в пределах площадки сумма баллов равна $1+4=5$

Категории защищенности грунтовых вод по Гольдбергу, приведены ниже (табл.5.2. 3).

Таблица 5.2. 3 - Категории защищенности грунтовых вод по Гольдбергу

Категория	Сумма баллов
I	< 5
II	5-10
III	10-15
IV	15-20
V	20-25
VI	> 25

Наименьшей защищенностью характеризуются условия, соответствующие категории I, наибольшей – категории VI.

Вывод: Степень и условия защищенности, определяемые по методике В.М. Гольдберга в пределах площадки изысканий для грунтовых вод **характерна I категория защищенности.**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	
						32	

5.3 Зоны санитарной охраны подземных источников водоснабжения

Согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», вокруг источника хозяйственно-питьевого водоснабжения населенного пункта должна быть организована зона санитарной охраны в составе трех поясов.

Граница первого пояса зоны санитарной охраны устанавливается на расстоянии не менее 30 м от водозабора при использовании защищенных подземных вод, 50 м – при использовании недостаточно защищенных подземных вод. Территория вокруг родника или артезианской скважины должна быть спланирована, огорожена и озеленена. На ней запрещаются все виды строительства, не связанные с подачей воды. Запрещается применение ядохимикатов и удобрений, разлив сточной воды, проживание лиц, в том числе работающих на водозаборе, содержание скота, доступ посторонних лиц, ведение земляных и других видов работ не связанных с эксплуатацией скважин. Все здания и сооружения должны быть канализованы. Поверхностный сток должен быть отведен за пределы 1-го пояса ЗСО. На этой территории обеспечивается круглогодичный подход и подъезд к скважине, необходимый при проведении ремонтно-восстановительных работ, кроме того, размещаются наземные сооружения, обеспечивающие эксплуатацию скважины и аппарата для проведения гидрогеологического, геофизического и гидрохимического контроля.

Граница второго пояса ЗСО определяется гидродинамическими расчетами, исходя из условий, что микробное загрязнение, поступающее в водоносный пласт за пределами второго пояса, не должно достигнуть водозабора ранее 200 суток при использовании защищенных подземных вод и ранее 400 суток - при использовании недостаточно защищенных подземных вод (для II климатического района). На территории 2-го пояса не допускается: размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод; применение удобрений и ядохимикатов; рубка леса главного пользования и реконструкции.

Граница третьего пояса зоны санитарной охраны определяется из расчета, что химическое загрязнение не должно достигнуть водозабора ранее 25 лет (обычный срок эксплуатации водозабора 25-50 лет). В границах третьего пояса действуют те же ограничения, что и для 2-го пояса. Для родников, выходящих в береговых склонах, граница третьего пояса санитарной охраны распространяется от бровки склона до водораздела; для артезианских скважин - от близлежащей речки до водораздела.

На территории Нурлатского района имеется 38 благоустроенных родника, используемых местным населением в качестве дополнительного подземного источника вод питьевого качества. Зоны санитарной охраны для данных родников не установлены, ввиду чего выделяется лишь 1 пояс зоны санитарной охраны радиусом 50 м.

Водоснабжение населенных пунктов Нурлатского муниципального района основано на использовании подземных вод, приуроченных к отложениям уржумского и плиоценового комплексов. Скважины, задействованные в системах децентрализованного водоснабжения, пробурены, в основном, без гидрогеологического обоснования в 70-90-х годах XX века, зачастую расположены в пределах разработки нефтяных месторождений и на территориях сельскохозяйственных предприятий. Границы зон санитарной охраны скважин не выделены, санитарный режим в их пределах не соблюдается

Оценка и утверждение эксплуатационных запасов подземных вод, используемых в системах централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории района, не проводилась.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ						
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата			33	

Таблица 5.3.1 Расстояния от проектируемых кустов скважин до ближайших водозаборов

Населенный пункт	Проектируемый объект	Направление	Минимальное расстояние, км	радиус ЗСО третьего пояса
Скважина № 80 юго-западная окраина н.п. Фомкино	Нефтеборный трубопровод от МНС-645 до УП-31 скв. №667	ЮЗ	5,2 км	R=879 м

Паспорт эксплуатации скважины № 80 на воду в с. Фомкино и расчет границ поясов зоны санитарной охраны водозабора подземных вод представлены в приложениях № 8, 9.

Согласно заключениям № РТ-ПФО-01-03-06/109 от 27.01.22г., СМ-ПФО-13-00-08/190 от 03.02.2022г., выданные Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра) испрашиваемый участок располагается в пределах границ Фомкинского лицензионного участка недр, предоставленного в пользование ООО «Карбон-Ойл» (лицензия ТАТ 13594НЭ, действующая до 30.11.2044г.); Максимкинского нефтяного месторождения.

Согласно письму Министерства экологии и природных ресурсов РТ (Приложение № 4, письмо № 1055/12 от 01.02.22г.) запрашиваемый участок находится в пределах границ границ третьего пояса зоны санитарной охраны Черемшанского месторождения подземных вод. Протоколом Приволжскнедра № 25/2007 от 19.10.2007 утверждены балансовые запасы Черемшанского месторождения питьевых подземных вод по категории С1- 30,0 тыс м3/сут, по категории С2 в количестве 30,0 тыс. м3/сут. Месторождение не эксплуатируется.

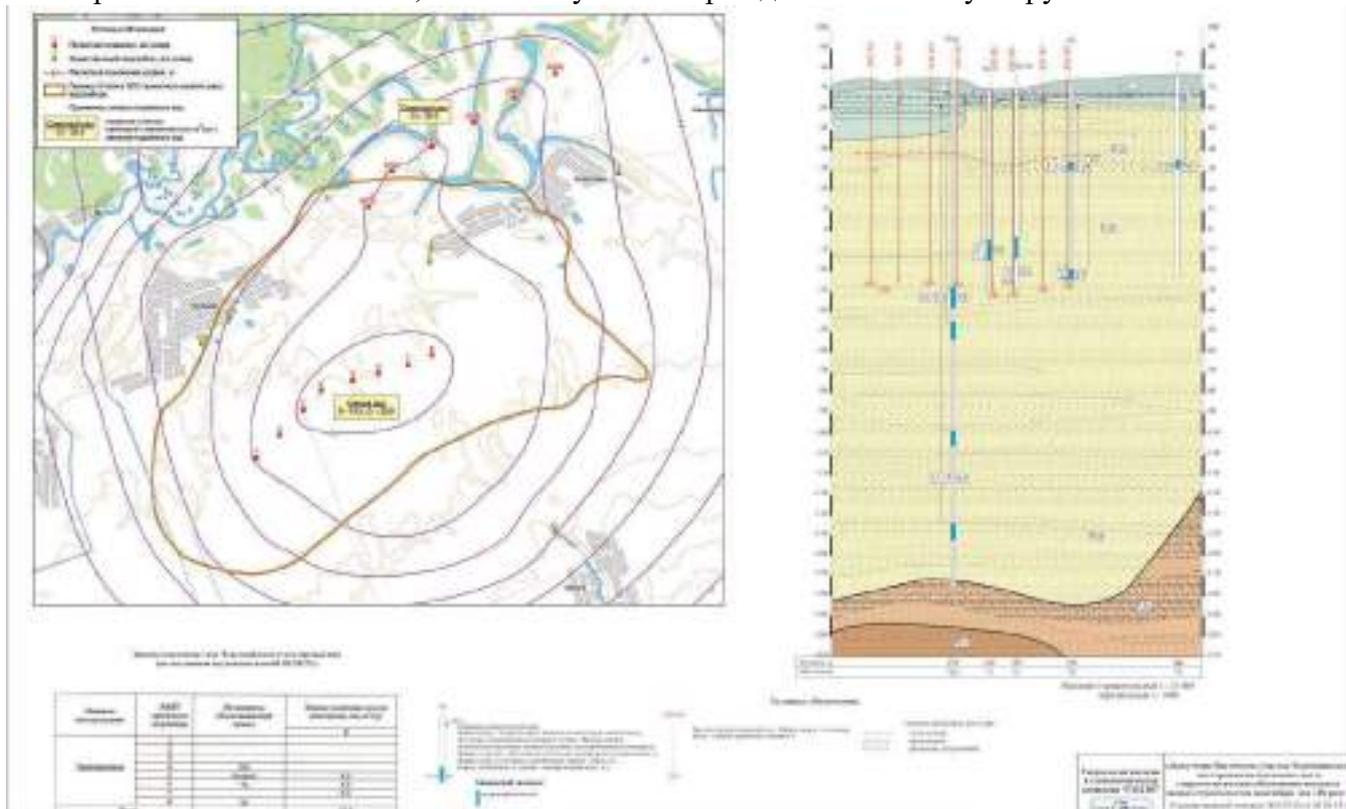


Рис. 1 План подсчета запасов Черемшанского месторождения питьевых подземных вод

Согласно письму исполнительного комитета Нурлатского МР РТ № 01-6031 от 29.09.21г. представлена информация об отсутствии в районе размещения проектируемых объектов, поверхностных и подземных источников водоснабжения и зон санитарной охраны источников водоснабжения.

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Согласно письму Администрации Кошкинского района Самарской области №1-07/37 от 04.02.2022г. представлена информация об отсутствии в районе размещения проектируемых объектов, поверхностных и подземных источников водоснабжения и зон санитарной охраны источников водоснабжения.

Современное состояние подземных вод территории изысканий

Для оценки фактического состояния подземных вод территории изысканий, в рамках инженерно-экологических изысканий был произведен отбор проб из геологической скважины №17.

Анализировались пробы в независимой испытательной лаборатории (центра) Института органической и физической химии А.Е. Арбузова (Аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) № RA.RU. 21PP03, дата внесения в реестр 30.12.16г. и область ее аккредитации представлены в приложении 6 настоящего отчета).

Таблица 5.2.3 – Результаты лабораторного анализа подземных вод, отобранных в рамках инженерно-экологических изысканий (ООО «Нефтегазизыскания», 2021 г.)

Определяемые показатели	Ед. изм.	ПДК*	Геологическая скважина №17
			Проба «Вподз»
Ph	ед. ph	6,5-8,5	7,5±0,2
БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	13	3,9±0,5
ХПК	мг/дм ³	15	8,5±2,6
Ион аммония	мг/дм ³	2,0	<0,1
Железо общее	мг/дм ³	0,3	0,18±0,04
Марганец	мг/дм ³	0,1	0,06±0,01
Медь	мг/дм ³	1,0	0,001±0,0004
Цинк	мг/дм ³	1,0	<0,001
Кадмий*	мг/дм ³	0,005	<0,005
Никель *	мг/дм ³	0,1	<0,005
Свинец*	мг/дм ³	0,006	<0,002
Нитраты	мг/дм ³	45	5,9±0,7
Нитриты	мг/дм ³	3,3	<0,02
Сульфаты	мг/дм ³	500	14,6±2,9
Фосфаты	мг/дм ³	13	<0,05
Хлориды	мг/дм ³	350	<10,0
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,1	<0,02
АПАВ*	мг/дм ³	0,5	0,010±0,004
Фенолы общие	мг/дм ³	0,25	<0,0005

Примечание к таблице:

ПДК приняты по СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»;

* ПДК принята по ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования», 2003.

В пробе показатель кислотности рН близок к нейтральному, в пределах 7,5 ед. рН. Содержание нитритов <0,02 мг/м³ (0,006 ПДК). Содержание нитратов в пределах 5,9 мг/м³ (0,13 ПДК).

Содержание сульфатов в пределах 14,6мг/м³ (0,03ПДК). Содержание хлоридов находится менее 10 мг/м³ (0,03 ПДК). Содержание железа общего колеблется в пределах 0,18 мг/м³ (0,6 ПДК). Содержание нефтепродуктов не превышает 0,02 мг/м³ (0,2 ПДК). Содержание марганца в пределах 0,06мг/м³ (0,6ПДК), содержание меди в пределах 0,001мг/м³ (0,001ПДК), содержание цинка <0,001мг/м³ (0,001ПДК), содержание кадмия 0,005 мг/м³ (1 ПДК), содержание никеля <0,005-мг/м³ (0,05 ПДК), содержание свинца <0,002мг/м³ (0,3ПДК).

В целом, результаты опробования вод подземных источников существенно не отличаются от результатов мониторинга. Выявлено, что качество подземных вод удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01. Функционирование проектируемых сооружений не повлияет на качество подземных вод в районе месторождения. Негативное воздействие на грунтовые воды возможно

Взам. инв. №							Лист
Инв. № подл.	Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	35

только при нарушениях нормального режима эксплуатации объекта и возникновении утечек загрязняющих веществ. Состояние подземных вод в районе расположения проектируемых площадок согласно СНиП 11-102-97 оценивается как «относительно-удовлетворительное». По данным производственного контроля ООО «Карбон-Ойл» и данных изысканий таких динамических тенденций изменения состава и свойств воды не обнаружено, что позволяет сделать **вывод об отсутствии их загрязнения.**

Мероприятия по предотвращению загрязнения поверхностных и подземных вод в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта.

С учетом выделенных санитарно-защитных зон населенных пунктов, рек, ручьев и данным проектом предусмотрены ряд мероприятий по охране подземных и поверхностных вод:

- усиленная изоляция и канализация всех нефтепромысловых сооружений, расположенных вне зоны санитарной охраны рек, ручьев согласно СНиП 2.04.20-84;
- бетонирование технологических площадок с бордюрным ограждением;
- эффективный отвод поверхностных сточных вод с территории промплощадок искусственным повышением планировочных отметок территории;
- применение термообработанных труб и деталей трубопроводов с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов и арматуры лакокрасочными материалами;
- своевременная и качественная ликвидация порывов на трубопроводах в пределах площадки и на выкидных временных водоводах;
- создание наблюдательной сети из родников и специальных режимных скважин на пресные водоносные горизонты активного водообмена;
- проведение активных работ по обустройству объектов нефтедобычи по окончании массовой миграции водоплавающих птиц (начиная с середины мая);
- проводить разъяснительную работу с населением и персоналом вневедомственных предприятий о необходимости строгого соблюдения, установленных законом мер безопасности в пределах объектов нефтегазодобычи и в непосредственной близости от них;
- предусмотреть современное техническое обеспечение планово-предупредительных ремонтов;
- обеспечить эффективную изоляцию труб, а также выполнения обследований состояния стенок труб и своевременного ремонта поврежденных коррозией участков трубопроводов;
- обеспечить четкую регламентацию действий персонала при различных операциях, а также его соответствующую подготовку и периодическую проверку знаний.

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

						25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 36
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

5.4. Производственный контроль состояния поверхностных водных объектов

В период 2016-2018гг. ООО «КАРБОН-ОЙЛ» проводились наблюдения за состоянием поверхностными водами в пунктах наблюдений определенных Программой геоэкологического мониторинга Фомкинского нефтяного месторождения.

Наблюдения за состоянием поверхностных вод на территории Фомкинского нефтяного месторождения осуществляется в 2 створах. Данные представлены за 2016 - 2018 г., согласно утвержденного программы геоэкологического мониторинга.

Пункты наблюдения за состоянием поверхностных вод были расположены:

(ПН № 1.12), контролирующей воды р. Бол. Черемшан, в 1 км северо-западнее н.п. Стар. Максимкино.

(ПН № 1.13), контролирующей воды р. Ерыклинка, в 1,5 км северо- западнее н.п. Ерыкля.

Результаты лабораторных исследований качества контроль состояния поверхностных водных объектов, в рамках производственного мониторинга представлены в таблице 5.4.1. Заказчиком представлен большой объем данных по результатам производимого производственного мониторинга. В данной главе данные исследования представлены в табличной форме и проанализированы.

Таблица 5.4.1 – Результаты производственного контроля состояния поверхностных водных объектов, на территории Фомкинского нефтяного месторождения ОАО «Карбон Ойл», за период 2016 – 2018 г.г.

№ ПН	Дата отбора	рН	NO3	SO4	Cl	Fe	Neft	HCO3	АСП АВ	Жесткость общая (ммоль/дм3)	CO3	Ca	Mg	Сухо й остаток	БПК5	Температура	Бромиды (мг/дм3)	Бор (мг/дм3)	NH4	NO2	Стро ний	Na	K
			(мг/дм3) нитрат	(мг/дм3) сульфат	(мг/дм3)	(мг/дм3)	(мг/дм3) карбонат	(мг/дм3) карбонаты			(мг/дм3) нитрит												
ПДК																							
ПДК		6,5-8,5	40	100	300	0,1	0,05	не норм.	0,5	7	не норм.	180	50	1000	2,0	-	0,200	0,5	2	0,08	7	не норм.	не норм.
1.12	30.05.16	7,6	4,7	56	24,3	<0,02	<0,02			7,3	-			61,6					0,42				
1.13	30.05.16	7,9	7,3	22,4	15	0,12	<0,02			2,9				20,9	1,7				<0,05				
1.12	19.07.16	7,9	5,2	58,3	23,6	<0,02	<0,02			6,7				57,7									
1.13	19.07.16	8,2	6,2	25,4	11,9	0,05	<0,02			3,2				19,7									
1.12	18.10.16	7,8	5,6	60,1	24,6	<0,02	<0,02			6,9				62,0									
1.13	18.10.16	8	6,5	31,2	12,3	0,06	<0,02			3,4				21,0									
1.12	22.03.17	8	5,8	18,7	16,4	0,15	<0,02	291		9,1		11,8	42,5	63,8			-	-	<0,05				
1.12	25.04.17	7,4	11,4	69,2	12,88	0,10	<0,02	237,98		5,5		75,1	20,8	56,5			<0,10	0,04	-				
1.12	04.05.17	7,8	6,8	60,2	20,5	<0,02	<0,02	358,00		7,7		85	32,1	59,4			-	-	<0,05				
1.12	25.10.17	7,9	8,0	90	29,50	0,01	<0,02	322		6,10		76	14,3	63,0			-	-	<0,1				
1.13	22.03.17	7,8	11,50	21,40	17,60	0,19	<0,02	155		2,4		35,9	13,10	21,7			-	-	<0,05				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

№ ПН	Дата отбора	рН	NO3	SO4	Cl	Fe	Neft	НСО3	АСП АВ	Жесткость общая (ммоль/дм3)	СО3	Са	Mg	Сухой остаток	БПК5	Температура	Бромиды (мг/дм3)	Бор (мг/дм3)	NH4	NO2	Строений	Na	K	
			(мг/дм3) нитрат	(мг/дм3) сульфат	(мг/дм3)	(мг/дм3)	(мг/дм3)	(мг/дм3) рокарбонат			(мг/дм3) карбонаты									(мг/дм3)				(мг/дм3) нитрит
ПДК																								
			6,5-8,5	40	100	300	0,1	0,05	не норм.	0,5	7	не норм.	180	50	1000	2,0	-	0,200	0,5	2	0,08	7	не норм.	не норм.
1.13	25.04.17	7,3	30,6	55,52	10,39	0,06	<0,02	323,41			6,2	79,6	26,5	55,2				<0,10	0,025	-				
1.13	04.05.17	8,3	33,8	52,1	30,6	0,05	<0,02	329			7,6	84	36	51,2				-	-	<0,05				
1.13	04.08.17	8,6	7,85	26,10	30,10	0,01	<0,02	271			3,68	49	15	49,6				-	-	0,17				
1.13	25.10.17	8	6,40	22,5	28,9	0,01	<0,02	263			3,40	42	12,6	45,2				-	-	0,15				
1.12	21.03.18	7,7	5,7	74	23,5	0,04	<0,02	304			6,0	71,3	12,1	51,0	1,01					<0,1				
1.12	18.04.18	7,6	3,7	75	26	0,06	<0,02	311			7,6	77,1	16,3	51,6	1,10					<0,1				
1.12	20.07.18	7,7	4,5	59,2	23,1	0,07	<0,02	323			6,8	80,2	15,4	54,2	1,2					<0,1				
1.12	05.10.18	7,7	3,2	48,9	19,5	0,09	<0,02	320			6,3	84,5	11,3	53,4	1,5					<0,1				
1.13	21.03.18	7,6	4,8	20,3	21,7	0,07	<0,02	284			3,0	36,2	10,3	38,8	1,8					<0,1				
1.13	18.04.18	7,7	3,1	22,4	20,9	0,04	<0,02	288			2,7	32,6	14,7	39,2	1,6					<0,1				
1.13	20.07.18	8,2	7,3	28,4	24	0,07	<0,02	363			5,2	69	23	40,0	5,10					0,16				
1.13	05.10.18	7,9	7,1	22,3	19,6	0,04	<0,02	377			5,6	67,9	28,4	43,0	2,8					0,14				

Примечание: * - ПДК - предельно допустимая концентрация (Перечень предельно допустимых концентраций и ориентировочно безопасных уровней воздействия вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов, Министерство сельского хозяйства РФ приказ от 13 декабря 2016 года N 552.).

** принято по СанПиН 2.1.5.980-00 «Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод».

Анализируя данные производственного контроля поверхностных источников можно сделать следующие выводы:

1. Ph исследованных проб находятся в пределах нормы, имеет показатели 7,3 - 8,6 ед.
2. Содержание нитратов в поверхностных водах составила 3,1– 33,8 мг/л (0,08 – 0,85 ПДК).
3. Содержание сульфатов в поверхностных водах района изысканий имеют стабильно низкие значения в пределах нормы, от 20,3– 90 мг/л (0, 2 – 0,9 ПДК).
4. Содержание хлоридов варьируется в пределах от 11,9 – 10,39 мг/дм3 (0,04 - 0,035 ПДК).
5. Концентрация железа общего в исследуемых поверхностных водных объектах района намечаемой деятельности от 0,02– 0,15 мг/л (0,2 – 1,5 ПДК), имеет повышенные значения в 1,5 ПДК.
6. Минерализация в поверхностных водах района намечаемой деятельности составила – 197-638 мг/л (0,197-0,638 ПДК).
7. За период 2016-2018гг. в пунктах наблюдений величина общей жесткости изменялась в пределах от 2,7 до 9,1 ммоль/дм3, (0,4– 1,3 ПДК) выявлено незначительное превышение.

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

Анализ состояния поверхностных вод в районе производства изысканий показал, что поверхностные воды в период с 2016 по 2018 год соответствуют гигиеническим нормативам. Колебания по основным показателям носит эпизодический характер. Однако динамических тенденций к загрязнению не выявлено.

Основным поверхностным водотоком наиболее близко расположенным к территории проектируемого объекта является: река Большой Черемшан, расположенный на расстоянии 2,2 км. В связи с достаточным удалением поверхностного водного объекта от площадки проведения инженерных изысканий отбор проб поверхностных вод не проводился.

Вывод: намечаемая деятельность не будет оказывать прямого негативного воздействия на поверхностный водные объекты, организация пунктов контроля качества поверхностных вод в связи с вводом в эксплуатацию проектируемого объекта не требуется.

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6. Геолого-геоморфологическая характеристика

Глава написана с использованием технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям по объекту «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения», ООО «Нефтегазизыскания», 2021 г.

Геологическое строение района изысканий обусловлено его приуроченностью к такой тектонической структуре, как Русская платформа. Строение рельефа определяется наличием основных рек, прорезающих территорию. В орографическом отношении рассматриваемая территория представляет собой всхолмленную платообразную эрозионно-денудационную равнину с густой сетью речных долин, оврагов и балок.

В геологическом строении изученной толщи до глубины бурения (6,0 м) принимают участие элювиально-делювиальные средне-верхнечетвертичные отложения (edQ₂₋₃), представленные суглинками тяжелыми, пылеватыми, текучепластичными, коричневыми, суглинками тяжелыми, пылеватыми, мягкопластичными, коричневыми и суглинками тяжелыми, пылеватыми, тугопластичными, коричневыми, перекрытыми сверху маломощным почвенно – растительным слоем (pQ₄).

Сводный инженерно-геологический разрез участка представлен следующими инженерно-геологическими элементами:

Современные отложения (pQ₄):

ПРС- Почвенно-растительный слой. Мощность от 0,25 до 1,0 м.

Элювиально-делювиальные средне-верхнечетвертичные отложения (edQ₂₋₃):

ИГЭ № 1 Суглинок тяжелый, пылеватый, тугопластичный, коричневый. Мощность 0,4-2,2 м.

ИГЭ № 2 Суглинок тяжелый, пылеватый, мягкопластичный, коричневый. Мощность 0,4-4,6 м.

ИГЭ № 3 Суглинок тяжелый, пылеватый, текучепластичный, коричневый. Мощность 2,0-4,2 м.

При проектировании оснований и фундаментов следует предусмотреть мероприятия, не допускающие увлажнения пучинистых грунтов основания.

Из всех возможных факторов, негативно влияющих на активацию экзогенных и эндогенных процессов значительный вклад в формирование вносит хозяйственная деятельность человека, не исключено, что при проведении вскрышных работ, без предлагаемых мероприятий, возможны негативные последствия и в пределах проектируемых трасс и площадки.

Участок работ относится к VI категории устойчивости территории по карсту, согласно приложения Е СП 116.13330.2012.

Сейсмическую интенсивность в данном районе, согласно п.4.3 СП 14.13330.2018 («Строительство в сейсмических районах») в баллах шкалы MSK-64 для средних грунтовых условий и трех степеней сейсмической опасности в течении 50 лет следует принять: А(10%) – 5 баллов, В (%) – 6 баллов, С (1%) – 7 баллов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ						
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

7. Характеристика почвенного покрова территории

В соответствии с природно-сельскохозяйственным районированием, приведенным в Схеме территориального планирования РТ, территория Нурлатского муниципального района расположена в пределах возвышенно-увалистого суглинистого серо-лесного округа Предуральской провинции лесостепной зоны.

Территория района неоднородна в почвенном отношении. Преимущественное распространение имеют серые, темно-серые лесные и черноземные почвы. Бонитет почв довольно высокий. Средний балл по району определяется в 78 баллов. Степень естественного плодородия Нурлатского муниципального района, согласно Схеме территориального планирования РТ, оценивается как повышенная. По данным «Татгипрозема» агроэкологическая устойчивость (АЭУ) земель района отмечается как «выраженная», т.е. эти земли обладают наиболее высоким в РТ АЭУ.

Типичные черноземы характеризуются интенсивно черной окраской, ясно выраженной зернистой структурой горизонта А, наибольшим запасом перегноя в гумусовом слое, постепенным переходом от одного горизонта к другому, вскипанием на границе горизонтов А и В или же в пределах горизонта В и ясно выраженным карбонатным горизонтом значительной мощности. Для типичных мощных черноземов характерно очень глубокое проникновение гумуса, наличие карбонатов кальция и магния, отлагающихся на глубине 52—120 см в форме карбонатной «плесени», и большая изрытость почвенной толщи землероями.

В их профиле не обнаруживается перемещения гидроокисей железа и алюминия. Что же касается кальция, то резкое увеличение его с глубиной обусловлено наличием углесолей кальция в карбонатном горизонте. В связи с этим в типичных черноземах не обнаруживают дифференциацию их генетических горизонтов по механическому составу. Гидролитическая кислотность выражена слабо. В нижних горизонтах этих почв значение обменной и гидролитической кислотности еще более уменьшается. Коллоидальная фракция типичных черноземов насыщена преимущественно Ca^{++} и Mg^{++} .

Заклячая в себе большое количество гумуса и илистых частиц и будучи высоко насыщенными основаниями, типичные черноземы обладают хорошо выраженной зернистой структурой, обуславливающей благоприятный водный и воздушный режимы.

Оценка техногенного воздействия разработки Фомкинского нефтяного месторождения на санитарное состояние почв и грунтов свидетельствует о минимальном воздействии техногенного фактора на загрязнение почв и грунтов.

В районе расположения площадки проектируемого нефтесборного трубопровода распространен чернозем типичный, усредненный почвенный профиль имеет следующее строение:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ			41



По результатам исследования почвенного разреза выявлено следующее:

А — гумусовый горизонт мощностью 10 см, черный или серовато-черный, хорошо выраженной зернистой структуры;

АВ — гумусовый горизонт мощностью 10 см, однородно окрашен, темно-серого цвета с буроватым оттенком, структура зернистая, к низу становится комковатой;

Вк — переход к элювиальному горизонту, комковатой структуры, уплотнен, материнская порода, начинается с глубины 20 см представлена четвертичными суглинками коричневого цвета.

Рис.7.1. Почвенный разрез чернозема чернозем типичный, характерный для участка размещения проектируемого нефтесборного трубопровода.

В соответствии с ГОСТ 17.5.3.06-85 мощность снятия плодородного слоя почвы на землях сельскохозяйственного назначения составит:

Тип и подтип почв	Диапазон толщин снятия по ГОСТ 17.5.3.06-85, см	Мощность плодородного слоя почвы по результатам инженерно-экологических изысканий, см
Черноземы типичные	50-120	П-1 20 см П-3 20 см П-5 20 см

Производственный контроль состояния почвенного покрова Фомкинского месторождения

На территории проектируемого объекта «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» проводит производственный контроль состояния почвенного покрова. Протокола лабораторных исследований результатов производственного мониторинга состояния почвенного покрова на территории Фомкинского месторождения ООО «Карбон-Ойл» на 2016-18 г. представлены в приложении 6. График контроля состояния почвенного покрова на территории Фомкинского нефтяного месторождения представлен в таблице 7.3. (приложение 10).

При составлении раздела использованы данные производственного мониторинга ООО «Карбон-Ойл», лабораторные исследования выполнены Институтом органической и физической химии А.Е. Арбузова (Аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) № РОСС RU.0001.517229 от 01.07.2016г. и область ее аккредитации представлен в приложении 5).

Таблица 7.3 – Точки контроля, периодичность, исследуемые показатели состояния почвенного покрова, на территории Фомкинского нефтяного месторождения

№ п/п	Место отбора						Контролируемые показатели, мг/м ³	Периодичность
	Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
								Лист
25/21-ПМНК - ИЭИ								42

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

157	В 50 м от площадки скв. № 667	pH водной вытяжки, карбонаты, гидрокарбонаты, нефтепродукты, хлориды, сульфаты, кальций, магний, натрий+калий, цинк, кадмий, свинец, марганец, ванадий, олово, медь, кобальт, никель, хром	1 раз в год
158	В 50 м от площадки скв. № 645		

Результаты лабораторных исследований качества состояния почвенного покрова, в рамках производственного мониторинга представлены в таблице 7.4.

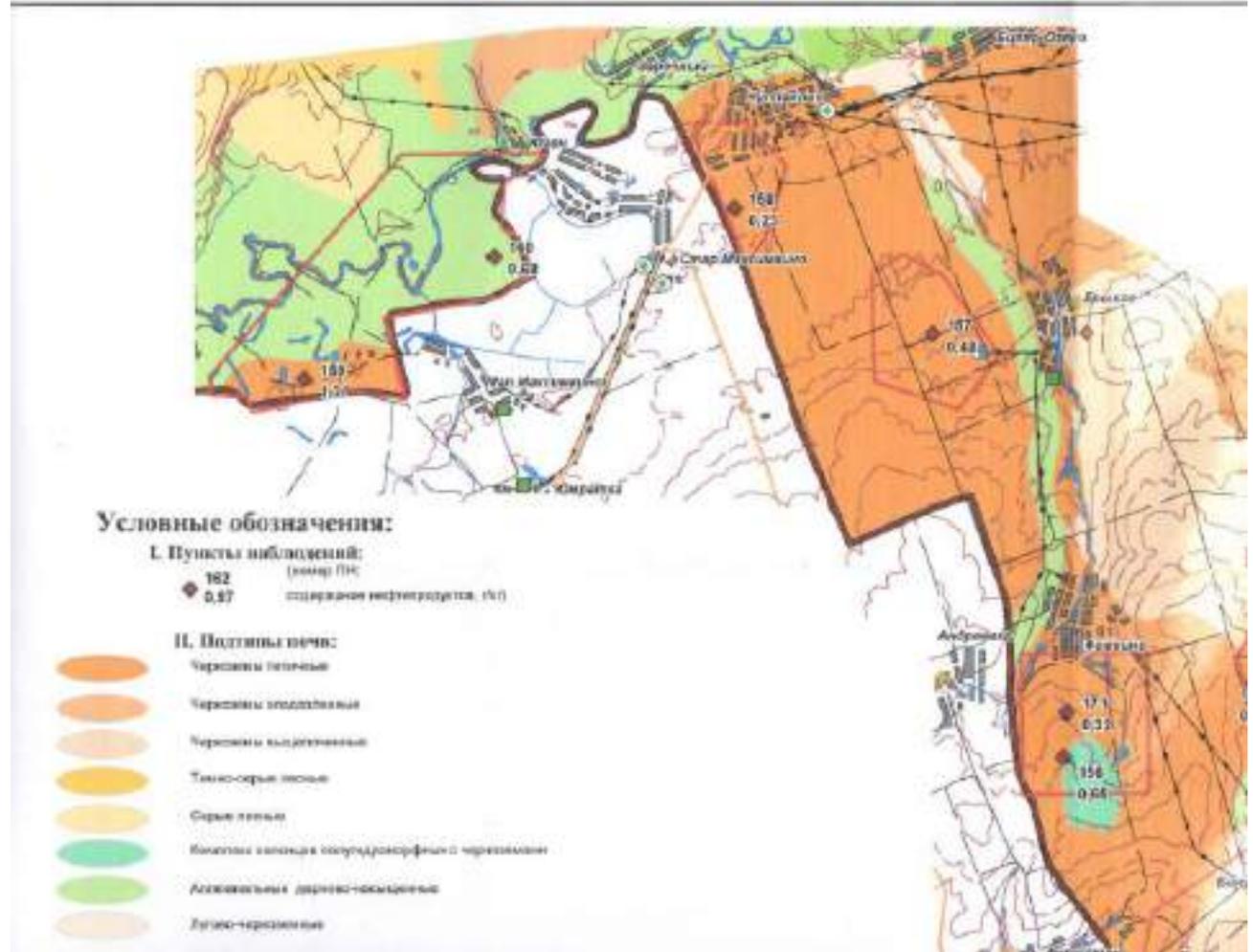


Рис. 1 Карта –схема состояния почв и грунтов на территории Фомкинского нефтяного месторождения ООО «Карбон-Ойл»

Таблица 7.4 – Производственный контроль состояния почвенного покрова, на территории Фомкинского нефтяного месторождения ООО «Карбон-Ойл», за период 2017 -2018гг.

№ ПН	Дата отбора	Место отбора	pH, водной вытяжки	Cl (мг/м3)	SO4 (мг/м3)	Карбонаты (мг/кг)	Ca (мг/кг)	Mg (мг/кг)	Нефтепродукты (мг/дм3)	Хром (мг/кг)	Ni (мг/дм3)	Mo (мг/дм3)	Cu (мг/дм3)	Zn (мг/дм3)	Cd (мг/дм3)	Pb (мг/дм3)	Ванадий (мг/кг)	Стронций (мг/кг)	Mn (мг/дм3)	Co (мг/дм3)	Карбонаты (мг/дм3)	Na (мг/дм3)	K (мг/кг)	NO3 (мг/дм3)
ПДК, ОДК			6,5-8,5	360	160	-	-	-	1500	-	80	-	132	220	2,0	32	150	-	1500	-	-	-	-	-
157	02.08.2017	В 50 м от площадки скв. 667							0,37															

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 43

№ ПН	Дата отбора	Местоположение	pH, водной вытяжки	Cl (мг/м3)	SO4 (мг/м3)	Гидрокарбонаты (мг/кг)	Ca (мг/кг)	Mg (мг/кг)	Нефтепродукты (мг/дм3)	Хром (мг/кг)	Ni (мг/дм3)	Mo (мг/дм3)	Cu (мг/дм3)	Zn (мг/дм3)	Cd (мг/дм3)	Pb (мг/дм3)	Ванадий (мг/кг)	Стронций (мг/кг)	Mn (мг/дм3)	Co (мг/дм3)	Карбонаты (мг/кг)	Na (мг/дм3)	K (мг/кг)	NO3 (мг/дм3)
ПДК, ОДК			6,5-8,5	360	160	-	-	-	1500	-	80	-	132	220	2,0	32	150	-	1500	-	-	-	-	-
157	07.08.2017	В 50 м от площадки скв. 667	8,07	29,24	837,42	353,92	63,75	14,0	1,21	4,03	3,76	<0,1	1,27	2,53	0,05	1,49			87,23	1,46				14,80
158	02.08.2017	В 50 м от площадки скв. 645							0,51	-														
158	07.08.2017	В 50 м от площадки скв. 645	7,7	22,01	1612,80	207,47	83,77	23,96	0,67	4,09	3,42	<0,1	1,29	2,52	0,05	1,12			61,23	1,13				4,96
157	29.08.2018	В 50 м от площадки скв. 667							259															
158	29.08.2018	В 50 м от площадки скв. 645							333															

Примечание к таблице:

ПДК химических веществ в почве приняты по ГН 2.1.7.2041-06 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве».

**ОДК химических веществ в почве приняты по ГН 2.1.7.2511-09 «Ориентировочно-допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве». Значения ОДК химических веществ в почве приняты для почв, близких к нейтральным, нейтральных (суглинистых и глинистых), рН КСl>5,5.

***ПДК нефтепродуктов в почве принята согласно Постановлению Главного государственного санитарного врача РФ от 14.07.1998 г. № 18 «О введении в действие предельно допустимой концентрации (ПДК) нефтепродуктов в почвах Республики Татарстан».

Значение pH водной вытяжки почвы составило 7,7-8,07 ед. рН. Основной показатель загрязнения почвогрунтов на нефтедобывающих производствах – нефтепродукты. За период исследований почвы на Фомкинском нефтяном месторождении в 2017-18г., содержание нефтепродуктов составило 0,37-333 мг/кг (0,0002-0,22 ПДК).

Выявлено превышение по содержанию сульфатов 837,42-1612,80 мг/кг (5,2 – 10,08 ПДК). Содержание хлоридов в почвах стабильное почти на всех пунктах контроля и составляет 22,01-29,24 мг/кг (0,06-0,08 ПДК).

Стабильное содержание следующих показателей, в почвогрунтах: молибдена – <0,1 мг/кг, кадмия – 0,05 мг/кг. Концентрация свинца составляет 1,12-1,49 мг/кг (0,035- 0,046 ПДК). Концентрация никеля составляет 3,42-3,76 мг/кг (0,04- 0,05 ПДК). -Концентрация магния составила 14-23,96 мг/кг, меди 1,27-1,29 мг/кг(0,009-0,0097 ПДК), цинка 2,32-2,53 мг/кг(0,01-0,011 ПДК).

Состояние почвенного покрова территории Фомкинского нефтяного месторождения, по данным производственного контроля, в зоне деятельности ООО «Карбон-Ойл», в основном соответствует нормам.

Таким образом, санитарное состояние почв и грунтов на территории Фомкинского нефтяного месторождения в целом характеризуется как благоприятное.

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Современное состояние почвенного покрова

В рамках инженерно-экологических изысканий, проведенных ООО «Нефтегазизыскания», июне 2020г., был проведен отбор проб с пробной площадки для анализа на содержание токсикантов промышленного происхождения, по микробиологическим и паразитологическим показателям и передан сотрудникам ФГБУ "Татарская межрегиональная ветеринарная лаборатория". Аттестат аккредитации №РА.RU.517633, срок действия бессрочно.

Точка отбора пробы		Шифр пробы	Ингредиенты
Почво-грунты			
1	Начало трассы нефтегазосборного трубопровода от МНС-645 до УП-31 скв. №667	Проба «П-1»	Cu Zn Pb Cd Hg As Ni Cr pH нефть и нефтепродукты Сульфаты Хлориды Бен/з/апирен
2	Трасса нефтегазосборного трубопровода от МНС-645 до УП-31 скв. №667	Проба «П-2»	Аэфф±погреш. Th232±абс.погр. Ra226 ±абс.погр. K40 ±абс.погр. Cs137±абс.погр. Rn222 ±абс.погр
3	Трасса нефтегазосборного трубопровода от МНС-645 до УП-31 скв. №667	Проба «П-3»	Микробиологический и паразитологический анализ: Индекс БГКП Индекс энтерококков Индекс патогенности (сальмонеллы, клостридии) Яйца и личинки гельминтов
4	Конец трассы нефтегазосборного трубопровода от МНС-645 до УП-31 скв. №667	Проба «П-4»	подвижный фосфор обменный калий гумус

Таблица 7.3 - Результаты анализов проб почвы, отобранных в рамках инженерно-экологических изысканий

Наименование пробы	pH, водная вытяжка	Нефте-продукты суммарно, мг/кг	Сульфаты, ммоль/100г	Хлориды, ммоль/100г	Бенз(а)пирен	Содержание солей тяжелых металлов мг/кг: (валовая форма)						
						Cu	Zn	As	Hg	Pb	Cd	Ni
ПДК	6,5-8,5	1500	160	360	0,02	32	220	10	2,1	32	2.0	80
Проба «П-1»	6,7±0,1	151±38	<0,5	0,27±0,04	<0,005	14,9±4,5	33,0±10	<0,2	<0,005	9,1	<1,0	13,8±4,1

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

Проба «П-2»	6,6±0,1	185±46	<0,5	0,30±0,05	<0,005	19,5±5,9	45±14	<0,2	<0,005	16,4±4,9	<1,0	16,1±4,8
Проба «П-3»	6,9±0,1	124±31	<0,5	0,23±0,03	<0,005	24,9±7,5	37±11	<0,2	<0,005	12,5±3,8	<1,0	18,0±5,4
Проба «П-4»	6,8±0,1	112±28	<0,5	0,19±0,03	<0,005	20,0±6,0	27,8±8,3	<0,2	<0,005	11,3±3,4	<1,0	15,7±4,7

Примечание к таблице:

*ПДК химических веществ в почве приняты по ГН 2.1.7.2041-06 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве»;

**ОДК химических веществ в почве приняты по ГН 2.1.7.2511-09 «Ориентировочно-допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве». Значения ОДК химических веществ в почве приняты для почв, близких к нейтральным, нейтральных (суглинистых и глинистых), рН КС1>5,5;

- результаты лабораторных исследований представлены в приложении отчета

Результаты химического анализа проб почв с территории изысканий показывают, что превышений по исследуемым компонентам не выявлены. По результатам опробования почвы значение рН составляет 6,6±0,1- 6,9±0,1 ед.рН. Содержание хлоридов в пробах составило 0,19-0,30 ммоль/100г, содержание сульфатов повсеместно <0,5 ммоль/100г. Содержание нефтепродуктов в пробах составило 112-185 мг/кг (0,074 -0,12 ПДК). В соответствии с письмом Минприроды РФ от 27.12.1993 г. № 04-25/61-5678 уровень загрязнения по нефтепродуктам соответствуют уровню «допустимого».

Содержание тяжелых металлов: свинца, кадмия, меди, цинка, никеля в пробах почвы не превышает ПДК. Содержание свинца составило 9,1±16,4 мг/кг (0,3 -0,5 ПДК), содержание кадмия составило <1,0 мг/кг (0,5 ПДК), меди составило 14,9-24,9 мг/кг (0,5 -0,7 ПДК), цинка составило 27,8-45 мг/кг (0,12 -0,20 ПДК), содержание ртути <0,005 мг/кг (0,002 ПДК), содержание мышьяка составило <0,2 мг/кг (0,02 ПДК), никеля составило 13,8-18 мг/кг (0,17 -0,22 ПДК).

Таблица 7.4 – Анализ пробы почвы по показателям, регламентированным в Приложении 9 к СанПиН 1.2.3684-21 (проба почвы, отобранная на территории жилой зоны)

№пробы	Определяемая характеристика, мг/кг						
	Сера, млн ⁻¹	АПАВ, млн ⁻¹	Цианиды, млн ⁻¹	Летучие фенолы	ГХЦГ и изомеры, сумма	ДДТ и его метаболиты	Нитратный азот
ПДК	-		-	-	Не более 0,1	Не более 0,1	130
П-2	<80,0	<0,2	<0,5	<0,05	Не обнаружено (<0,005)	Не обнаружено (<0,005)	10,12

Результаты, приведенные в таблице 7.4, говорят о благополучном санитарном состоянии почв на территории размещения объекта в зоне санитарной охраны водных объектов.

Определение микробиологических показателей и паразитологической чистоты почвы

Проведена оценка уровня загрязненности обследуемой территории по микробиологическим и паразитологическим показателям в соответствии с требованиями СП 11-102-97 и СанПиН 2.1.7.1287-03.

Микробиологический анализ включал определение индекса БГКП, индекса энтерококков, сальмонелл, клостридий. Паразитологический анализ включал определение наличия яиц и личинок гельминтов.

Исследования проведены испытательным центром ФГБУ «Татарская межрегиональная ветеринарная лаборатория». Аттестат аккредитации №РА.RU.517633, начало действия 24.11.2014 г. Протоколы лабораторного исследования проб грунтов представлены в приложении №6 настоящего отчета. Результаты исследований представлены в таблице 7.4.

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

Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 46

Таблица 7.4 - Результаты определения микробиологических показателей и паразитологической чистоты почвы

Наименование образца	Индекс БГКП, КОЕ/г	Индекс энтерококков, КОЕ/г	Патогенные микроорганизмы, Клостридии, г	Сульфитредуцирующие Сальмонеллы, г	Наличие яиц и личинок гельминтов, экз./кг
<i>Норматив</i>	1-10 чистая	1-10 чистая	не допускается в 1 г	не допускается в 1 г	не допускаются
Проба «П-1»	< 1,0	< 1,0	не выделены	не выделены	не обнаружено
Проба «П-2»	< 1,0	< 1,0	не выделены	не выделены	не обнаружено
Проба «П-3»	< 1,0	< 1,0	не выделены	не выделены	не обнаружено
Проба «П-4»	< 1,0	< 1,0	не выделены	не выделены	не обнаружено

Примечание к таблице:

- результаты лабораторных исследований представлены в приложении отчета

Таблица 7.5. Оценка степени эпидемической опасности почвы

Категория загрязнения почв	Индекс БГКП	Индекс энтерококков	Патогенные бактерии, в т.ч. сальмонеллы	Яйца геогельминтов, экз/кг	Личинки-Л куколки-К мух, экз., в почве с площадью 20*20 см
Чистая	1-10	1-10	0	0	0
Умеренно опасная	10-100	10-100	0	До 10	Л до 10 К-отс.
Опасная	100-1000	100-1000	0	До 100	Л до 10 К до 10
Чрезвычайно опасная	1000 и выше	1000 и выше	0	>100	Л > 10 К > 10

Согласно результатов исследований по экспертизе ФГУ «Татарская межрегиональная ветеринарная лаборатория» пробы почвы в соответствии с СанПиН 2.1.7.1287-03 по степени эпидемиологической опасности относятся к категориям загрязненности чистая.

Таблица 7.6. рекомендации по использованию почв в зависимости от степени загрязнения

Категории загрязнения почв	Рекомендации по использованию почв
Чистая	Использование без ограничений
Допустимая	Использование без ограничений, исключая объекты повышенного риска
Умеренно-опасная	Использование в ходе строительных работ под отсыпки котлованов и выемок на участках озеленения с подсыпкой слоя чистого грунта не менее 0,2м
Опасная	Ограниченное использование под отсыпки выемок и котлованов с перекрытием слоем чистого грунта не менее 0,5 м. При наличии эпидемиологической опасности - использование после проведения дезинфекции (дезинвазии) по предписанию органов госсанэпидслужбы с последующим лабораторным контролем

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Чрезвычайно-опасная	Вывоз и утилизация на специализированных полигонах. При наличии эпидемиологической опасности - использование после проведения дезинфекции (дезинвазии) по предписанию органов госсанэпидслужбы с последующим лабораторным контролем
---------------------	---

Биогенное загрязнение почвы, оцениваемое по микробиологическим и паразитологическим показателям не выявлено, экологическое состояние почв признано удовлетворительным.

При рекогносцировочном обследовании территории признаки загрязнения не были выявлены. Для предотвращения поступления загрязняющих веществ в почву необходимо предусмотреть природоохранные мероприятия.

Согласно ранее проведенным исследованиям по выявлению наличия спор сибирской язвы ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РТ» на территории отведенной под строительство объекта «Обустройство Фомкинского месторождения ООО «Карбон-Ойл. Строительство МНС-645» (ООО Нефтегазизыскания 2019г.) споры сибирской язвы **не обнаружены**, протокол лабораторных исследований № 41153-41162 от 11.06.2019г. представлен в приложении № 6.

Вывод: Исследованные пробы почвы в соответствии с СанПиН 2.1.7.1287-03 по степени эпидемиологической опасности относятся к чистой категории.

Агрохимический анализ проб

В рамках экологических изысканий был проведен агрохимический анализ проб почвенного слоя, отобранных на территории изысканий. Элементарные площадки расположены согласно ГОСТ 28168-89, ГОСТ 17.4.3.01-83 на землях сельскохозяйственного пользования, занятые под пастбища и сенокосы.

Пробы отбирались из плодородного почвенного горизонта, поскольку уровень плодородия с глубиной понижается.

Плодородный слой почвы - верхняя гумусированная часть почвенного профиля, обладающая благоприятными для роста растений химическими, физическими и биологическими свойствами.

Согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» показатели состава и свойств плодородного слоя почвы должны быть следующими:

- массовая доля гумуса в нижней границе плодородного слоя почвы должна составлять в лесостепной и степной зонах - не менее 2% (массовая доля гумуса в потенциально плодородном слое почвы должна быть в лесостепной и степной зонах - 1-2 %);
- величина рН водной вытяжки в плодородном слое почвы должна составлять 5,5-8,2;
- массовая доля обменного натрия, в процентах емкости катионного обмена, должна составлять не более 5 (на слабо- и среднесолонцеватых разновидностях зональных и гидроморфных почв лесостепной и степной зон - до 15);
- массовая доля водорастворимых токсичных солей в плодородном слое почвы не должна превышать 0,25% массы почвы;
- массовая доля почвенных частиц менее 0,1 мм должна быть в интервале - от 10% до 75%.

Таблица 7.5 – Результаты агрохимического анализа проб почвы, отобранных в рамках инженерно-экологических изысканий, (ООО «Нефтегазизыскания», 2020г.)

Наименование образца	рН (кислотность, КСl)	Подвижный фосфор, мг/кг	Обменный калий, мг/кг	Гумус, %
Проба «П-1»	5,7	58	175	6,48
Проба «П-2»	7,3	4	144	1,20
Проба «П-3»	6,9	2	87	6,46
Проба «П-4»	6,5	2	243	1,41

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 48

Проба «П-5»	7,1	1	200	6,43
Проба «П-6»	6,7	2	93	1,54

Примечание к таблице:

- проба (№ П-1) начало трассы проектируемого нефтепровода (0-20 см);*
- проба (№ П-2) - начало трассы проектируемого нефтепровода (20-50 см);*
- проба (№ П-3) - середина трассы проектируемого нефтепровода (0-20 см);*
- проба (№ П-4) - середина трассы проектируемого нефтепровода (20-50 см);*
- проба (№ П-5) - конец трассы проектируемого нефтепровода (0-20 см);*
- проба (№ П-6) - конец трассы проектируемого нефтепровода (20-50 см);*

- результаты лабораторных исследований представлены в приложении отчета

Градация на агрохимические показатели

ПОДВИЖНЫЙ ФОСФОР (МГ/КГ)

НИЗКОЕ – 21-50
СРЕДНЕЕ – 51-100
 ПОВЫШЕННОЕ – 101-150
 ВЫСОКОЕ – 151-200

ОРГАНИЧЕСКОЕ ВЕЩЕСТВО (%)

НИЗКОЕ – 2.1-4.0
 СРЕДНЕЕ – 4.1- 6,0
ПОВЫШЕННОЕ – 6,1-8,0
 ВЫСОКОЕ – 8,1-10,0

ОБМЕННЫЙ КАЛИЙ (МГ/КГ)

НИЗКОЕ – 21-40
СРЕДНЕЕ – 41-80
 ПОВЫШЕННОЕ – 81-120
 ВЫСОКОЕ – 121-180

КИСЛОТНОСТЬ PH (КС)

СИЛЬНО КИСЛЫЕ – 4.1-4.5
 СРЕДНЕ КИСЛЫЕ – 4.6-5.0
 СЛАБО КИСЛЫЕ – 5.1-5.5
 БЛИЗКИЕ К НЕЙТР. – 5,6-6,0
НЕЙТРАЛЬНАЯ - 6.1-7.0

Анализ агрохимических показателей почвенного покрова района работ, позволяет сделать вывод, что уровень плодородия почв в отобранной пробе с элементарной площадки имеет выше средних значений. Кислотность исследованных почвенных образцов нейтральная. Почва района работ характеризуется низким содержанием подвижного фосфора. Обменный калий в почвенном покрове района работ имеет высокое значение. Содержание в процентном отношении гумуса – близка к низким показателям.

Согласно ГОСТ 17.5.1.03-86 «Охрана природы. Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель» плодородный слой почвы относится к группе «пригодные», т.е. возможное использование для биологической рекультивации под пашню, сенокосы, пастбища и многолетние насаждения с зональными типовыми агротехническими мероприятиями; под лесонасаждения различного назначения.

Вывод:

По черноземам типичным (проба П-1, П-3, П-5) до глубины 20 см слой соответствует требованиям ГОСТ 17.5. 3.06-85 является плодородным слоем, в интервале 20-50 потенциально плодородным.

Таким образом, по результатам агрохимического анализа почвенных образцов и обследования почвенных разрезов установлено, что почвы на участках размещения проектируемых линейных объектов по черноземам типичным являются плодородными на глубину 20см. Рекомендуемая мощность снятия плодородного слоя 20 см.

Согласно критериям ГОСТ 17.5.1.03-86 «Охрана природы. Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель», почвы на участке изысканий могут быть использованы под пашню, сенокосы, пастбища и многолетние насаждения с зональными типовыми агротехническими мероприятиями.

Рекультивационным работам будет подвергнута вся временно отводимая на период строительства площадь земель сельскохозяйственного назначения.

Взам. инв. №	Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7.1. Оценка степени химического загрязнения почв

Для характеристики уровня загрязнения территории изысканий использовали суммарный показатель загрязнения Z_c , который определяется как отношение зафиксированного содержания элемента к его фоновому значению:

$$Z_c = \sum_{i=1}^n K_{c_i} - (n-1);$$

где $K_{c_i} = \frac{C_i}{C_{\phi}}$; C_i – концентрация i -го элемента, C_{ϕ} – фоновая концентрация i -го элемента.

В качестве фоновых значений концентраций химических веществ следует использовать региональные показатели содержания их в почвах. Суммарный показатель химического загрязнения (Z_c) характеризует степень химического загрязнения почв и грунтов обследуемых территорий вредными веществами различных классов опасности. Интервалы Z_c и соответствующие им категории загрязнения почв приведены в таблице 7.1.1.

Таблица 7.1.1 – Категории загрязнения почв в зависимости от величины суммарного показателя химического загрязнения

Категория загрязненности почв	Суммарный показатель загрязнения Z_c	Характеристика загрязненности почв
Допустимая	<16	Содержание химических веществ в почве превышает фоновое, но не выше ПДК
Умеренно опасная	16-32	Содержание химических веществ в почве превышает их ПДК при лимитирующем общесанитарном, миграционном водном и миграционном воздушном показателях вредности, но ниже допустимого уровня по транслокационному показателю
Опасная	32-128	Содержание химических веществ в почве превышает их ПДК при лимитирующем транслокационном показателе вредности
Чрезвычайно опасная	>128	Содержание химических веществ превышает ПДК в почве по всем показателям вредности

Коэффициенты концентрации и значения суммарного показателя химического загрязнения почвы на участках изысканий представлены в таблице 7.1.2.

Таблица 7.1.2 – Коэффициенты концентрации и суммарный показатель химического загрязнения почвы на участках изысканий

Код пробы	Содержание солей тяжелых металлов мг/кг: (валовая форма, воздушно сухая навеска)							Z_c
	Cu	Zn	Pb	Cd	Ni	As	Hg	
ПДК	32	220	130	2	80	5,0	2,1	
черноземы								
Фоновое содержание по СН 11-102-97, табл.4.1	25	68	20	0,24	45	5,6	0,20	
Проба «П-1»	14,9	33	9,1	<1,0	13,8	0,2	0,005	
Проба «П-2»	19,5	45,0	16,4	<1,0	16,1	0,2	0,005	
Проба «П-3»	24,9	37,0	12,5	<1,0	18,0	0,2	0,005	
Проба «П-4»	20,0	27,8	11,3	<1,0	15,7	0,2	0,005	

Превышение фонового значения наблюдается по показателям кадмия. Так как суммарный показатель загрязнения почв является количественной характеристикой, необходимой для оценки загрязнения почвы загрязняющими веществами, то значение суммарного загрязнения исходя только из показателя (Cd) будет являться некорректным. В данном случае, если содержание тяжелых металлов в основном не превышает фоновые показатели, то можно заключить о

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ						50
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

допустимой категории загрязненности почв. Использование таких земель возможно без ограничений, исключая объекты повышенного риска (СанПиН 2.1.7.1287-03 в ред. от 25 апреля 2007 г.).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ						
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата				51

7.2. Радиационная обстановка

Гамма-спектрометрическое исследование грунта

В рамках инженерно-экологических изысканий, в октябре 2021 года проведено радиационное обследование территории участков отведенных под размещение проектируемого нефтесборного трубопровода, поиск и измерение дозы гамма излучения.

Лабораторные работы выполнялись по утвержденным государственным методикам и на поверенном оборудовании лабораторией радиационного контроля ООО «Эксперт». Аттестат аккредитации испытательной РОСС.РУ-0001.21МП28 от 26.04.20г., действительный до 26.04.25г.; (приложение 5).

Нормативная и инструктивно-методическая документация, использованная при проведении измерений:

МУ 2.6. 1 .2398-08 "Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности"; СанПнН 2.6.1.2523-09 "Нормы радиационной безопасности" (НРБ-99/2009г.); СП 2.6.12612-1 О "Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010)"; СанПиН 2.6.1.2800-1 О "Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет природных. источников ионизирующего излучения".

Дата проведения обследования: 20 октября 2021 г.

Условия проведения обследования: температура воздуха +3 °С, ветер слабый, без осадков. Атмосферное давление 100 кПа.

Результаты измерений

1. Поиск и выявление радиационных аномалий.

- 1.1. Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным маршрутным профилям с шагом сети 10 м с последующим проходом по территории в режиме свободного поиска.
- 1.2. Показания поискового прибора: среднее значение 0,13 мкЗв/ч, диапазон 0,10 – 0,15 мкЗв/ч.
- 1.3. Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.
- 1.4. Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения в точках с максимальным показанием поискового прибора $0,16 \pm 0,032$ мкЗв/ч.

$$N_{\max}/N_{\text{ср}} = 1,15; N_{\max}/N_{\text{ср}} < 2;$$

$$N_{\text{имак}} = 0,15 \text{ мкЗв/ч}; N_{\text{имак}} < 0,6 \text{ мкЗв/ч.}$$

2. Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма излучения.

- 2.1. Количество измерений – 40.
 - 2.2. Среднее значение мощности дозы гамма-излучения - 0,132-0,026 мкЗв/ч.
 - 2.3. Стандартная неопределенность среднего значения (δ) – 0,0012 мкЗв/ч.
 - 2.4. Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения $0,11 \pm 0,022$ мкЗв/ч.
 - 2.5. Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения – $0,16 \pm 0,032$ мкЗв/ч.
- результаты фактических измерений в контрольных точках (мкЗв/ч)

0,11	0,12	0,14	0,15	0,16	0,13	0,14	0,16	0,13	0,13
0,12	0,13	0,11	0,13	0,13	0,14	0,13	0,15	0,12	0,15
0,12	0,14	0,13	0,12	0,13	0,13	0,14	0,14	0,13	0,13
0,11	0,16	0,12	0,12	0,14	0,11	0,11	0,13	0,16	0,12

$$\delta = 0,0012; N_{\text{ср}} + \delta = 0,133 \text{ мкЗв/ч}; N_{\text{ср}} + \delta \leq 0,6 \text{ мкЗв/ч.}$$

Заключение: обследованный земельный участок, соответствует требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов, действующих в области радиационной безопасности.

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 52

В рамках инженерно-экологических изысканий проведено обследование территории на содержании в почвенном покрове веществ, указанных в табл. 1 ГОСТ Р 58486-201 «Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния» и прил.9 к СанПиН 2.1.3684-21, далее представлены результаты исследований почв на радионуклиды.

Лабораторные работы выполнялись по утвержденным государственным методикам и на поверенном оборудовании лабораторией радиационного контроля Автономная некоммерческая организация «Центр содействия обеспечению санитарно – эпидемиологического благополучия населения» Аккредитованный испытательный лабораторный центр Аттестат аккредитации № RA.RU.21AD79.

Активность радионуклидов

Вид пробы	Наименование показателя, ед. измерения	Результат измерений (A ± Δ A) Бк/кг
Почво-грунт	Активность ⁴⁰ K, Бк/кг	514 ± 127
	Активность ²³² Th, Бк/кг	38 ± 7
	Активность ²²⁶ Ra, Бк/кг	22 ± 5
	Эффективная удельная Активность A _{эфф}	103 ± 15

Заключение: обследованный земельный участок, соответствует требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов, действующих в области радиационной безопасности.

8. Характеристика существующего состояния растительного и животного мира

Характеристика растительности

В соответствии с природно-сельскохозяйственным районированием, приведенным в Схеме территориального планирования РТ, территория Нурлатского муниципального района расположена в пределах возвышенно-увалистого суглинистого серо-лесного округа Предуральской провинции лесостепной зоны.

Чулпановское сельское поселение относится к остепненно-равнинному району Закамско-заволжских луговых степей в сочетании с липово-дубовыми и дубовыми остепненно-травяными лесами. Эта часть территории хорошо освоена в сельскохозяйственном отношении, и естественный растительный покров сохранился плохо. Здесь на неудобьях встречаются участки остепненных ксерофитно-разнотравных лугов и степей, в условиях выпаса они принимают облик злаково-рудеральных.

В соответствии с письмом Государственного комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам № 4291 от 06.12.19 г. (приложение № 4), на территории Нурлатского района распространено 22 вида растений, занесенных в Красную Книгу РТ: лук линейный, крестовник малолитный, береза приземистая, прутняк простертый, пушница узколистная, пушница широколистная, триостренник приморский, кермек Гмелина, наяда большая, кувшинка белоснежная, пальчатокоренник мясокрасный, дремлик болотный, надбородник безлистный, тайник яйцевидный, гнездовка настоящая (обыкновенная), перловник высокий, рдест ос рдест узловатый, грушанка малая, миндаль низкий, камнеломка болотная, мытник болотный.

Участок изысканий характеризуется распространением таких видов как: кострец безостый (*Bromopsis inermis*), пырей ползучий (*Elytrigia repens*), цикорий дикий (или обыкновенный, *Cichorium intybus* L).

Растительные сообщества представлены **луговой растительностью** преимущественно мезофитами.

Таблица 8.1.1. Виды растений и классы растительных ассоциаций на территории изысканий

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
									53

Объект	Растительность	Классы растительных ассоциаций
Трасса проектируемого нефтепровода	Луговая растительность: кострец безостый (<i>Bromopsis inermis</i>), пырей ползучий (<i>Elytrigia repens</i>), мятлик узколистный (<i>Poa pratensis</i> subsp. <i>angustifolia</i>), мятлик однолетний (<i>Poa annua</i> L.), цикорий дикий (или обыкновенный, <i>Cichorium intybus</i> L.), щавель курчавый (<i>Rumex halacsyi</i> Rech.), молочай прутьевидный (<i>Euphorbia virgata</i>), вероника полевая (<i>Veronica arvensis</i>), тысячелистник обыкновенный (<i>Achillea millefolium</i>), крапива, клевер полевой (<i>Trifolium arvense</i>), донник лекарственный (<i>Melilotus officinalis</i> Pall.).	Злаково-рудеральная растительность

На участках отвода под проектируемые объекты и прилегающей к ним территории (до 500м) редкие виды растений, занесенные в Красную книгу РФ и РТ отсутствуют.

На территории изысканий в период проведения инженерно-экологических изысканий (ООО «Нефтегазизыскания», май 2020 г.) видов растений, занесенных в Красную книгу РТ, на участках изысканий не обнаружено. Древесно-кустарниковая растительность в пределах площадок изысканий отсутствует.

Вывод: По данным рекогносцировочного обследования территории проведенного в благоприятный бесснежный период, редкие, исчезающие виды растений занесенных в «Красную книгу РФ и РТ» **отсутствуют.**

Согласно письму Исполнительного комитета Нурлатского МР РТ, Администрации Кошкинского муниципального района Самарской области представлены сведения:

- об отсутствии особо ценных сельскохозяйственных земель в районе проектируемого строительства.

- об отсутствии защитного статуса лесов (леса, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда), а также лесопарковых зеленых поясов.

- об отсутствии в границах проведения участка изысканий территорий и/или акваторий водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий.

- об отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, мелиорированных земель, мелиоративных систем.

- об отсутствии зон рекреационного назначения, округов санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов расположенных в районе размещения проектируемого объекта.

Воздействие на растительный покров в периоды строительства и эксплуатации

Оценка воздействия на растительный и животный мир определяется размерами зоны воздействия загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, характером нарушения растительного покрова и условий обитания различных видов животных, птиц, рыб, изменениями характера землепользования в рассматриваемом районе предполагаемых работ, а также негативными последствиями, связанными с факторами, присущими характеру проводимых работ.

Можно выделить следующие основные факторы воздействия:

- отчуждение территории под строительство во временное и постоянное пользование;
- загрязнение компонентов среды химическими веществами;

Основное воздействие на растительный покров в период строительства будет выражено в полосе временного отвода возможно его повреждение вследствие перемещения техники.

Виды растений занесенные в Красную книгу РТ в районе намечаемой деятельности не отмечены.

Соблюдение природоохранных требований и технологии работ по строительству и эксплуатации объектов будут способствовать минимизации отрицательного воздействия на

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

							25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
								54
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

растительный покров.

Характеристика животного мира

Видовое разнообразие Нурлатского района обеспечивается рельефом местности, богатством травянистой растительности, хорошими кормовыми, защитными, гнездопригодными и другими условиями для обитания животных. Животные обитают во всех средах: воде, почве, воздушном бассейне.

Из лесных обитателей встречаются лось, волк, лесной хорек, барсук, лиса, беляк, белка обыкновенная, полевка рыжая. В лиственных лесах встречаются черные хорьки. Наиболее типичными животными для степных участков являются суслик, сурок, полевая мышь, ласка, мышь-малютка, полевка обыкновенная, заяц-русак.

В классе птиц широко распространен синантропный комплекс (ворона серая, голубь сизый, воробей полевой и др). В лесополосах отмечены иволга, соловей восточный, пеночка-теньковка, славка серая и другие виды. Для открытых биотопов характерны чибисы, трясогузка желтая, трясогузка белая.

Из видов герпетофауны в районе обычны: зеленая жаба, озерная и остромордая лягушка, прыткая ящерица, уж обыкновенный. Возможны также встречи веретеницы ломкой и гадюки обыкновенной, поскольку на прилегающих территориях имеются находки этих видов (Географическая характеристика..., 1972).

На территории района предполагаемой деятельности преобладают беспозвоночные животные. Они широко представлены инфузориями, губками, коловратками, мшанками, червями, ракообразными, паукообразными, моллюсками и насекомыми. Наиболее разнообразным является класс крылатых насекомых.

Основу видового разнообразия составляют отряды прямокрылых, полужесткокрылых, перепончатокрылых, двукрылых, жуков, стрекоз, бабочек и другие. Фонowymi являются настоящие стрекозы (большое коромысло) прямокрылые (серый и певчий кузнечики), равнокрылые хоботные (цикадки, пенницы), клопы (краевики, щитники, земляные клопы, слепняки), жуки (жужелицы, шелкоуны, листоеды, долгоносики, навозники), чешуекрылые (нимфалиды, голубянки, белянки, совки, бражники), перепончатокрылые (муравьи, наездники, пчелы), двукрылые (журчалки, мухи, комары, слепни).

В соответствии с письмом Государственного комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам № 4291 от 06.12.19 г. (приложение № 4), на территории Нурлатского района распространено 27 видов животных, занесенных в Красную Книгу РТ, в том числе:

Класс Млекопитающие:- 6 видов заяц-беляк, мышовка степная, хомячок серый, пеструшка степная, хомячок Эверсмана, медведь бурый;

Класс Птицы 16 видов – гусь серый, лушь полевой, лушь луговой, осоед обыкновенный, змеяд, беркут могильник, кобчик, пустельга обыкновенная, клинтух, горлица обыкновенная, сова белая, подорлик большой, сизоворонка;

Рептилии- 1 вид: гадюка обыкновенная;

Беспозвоночные – 4 вида: скакун лесной, хвостоносец подалирий, орденская лента голубая, сколия четырехточечная.

В ходе рекогносцировочного обследования проведенных в благоприятный бесснежный период (май 2020г.) выявлены следующие виды животных и распределение их по классам, представлены в таблице 8.2.1.

Таблица 8.2.1. Виды животных и распределение их по классам

Объект	Представители фауны	Животный мир
Трасса проектируемого нефтепровода	Отмечены следующие представители животного мира: воробей полевой, воробей домовый, голубь сизый, пеночка-трещетка, зеленая –пеночка, кукушка обыкновенная, трясогузка белая, представлен отрядом грызунов и насекомоядных представителей: полевые мыши, землеройки, в изобилии	Синантропные виды, луговые виды

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

насекомыми и почвенной мезофауной. Крупных видов животного мира луга не обнаружено.
--

Вывод: По данным рекогносцировочного обследования территории проведенных в благоприятный бесснежный период занесенных в красную книгу редких, исчезающих видов животных РТ, РФ, пути миграции охотничьих и промысловых видов животных в пределах испрашиваемых земель, **отсутствуют.**

Воздействие на животный мир в период строительства и эксплуатации

При подготовке проекта учтены все возможные факторы воздействия на животный мир. При этом учитывались как прямое влияние, подразумевающее непосредственное уничтожение (гибель) животного мира, так и косвенное - через изменение среды обитания и компонентов экосистемы. Учитывалось в частности, что помимо локализованного уничтожения среды обитания происходит снижение качества последней за счет выбросов газообразных углеводородов, продуктов сгорания в атмосферу, нефтепродуктов, пенообразователей, реагентов - в воду, нефти и реагентов почву.

Основными факторами, негативно влияющими на животных сухопутных территорий, могут явиться:

- нарушение почвенно-растительного покрова и уменьшение кормовой растительной базы;
- воздействие фактора беспокойства;
- механическое воздействие транспорта на подъездных дорогах;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации строительной и автотранспортной техники;
- социальный фактор (увеличение антропогенного пресса);
- загрязнение территории обитания. Характеризуя в целом местоположение Фомкинского месторождения, состав и пространственно-временные особенности размещения диких животных в пределах этой площади и их связи с сопредельными территориями, можно прийти к выводу о целесообразности разработки месторождения при условии неукоснительного соблюдения технологии по предотвращению загрязнения экосистем нефтью, продуктами ее переработки и другими токсичными элементами. При этом не менее важное значение имеет сохранность коммуникативных элементов полей информации животных (миграционные пути) как важного фактора предотвращения разрушения миграционного стереотипа, их повреждение чревато катастрофическими последствиями.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
										56
			Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

9. Хозяйственное использование территории

В административном отношении проектируемые сооружения находятся в пределах Нурлатского муниципального района РТ, Кошкинского муниципального района Самарской области.

Границы проводимых изысканий затрагивают земли Чулпановского сельского поселения.

Общая площадь Чулпановского сельского поселения на 1.01.2018 г. составила 3659,68 га, в том числе площадь земель сельскохозяйственного назначения 3231 га, численность постоянного населения – 804 человека. Состав населения: татары, русские, чуваша, из них русских -121, татар-668, чуваш-15 человек.

Поселение расположено в юго-западной части Республики Татарстан, и в южной части Нурлатского муниципального района на границе с Самарской областью.

К особенностям экономико-географического положения Чулпановского поселения следует отнести его приграничное положение с Самарской областью и близкое расположение от районного центра г. Нурлат. Расстояние до ближайшей железнодорожной станции «Ахметово» - 18 км. Связь с городом осуществляется по асфальтированной дороге 16К-1283. Расстояние от д. Чулпаново до районного центра - г. Нурлат составляет 23 км.

На территории находится участковая больница, которая обслуживает 19 деревень и сел. Так же имеется аптека 128 учащихся, и работает 25 учителей. В настоящее время КФХ «Сулейманова А.И» где трудятся более 25 человек. Основное занятие это земледелие и животноводство.

Имеются школа, клуб, метеостанция, подстанция, филиал Сбербанка, отделения почты, участковая больница и также на территории села имеются четыре коммерческих магазина и два фермерских хозяйства.

Согласно письму № 01-6031 от 29.09.21г. (Приложение 4) Исполнительного комитета Нурлатского муниципального района представлена информация об отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, мелиорированных земель, мелиоративных систем.

Муниципальный район Кошкинский Самарской области. Общая площадь территории района – 1 647,6 кв. км. Численность постоянного населения по состоянию на 2020 год – 21 495 человек. Население района фактически проживает в 74 населенных пунктах из 82. В 3-х крупных сельских поселениях района (с/п Кошки – 8 652 человека, с/п Орловка – 1 857 человек, с/п Надеждино – 1 394 человека) сосредоточено более половины всего населения (55,4 %). Трудоспособное население муниципального района Кошкинский составляет 11 962 человека или 55,65 % от всего населения района. Административный центр района — село Кошки, находится на расстоянии 140 км от областного центра и в 4 км от ближайшей железнодорожной станции Погрузная.

Географическое положение и природно-ресурсный потенциал. Муниципальный район Кошкинский расположен в северо-восточной части Самарской области. Граничит с муниципальными районами Челно-Вершинский, Сергиевский, Елховский, с Республикой Татарстан и Ульяновской областью.

Минерально-сырьевую базу муниципального района Кошкинский образуют минерально-строительное, горно-химическое и углеводородное сырье. На территории района ведется добыча нефти.

Имеется месторождение кирпичного сырья. Выявлены проявления суглинков и глин для кирпичного и керамзитового сырья, а также строительных песков, песчаников и отложений бентонитов. Горно-химическое сырье района представлено месторождениями (перспективными участками) торфа.

Рельеф района равнинный, с небольшими возвышенностями и большим количеством оврагов. Преобладают почвы черноземного типа: черноземы обыкновенные, черноземы выщелочные, глинистые, встречаются солонцы и солоды.

По территории района протекают река Кондурча с притоками Липовка, Шлама, Чесноковка, Иржа, Быковка и река Большой Черемшан с притоком Кармала.

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

							25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			57

Район расположен в лесостепной зоне левобережья реки Волги, на границе двух геоморфологических районов, которые разделены по реке Кондурче: провинции Низменного Заволжья (рельеф представлен низменной пологоувалистой равниной) и провинции Высокого Заволжья (поверхность территории постепенно понижается от востока к западу).

Экономико-географическое положение муниципального района Кошкинский относительно выгодное, инфраструктурная обеспеченность высокая. Район имеет грузо- и пассажиропотоки не только межрайонных, но и межобластных направлений, так как является приграничной территорией Самарской области.

По территории района проходит автомобильная дорога областного значения Самара – Кошки и межрайонного значения Кошки - Нурлат, Кошки - Сергиевск. Также по территории района проходит железнодорожная магистраль Уфа-Ульяновск-Инза Ульяновского отделения Куйбышевской железной дороги. Работает железнодорожная станция Погрузная.

Кошкинский район является одним из наиболее крупных и стабильных районов Самарской области по производству сельскохозяйственной продукции. Основные отрасли сельскохозяйственного производства – растениеводство (производство зерна, подсолнечника, картофеля, овощей) и животноводство (в т. ч. овцеводство – ОАО «Племзавод «Дружба»).

На территории Кошкинского района действуют 16 сельскохозяйственных организаций, 40 КФХ из которых 25 производят продукцию животноводства, зарегистрировано 6 894 ЛПХ из них 1 329 являются товарными. В сельскохозяйственном производстве занято 1 322 человека, из них 328 человек - руководители и специалисты разных уровней, 994 человек – работники массовых профессий, в том числе занятые в растениеводстве - 251 человек, в животноводстве – 257 человек, 48 рабочих обслуживающих сельскохозяйственные организации, 261 рабочий, занятые в пищевой промышленности и прочие.

Муниципальный район Кошкинский имеет общую земельную площадь 164,7 тыс. га., в том числе сельскохозяйственных угодий 132,9 тыс. га, пашни во всех категориях хозяйств 103,9 тыс. га.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.		

10. Объекты археологии и историко-культурного наследия

Согласно заключениям Комитета по охране объектов культурного наследия Республики Татарстан № 01-11/5506 от 14.12.2021 г. (приложение 4), Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № УГООКН/7027 от 21.12.2021 г. в зоне работ по проекту «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» объекты археологического наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта археологического наследия отсутствуют, и возможно проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса РФ работ по использованию лесов и иных работ на вышеназванном земельном участке.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ						
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				59

11. Особо охраняемые природные территории

В административном отношении проектируемые сооружения находятся в пределах Нурлатского муниципального района РТ, Кошкинского муниципального района Самарской области..

На территории Нурлатского муниципального района выделено шесть ООПТ. К их числу относится Билярский государственный охотничий заказник и четыре памятника природы – озеро Кара-Куль, Чирмешэн болыннары, р. Б.Черемшан, р. Б.Сульча, р. Мал. Черемшан.

1. Билярский государственный охотничий заказник - один из заказников, организованных на территории Республики Татарстан.

Его статус утвержден Постановлением СМ ТАССР от 16.07.1967 г. №927-р, срок действия продлен Постановлениями СМ ТАССР от 26.07.1988 г. №261, КМ РТ от 30.05.2005 г. №241. Заказник площадью 12,9 тыс. га расположен в центре лесостепной зоны. Фауна представлена лесными и лесостепными видами. Видовой состав охотфауны: лось, кабан, рысь, волк, лисица, заяц-беляк, заяц-русак, белка, куница, хорь лесной, хорь степной, глухарь, тетерев, рябчик. Значение объекта – комплексная охрана охотничье-промысловой фауны.

2. Озеро Кара – Куль - памятник природы регионального значения. Утвержден Постановлением СМ ТАССР от 10.01.1978 г. № 25, КМ РТ от 29.12.2005 г. № 644. Водораздельное озеро, вытянутой формы, естественного происхождения.

Площадь озера - 1,5 га, длина -480 м, максимальная ширина - 30 м, средняя глубина - около 3,0 м, объем - порядка 50 тыс. м³. Питание в озере смешанное. Вода средней минерализации (396 мг/л), очень мягкая (< 2 ммоль/л), прозрачная (прозрачность - 20 см), без цвета и запаха. По химическому составу воды гидрокарбонатно-кальциевые, рН - 7,5, ХПК - 29,3 мгО/л. Донные отложения представлены серыми илами – рН 6,4, ОВ 3,5%. Используется для купания и разведения водоплавающей птицы.

3. Чирмешэн болыннары – памятник природы регионального значения. Утвержден Постановлением КМ РТ от 16 ноября 2009 г. N785.

Памятник природы состоит из восьми участков, расположенных на землях сельскохозяйственного назначения общей площадью 1447,63 га. Создан в целях сохранения уникальных ландшафтных комплексов, водных объектов и нормализации экологической обстановки в Нурлатском муниципальном районе.

4. Река Большой Черемшан – памятник природы регионального значения. Утвержден Постановлением СМ ТАССР от 10.01.1978 г. № 25, КМ РТ от 29.12.2005 г. № 644. Река Большой Черемшан - левый приток р. Волга, пересекает Нурлатский муниципальный район в направлении с востока на запад. Имеет большое хозяйственное значение для данного региона, используются предприятиями сельского хозяйства.

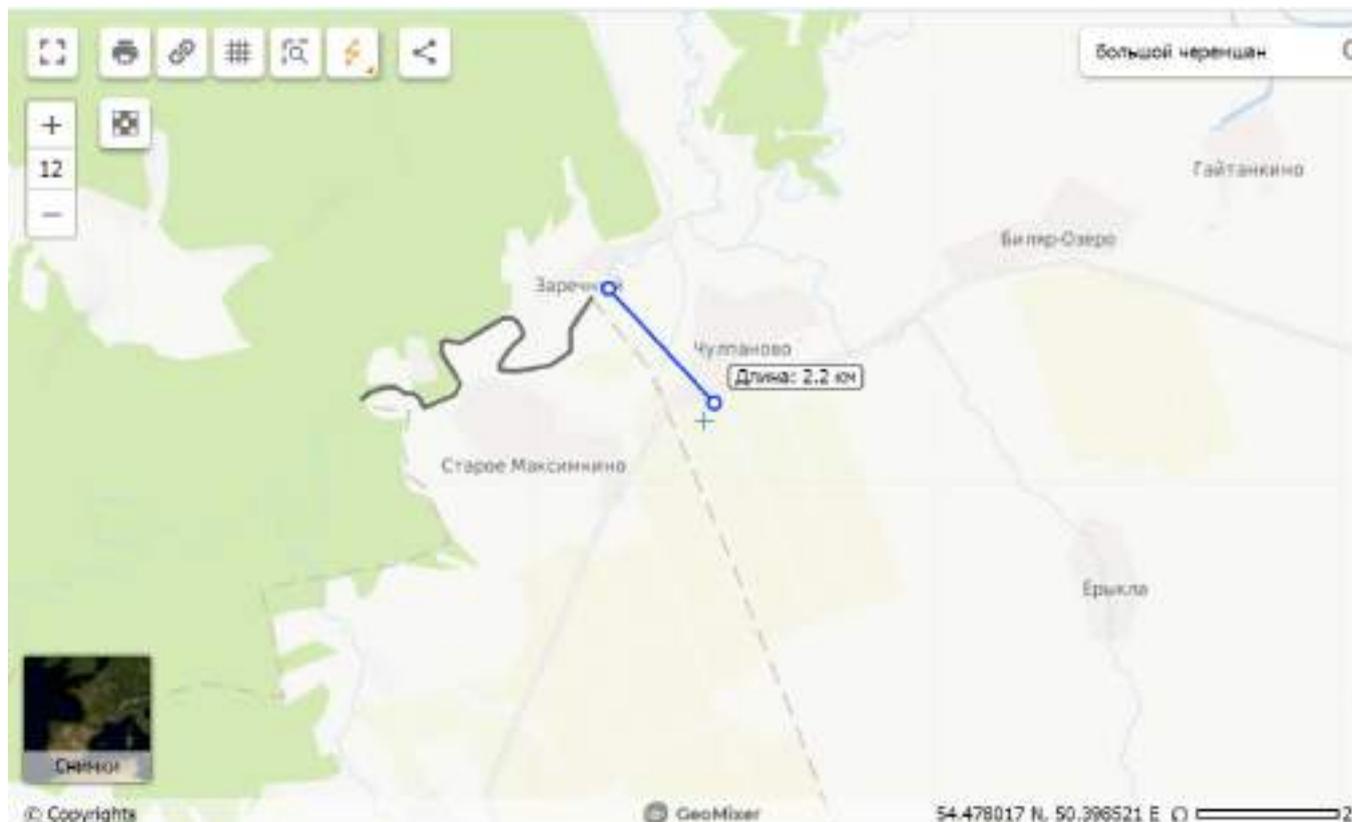
5. Река Большая Сульча – памятник природы регионального значения. Утвержден Постановлением СМ ТАССР от 10.01.1978 г. №25, КМ РТ от 29.12.2005 г. №644. Река является правым притоком р.Бол.Черемшан. Протекает в центральной части района, с севера на юг. Имеет большое хозяйственное значение для данного региона, используются предприятиями сельского хозяйства.

6. Река Малый Черемшан – памятник природы регионального значения. Утвержден постановлением СМ ТАССР от 10.01.1978 г. № 25, постановлением КМ РТ от 29.12.2005 г. №644. В Нурлатском муниципальном районе протекает вдоль западных границ, по территории Новотумбинского сельского поселения. Имеет большое хозяйственное значение, используется предприятиями сельского хозяйства, основное направление которых – земледелие.

Кроме существующих ООПТ, в 2000 г. КМ РТ был утвержден перечень резервных земельных участков, планируемых под ООПТ. В Нурлатском муниципальном районе в их число вошел участок «Большой Черемшан». Занимает территорию в долине р. Бол.Черемшан на северо-востоке от с. Салдакаево до границы с Самарской областью и с. Турнояс на юго-западе.

Ближайшая ООПТ расположена в 2,2 км к северо-западу от проектируемых объектов. Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии РФ № 05-12-32/5143 от 20.02.2018г., использована карта-схема границ существующих и планируемых к созданию ООПТ на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ						
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата				60



Местоположение и расстояния определены с помощью встроенного в систему программного комплекса, проверены с помощью инструментария программы MapInfo и по публичным картографическим материалам (Google Earth, Terrametrics, YandexMap).

В рамках инженерно-экологических изысканий были поданы запросы в соответствующие органы с целью получения информации об ограничениях на строительство объектов по проекту «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения».

Вывод: Согласно письму Министерства природных ресурсов РФ 15-47/10213 от 30.04.2020г.) участок изысканий *не затрагивает ООПТ федерального значения* (Приложение 4).

Согласно письмам Госкомитета РТ по биологическим ресурсам (№ 4291 от 06.12.2019 г.), Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № МЛХ-03-03/2860 участок изысканий *не затрагивает ООПТ регионального значения* (Приложение 4).

Согласно письмам Исполнительного комитета Нурлатского муниципального района» № 01-6031 от 29.09.21г.), Администрации Кошкинского района №01-07/37 от 04.02.2022г. представлена информация об отсутствии *особо охраняемых природных территорий местного значения* (и резервных под создание ООПТ местного значения территорий), (Приложение 4).

Приаэродромные территории

В соответствии со ст. 47 Воздушного Кодекса РФ (с изм. от 01.07.19 ФЗ-135) приаэродромные территории - является зоной с особыми условиями использования территории, у которой выделяются до 7 подзон.

Границы приаэродромной территории определяются по внешней границе проекции полос воздушных подходов на земную или водную поверхность, а вне полос воздушных подходов – окружностью радиусом 30 км от контрольной точки аэродрома.

В пределах приаэродромной территории запрещается проектирование, строительство и развитие городских и сельских поселений, а также строительство и реконструкция промышленных, сельскохозяйственных объектов, объектов капитального и индивидуального

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

Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата

жилищного строительства и иных объектов без согласования со старшим авиационным начальником аэродрома.

Ближайшие аэродромы к границам испрашиваемого земельного участка размещены в Нурлатском районе г. Нурлат на расстоянии 30 км и у н.п. Базарные Матаки, удаленность составляет более 50 км, что исключает наличие приаэродромных территории в границах проектирования.

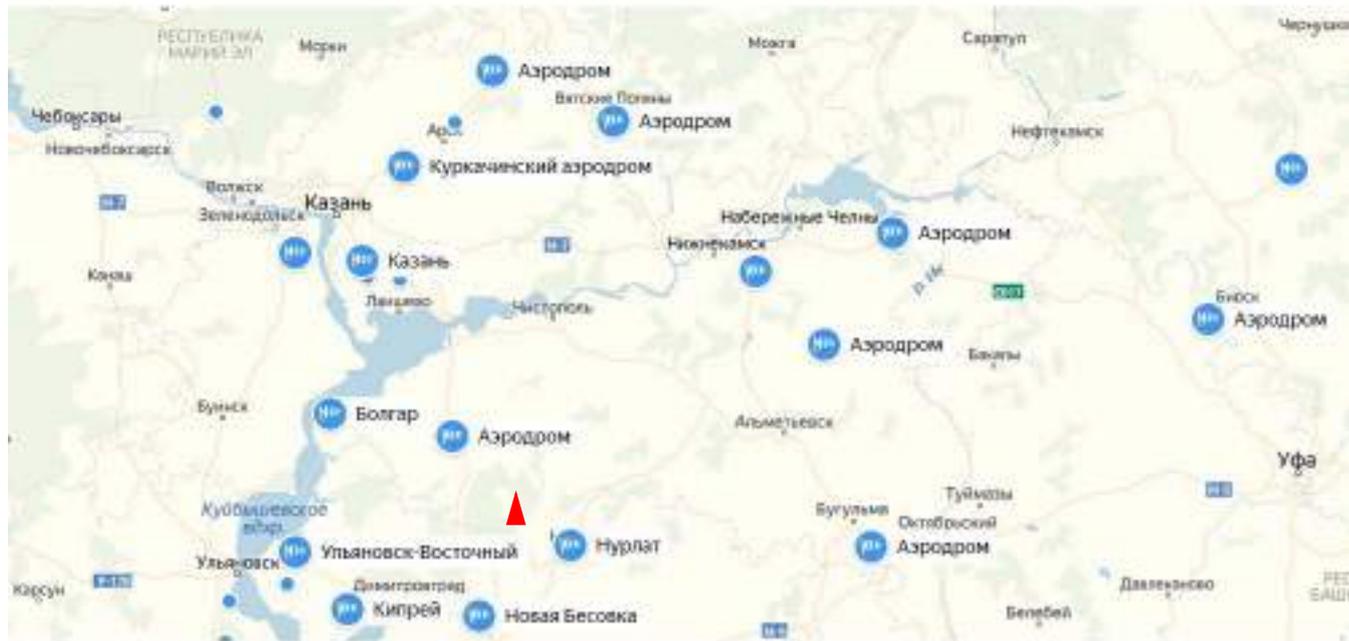


Рис. 11.2 – Карта – схема аэродромов, размещаемых на территории РТ
▲ место размещения объекта

Согласно письму Исполнительного комитета Нурлатского муниципального района РТ (письмо № 01-6031 от 29.09.21г., приложение № 4) представлены сведения об отсутствии на участке работ приаэродромных территорий, включая подзоны приаэродромных территорий.

Вывод: Проектируемый объект не затрагивает особо охраняемые природные территории федерального, регионального, местного значения и их буферные зоны, что подтверждается справками специально уполномоченных государственных органов. Намечаемая деятельность не нарушает режим охраны ООПТ.

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

12. Скотомогильники, сибирязвенные захоронения и биотермические ямы

Согласно заключению № 10-27/499 от 01.02.2022г., выданному Главным управлением ветеринарии РТ в зоне участка инженерно-экологических изысканий расположен сибирязвенный скотомогильник с. Чулпаново, кадастровый номер 16:32:240201:218.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, утвержденного Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации 30 марта 2003 г., с 15.06.03 г. Зарегистрировано в Минюсте РФ 29.04.03 г., № 4459, СЗЗ скотомогильников составляет 1000 м.

В соответствии с Ветеринарно-санитарным правилам сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов 13-7-2/469 утв. 04.12.1995г. в санитарно-защитной зоне скотомогильников запрещается: выпас скота, строительство домов, размещение складов, дачных участков, садов и огородов, но в соответствии со ст. 6.8 , использование территории скотомогильника для промышленного строительства допускается в исключительных случаях с разрешения Главного государственного ветеринарного инспектора Республики, др. субъекта РФ, если с момента последнего захоронения в биотермическую яму прошло менее 2 лет, в земляную яму - не менее 25 лет. Запрещается строительство промышленных объектов, связанных с приемом и переработкой продуктов питания и кормов.

Участок изысканий расположен в 2,5 км к юго-западу от скотомогильника с. Чулпаново и не затрагивает его СЗЗ.

Согласно заключению Департамента ветеринарии Самарской области, на расстоянии 2,5 км от села Старое Максимкино расположен сибирязвенный скотомогильник. Минимальное расстояние от участка изысканий до скотомогильника составляет 0,6 км, таким образом объект проектирование попадает в СЗЗ скотомогильника.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ			63

13. Предварительный прогноз возможных неблагоприятных изменений природной и техногенной среды при строительстве и эксплуатации объекта

Возможное воздействие на атмосферный воздух

В период строительства нефтяных трубопроводов и ВЛ требуется использование строительной техники (экскаватор, автомобили КАМАЗ, бульдозер, автокраны и др.). При этом выделяются продукты сгорания топлива в двигателях работающей техники, пыль и взвешенные вещества при погрузочно-разгрузочных работах.

Дополнительное загрязнение воздушного бассейна специфическими загрязняющими веществами осуществляется при сварочных и окрасочных работах. При проведении строительных работ воздействие на природную среду будет определяться интенсивностью строительных и транспортных операций.

Выбросы загрязняющих веществ при работе спецтехники и а/м производятся при запуске и прогреве двигателя, а также при работе и движении по территории, выбросы неорганизованные, содержат оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы, сажа, бензин, керосин. При заправке баков спецтехники и а/м дизельным топливом, при его хранении в атмосферу производятся неорганизованные выбросы предельных углеводородов и сероводорода.

Выбросы загрязняющих веществ при проведении сварочных работ неорганизованные, содержат оксиды азота, оксид углерода, оксиды железа, марганца, фтористые соединения. При обустройстве площадок осуществляется отсыпка инертными материалами, при которой в атмосферу выделяется пыль неорганическая. При хранении и сливе битума в атмосферу выделяются углеводороды предельные. Выбросы загрязняющих веществ неорганизованные. При работе дизельной электростанции в атмосферный воздух поступают оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы, сажа, керосин, бенз(а)пирен, формальдегид.

Предполагаемый перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства, представлен в таблице 13.1.

Таблица 13.1 - Предполагаемый перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства

Код	Наименование вещества	ПДК _{мр} /ПДК _{сс} /ОБУВ	Класс опасности
1119	2-Этоксэтанол (Этилцеллозольв, этиловый эфир этиленгликоля)	- / - / 0,7	-
0301	Азота диоксид	0,2 / 0,04 / -	3
0304	Азота оксид	0,4 / 0,06 / -	3
0330	Ангидрид сернистый	0,5 / 0,05 / -	3
1401	Ацетон	0,35/-/-	4
0703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	- / 1Е-6 / -	1
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый в пересчете на углерод)	5/1,5/-	4
1210	Бутилацетат	0,1/-/-	4
0123	Железа оксид (в пересчете на железо)	- / 0,04 / -	3
2732	Керосин	-/-/1,2	-
0616	Ксилол	0,2/-/-	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на оксид марганца)	0,01 / 0,001 / -	2
2908	Пыль неорганическая (20% < 8Ю2 < 70%) (Шамот, Цемент и др.)	0,3/0,1/-	3
2907	Пыль неорганическая (3Юг > 70%) (Динас и др.)	0,15/0,05/-	3

Взам. инв. №
Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

0328	Сажа	0,15/0,05/-	3
0333	Сероводород	0,008/-/-	2
1042	Спирт изобутиловый	0,1/0,1/-	3
1061	Спирт этиловый	5/5/-	4
0621	Толуол	0,6/-/-	3
2752	Уайт-спирит	-/-/1	-
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на орг. углерод)	1/-/-	4
0337	Углерода оксид	5/3/-	4
1325	Формальдегид	0,035/0,03/-	2
0342	Фтористые соединения газообразные (Фтористый водород)	0,02/0,005/-	2
0203	Хром шестивалентный (в пересчете на 3-окись хрома)	-/0,0015/-	1

Выбросы в атмосферу в период эксплуатации происходят: на нефтепроводах:
- от утечек нефти через неплотности сальников, фланцев, запорно-регулирующей арматуры (задвижек);

- от площадок переключения задвижек;

- от блока реагентов при сливе и хранении реагента-деэмульгатора.

Неорганизованные выбросы вредных веществ в атмосферу будут осуществляться через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующую арматуру, а также от площадок переключения задвижек, из-за изнашиваемости оборудования в процессе эксплуатации и под воздействием вибрации. Выброс от блока реагентов неорганизованный, при сливе и хранении реагентов в атмосферу выбрасывается метиловый спирт.

Предполагаемый перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации проектируемого объекта, представлен в таблице 13.2.

Таблица 13.2- Предполагаемый перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации проектируемого объекта

Код	Наименование вещества	ПДК _{мр} /ПДК _{сс} /ОБУ В	Класс опасности
0333	Сероводород	0,008 1-1-	2
0410	Метан	-/-/50	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	/ /50	
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	/ /30	
0602	Бензол	0,3/0,1 /-	2
0616	Ксилол	0,2/-/-	3
0621	Толуол	0,6/-/-	3
1052	Спирт метиловый	1/0,5/-	3

Коды загрязняющих веществ, классы опасности, характеризующие степень их воздействия на организм человека, предельно допустимые концентрации в воздухе населенных мест и рабочей зоны приведены в соответствии ГН 2.1.6.1338-03 и ГН 2.1.6.1338-03.

Кроме химического воздействия на окружающую среду (загрязнения атмосферного воздуха, почвы, водных объектов), строительство и работа проектируемых объектов неизбежно связана с воздействиями на окружающую среду, которое оказывают физические факторы электромагнитные поля, шум и вибрация, сопровождающие работу основного оборудования.

Шумовое и вибрационное воздействие объектов определяется шумом и вибрацией при работе транспорта и строительной техники, шума от погрузочно-разгрузочных операций, уровень загрязнений от работы которого не должен превышать нормативных значений на границе СЗЗ и

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.			
			Изм.	Колуч	Лист

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

населенных пунктов. Для оценки степени шумового воздействия необходимо провести акустический расчет.

Объекты характеризуются также фоном, создаваемым всевозможными источниками электромагнитных излучений (генераторы, трансформаторы, ВЛ). Работа этого оборудования регламентируется соответствующей нормативной документацией, размещение его производится с учетом требований СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и ПДУ согласно СанПиН 2971-84. Практический опыт свидетельствует о том, что уровень электромагнитных излучений от намечаемой деятельности крайне незначителен.

Возможное воздействие на водные объекты

В процессе разработки настоящих изысканий проведен предварительный анализ характера и параметров воздействия намечаемой деятельности на состояние поверхностных и подземных вод на примере объекта-аналога.

Нефтедобывающие объекты относятся к промышленной отрасли с высокой нагрузкой на окружающую природную среду и высокой степенью использования водных ресурсов в производственных целях. При несоблюдении природоохранных мероприятий данное использование недр может привести к загрязнению, истощению ресурсов и возможной деградации природных вод.

Воздействие на водные ресурсы, проявляемое в процессе строительства, может быть обусловлено:

- в период строительно-монтажных работ - прокладкой трубопроводов, строительством или реконструкцией других объектов нефтепромысла; потреблением пресной воды на производственные и хозяйственно-бытовые цели; отведением производственных, производственно-ливневых и хозяйственно-бытовых сточных вод;

- в период эксплуатации - ремонтом объектов нефтепромысла; изъятием водных ресурсов на производственные и хозяйственно-бытовые цели; отведением производственных, производственно-ливневых и хозяйственно-бытовых сточных вод.

Последствиями воздействия на водные ресурсы строительства и эксплуатации объектов нефтепромысла могут быть: нарушение естественного гидрологического режима рек и водоемов, нарушение режима подземных вод, загрязнение поверхностных и подземных вод.

Наиболее значительные негативные последствия могут быть обусловлены аварийными ситуациями на нефтепромысловых объектах, сопровождающимися поступлением химических агентов в водную среду и поверхностный сток.

В период строительно-монтажных работ при передвижении строительной техники и выполнении земляных работ происходит нарушение рельефа и, как следствие, нарушение естественного поверхностного стока с территории участка строительства. Кратковременное локальное нарушение направления поверхностного стока не создаст угрозы смены водного режима территории и развития негативных процессов, таких как подтопление территории или обмеление водотоков. Во избежание нарушения гидрологического режима территории необходимо предусмотреть отвод поверхностных вод с площадок строительства посредством отводных канав и водопропускных труб, а по окончании строительства - планировку и восстановление первоначальных форм рельефа.

Проектом переходов через водные преграды не предусматриваются.

Потенциально возможными источниками загрязнения водных ресурсов могут являться:

- продукция скважин (нефть);
- горюче-смазочные материалы (ГСМ);
- хозяйственно-бытовые сточные воды и твердые бытовые отходы;
- загрязненные производственно-дождевые воды.

Загрязнение поверхностных и подземных вод в период строительства возможно при утечках реагентов, сточных вод, ГСМ из сооружений, емкостей, а также при аварийных разливах нефти.

В период эксплуатации загрязнение водных объектов может быть обусловлено:

- неочищенными или недостаточно очищенными производственными и бытовыми сточными водами;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.		

- Нарушение герметичности емкостей, промысловых трубопроводов и водоводов промводоснабжения, вследствие порывов, вызванных, в основном, внутренней (из-за агрессивности пластовых жидкостей и газов) и внешней (из-за воздействия воздушной среды и грунтовых вод типа «верховодка») коррозии.

Добыча нефти воздействует на сейсмичность территории.

Другим последствием влияния нефтедобычи на геологическую среду является возможное изменение качественного состава подземных вод. Возможны местные и региональные просадки поверхности, изменение гидрогеологических условий, усиление или ослабление водообмена, образование новых водоносных горизонтов, смешение вод, изменение уровней, напоров, скоростей и направления движения, изменения химического состава и температуры вод.

Могут происходить вторичные изменения режима подземных вод, фильтрационные деформации пород и их дегазация. Все вышеуказанные явления наблюдаются в случае нарушения процессов технологии добычи нефти и при аварийных ситуациях.

Основными требованиями по обеспечению экологической устойчивости геологической среды при обустройстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов являются разработка и строгое выполнение мероприятий по защите поверхностных и подземных вод и почвы.

Возможное воздействие на почвенную среду

Намечаемая деятельность будет неизбежно сопровождаться негативным воздействием на почвенный покров территории. Воздействие намечаемой деятельности на почвенно-растительный покров и условия землепользования на землях сельскохозяйственного назначения заключается: в изъятии земель из сельскохозяйственного оборота на период производства СМР; в возможном загрязнении и нарушении почв.

При строительстве объектов на почвы оказывается воздействие двух типов: механическое (при подготовке и планировке площадок строительства); химическое загрязнение. Воздействие на почвенно-растительный слой во время строительства объекта обусловлено технологией проведения работ, условиями местности, временем года.

Нарушение почвенно-растительного покрова обусловлено, в первую очередь, земляными работами. Механическое нарушение покрова в период производства строительно-монтажных работ связано с устройством подъездов, подготовкой и планировкой площадок для монтажа оборудования, с эксплуатацией транспортных средств и спецтехники.

Структура почвы разрушается также при снятии и перемещении плодородного слоя почвы и грунта. В результате земляных работ происходит переуплотнение почвы и одновременно перемешивание почвы с подстилающим грунтом. Следствиями данного нарушения являются:

- снижение биологической продуктивности почвы;
- нарушение водного и температурного режима грунтов;
- развитие экзодинамических процессов (эрозия почв, оползни и т.д.);
- полное уничтожение участков с незначительной мощностью почвенно-растительного покрова.

Механические нарушения почв приводят к замене почв непочвенными образованиями - грунтами, или техногенными поверхностными образованиями, к появлению слаборазвитых почв - эмбриоземов на насыпном грунте, а также перекрытых техногенными и/или природным материалом - технопочв при меньших нарушениях. Просадки, уплотнение тяжелой техникой, внесение слабопроницаемых грунтов могут сопровождаться процессами оглеения или заболачивания.

На развитие экзодинамических процессов большое влияние оказывает мощность снимаемого плодородного слоя при производстве строительных работ. Снимаемый почвенный слой в процессе осуществления строительных работ перемещается в резерв и в последствии используется либо для рекультивации нарушенных земель.

В период строительства возможно загрязнение почвенного покрова нефтью (при разливах), нефтесодержащими сточными водами и всевозможными отходами. В период эксплуатации объектов нефтепромысла факторами возможного загрязнения почвы могут быть разливы нефти, высокоминерализованных пластовых и сточных промысловых вод.

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

						25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 68
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

В период эксплуатации воздействие на почвенный покров обуславливается как поступление в почву излившейся нефти и высокоминерализованных сточных вод.

При этом будет образовываться два типа антропогенно-нарушенных земель:

Восстановление таких почв естественным путем может длиться до 4 лет.

Не исключается загрязнение и засорение окружающей среды, прежде всего почвенного покрова, и ухудшение состояния земельных ресурсов при несанкционированном с нарушением правил временного размещения хранения отходов производства и потребления.

Таким образом, специфика воздействия на почвы на нефтепромыслах заключается в привносе широкого спектра геохимически-активных веществ, в первую очередь хлоридов, карбонатов и сульфатов щелочных и щелочноземельных катионов, а также углеводов.

В пределах нефтяных месторождений в природных и техногенных почвах нередко отмечают повышенные концентрации газообразных углеводов, чему также способствует образование грифонов при изменениях геологической обстановки вследствие добычи нефти. Кроме того, в почвах изменяются окислительно-восстановительные условия.

Возможное влияние образующихся отходов производства и потребления

Степень воздействия отходов на окружающую природную среду зависит от количественных и качественных характеристик отходов (количество образования, класс опасности, свойства отходов), условий сбора и временного хранения отходов на территории проведения работ, условий транспортировки отходов с мест образования.

При оценке возможного влияния образующихся отходов источники и объемы образования, качественные характеристики отходов (физико - химические свойства, агрегатное состояние, степень растворимости и испарения) были определены по объектам-аналогам.

Для выявления источников образования отходов в процессе подготовки материалов оценки идентифицированы возможные технологические операции, выполнение которых необходимо для осуществления планируемой деятельности. Наряду с вероятными технологиями рассмотрены потребности в материально - сырьевых ресурсах. Исходная информация принята согласно нормативно - экологической документации, результатам аналитических исследований объектов - аналогов.

Производственная деятельность сопряжена с образованием крупнотоннажных отходов широкого перечня. Специфичность данного производства заключается в том, что данный процесс сопровождается образованием отходов не только используемых материалов, но и образованием побочных продуктов, не являющихся целью данного производства. При некорректной деятельности в сфере обращения с отходами любого производственного объекта отходы могут являться непосредственными источниками воздействия практически на все среды окружающей природной среды: атмосферный воздух, подземные и поверхностные воды, почвы, растительный и животный мир.

Характер и масштаб воздействия отходов на окружающую природную среду обусловлены условиями временного хранения отходов на территории проведения работ и промышленных площадках, корректностью определения действий по отношению к отходу (использование, утилизация, захоронение на специальных сооружениях), а также условиями транспортировки отходов с мест образования.

Основным показателем воздействия отхода является мера опасности отхода, которая выражается в понятии «класс опасности отхода». Мера опасности отхода определяется содержанием в нем вредных веществ, обладающих опасными свойствами (токсичностью, взрывоопасностью, пожароопасностью, высокой реакционной способностью). Степень негативного воздействия отходов обусловлена также «объемными» показателями (характеризуют уровень воздействия в абсолютном выражении - масса отходов) и удельными количественными показателями (отражают объем воздействия в расчете на единичный объект, тонну добычи - т/скв., т/т). Класс опасности отхода устанавливается в соответствии с ФККО. В процессе проводимой оценки для образующихся отходов классы опасности приняты в соответствии с паспортами отходов объектов - аналогов.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ						
			Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

При строительстве источниками образования отходов являются технологические процессы, применяемые материалы, эксплуатация автотранспортных средств и спецтехники, функционирование объектов непромышленного назначения, обеспечение жизнедеятельности работающего персонала. Предусматриваются следующие этапы проведения работ: подготовительные работы; демонтажные и строительно-монтажные работы.

Подготовительные работы включают в себя: подготовку территории для проведения планируемых работ, предварительную планировку площадок, разработку и перемещение грунта, устройство временных проездов и подъездов; подвоз строительных конструкций и материалов, установка передвижных вагончиков для персонала, постройка временных зданий и сооружений, в т.ч. устройство временных складов; монтаж основного и дополнительного оборудования.

Все сооружения и оборудование обеспечиваются защитой от почвенной, атмосферной коррозии, а также от воздействия коррозионно - активных сред. Трубы для монтажа технологических трубопроводов приобретаются с наружным полимерным антикоррозионным покрытием, футерованные внутри полиэтиленовой оболочкой; покрытие выполнено в заводских условиях. Для защиты от атмосферной коррозии надземные участки трубопроводов, арматура и емкости окрашиваются краской по грунтовке. Защита подземных емкостей предусматривается эпоксидной шпаклевкой и битумом.

Жизнедеятельность работающего персонала на строительной площадке характеризуется образованием бытовых отходов.

Ориентировочный перечень отходов, которые могут образоваться в период проведения СМР представлен в таблице 13.3.

Таблица 13.3 - Ориентировочный перечень отходов в период строительства скважин

№ п/п	Наименование отхода	Источник образования	Класс опасности
1	Отходы лакокрасочных средств	Окраска металлических поверхностей, антикоррозионное покрытие надземных участков оборудования и трубопроводов, огнезащитная окраска	3
2	Лом и отходы черных металлов с примесями или загрязненные опасными веществами	Демонтаж стояка нефтеналивного, трубопроводов, задвижек	4
3	Отходы битума, асфальта в твердой форме (отходы битума, битумной мастики)	Устройство гидроизоляции технологического оборудования	4
4	Отходы асбоцемента в кусковой форме	Монтаж трубопровода из асбоцементных труб, устройство кровли из волнистых асбоцементных листов	4
5	Шлак сварочный	Сварочные работы (электродуговая сварка)	4
6	Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%)	ТО и ТР автотранспорта и спецтехники на территориях строительных площадок	4
7	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Жизнедеятельность работающего персонала	4
8	Отходы базальтового супертонкого волокна (отходы теплоизоляции (минераловатные плиты))	Устройство теплоизоляции из минераловатных плит	4
9	Отходы рубероида, толи и бумаги, пропитанной битумом (отходы гидроизола)	Устройство гидроизоляции технологического оборудования	4
10	Прочие твердые минеральные отходы (отходы гравия)	Земляные работы, устройство оснований для дорог, проездов, площадок	4
11	Прочие твердые минеральные отходы (отходы камня)	Укладка бетонного бортового камня	4

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

<div style="display: flex; flex-direction: column; align-items: center;"> <div style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">Взам. инв. №</div> <div style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">Подп. и дата</div> <div style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">Инв. № подл.</div> </div>	12	Прочие твердые минеральные отходы (отходы песчано-гравийной смеси- гравия)	Земляные работы, устройство оснований для дорог, проездов	4		
	13	Отходы полимерных материалов (отходы полимерной изолирующей ленты)	Устройство усиленной антикоррозионной изоляции на стыках и фасонных частях стальных трубопроводов	4		
	14	Отходы минерального происхождения (исключая отходы металлов) (отходы негашеной извести)	Известковая окраска	4		
	15	Отходы (осадки) из выгребных ям и хозяйственно-бытовые стоки	Зачистка выгребных ям	4		
	16	Отходы тканей, старая одежда	Жизнедеятельность работающего персонала	4		
	17	Прочие коммунальные отходы (смет со складских помещений)	Уборка складских помещений	4		
	18	Отходы бумаги и картона (промасленная упаковочная бумага)	Разупаковка материалов и изделий на временных складах	4		
	19	Отходы изолированных проводов и кабелей	Демонтаж ВЛ 6-кВ, монтаж электросилового оборудования, оборудования КИП и автоматики	5		
	20	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Сварочные работы (электродуговая сварка)	5		
	21	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	Функционирование пищеблока на строительных площадках	5		
	22	Бой бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	Демонтаж фундаментов бетонных, бетонных опор, разборка бетонных камней, устройство оснований для площадочных сооружений, укладка бетонного бортового камня	5		
	23	Отходы минерального происхождения (исключая отходы металлов) (отходы раствора строительного)	Приготовление строительного раствора	5		
	24	Отходы песка, не загрязненного опасными веществами	Земляные работы, устройство оснований для дорог, проездов, площадок	5		
	25	Отходы, содержащие чугун в кусковой форме	Монтаж трубопровода из чугунных труб	5		
	26	Отходы полиэтилена в виде лома, литников	Монтаж сетей инженерных коммуникаций, монтаж систем электроосвещения, электроснабжения	5		
	27	Лом оцинкованной стали несортированный	Покрытие поверхности изоляции сталью листовой оцинкованной	5		
	28	Отходы минерального происхождения (исключая отходы металлов) (отходы строительной глины)	Строительные работы	5		
	29	Строительный щебень, потерявший потребительские свойства	Земляные работы, устройство оснований для дорог, проездов	5		
	30	Бой строительного кирпича	Устройство кирпичной кладки	5		
	31	Отходы, содержащие сталь в кусковой форме	Монтаж трубопроводов из стальных труб	5		
	32	Древесные отходы из натуральной чистой древесины несортированные	Укладка деревянных брусьев	5		
	33	Бой железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	Общестроительные работы, укладка ЖБИ плит, установка ЖБИ мачт	5		
	34	Лом черных металлов несортированный	Демонтаж подстанции, металлической ограды	5		
	<p>Отходы являются крупнотоннажными, однако в основной массе отходы являются малоопасными и неопасными (4, 5 класс опасности). Агрегатное состояние отходов, образующихся в период строительства, в основной массе - твердое, отходы не обладают свойствами растворимости в воде, летучестью, что значительно уменьшает их прямое взаимодействие с окружающей природной средой.</p>					
					Лист	
					25/21-ПМНК - ИЭИ	
					71	
	Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Период эксплуатации промышленных объектов нефтедобывающего комплекса также сопряжено с образованием отходов.

Плановый ремонт технологического оборудования включает замену изношенных деталей и отработанных материалов. Периодичность его проведения определяется графиком плановых работ, необходимость же его проведения устанавливается в процессе осмотра и диагностирования рабочего режима оборудования.

Образование отхода связано с аварийными проливами нефти на нефтепроводе. Ввиду этого, определение периода образования указанных отходов и их количество на момент проведения оценки является некорректным.

Перечень отходов, которые возможно будут образованы в период эксплуатации, представлен в таблице 13.4.

Таблица 13.4 - Ориентировочный перечень отходов в период эксплуатации скважин

№ п/п	Наименование отхода	Источник образования	Класс опасности
1	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	Очистка емкостей от нефтешламов при эксплуатации	3
2	Отходы при добыче нефти и газа (АСПО утилизируемые)	Процесс нефтедобычи (эксплуатация промышленных объектов)	4
3	Лом и отходы черных металлов с примесями или загрязненные опасными веществами (железные бочки из-под деэмульгатора)	Применение деэмульгатора с целью снижения вязкости продукции скважин	4
4	Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%)	Обслуживание и ремонт насосов	4
5	Электрические лампы накаливания отработанные и брак	Износ в процессе внутреннего и наружного освещения	5

Полный перечень и количество образования отходов с учетом сооружений в период функционирования объекта необходимо уточнить при разработке проекта нормативов образования отходов и в разделе 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

С целью минимизации и исключения негативного воздействия отходов производства и потребления в процессе строительства и эксплуатации возможно осуществление следующих операций в области обращения с отходами:

- сбор и временное хранение отходов в установленном порядке и в специально отведенных местах
- передача отходов для переработки (утилизация, обезвреживание, использование в качестве сырья и т. д.) специализированным сторонним организациям;
- захоронение отходов на специальных сооружениях собственных, муниципальных, сторонних организаций (полигоны ТБО, полигоны промышленных отходов,шламоотвалы и т. п.);
- использование для собственных производственных целей в качестве вторичного сырья, топлива, вспомогательного материала и т. д.

Операции по дальнейшему обращению с образующимися отходами определяется исходя из следующих критериев:

- наличие возможностей, экономической целесообразности использования отходов в собственных производственных целях; в данном случае масштаб воздействия вторично используемых отходов не должен превышать первоначального воздействия;
- передача отходов специализированным организациям возможно при наличии соответствующей разрешительной документации, регламентирующей обращение с опасными отходами;
- захоронение отходов (размещение в окружающей природной среде) возможно только для малоопасных и неопасных отходов, так как их размещение обусловлено прямым взаимодействием с окружающей природной средой.

Малоопасные, неопасные отходы, разрешенные к размещению на полигоне ТБО, вывозятся в места санкционированного размещения.

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ		
								Лист
								72

Возможное воздействие на растительный и животный мир

Основными видами воздействия объектов нефтепромысла на растительность и животный мир являются:

- отчуждение территории под строительство;
- прокладка дорог и линий коммуникаций;
- загрязнение компонентов ОС взвешенными, химическими, радиоактивными веществами, аэрозолями и т.п.;
- изменение характера землепользования на территории строительства и прилегающих землях.

Выше перечисленные факторы могут оказывать на элементы биоты как прямое, так и опосредованное влияние. Сила воздействия будет зависеть от пространственного охвата, продолжительности и интенсивности воздействия, а также от времени года. Последнее обусловлено тесной связью жизненных процессов растений и животных с естественной сезонной цикличностью.

Воздействие СМР на растительный покров территорий можно разделить на прямое и косвенное.

Прямое воздействие связано с изъятием земель в постоянное и временное использование. Предотвращение нежелательных последствий воздействия на растительность во многом способствует снижению экологических ущербов, которые неизбежны при осуществлении хозяйственной деятельности. Для растительности какая-то степень приближения к дотехногенному периоду достигается приемами технической и биологической рекультивации территории.

Косвенное влияние намечаемой деятельности на растительность территории заключается в воздействии загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу в процессе осуществления строительства. Степень воздействия вредных выбросов на растения, его интенсивность определяется видом, и концентрацией загрязняющих атмосферу веществ, длительности воздействия, относительной восприимчивости видов растений к дымам и газам, стадии физиологического развития растения или его отдельных органов в момент воздействия токсичных веществ. К числу вредных выбросов, оказывающих наиболее негативное влияние на растительный мир (прежде всего на функции дыхания, ассимиляции, структуру клеточных мембран) относятся диоксид серы и диоксид азота.

Растворяясь в атмосферных осадках оксиды азота и диоксид серы, могут вызывать их закисление, что приведет к отрицательному воздействию на кислотно-основное равновесие почв. Для поражения оксидом азота наиболее чувствительных растений достаточно воздействия концентрации в атмосферном воздухе 38 мг/м³, для более устойчивых - 85 мг м³ . Однако на фотосинтез древесных растений влияние оказывают и гораздо меньшие концентрации - 0,05 мг/м³ . Известно, что оксиды азота в концентрации 0,08 мг/м³ задерживают рост и развитие овощных культур, снижают их урожайность и товарный вид.

Поглощение диоксида серы растениями в основном происходит за счет диффузии газа через устьица. Реакция растений на данный загрязнитель зависит от продолжительности его действия и концентрации. Кратковременное действие низких концентраций у многих растений приводит к усилению фотосинтетических процессов. Более продолжительное воздействие диоксида серы приведет к ингибированию дыхания и фотосинтеза. Последнее связано с деструкцией хлорофилла. Разовая допустимая норма загрязнения атмосферного воздуха диоксидом серы для растений должна быть ниже 0,02 мг/м³ .

При фоновых концентрациях в атмосферном воздухе растения нечувствительны к оксиду углерода. Отрицательное влияние данного вещества проявляется только при относительно высоких концентрациях.

Помимо выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, негативное воздействие строительно-монтажных работ на растения может быть связано с нарушением почвенного покрова в пределах полосы отвода, привнесением загрязняющих веществ строительной техникой, транспортными средствами и отдельными технологическими процессами. Одним из отрицательных факторов,

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

кроме того, является уплотнение грунта, которое может вызвать нарушение процессов дыхания, питания и роста растительных организмов.

Воздействие на почвенный покров участка строительства минимизируется в связи с проведением рекультивации.

Механическое негативное воздействие в период строительства Н на растительный покров может быть вызвано следующими причинами:

- выжигание растительности, хранение химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных материалов, сырья и отходов за пределами границ земельного отвода, предоставленного во временное пользование в период строительства скважины;

- передвижение автотранспорта и другой мобильной техники вне грунтовой подъездной дороги;

- захламление территории отходами (сбор всех видов отходов в специальные контейнеры с последующим вывозом в установленные места).

В период эксплуатации при соблюдении проектных решений прямое воздействие эксплуатации объектов на растительный мир исключается. Видовой состав, каких либо значимых изменений в ходе функционирования объектов месторождений претерпевать не будет, другое дело численность, колебание которой в зависимости от процессов восстановления вследствие рекультивации земель может быть значительной. На временно отводимых земельных участках в период строительства будет проведена рекультивация нарушенных земель. На этих территориях в период эксплуатации будут наблюдаться процессы постепенного восстановления исходных агрофитоценозов.

В ходе эксплуатации объектов возможны аварийные ситуации, связанные с проливом нефтепродуктов. В результате аварий возможно загрязнение почвенного слоя на территории пролива, что приведет к гибели растений. Площадь участка и объем загрязненного грунта будут зависеть от конкретной ситуации и ущерб растительному миру должен рассчитываться из конкретной ситуации.

Животный мир является составной частью природной среды, неотъемлемым звеном в структуре экологических систем. Видовой состав и размеры популяций животного мира тесно связаны с характером растительности на рассматриваемой территории, кормовой базой, состоянием водотоков и водоемов, рельефом местности. Основным регламентирующим фактором проведения работ является воздействие на ценные особо охраняемые виды территории.

Основными аспектами, негативно влияющими на животных сухопутных территорий, могут явиться:

- нарушение почвенно-растительного покрова и уменьшение кормовой растительной базы;
- воздействия фактора беспокойства;
- уменьшение популяций животных;
- механическое воздействие транспорта на подъездных дорогах;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации строительной и автотранспортной техники;
- загрязнение почвы нефтепродуктами.

Негативное влияние нефтедобычи на фауну оказывает проведение строительно-монтажных работ (отрывка траншей, котлованов) на путях миграции животных, водопоях. Это приводит к их гибели, сокращению численности. Увеличение транспортной доступности сопровождается воздействием фактора беспокойства и усилением браконьерства. Одним из основных факторов, воздействующих на видовой состав и численность беспозвоночных, будет уплотнение грунта при передвижении техники. Под влиянием фактора беспокойства и механического воздействия на растительность и почвенный покров при строительных работах произойдет незначительное местное пространственное перераспределение комплексов видов животных. В частности, на территориях строительства произойдет перенос почвенных беспозвоночных вместе с перемещаемым слоем плодородного грунта либо во временные отвалы, либо на поля - в места, указанные землепользователем. В местах с изъятим грунтом будет происходить формирование новых сообществ беспозвоночных, связанных с открытым грунтом и пионерной растительностью.

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

										Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ				74

При функционировании осветительного оборудования на стройплощадках в теплое время года будет наблюдаться локальное увеличение численности насекомых (преимущественно чешуекрылых и жесткокрылых), летающих на свет. Это будет происходить за счет их привлечения из соседних биотопов.

В отношении наземных позвоночных животных изменение в период строительства в штатном режиме будет выражаться в исчезновении на испрашиваемых территориях и в непосредственной близости от них видов, так или иначе использующих агроценозы. Причем, большей частью это будет происходить не за счет уничтожения животных, а за счет их перемещения за пределы зоны воздействия строительных работ, поскольку позвоночные животные в основном являются пространственно активными.

От механических воздействий на почвенно-растительный покров транспортных средств и строительной техники могут пострадать отдельные мелкие представители герпетофауны и териофауны (лягушки, мышевидные грызуны, землеройки и т.п.), а также птицы, гнездящиеся на земле. Однако учитывая короткий жизненный цикл этих животных, высокую скорость их репродукции и однократность и непродолжительность лимитирующего воздействия в каждом конкретном месте, ущерб для окружающей природной среды будет незначителен. К тому же, район намечаемых работ является весьма освоенным в хозяйственном отношении, т.е. животный мир данной территории сформировался при участии различных антропогенных факторов и продолжает постоянно испытывать их пресс. Следовательно, основная часть представителей местной фауны приспособлена к существующим воздействиям со стороны человека, и при намечаемых работах, проводимых с соблюдением всех природоохранных норм, существенных и необратимых изменений видового состава и численности позвоночных животных не произойдет.

На тех стройплощадках, где продолжительное время будут располагаться санитарно-бытовые помещения, появятся и могут увеличить свою численность синантропные и антропофильные формы птиц (на территории площадки для временного проживания строителей появятся также синантропные млекопитающие). Кроме того, здесь возможно увеличение плотности таких эврибионтных несинантропных видов из биотопического комплекса агроценозов, как обыкновенная полевка и полевая мышь. Это связано с тем, что, постоянное пребывание людей неизбежно будет связано с появлением мусора, пищевых отходов и продуктов жизнедеятельности человека, а также с ослаблением естественного пресса хищников.

После возвращения плодородного слоя почвы и проведения биологического этапа рекультивации почвы на краткосрочно отводимых землях начнет происходить процесс восстановления видового состава и численности животных.

В период эксплуатации месторождения воздействие на видовой состав и численность животных выразится в следующем. Видовой состав беспозвоночных не будет претерпевать, каких либо значимых изменений в ходе функционирования объектов месторождения. На кратковременно отводимых земельных участках в период строительства будет проведена рекультивация нарушенных земель. На этих территориях в период эксплуатации будут наблюдаться процессы постепенного восстановления фауны беспозвоночных. Следовательно, здесь будет происходить увеличение численности видов беспозвоночных, связанных с исходными биотопами, и уменьшение численности видов, связанных с участками обнаженного грунта и пионерной растительностью.

Эксплуатация объектов нефтепромысла в штатном режиме не вызовет также значимого воздействия на позвоночных животных. В первое время эксплуатации будет наблюдаться возврат животных на кратковременно испрашиваемые рекультивированные территории. В первую очередь сюда вернутся экологически пластичные виды мелких и средних размеров. Этому будет способствовать также снижение уровня фактора беспокойства, т.к. в период эксплуатации месторождения здесь будет присутствовать меньшее количество техники и, что ещё важнее - людей. Площадки нефтепромысловых объектов, отведенных в долгосрочное пользование, на которых не будет постоянно присутствовать персонал, также будут использоваться некоторыми видами животных.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 75
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.		

14. Анализ возможных непрогнозируемых последствий строительства объекта

Согласно закону РФ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» №116-ФЗ от 21.07.97 г. к категории опасных относятся объекты, на которых получают, используют, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются и уничтожаются опасные вещества (воспламеняющиеся, окисляющиеся, горючие, взрывчатые и токсичные).

Нефть является смесью углеводородов, обладающей повышенной пожаро - и взрывоопасностью. Содержание углеводородов в нефти колеблется в пределах 89-90,5%. Примеси присутствуют в виде азотосодержащих органических соединений, нафтеновых и жирных кислот, асфальтенов, смол, органических соединений (сульфиды), меркаптанов и свободной серы. В очень небольших количествах в нефти присутствуют хлор, йод, фосфор, мышьяк, калий, натрий, кальций, магний, ванадий.

В процессе разработки настоящих изысканий проведен предварительный анализ возможных непрогнозируемых последствий строительства проектируемых объектов на примере объекта-аналога.

Результаты отчета о научно-исследовательской работе «Комплексная оценка природных и техногенных рисков для населения Республики Татарстан, выполненного Всероссийским научно-исследовательским институтом по проблемам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям» (ВНИИ ГОЧС), а также анализ сведений приведенных в периодической литературе определили основные причины произошедших аварий, представленные в таблицах 14.1.

Таблица 14.1. - Основные причины разрушения технологического оборудования

Причины разрушения	Относительное количество (%)
Механические разрушения в результате гидротестов, дефектов сварного шва, концентраций напряжений в зоне упорного уголка, при осадках основания фундамента и др.	46,2
Хрупкие разрушения при низких температурах	15,4
Воздействие взрывной волны	15,4
Коррозия	10,8
Воздействие высоких температур при пожаре	7,7
Землетрясение	3,0
Диверсионный акт	1,5

Таблица 14.2. - Последствия аварий на технологическом оборудовании

Последствия	Относительное количество (%)
Растекание по подстилающей поверхности	85
Выброс нефти с мгновенным воспламенением (огненный шар)	3
Выброс нефти с последующим пожаром разлива	11
Аварии, сопровождающиеся объемным взрывом и последующим пожаром разлива	1

Таблица 14.3 - Основные причины аварий на нефтепроводах

№ п/п	Причины разрушения	Относительное количество (%)
1	Механические разрушения при постороннем воздействии	16
2	Разгерметизация в режиме промышленной эксплуатации	20
3	Несанкционированная врезка	28

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

4	Коррозионное разрушение металла	14
5	Разрушения вследствие некачественного проведения ремонтных работ, нарушения техники безопасности, ошибочных действий персонала	22

Таблица 14.4 - Последствия аварий на нефтепроводах

№п/п	Последствия	Относительное количество, (%)
1	Растекание по подстилающей поверхности, загрязнение земельных угодий и водных объектов	81
2	Выброс нефти с последующим пожаром разлития	17
3	Выброс нефти, растекание по подстилающей поверхности, образование взрывоопасного паровоздушного облака с последующим объемным взрывом и пожаром разлития	2

Основным показателем, определяющим опасность объекта, является частота возникновения аварии в течение года на единицу технологического оборудования:

- для нефтепроводов - 0,0964 аварий на км в год (по данным ОАО «Татнефть»), 0,16 аварий на км в год по результатам анализа федеральных данных.

- для технологического оборудования, работающего под давлением - 1*10⁻⁴ аварий в год.

Возможные причины возникновения аварий на участках НП в основном обусловлены воздействием следующих восьми групп факторов.

Внешние антропогенные факторы;

- Коррозия;
- Качество производства труб;
- Качество строительно-монтажных работ;
- Конструктивно-технологические факторы;
- Природные воздействия;
- Эксплуатационные воздействия;
- Дефекты тела трубы и сварных швов.

Каждая их групп факторов характеризуется рядом составляющих, имеющих для каждого отдельно взятого участка свои специфические значения.

Физический износ основного оборудования (нефтепровода, емкостей) в основном связан с цикличностью действия нагрузок на стенки трубопроводов. Воздействие различных природных факторов, (таких как низкая температура, повышенная коррозионная активность почв, наличие оползней и т.п.) может послужить причиной разгерметизации оборудования. Наиболее опасными в этом отношении являются участки нефтепроводов с подводными переходами через водные объекты, на которых имеет место усиленная коррозия металла, усугубленная невозможностью восстановления изоляционного покрытия.

Воздействие различного рода природных факторов, таких как низкая температура, повышенная коррозионная активность почв и т.п. также может послужить причиной разгерметизации оборудования. Наиболее опасными в этом отношении являются участки нефтепровода, проходящие по районам, где наблюдаются аномально низкие температуры, приводящие к повышенным температурным деформациям, что при наличии язвенной коррозии в металле трубопроводов и аппаратов может привести к хрупкому разрушению технологического оборудования, а также участки с подводными переходами через водные объекты, на которых имеет место усиленная коррозия металла, усугубленная невозможностью восстановления изоляционного покрытия.

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

Изм.	Колуч	Лист	№доку.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------

Наиболее вероятные сценарии развития аварийных ситуаций на линейной части

- Разгерметизация любого из рассматриваемых участков нефтепровода (утечка через коррозионный свищ, некачественный сварной шов, «гильотинный» разрыв, неплотности запорной арматуры).
- Истечение нефти из поврежденного нефтепровода, растекание нефти по подстилающей поверхности без возгорания
- Испарение легких углеводородов в атмосферу, рассеивание парогазового облака без последствий.
- Насыщение почвы нефтью в зоне ее распространения.

С целью минимизации негативных последствий для окружающей природной среды, а также персонала и населения на нефтедобывающих предприятиях предусмотрены специальные мероприятия и документы, обеспечивающие промбезопасность опасного объекта в установленном порядке.

Проектом ликвидации аварийных ситуаций (ПЛАС) на опасном объекте ООО «КАРБОН-ОЙЛ» разработанного и согласованного в установленном порядке, предусмотрены меры по локализации аварий в кратчайшие сроки, действия персонала, предотвращающие гибель людей, загрязнение окружающей среды и материальные потери.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
								78
			Изм.	Колуч	Лист	№док.		Подпись

15. Рекомендации и предложения по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий

С целью минимизации неблагоприятного воздействия объекта предполагаемого проекта строительства на окружающую среду в период строительства и эксплуатации необходимо соблюдать необходимые требования и мероприятия.

Охрана атмосферного воздуха

Разрабатываемые природоохранные мероприятия при строительстве сооружений должны учитывать предельно допустимые нагрузки на приземный слой атмосферного воздуха, гидросферу и биотопы. Заявляемые в проектах технические средства, технологические процессы и материалы должны иметь инженерное обеспечение и сертификаты на использование.

Они должны предусматривать надежные и эффективные меры предупреждения загрязнения природных сред вредными выбросами, сбросами, отходами; обезвреживание и утилизацию отходов; внедрение ресурсосберегающих, малоотходных и безотходных технологий, рациональное использование и воспроизводство природных ресурсов; оздоровление окружающей природной среды.

- Выбор режима работы технологического оборудования и технологий, обеспечивающих соблюдение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) и поддержание уровня загрязнения атмосферного воздуха ниже ПДК.

- Создание системы учета и контроля за выбросами загрязняющих веществ по составу и количеству с учетом их суммации.

- Выбор сокращенного режима работы оборудования (60%, 40%, 20%) в период неблагоприятных метеоусловий (штиль, приземные инверсии, опасные скорости и т.д.), позволяющего регулировать (уменьшать) выброс вредных веществ в атмосферный воздух, обеспечивать снижение их концентраций в приземном слое атмосферы и уменьшать зону опасного загрязнения.

- Регулирование топливной аппаратуры дизельных двигателей спецтехники и автотранспорта для снижения загазованности территории строительства и эксплуатации.

- Отвод отработанных газов дизелей через гидрозатвор и дымовые трубы, высота которых рассчитывается согласно нормативным требованиям, обеспечивающим рассеивание отходящих газов до санитарно-гигиенических норм.

- Применение специальных горелок и выбор оптимального режима работы факельных устройств, обеспечивающего полноту сгорания сероводородсодержащего газа.

- Использование закрытых и герметичных систем на неорганизованных источниках выбросов вредных веществ.

- Нормирование по ПДК реагентов, используемых в технологических жидкостях, которые обладают способностью к фазовым переходам, испарению (летучести); исключение из применения легколетучих соединений или их конверсия.

- Размещение стационарных источников выбросов вредных веществ (факельный блок и другое оборудование) с учетом господствующего направления ветра в районе размещения для обеспечения санитарных норм рабочей и селитебной зон.

Охрана растительного и животного мира

Предотвращение разлива нефти и нефтепродуктов, вызывающих гибель рыб, прочих водных животных, водоплавающих и других птиц.

Ограждение территории проектируемых установок для предупреждения попадания животных на территорию.

Ограничение выбросов в атмосферу через факела.

Устройство переходов через наземные трубопроводы, дороги, ЛЭП.

Ограничение движение транспорта и техники в местах обитания.

- Уменьшение времени земляных работ, так как открытые траншеи и котлованы могут оказаться ловушками для животных.

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
							79

- обвалование мест возможных разливов технологических жидкостей (кустов, нефтепроводов) для локализации этих разливов.

- Исключить наличие нефти в факельных обваловках, ТП, в которых гибнут животные.

Охрана водных ресурсов

С целью минимизации негативного воздействия на водотоки при строительстве необходимо предусмотреть меры

- исключить загрязнение поверхностных грунтов на береговых участках отходами нефтепродуктов от работающих транспортно-строительных механизмов и хозяйственно-бытовыми отходами; загрязнение водной среды нефтепродуктами, хозяйственно-бытовыми отходами и стоками.

- выполнение работ в летне-осенний период;

- сбор строительных и твердых бытовых отходов в специальные контейнеры;

- планировка и рекультивация нарушенных участков при строительстве проектируемых объектов.

Для предупреждения и сведения к минимуму возможности истощения и загрязнения поверхностных и подземных вод проектируемые решения предусматривают:

- соблюдение лимитов на воду;

- рекультивация земель после строительства;

- учет и анализ всех фактических утечек загрязнителей подземных и поверхностных вод, почв и грунтов с определением источника, масштаба и характера загрязнения;

- обеспечение надлежащего технического состояния наблюдательных скважин.

С учетом выделенных санитарно-защитных зон населенных пунктов, рек, ручьев и данным проектом предусмотрены ряд мероприятий по охране подземных и поверхностных вод:

- усиленная изоляция и канализация всех нефтепромысловых сооружений, расположенных вне зоны санитарной охраны рек, ручьев согласно СНиП 2.04.20-84;

- бетонирование технологических площадок с бордюрным ограждением;

- эффективный отвод поверхностных сточных вод с территории промплощадок искусственным повышением планировочных отметок территории;

- применение термообработанных труб и деталей трубопроводов с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;

- защита внутренней поверхности подземных емкостей лакокрасочным покрытием на основе эпоксидных смол;

- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов и арматуры лакокрасочными материалами;

- своевременная и качественная ликвидация порывов на трубопроводах в пределах площадки и на выкидных временных водоводах;

- создание наблюдательной сети из родников и специальных режимных скважин на пресные водоносные горизонты активного водообмена;

- проведение активных работ по обустройству объектов нефтедобычи по окончании массовой миграции водоплавающих птиц (начиная с середины мая);

- проводить разъяснительную работу с населением и персоналом вневедомственных предприятий о необходимости строгого соблюдения, установленных законом мер безопасности в пределах объектов нефтегазодобычи и в непосредственной близости от них;

- предусмотреть современное техническое обеспечение планово-предупредительных ремонтов;

- обеспечить эффективную изоляцию труб, а также выполнения обследований состояния стенок труб и своевременного ремонта поврежденных коррозией участков трубопроводов;

- обеспечить четкую регламентацию действий персонала при различных операциях, а также его соответствующую подготовку и периодическую проверку знаний.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 80
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.		

Охрана почвенного покрова

Прокладка трасс временных подъездных дорог осуществляется с максимальным использованием существующей дорожной сети с учетом местных природных условий и необходимости оборудования их водопропускными устройствами.

Движение транспорта и спецтехники осуществляется только по специально построенным дорогам, обеспечивающим безопасное движение, не вызывающее нарушения растительного и почвенного покрова.

Работы по восстановлению земельного участка должны проводиться непрерывно, вплоть до их завершения. Если климатические условия не позволяют выполнить эти работы сразу, то срок их проведения может быть продлен, но не должен превышать одного года с момента завершения работ.

Техническая рекультивация (планировка поверхности, транспортировка и нанесения плодородного слоя, если он был снят) выполняется силами предприятия. Работы по восстановлению плодородия земель осуществляются землепользователями, которым возвращаются земли за счет средств предприятий, проводивших на этих землях работы, связанные с нарушением почвенного покрова.

Биологический этап рекультивации включает агротехнические и фитомелиоративные работы. Биологический этап выполняется основным землепользователем после завершения технической рекультивации и принятия рекультивированных земель комиссией по акту. Биологическая рекультивация осуществляется в соответствии с разработанным проектом, в котором должны быть отражены последовательность биологической рекультивации, необходимая техника, материалы, в том числе посадочный, и определены затраты на ее проведение.

При приемке рекультивированных участков комиссия проверяет:

- соответствие выполненных работ утвержденному проекту, в т.ч.
- качество планировочных работ;
- мощность и равномерность насыпки плодородного слоя почвы;
- уровень загрязнения почвы нефтью и нефтепродуктами;
- уровень плодородия почвенного слоя и основные показатели свойств почв согласно ГОСТ 17.4.2.02-83 и санитарное состояние почв согласно ГОСТ 17.4.2.01-81, качество работ по восстановлению первоначального состояния почв и естественного растительного покрова (для полупустынных пастбищных территорий), качество потенциально плодородного слоя почвы и подстилающих пород на корнеобитаемой глубине (на участках сельскохозяйственного использования), качество корнеобитаемого горизонта на глубине, необходимой для произрастания травянистой и древесно-кустарниковой растительности (на участках для лесохозяйственного использования);
- восстановление подъездных дорог и гидротехнических (мелиоративных, противоэрозионных) сооружений.

Охрана окружающей среды при сборе, хранении, очистке и обезвреживании отходов

Для выполнения экологических требований по обеспечению охраны природных сред (растительности, почв, подземных вод и недр) от загрязнения отходами, образующимися в период строительства, а также в период дальнейшей эксплуатации проектируемых объектов организуется система обращения с производственными и бытовыми отходами. Система предусматривает:

- установку металлических контейнеров закрытого типа для накопления токсичной части отходов;
- сбор нефтесодержащих жидких, и пастообразных отходов в металлические емкости с последующим вывозом на нефтеперерабатывающие установки по договору со специализированными организациями;
- кратковременное хранение производственных и бытовых отходов на строительных площадках за счет их вывоза для централизованного сбора на стационарных производственных оборудованных участках предприятия;
- использование техники со специальным оборудованием при проведении ремонтных работ;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			25/21-ПМНК - ИЭИ				
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	81	

- технологические решения по строительству, позволяющие минимизировать возможность аварийного порыва на трубопроводах, что способствует уменьшению количества образования отходов;

- осуществление регулярного вывоза отходов к местам размещения и переработки как в период строительства, так и в период эксплуатации объекта для исключения несанкционированного размещения отходов и захламления территории;

- заключение договоров на передачу отходов специализированным организациям перед началом строительства.

Отходы производства и потребления при соблюдении принятых в технологической схеме разработки технических решений не оказывают отрицательного воздействия на окружающую среду и здоровье работающих.

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

						25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

16. Предложения к программе производственного экологического контроля

Для предотвращения возникновения аварийных ситуаций и максимального снижения уровня воздействия по объекту «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» необходимо осуществлять постоянное наблюдение и контроль покомпонентного состояния окружающей среды, для чего в настоящей работе рекомендовано проведение производственного контроля состояния атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод и почв.

Методика проведения наблюдений за состоянием поверхностных и подземных вод, почв и атмосферного воздуха должна соответствовать установленным государственным стандартам, нормативно-методическим и инструктивным документам. Отбор проб и лабораторные химико-аналитические исследования необходимо выполнять согласно унифицированным методикам и ГОСТ. При отборе проб необходимо исключить элементы случайности (загрязненность посуды, опробование из застойных зон). Результаты наблюдений являются материалами для оценки загрязнения вод и почв в зоне деятельности организации и служат основой для составления организационно-технических мероприятий по устранению причин загрязнения вод и почв.

Рекомендуемый мониторинг атмосферного воздуха

Целью производственного контроля состояния атмосферного воздуха является выявление динамики изменения состояния воздушной среды на всех этапах строительства и эксплуатации объектов для разработки мероприятий по предотвращению отрицательного воздействия хозяйственной деятельности.

Для уменьшения вероятности возникновения ситуаций с превышением ПДК, необходимо организовать контроль над выбросами загрязняющих веществ в атмосферу. Контроль состояния атмосферы на объектах предприятия согласно РД 39-0147098-017-90 и в соответствии с "Типовой инструкцией по организации системы контроля промышленных выбросов в отраслях промышленности" необходимо вести по двум направлениям:

- контроль над выбросами загрязняющих веществ в атмосферу;
- контроль над соблюдением норм допустимых выбросов вредных веществ, установленных для объектов предприятия.

Производственный контроль за состоянием атмосферного воздуха на объекте «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» должен проводить согласно утвержденной программе.

Таблица 16.1 – Предлагаемые точки контроля, периодичность, исследуемые показатели качества атмосферного воздуха

№ ПН	Местоположение	Название контролируемых примесей	Режим контроля
1	н.п. Стар. Максимкино	Углеводороды предельные С1-С10 Сероводород	1 раз в год
8	н.п. Чулпаново		

Контроль за состоянием атмосферного воздуха осуществлять на рекомендуемых пунктах контроля.

Рекомендуемый мониторинг поверхностных водных объектов

Мониторинг водных объектов представляет собой систему регулярных наблюдений за гидрологическими, гидрогеологическими и гидрохимическими показателями состояния водных объектов, обеспечивающую сбор, передачу и обработку полученной информации в целях своевременного выявления негативных процессов, прогнозирования их развития,

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 83
------	-------	------	--------	---------	------	------------------	------------

предотвращения их последствий и определения эффективности осуществляемых вод сохранных мероприятий.

Пункты наблюдения за состоянием поверхностных вод расположены:

Таблица 16.2 – Точки контроля, периодичность, исследуемые показатели контроль состояния поверхностных вод

№ ПН	местоположение	Периодичность контроля	Контролируемые показатели
1	3	4	5
1.12	р. Бол. Черемшан , в 1 км северо-западнее н.п. Стар. Максимкино	4 раза в год	общая жесткость, рН, БПК ₅ , хлорид-ион, сульфат-ион, гидрокарбонаты, кальций, магний, натрий, аммоний, нитраты, железо общ. Температура, Нефтепродукты, общая минерализация (сухого остатка)
1.13	р. Ерыклинка, в 1,5 км северо-западнее н.п. Ерыкла.		

Организация пунктов контроля не целесообразна в связи удаленностью водных объектов. Изменения гидрологических, гидробиологических и гидрохимических характеристик водотоков в результате реализации проекта «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» не ожидается.

Рекомендуемый мониторинг качества подземных вод

Таблица 16.3 – Точки контроля, периодичность, исследуемые показатели контроль состояния подземных вод

№ ПН	Вид ПН	местоположение	Периодичность контроля	Контролируемые показатели
1	2	3	4	5
2.2	Скважина	Скважина южная окраина н.п. Чулпаново	4 раз в год (посезонно)	общая жесткость, рН, хлорид-ион, сульфат-ион, гидрокарбонаты, кальций, магний, натрий, аммоний, нитраты, железо общ. Температура, Нефтепродукты, общая минерализация (сухого остатка)
2.11	Скважина	Скважина юго-западная окраина н.п. Чулпаново		

Мониторинг подземных вод осуществлять на рекомендуемых пунктах контроля.

Рекомендуемый литомониторинг

Почва является самым консервативным компонентом экосистемы, поэтому ее используют как индикатор долговременных изменений, способных сохранять воздействия на длительное время. Производственный контроль состояния почвенного покрова рекомендуется осуществлять визуальным и инструментальными методами.

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 84

Сущность *визуального метода* контроля заключается в осмотре и регистрации мест нарушения и загрязнения земель, оценки состояния растительности и т.д. Такие работы выполняются обходчиками и операторами. Периодичность осмотра соответствует режиму работы указанных работников. При обследовании визуально контролируют признаки измененного состояния почв участков:

- механические нарушения поверхности участка,
- наличие пятен с измененным цветом почвы или грунта,
- угнетение или гибель растительности,
- затопление участка и т.п.

Инструментальный метод анализа позволяет идентифицировать токсикант, а также дает точную количественную информацию об их содержании.

Отбор проб на контрольных площадках организуется методом конверта согласно ГОСТ 17.4.3.01-83 «Почвы. Общие требования к отбору проб». Средства отбора, условия консервации, хранения устанавливаются в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-84 «Почвы. Методы анализа и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа».

Выбор наблюдаемых параметров осуществляется согласно требованиям соответствующих нормативных документов (Приложение 3 СанПиН 2.1.7.1287-03, ГОСТ 17.4.3.02-85), а также исходя из данных о типах воздействии на почвенный покров.

Таблица 16.4 – Точки контроля, периодичность, исследуемые показатели состояния почвенного покрова на территории объекта: «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения»

№ п/п	Место отбора	Контролируемые показатели, мг/м ³	Периодичность
157	В 50 м от площадки скв. № 667	Ph водной вытяжки, карбонаты, гидрокарбонаты, нефтепродукты, хлориды, сульфаты, кальций, магний, натрий+калий, цинк, кадмий, свинец, марганец, ванадий. олибден, стронций, олово, медь, кобальт, никель, хром	1 раз в год
158	В 50 м от площадки скв. № 645		

Таблица 16.5 - Рекомендованный существующий план-график производственного контроля для ООО «КАРБОН-ОЙЛ» вследствие реализации проекта «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения»

Месторасположение поста	Периодичность исследований	Компоненты, рекомендуемые для контроля
Атмосферный воздух		
н.п. Стар. Максимкино	1 раз в год	Углеводороды предельные C1-C10 Сероводород
н.п. Чулпаново	1 раз в год	
Поверхностная вода		
р. Бол. Черемшан, в 1 км северо-западнее н.п. Стар. Максимкино	4 раз в год (посезонно)	общая жесткость, Feобщ, нефтепродукты, SO ₄ , NO ₃ , Cl, pH,
р. Ерыклинка, в 1,5 км северо-западнее н.п. Ерыкла.		
Подземная вода		

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
							85

Скважина южная окраина н.п. Чулпаново	4 раз в год (посезонно)	общая жесткость, Feобщ, нефтепродукты, SO4, NO3, Cl, pH, Органолептические свойства, фенол, Pb, окисляемость перманганатная, общая минерализация
Скважина юго-западная окраина н.п. Чулпаново		
Почва		
В 50 м от площадки скв. № 667	2 раза в год (2 и 3 квартал)	нефтепродукты,
	1 раз в год в 3 квартал	Cu Zn Pb Cd Hg As Ni Cr pH нефть и нефтепродукты Сульфаты Хлориды Бен/з/апирен, фенол летучий гамма-спектрометрическое исследование проб грунта : Аэфф.; Th232; Ra226; K40; Cs137
В 50 м от площадки скв. № 667		

Ответственность за своевременный и полный объем проведения наблюдений и контроля состояния почв в соответствии с РД 39-0147098-015-90 несет руководитель службы ПБ, ОТ и ОС ООО «КАРБОН-ОЙЛ». Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2000г. № 128, необходимо предоставлять Федеральной службе России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды информацию о состоянии окружающей природной среды, её загрязнении и чрезвычайных ситуациях техногенного характера, которые оказали, оказывают, могут оказать негативное воздействие на окружающую природную среду. Это обусловлено необходимостью своевременного выявления и прогнозирования загрязнения окружающей природной среды, развития опасных природных явлений, которые могут угрожать жизни и здоровью населения.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Колуч	Лист
№ док.	Подпись	Дата

Результаты инженерно-экологических изысканий

В административном отношении проектируемые сооружения будут размещаться в границах лицензионного Фомкинского нефтяного месторождения, в пределах Нурлатского муниципального района РТ, в границах Максимкинского месторождения в пределах Кошкинского района Самарской области.

По данным ближайшей метеостанции «Чулпаново» средняя годовая температура воздуха по району изысканий положительна и составляет 4,3°С, средняя месячная температура воздуха имеет хорошо выраженный годовой ход с максимумом в июле (19,9°С) и минимумом в феврале (-11,5 °С). По количеству осадков данный район относится к зоне умеренного увлажнения, их годовое количество, в среднем, составляет 468,8 мм. Среднемноголетняя сумма осадков за холодный период года (ноябрь-март) составляет 147,3 мм, а за тёплый (апрель-октябрь) – 321,5 мм. Преобладающее направление ветра – юго-западное, южное.

В пределах Нурлатского муниципального района выделены два основных типа рельефа: низкие четвертичные слабодисселированные территории верхних террас и пониженные слабодисселированные пермские равнины на основе большого тектонического прогиба. Западную часть территории (Мелекесская депрессия) слагают породы акчагыльского подъяруса третичной системы, имеющие аллювиальное, иногда аллювиально-озерное происхождение. Представлены акчагыльские отложения алевроито-глинистыми породами, в некоторых случаях серыми песками и песчаниками. Покровные рыхлые отложения имеют четвертичный возраст. Они распространены в долинах рек Б.Черемшан, Кондурча, Б.Сульча и др. Представлены песчано-глинистыми отложениями различного генезиса.

В орографическом отношении месторождение расположено в районе Западного Закамья.

Почвенный покров в преимущественном распространении имеют серые, темно-серые лесные и черноземные почвы.

Непосредственно площадка обустройства Фомкинского месторождения ООО «Карбон-Ойл» расположена на пахотных землях Чулпановского сельского поселения в юго-западной части территории изысканий.

Площадка изысканий расположена в Нурлатском муниципальном районе Республики Татарстан, на юго-западной части Нурлатского района г. Нурлат и в 220 км юго-западнее республиканского центра г. Казань. Участок изысканий расположен в 0,75 южнее с. Чулпаново. Сообщение между населенными пунктами осуществляется посредством развитой сети автомобильных дорог.

Площадка МНС и проектируемого нефтесборного трубопровода находится в долине р. Большой Черемшан, на его левом берегу, на расстоянии около 2,2 км от речного русла и примерно в 3,3 км от р. Ерыклинка.

Участок изысканий характеризуется распространением таких видов как: кострец безостый (*Bromopsis inermis*), пырей ползучий (*Elytrigia repens*), цикорий дикий (или обыкновенный, *Cichorium intybus* L).

В ходе маршрутных наблюдений, выполненных в мае 2020г, крупные виды животного мира луговых сообществ не встречены. Орнитокомплексы рассматриваемой территории включают обычные для освоенных территорий этой зоны виды: врановые (галка (*Corvus monedula*), серая ворона (*Corvus frugilegus*), ворон (*Corvus corax*), грач (*Corvus frugilegus*)), жаворонки (*Alandidae*) и др.).

Почвенный покров характеризуется преобладанием черноземов типичных.

Признаков нефтяного загрязнения почвенного покрова, захламления земель не обнаружено.

Анализ видового разнообразия животных показал отсутствие постоянного местообитания в районе проведения работ редких и исчезающих видов, занесенных в Красную Книгу РТ. В районе проведения планируемых работ миграционные процессы не наблюдались.

Испрашиваемый земельный участок под проектируемый объект «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
									87

250 Фомкинского нефтяного месторождения» расположен вне зон с особыми условиями использования территорий, что подтверждено следующими заключениями:

- заключение Министерства природных ресурсов и экологии РФ № 15-47/10213 от 30.04.20 г.

- письмо Государственного комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам № 183 от 19.01.2022 г.

- Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № млх-05-02/3436 от 10.02.2022г.

Согласно заключения № ПФО-01-03-06/109 от 27.01.22г., выданного Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра), № СМ-ПФО-13-00-08/190 от 17.01.22г. испрашиваемый участок располагается в пределах границ Фомкинского лицензионного участка недр, предоставленного в пользование ООО «Карбон-Ойл» (лицензия ТАТ 13594НЭ, действующая до 30.11.2044г.), Максимкинского лицензионного участка недр.

Комитет по охране объектов культурного наследия Республики Татарстан составило заключение (№ 01-11/5506 от 27.01.21 г.), на момент составления заключения на указанных землях объекта отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны объектов культурного наследия.

Согласно письму Исполнительного комитета Нурлатского муниципального района» (№ 01-6031 от 29.09.21г.), представлена информация об отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, мелиорированных земель, мелиоративных систем.

Согласно письму Исполнительного комитета Нурлатского муниципального района» (№ 01-6031 от 29.09.21г.), испрашиваемый земельный участок не входит в санитарно-защитную зону кладбища.

Согласно проведенным исследованиям по выявлению наличия спор сибирской язвы ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РТ» на территории отведенной под строительство объекта «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» споры сибирской язвы не обнаружены.

В техническом отчете инженерно-экологических изысканий содержится оценка современного экологического состояния компонентов ОС, также прогноз возможных неблагоприятных изменений при осуществлении намечаемой хозяйственной деятельности, проработаны мероприятия по охране и рациональному использованию природных ресурсов.

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

Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 88

Список использованной литературы и фондового материала

1. СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30 декабря 2016 г. N 1033/пр введен в действие с 01.07.2017 г.
2. СНиП 11-102-96 «Инженерные изыскания для строительства». М., Минстрой, 1996.
3. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ (ред. от 28.12.2010).
4. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ (ред. от 05.04.2011);
5. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ (ред. от 29.12.2010);
6. Федеральный закон от 24.04.95 г. № 52-ФЗ (ред. от 28.12.2010) "О животном мире";
7. Федеральный закон от 14.03.95 г. № 33-ФЗ (ред. от 27.12.2009) "Об особо охраняемых природных территориях";
8. Закон Российской Федерации "О недрах" от 21.02.92 г. № 2395-1 (ред. от 05.04.2011);
9. ГОСТ 17.4.3.01-83 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб.
10. ГОСТ 17.4.4.02-84 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа.
11. ГОСТ 17.4.3.04-85. Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения.
12. ГОСТ 17.4.1.02-83 Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения.
13. ГОСТ 17.5.3.06-85 Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
14. ГОСТ 28168-89 Почвы. Отбор проб.
15. ГОСТ Р 51232-98. Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества.
16. ГН 2.1.7.2041-06 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве».
17. ГН 2.1.7.2511-09 «Ориентировочно-допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве».
18. Постановление Главного государственного санитарного врача РТ от 14.07.1998 г. № 18 «О введении в действие предельно допустимой концентрации (ПДК) нефтепродуктов в почвах Республики Татарстан».
19. ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования», 2003.
20. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями от 10 апреля 2008 г., 6 октября 2009 г.)
21. СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы».
22. СанПиН 42-128-4433-87 «Санитарные нормы допустимых концентраций химических веществ в почве».
23. СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».
24. СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».
25. Приказ Федерального агентства по рыболовству от 18.01.2010г. №20 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения».
26. Приказ Федерального агентства по рыболовству от 04.08.2009г. №695 «Об утверждении Методических указаний по разработке нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			Изм.	Колуч	Лист	№доку.	
						25/21-ПМНК - ИЭИ	89

27. Приказ Госкомэкологии РФ от 25 сентября 1997 г. №397 «Об утверждении «Перечня нормативных документов, рекомендованных к использованию при проведении государственной экологической экспертизы, а также при составлении экологического обоснования хозяйственной и иной деятельности».
28. СП 131.13330.2012 «Строительная климатология».
29. Временные рекомендации «Фоновые концентрации для городов и посёлков, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы» с учетом численности населения без детализации по градиентам скорости и направления ветра - СП, геофизическая обсерватория им. А.И. Воейкова.
30. Методические рекомендации по выявлению, обследованию, паспортизации и оценке экологической опасности очагов загрязнения геологической среды нефтепродуктами. - ГИДЭК, 2002.
31. Методические рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель, утвержденные Минприроды России, Роскомземом, Минсельхозпродом России и согласованные РАСХН. Письмо Минприроды РФ от 9 марта 1995г. № 25/8-34.
32. МУ 2.1.7.730-99 «Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест».
33. Временные методические рекомендации по проведению пешеходной гамма-съемки. Казань, 2005.
34. СП 2.6.1.1292-03 «Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет природных источников ионизирующего излучения».
35. СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения» (утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ 25.07.2001 г.)
36. Правила охраны поверхностных вод (утв. Госкомприроды СССР 21 февраля 1991 г.) предприятий Миннефтегазпрома». М, Миннефтегазпром, 1990.
37. Гольдберг В.М. «Гидрогеологические основы охраны подземных вод», т.1, М: Центр международных проектов, ГКНТ, 1984.
38. Пособие к СНиП 11-01-95 по разработке раздела проектной документации "Охрана окружающей среды", ГП «ЦЕНТРИНВЕСТпроект», М., 2000.
39. "Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации" (утверждено приказом МПР РФ от 16.05.2000 г. № 372).
40. Дончева А.В. Экологическое проектирование и экологическая экспертиза, М, 2002.
41. Гидрохимические показатели состояния окружающей среды. Справочник. М.: «Эколайн», 1999.
42. Солнцева Н.П. Добыча нефти и геохимия природных ландшафтов. – М.: Изд-во МГУ, 1998.
43. Пиковский Ю.И. Природные и техногенные потоки углеводородов в окружающей среде. – М.: Изд-во МГУ, 1993.
44. Практическое пособие к СП 11-101-95 по разработке раздела "Оценка воздействия на окружающую среду" при обосновании инвестиций в строительство предприятий, зданий и сооружений, Москва, 1998 г.
45. Красная книга РТ (электронная версия, 2016г.).
46. Почвоведение / Под ред.И.С.Кауричева, И.П.Гречина. Москва: Изд-во «Колос», 1969.
47. Схема территориального планирования Нурлатского муниципального района, ГУП РТ «Татинвестгражданпроект», Казань 2012г.
48. Карта современного состояния подземных вод и условий их использования для хозяйственно-питьевого водоснабжения М 1:500000 (Отчет «Оценка обеспеченности
49. Аварии и несчастные случаи в нефтяной и газовой промышленности России. Безопасность в нефтегазовом комплексе. Ю. А. Дадонов, В. Я. Кершенбаум. АНО "Технонефтегаз", Москва, 2001г.
50. СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ 99/2010)».
51. СП 2.6.1.1292-03 «Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет природных источников ионизирующего излучения».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
			Изм.	Колуч	Лист	№докум.		
							90	

52. Порядок заполнения и ведения радиационно-гигиенических паспортов организаций и территорий. М.: Департамент Госсанэпиднадзора, 1997. - 40 с.
53. Радиация. Дозы, эффекты, риск: Пер. с англ. - М.: Мир, 1990. - 79 с.
54. Павлов И.В. Приоритетные задачи в области радиационной защиты населения. АНРИ, 1999. - ВыпЛ-с.4-17.
55. Аналитическая справка «Состояние радиационной безопасности в Российской Федерации в 1998 г.» (Радиационно-гигиенический паспорт Российской Федерации). М.: Минздрав России, 1999. - 15 с.
56. Карта радиоактивного загрязнения европейской части и уральского региона России цезием-137 (по состоянию на январь 1993 года). Москва, 1993 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
						25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
							91
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата		



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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от «30» июня 2015г.
№ 3503

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность:

1. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, объекты использования атомной энергии, и о допуске к которым член АС «СтройПартнер» Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазизыскания», ИНН 1655214083 имеет Свидетельство

№ пп	Наименование вида работ
	НЕТ

2. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член АС «СтройПартнер» Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазизыскания», ИНН 1655214083 имеет Свидетельство

№ пп	Наименование вида работ
1.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
1.1.	Создание опорных геодезических сетей.
1.2.	Геодезические наблюдения за деформациями и осадками зданий и сооружений, движениями земной поверхности и опасными природными процессами.
1.3.	Создание и обновление инженерно-топографических планов в масштабах 1:200 – 1:5000, в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений.
1.4.	Трассирование линейных объектов.
1.5.	Инженерно-гидрографические работы.
1.6.	Специальные геодезические и топографические работы при строительстве и реконструкции зданий и сооружений.
2.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
2.1.	Инженерно-геологическая съемка в масштабах 1:500 – 1:25000.
2.2.	Проходка горных выработок с их опробованием, лабораторные исследования физико-механических свойств грунтов и замесных свойств проб подземных вод.
2.3.	Изучение опасных геологических и инженерно-геологических процессов с разработкой рекомендаций по инженерной защите территории.
2.4.	Гидрогеологические исследования.
2.5.	Инженерно-геофизические исследования.
2.6.	Инженерно-геокриологические исследования.
2.7.	Сейсмологические и сеймотектонические исследования территории, сейсмическое микрорайонирование.
3.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
3.1.	Метеорологические наблюдения и изучение гидрологического режима водных объектов.
3.2.	Изучение опасных гидрометеорологических процессов и явлений с расчетами их характеристик.
3.3.	Изучение русловых процессов водных объектов, деформаций и переработки берегов.
3.4.	Исследования ледового режима водных объектов.
4.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
4.1.	Инженерно-экологическая съемка территории.

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

4.2.	Исследования химического загрязнения почвогрунтов, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, источников загрязнения.
4.3.	Лабораторные химико-аналитические и газохимические исследования образцов и проб почвогрунтов и воды.
4.4.	Исследования и оценка физических воздействий и радиационной обстановки на территории.
4.5.	Изучение растительности, животного мира, санитарно-эпидемиологические и медико-биологические исследования территории*

3. объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член АС «СтройПартнер» Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазизыскания», ИНН 1655214083 имеет Свидетельство

№ пп	Наименование вида работ
5.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОТЕХНИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ (ВЫПОЛНЯЮТСЯ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ ИЛИ ОТДЕЛЬНО НА ИЗУЧЕННОЙ В ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКОМ ОТНОШЕНИИ ТЕРРИТОРИИ ПОД ОТДЕЛЬНЫЕ ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ)
5.1.	Проходка горных выработок с их опробованием и лабораторные исследования механических свойства грунтов с определением характеристик для конкретных схем расчета оснований фундаментов.
5.2.	Полевые испытания грунтов с определением их стандартных прочностных и деформационных характеристик (штамповые, сдвиговые, прессиометрические, срезовые). Испытания эталонных и натуральных свай.
5.3.	Определение стандартных механических характеристик грунтов методами статического, динамического и бурового зондирования.
5.4.	Физическое и математическое моделирование взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой.
5.6.	Геотехнический контроль строительства зданий, сооружений и прилегающих территорий.
6.	Обследование состояния грунтов основания зданий и сооружений.

Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазизыскания» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ в области инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Генеральный директор
АС «СтройПартнер»
должность



Погодина В.С.
фамилия, инициалы

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

**ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ
 ОРГАНИЗАЦИИ**

29 июня 2020г.

№ 1

(дата)

(номер)

Ассоциация инженеров-изыскателей «СтройПартнер»
 (полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)
Саморегулируемая организация: АС «СтройПартнер»
 основанная на членстве лиц, осуществляющих изыскания
 (вид саморегулируемой организации)

188309, РФ, Ленинградская область, г. Гатчина,
 ул. Генерала Кимина, д. 8а,
www.partnerstro.ru
beststro29@mail.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта
 в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)
 СРО-И-028-13052010

(регистрационный номер заявки в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «Нефтегазизыскания»

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

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазизыскания» (ООО «Нефтегазизыскания»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	ИНН 1655214083
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	ОГРН 1111690030836
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	420029, Москва, ул. Каспийская, д.22, корп. 1, стр. 5 Э 5/ПОМ IX/К 17А/ОФ 102., дом 17, пом.1
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	Регистрационный номер в реестре членов: 270511/092
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Дата регистрации в реестре: 27.05.2011
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Решение б/н от 27.05.2011
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	вступило в силу 27.05.2011
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Действующий член Ассоциации
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

Наименование	Сведения	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:		
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужно выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
27.05.2011	27.05.2011	-

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

а) первый	x	до 25000000 руб.
б) второй	-	до 50000000 руб.
в) третий	-	до 300000000 руб.
г) четвертый	-	300000000 руб. и более

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

а) первый	-	до 25000000 руб.
б) второй	-	до 50000000 руб.
в) третий	-	до 300000000 руб.
г) четвертый	-	300000000 руб. и более

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ *	-

* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия

Генеральный директор
АС «СтройПартнер»

(должность
уполномоченного лица)

М.П.



В.С. Погодин
подпись

Погодин В.С.
(инициалы, фамилия)

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

СОГЛАСОВАНО:
 Директор
 ООО «Нефтегазизыскания»
 И.А. Мустафин
 « _____ » _____ 20__ г.



УТВЕРЖДАЮ:
 Генеральный директор
 ООО «Привест МНК»
 Л.А. Кабиров
 « _____ » _____ 20__ г.



ЗАДАНИЕ

на проведение инженерно-экологических, инженерно-гидрометеорологических изысканий и оценки радиационной обстановки территории по объекту: «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения».

I. Общая часть

1. Наименование объекта

«Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения».

2. Данные о местоположении объекта

Российская Федерация, Республика Татарстан, Нурлатский район. Российская Федерация, Самарская область, Кошкинский район.

3. Основание для проведения работ

Задание на проектирование «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения».

4. Заказчик

ООО «Карбон-Ойл»

5. Вид строительства

Новое строительство

6. Исполнитель

ООО "Нефтегазизыскания"

7. Требования к Исполнителю

Наличие свидетельства о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

8. Стадия проектирования:

Проектная, рабочая документация

9. Сроки проектирования

Согласно календарного плана

10. Сроки проведения инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий

Согласно календарного плана

11. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях и исследованиях:

Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях не предоставляются

12. Данные об объектах-аналогах:

Сведения об объектах-аналогах не предоставляются

II. Характеристика проектируемого объекта и сооружений

1. Характеристика проектируемого объекта и сооружений

Содержание	Примечание
1	2
Линейные сооружения:	
Нефтесборный трубопровод	6,44 км.

2. Данные о видах, количестве, токсичности, системе сбора, складирования и утилизации отходов

Место утилизации строительного мусора - в соответствии с заключенными договорами в места санкционированного складирования (утилизации) или передача на переработку (осуществляют подрядные организации)
 Твердые бытовые отходы и промышленные отходы - полигон ТБО в соответствии с заключенными договорами.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

3. Объем изъятия природных ресурсов:

- требуется изъятие земель для краткосрочного периода строительства и для долгосрочного периода эксплуатации (общая площадь землеотвода определяется проектом);
- использование водных ресурсов для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд обслуживающего персонала (объем определяется проектом);
- использование водных ресурсов для промывки и гидротестирования трубопроводов (определяется проектом).

4. Сведения о возможных аварийных ситуациях

Аварийные ситуации могут возникнуть в результате следующих ситуаций: технологических (обусловленных нарушениями норм технологического режима), механических (вызванных частичным разрушением или износом технологического оборудования или отдельных деталей), организационно-технических (прекращение подачи электроэнергии, ошибки персонала), стихийных (стихийные бедствия, пожары и т.д.). Основным видом воздействия на ОС является разлив нефти и минерализованной попутной воды. Наиболее часто аварийные ситуации возникают в трубопроводных системах.

III. Основные требования к производству изысканий

1. Цели инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических изысканий

- Оценка современного состояния и прогноза возможных изменений окружающей природной среды под влиянием антропогенной нагрузки и разработка мероприятий по осуществлению мониторинга и мероприятий для минимизации или ликвидации загрязняющих или нежелательных экологических и связанных с ним социальных, экономических других последствий и сохранение оптимальных условий жизни населения в районе намечаемой деятельности.

2. Виды работ:

В рамках проведения инженерно-гидрометеорологических изысканий

- Сбор, анализ и обобщение фондовых материалов гидрометеорологической и картографической изученности территории
- рекогносцировочное обследование водотоков и их водосборов на участке проведения запланированных работ;
- фотографирование гидроморфологических особенностей водотоков и их водосборов, а также различных проявлений опасных гидрометеорологических процессов;
- оценка стационарной гидрометеорологической изученности участка изысканий;
- картографическое изучение водотоков и их водосборов на участке проведения запланированных работ;
- гидрографические характеристики водосборов, вычисление параметров стока и максимальных расходов воды требуемой обеспеченности;
- определение наивысших уровней воды, обусловленных прохождением максимальных расходов;
- установление ширины зон затопления в днищах долин и исследуемых водотоков на участке изысканий;
- выявление особенностей термического и ледового режимов водотоков участка изысканий и связанные с ними опасные гидрологические явления;
- прогнозирование русловых процессов в водотоках участка изысканий;
- составление отчета об инженерно-гидрометеорологических изысканиях.

В рамках проведения инженерно-экологических изысканий

- Маршрутное геоэкологическое обследование территории;
- Почвенные исследования
- Геоэкологическое опробование компонентов природной среды (ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84 и ГОСТ 28168-89, ГОСТ 17.4.3.01, ГОСТ 17.4.4.02, ГОСТ 17.1.3.07-82, ГОСТ 17.1.5.05, ГОСТ 17.1.5.04, ГОСТ Р 51592, ГОСТ Р 51593).
- Лабораторные исследования
- Анализ материалов производственного контроля
- Биологические исследования, включая флористические и фаунистические исследования;
- Социально-экономические, санитарно-эпидемиологические исследования;
- составление технического отчета

3. Запрос исходных данных и информации в уполномоченных органах:

- Министерство лесного хозяйства РТ;
- Росгидромет;
- Министерство экологии и природных ресурсов РТ
- Министерство культуры РТ;
- Главное Управление ветеринарии РТ;

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

Приложение 3

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)**

420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167.
ИНН/КПП 1654005351/165501001 Тел./факс: (843)293-43-05/(843)293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

18.11.2021 № 10/3257
На № 890/21 от 03.11.2021 г.

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»
И. А. Мустафину

О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ООО «Нефтегазизыскания» и ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» договором (№ С/1023 от 15.11.21) направляет Вам климатические характеристики по данным наблюдений МС Чулпаново для разработки выполнения инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических изысканий по объектам «Обустройство дополнительных скважин Демкинского нефтяного месторождения АО «Татех»(2022)», «Обустройство дополнительных скважин Демкинского нефтяного месторождения АО «Татех»(2023)». Климатические характеристики рассчитаны за период 1991-2020 гг.

Климатические характеристики

1. Среднемесячная и годовая температура воздуха (°С):

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-11,2	-11,5	-5,0	5,5	13,9	17,8	19,9	17,6	11,8	5,0	-2,9	-9,2	4,3

2. Среднемесячное и годовое количество осадков (мм):

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
28,0	23,1	26,3	29,5	37,1	62,0	51,9	51,2	45,5	44,3	36,5	33,5	468,8

3. Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/с):

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

4. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль)
равна 26,6°С.

5. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части
отопительного периода) равна -17,1°С.



Проверьте подлинность документа отсканировав QR-код камерой телефона, либо на сайте
www.tatarmeteo.ru/docs

336398010

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

6. Повторяемость направлений ветра и штилей, %:

месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	4	10	7	11	30	22	9	7	7
II	6	11	9	11	27	21	7	8	8
III	6	10	8	10	26	23	9	8	9
IV	10	15	10	8	17	19	10	11	8
V	14	15	7	5	12	18	13	16	8
VI	15	14	6	5	10	18	15	17	9
VII	17	18	8	4	8	13	14	18	12
VIII	17	15	4	4	8	18	16	18	12
IX	12	12	6	6	13	22	14	15	10
X	10	9	4	5	21	25	14	12	/
XI	7	9	5	8	26	23	12	10	5
XII	5	9	6	9	29	25	8	9	8
год	10	12	7	7	19	21	12	12	9

7. Повторяемость различных градаций скорости ветра за год, %:

0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
23,9	37,0	22,3	10,6	4,3	1,3	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0

8. Скорость ветра, повторяемость превышения которой по среднегодовым данным составляет 5%, равна 8 м/с.

9. Число дней с осадками > 1.0 мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
8	7	6	6	7	9	8	7	8	9	9	9	93

10. Число дней с туманами:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
2	2	3	1	2	3	4	4	5	2	2	2	32

11. Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет 160.

12. Параметры, определяющие потенциал загрязнения атмосферы:

повторяемость приземных инверсий, % (по данным АС Казань) – 41

мощность приземных инверсий, км (по данным АС Казань) – 0,33

повторяемость скорости ветра 0-1 м/с, % – 24

продолжительность туманов, часы – 113

13. Расчетный суточный максимум осадков 1 % обеспеченности (1966-2020 гг.): * 70 мм

Справка выдана ООО «Нефтегазизыскания»

Начальник
ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»



С. Д. Захаров

О. В. Белова
Тел. (843)293-04-68



336398010

Проверьте подлинность документа отсканировав QR-код камерой телефона, либо на сайте www.tatarmeteo.ru/docs

С. Д. Захаров

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

Приложение 4



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

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

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Министрства России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.
Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гатенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

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	Административная 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

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

		район			
	Республика Саха (Якутия)	Нерюнгринский район	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Большое Токко	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Медвежья острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт проблем криолитозоны СО РАН
	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский район	Национальный парк	«Кыталык»	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Анабарский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Лаптевоморский	Минприроды России
15	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район	Государственный природный заказник	Цейский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район	Государственный природный заповедник	Северо-Осетинский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Ирафский район	Национальный парк	Алания	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	г. Владикавказ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горский государственный аграрный университет"
16	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Ланшевский район	Государственный природный заповедник	Волжско-Камский	Минприроды России

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район	Национальный парк	Нижняя Кама	Минприроды России
	Республика Татарстан	г. Казань, Высокогорский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета	Министерство образования и науки Российской Федерации, ФГАОУ высшего профессионального образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
	Республика Татарстан	г. Казань	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского государственного медицинского университета	Министерство здравоохранения Российской Федерации, ГБОУ высшего профессионального образования "Казанский государственный медицинский университет" Минздрава России
	Республика Татарстан	Зеленодольский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Волжско-Камского государственного заповедника	Минприроды России
17	Республика Тыва	Тоджинский район	Государственный природный заповедник	Азас	Минприроды России
	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район	Государственный природный заповедник	Убсунурская котловина	Минприроды России
18	Удмуртская Республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район	Национальный парк	Нечкинский	Минприроды России

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата



Тел.: (843) 221-77-47, Факс: 221-77-49, E-mail: gov@tatar.ru, www.gov.tatar.ru

01.02.2022 № 10-27/499

На № _____ от _____

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»
И.А. Мустафину

Email: ngik@mail.ru

О представлении информации

Главное управление ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан (далее – Управление ветеринарии), рассмотрев в пределах своей компетенции Ваше обращение от 17.01.2022 исх. № 17/22, сообщает следующее.

Согласно информации, полученной от подведомственного Управлению ветеринарии ГБУ «Нурлатское районное государственное ветеринарное объединение» представленным в Вашем письме картографическим материалам в зоне участка инженерно – экологических изысканий по объекту – «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 Фомкинского нефтяного месторождения», расположенному на территории Нурлатского муниципального района Республики Татарстан, имеется сибирезвенный скотомогильник с. Чулпаново, кадастровый номер 16:32:240201:218.

Информируем, что зона инженерно – экологических изысканий по вышеуказанному объекту находится также на территории Самарской области. Для получения информации о наличии биотермических ям и сибирезвенных скотомогильников на территории Самарской области Вам необходимо обратиться в уполномоченные органы Самарской области.

Начальник Главного
управления ветеринарии
Кабинета Министров
Республики Татарстан



А.Г. Хисамутдинов

Документ создан в электронной форме. № 10-27/499 от 01.02.2022. Исполнитель: Хайруллина А.М.
Страница 1 из 1. Страница создана: 31.01.2022 09:07



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

Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата



01.02.2022 № 1055/12

На № _____

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»

И.А. МУСТАФИНУ
e-mail: ngik@mail.ru

Уважаемый Ильдар Анфасович!

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан (далее – Министерство), рассмотрев запрос об отсутствии (наличии) подземных источников водоснабжения и месторождений подземных вод на участке предстоящей застройки по объекту «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 Фомкинского нефтяного месторождения», в соответствии с п. 3.3.11 Положения о Министерстве экологии и природных ресурсов Республики Татарстан, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 06.07.2005 № 325, сообщает о расположении объекта, за исключением точек 12-16, на территории Самарской области.

По данным, имеющимся в фонде геологической информации Министерства, запрашиваемый участок в т. 12-16 находится в пределах границ третьего пояса зон санитарной охраны Черемшанского месторождения пресных подземных вод, запасы подземных вод которого утверждены протоколом Территориальной комиссии по запасам полезных ископаемых при Управлении по недропользованию по Республике Татарстан (Татнедра) №25/2007 от 19.10.2007 по категории С₁ в количестве 30,0 тыс. м³/сут и по категории С₂ в количестве 30,0 тыс. м³/сут. Месторождение не эксплуатируется.

Разведанные и числящиеся на территориальном балансе запасов общераспространенных полезных ископаемых Республики Татарстан, месторождения общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют. Лицензии на право пользования участками недр местного значения не выдавались, уведомления о намерении использования для собственных нужд общераспространенных полезных ископаемых по постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 29.02.2012 №171 не зарегистрированы.

Заместитель министра

Ю.З. Юмадеева,
(843) 267-68-47



И.И. Губайдуллин

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата



14.02.2022 № 14-1107
На № 20/22 от 17.01.2022

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»
И.А.Мустафину

О направлении информации

Уважаемый Ильдар Анфасович!

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) в границах участка проектируемого объекта: «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 Фомкинского нефтяного месторождения» земель лесного фонда сообщаем, что согласно представленной схеме рассматриваемый объект затрагивает земли лесного фонда, а именно выделы 11, 14, 23, 24, 43 квартала 85 Чулпановского участкового лесничества Нурлатского лесничества.

Информация о наличии (отсутствии) на участках работ лесов, расположенных в иных категориях земель, в государственном лесном реестре отсутствует.

Одновременно сообщаем, что для получения информации, внесенной в государственный лесной реестр, необходимо написать заявление о предоставлении выписки из государственного лесного реестра.

Предоставление выписки из государственного лесного реестра является платной государственной услугой и осуществляется в соответствии с Административным регламентом исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра, утвержденным Приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации 31.10.2007 г. № 282.

В соответствии со статьей 91 Лесного кодекса Российской Федерации, Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2007 года № 138 «О размере платы за предоставление выписок из государственного лесного реестра и порядке ее взимания», приказом Минприроды России от 30.10.2013 N 464 "Об утверждении Перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления» за предоставление выписок из государственного лесного реестра взимается плата и составляет 50 рублей за 1 лист формата А 4 (при двухсторонней печати стоимость удваивается).

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

Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Для получения выписки из государственного лесного реестра Вам необходимо обратиться в Министерство с заявлением, форма которого утверждена Приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 31.10.2007 г. № 282.

Запрос может быть представлен заявителем лично, по почте, посредством факсимильной связи по телефону (843) 221-37-37, на электронный адрес Министерства (e-mail: Minleshoz@tatar.ru), через портал государственных муниципальных услуг.

Первый заместитель министра



И.Н.Зарипов

Р.Р.Гарипова
(843) 221-37-42

Документ создан в электронной форме. № 14-1107 от 14.02.2022. Исполнитель: Гарипова Р.Р.
Страница 2 из 3. Страница создана: 14.02.2022 09:44



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 110
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.		

Лист согласования к документу № 14-1107 от 14.02.2022
 Инициатор согласования: Гарипова Р.Р. Ведущий консультант
 Согласование инициировано: 14.02.2022 09:44

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Гильманшин Р.Р.		Согласовано 14.02.2022 - 17:51	-
2	Тюкаева Н.М.		Согласовано 14.02.2022 - 11:45	-
Тип согласования: последовательное				
3	Зарипов И.Н.		 Подписано 14.02.2022 - 21:13	-

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

Документ создан в электронной форме. № 14-1107 от 14.02.2022. Исполнитель: Гарипова Р.Р.
 Страница 3 из 3. Страница создана: 15.02.2022 07:43



Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
							111



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

27.01.2022 № ПФС-01-03-06/109

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»
Мустафину И.А.

ул. Заря, д. 17, пом. 1,
г. Казань, Республика Татарстан,
420029

Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных
ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

Уважаемый Ильдар Анфасович!

В соответствии с пунктами 64-67 Административного регламента 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 Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу рассмотрел заявление Общества с ограниченной ответственностью «Нефтегазизыскания» (юридический и почтовый адрес: 420029, г. Казань, ул. Заря, д. 17, пом. 1, ИНН 1655214083) от 17.01.2022 № 18/22 и уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки по объекту: «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 Фомкинского нефтяного месторождения» на основании подпункта 3 пункта 63 Административного регламента, а именно:

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 112
			Изм.	Колуч	Лист	Лодок		

- 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 ФБУ «ГФИ по Приволжскому федеральному округу» Татарстанский филиал, отрезок между угловыми точками 26-29-1-3 объекта предстоящей застройки расположен на Максимкинском нефтяном месторождении, отрезок между угловыми точками 11-17 объекта предстоящей застройки расположен на Фомкинском нефтяном месторождении (лицензии ТАТ 13599 НЭ, ТАТ 13594 НЭ, недропользователь ООО «Карбон-Ойл», ИНН 1644035903).

Отрезки между угловыми точками 2-12, 16-27 объекта предстоящей застройки расположены за пределами Республики Татарстан, на территории Самарской области, и информация по данной части объекта отсутствует.

Приложение: Карта-схема расположения объекта на 1 л.

Начальник

Хамидуллин
Владимир
Валерьевич

Подписано цифровым
подписанием Владимиром
Валерьевичем
Дата: 2022.11.27
13:41:02 +0300'

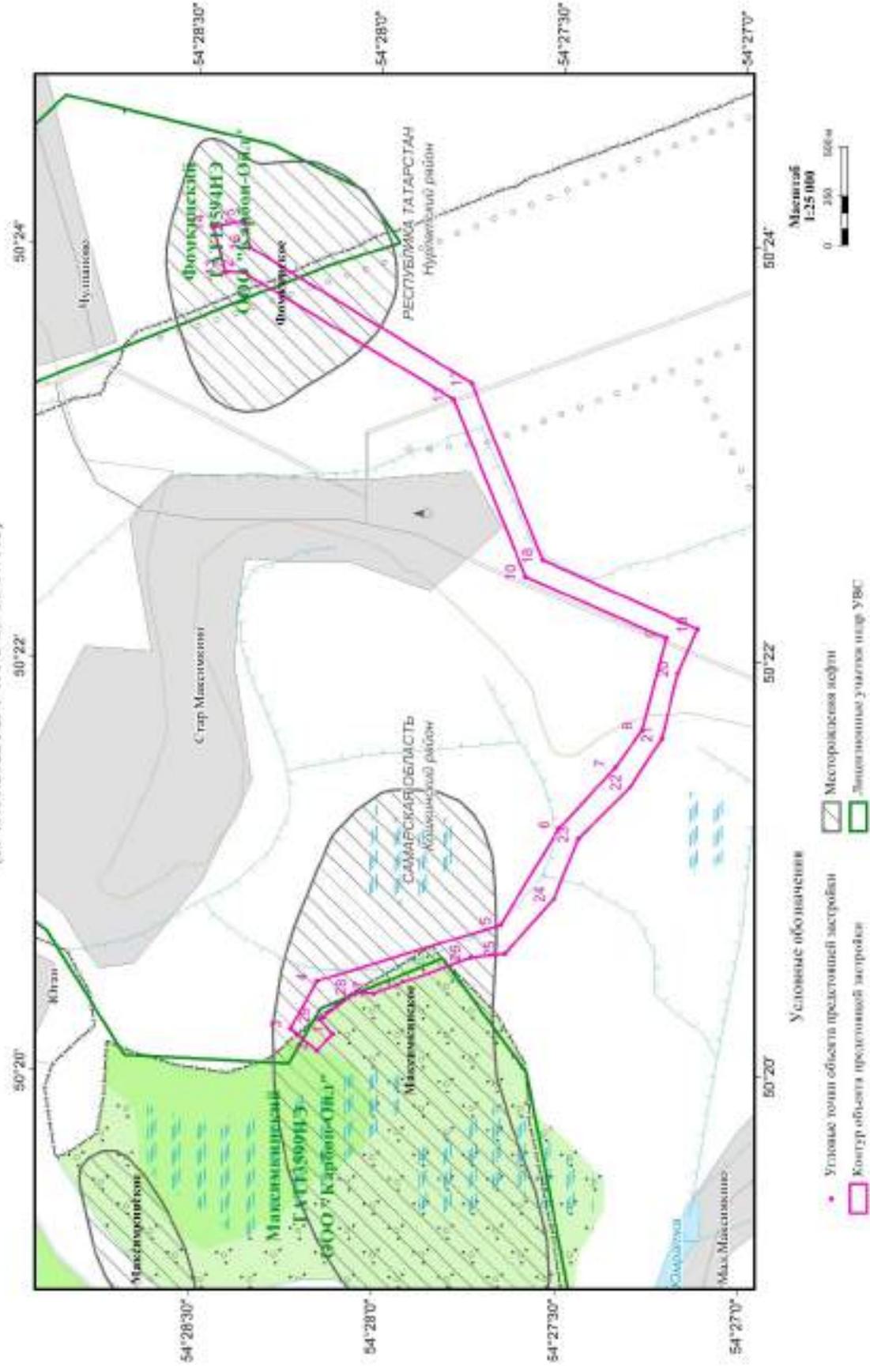
Хабирова Альбина Ринатовна
(843) 277-13-59

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

Схема расположения объекта
 "Строительство нефтеборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения
 до МНС-645 Фокинское нефтяного месторождения"
 (от 19.01.2022 №РТ-ПФО-09-00-07/113)



Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата



**ДЕПАРТАМЕНТ
ВETERИНАРИИ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443100, г. Самара, ул. Невская, 1
Телефон: (846) 337-08-06
факс: (846) 337-08-06
E-mail: depvetso@yandex.ru
ЛР. 01.2022 № 03-02/216
на № 29/22 от 17.01.2022

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»

И.А. Мустафину

Департамент ветеринарии Самарской области (далее – Департамент), рассмотрев Ваш запрос, информирует, что в пределах границ муниципального района Кошкинский Самарской области имеется 17 объектов уничтожения биологических отходов (скотомогильников):

1. Объект расположен на расстоянии 1,5 км от села Красновка, географические координаты N 54°09,392 E 50°19,977;
2. Объект расположен на расстоянии 0,8 км от села Большая Романовка, географические координаты N 54°18,132 E 50°27,523;
3. Объект расположен на расстоянии 1,5 км от села Новая Кармала, географические координаты N 54°22,834 E 50°21,011;
4. Объект расположен на расстоянии 1,2 км от села Юреево, географические координаты N 54°22,713 E 50°17,208;
5. Объект расположен на расстоянии 1,2 км от села Четыровка, географические координаты N 54°05,146 E 50°25,304;
6. Объект расположен на расстоянии 1,5 км от села Новое Тенево, географические координаты N 54°17,347 E 50°37,866;
7. Объект расположен на расстоянии 2 км от села Надеждино, географические координаты N 54°07,572 E 50°23,713;
8. Объект расположен на расстоянии 1,6 км от села Лузановка, географические координаты N 54°10,071 E 50°28,122;
9. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Старая Ивановка, географические координаты N 54°10,439 E 50°47,517;
10. Объект расположен на расстоянии 1,5 км от села Шпановка, географические координаты N 54°10,956 E 50°39,069;

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

11. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Русская Васильевка, географические координаты N 54°18,805 E 50°43,011;

12. Объект расположен на расстоянии 2,5 км от села Старое Максимкино, географические координаты N 54°27,581 E 50°21,840;

13. Объект расположен на расстоянии 2 км от села Кошки, географические координаты N 54°11,261 E 50°26,602;

14. Объект расположен на расстоянии 08 км от села Степная Шентала, географические координаты N 54°18,872 E 50°21,414;

15. Объект расположен на расстоянии 1,2 км от села Залесье, географические координаты N 54°14,676 E 50°32,370;

16. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Колмаюр, географические координаты N 54°16,485 E 50°16,260;

17. Объект расположен на расстоянии 1,2 км от села Грачевка, географические координаты N 54°19,953 E 50°25,388.

Одновременно, сообщаем, что информация о незарегистрированных скотомогильниках, биотермических ямах, сибирязвенных захоронений, и их охранных зонах в прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от границ проектирования по объекту «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 Фомкинского нефтяного месторождения» в департаменте отсутствует.

И.о. Заместителя руководителя



В.В. Дормидонтов

Гулпи 3377684

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 116
			Изм.	Колуч	Лист	Лодок		

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ
РЕСУРСАМ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР
БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ул. Кариев Тимчурита, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тимчурин ур., 29 йорт, Казань шәһәре, 420021

Телефон:(843)211-66-94, факс:(843)211-66-47, E-Mail:ojm@tatar.ru, сайт: http://ojm.tatarstan.ru

19.01.2022 № 183-нх

На № _____ от _____

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»

И.А. МУСТАФИНУ
420029, Республика Татарстан, г. Казань,
ул. Заря, д. 17
ngik@mail.ru

О предоставлении информации
по ООПТ

Уважаемый Ильдар Анфасович!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее – Комитет), рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации, необходимой для выполнения работ по объекту «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 Фомкинского нефтяного месторождения», в рамках своей компетенции сообщает следующее.

В соответствии с данными Государственного реестра особо охраняемых природных территорий в Республике Татарстан, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.07.2009 №520, испрашиваемый объект пересекает памятник природы регионального значения «Река Большой Черемшан», режим особой охраны и природопользования которого утвержден постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 29.03.2019 №237.

Сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в Нурлатском муниципальном районе, представлены в приложении.

Сведения о наличии (отсутствии) в пределах района размещения намечаемого объекта и в зоне его влияния редких и охраняемых видов животных и растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Татарстан, могут быть получены только в рамках натурных обследований.

Информируем, что у Комитета отсутствуют полномочия по утверждению ключевых орнитологических территорий и участков водно-болотных угодий, а также ведению их реестра. В то же время, список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, утверждён

Документ создан в электронной форме. № 183-нх от 19.01.2022. Исполнитель: Гайнуллин А.И.
Страница 1 из 4. Страница создана: 19.01.2022 14:11



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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

25/21-ПМНК - ИЭИ

Лист

117

постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 №1050. Информация о ключевых орнитологических территориях находится на сайте СОПР России в разделе «Ключевые орнитологические территории России» (<http://www.rbcu.ru/kotr/tatarst.php>).

Дополнительного сообщаем, что во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и в соответствии с Экологическим кодексом Республики Татарстан при осуществлении хозяйственной деятельности в проектной документации необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.09.2000 №669. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Комитетом.

Также, в соответствии со ст.56 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире» юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, обязаны возмещать нанесенный ущерб в соответствии с таксами и методиками исчисления ущерба животному миру.

В целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов, рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211-69-07, Бурдина Светлана Викторовна).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель председателя

Р.Г. Шарафутдинов



А.И. Гайнуллин
(843) 211-68-62

Документ создан в электронной форме, № 183-мх от 19.01.2022. Исполнитель: Гайнуллин А.И.
Страница 2 из 4, Страница создана: 19.01.2022 14:11



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 118
			Изм.	Колуч	Лист	№док.		

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу Республики Татарстан, зафиксированных в Нурлатском муниципальном районе Республики Татарстан

Животные, всего видов 25, в т.ч.:

Класс Млекопитающие – 6 видов: заяц-беляк, мышовка степная, хомячок серый, пеструшка степная, хомячок Эверсмана, медведь бурый;

Класс Птицы – 14 видов: гусь серый, лушь полевой, лушь луговой, осоед обыкновенный, змея, беркут, могильник, кобчик, пустельга обыкновенная, клинтух, горлица обыкновенная, сова белая, подорлик большой, сизоворонка;

Класс Рептилии – 1 вид: гадюка обыкновенная;

Беспозвоночные – 4 вида: скакун лесной, хвостonosец подальрий, орденская лента голубая, сколия четырехточечная.

Растения, всего 22 вида:

Отдел Покрытосеменные – 22 вида: лук линейный, крестовник малюлиственный, береза приземистая, прутняк простертый, пушица узколистая, пушица широколистая, триостренный приморский, кермес Гмелина, наяда большая, кувшинка белоснежная, пальчатокоренник мясокрасный, дремлик болотный, надбородник безлистный, тайник яйцевидный, гнездовка настоящая (обыкновенная), перловник высокий, рдест остролиственный, рдест узловатый, грушанка малая, миндаль низкий, камнеломка болотная, мытник болотный.

Грибы, всего 1 вид: лобария легочная.

ИТОГО 48 видов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 119
			Изм.	Колуч	Лист	№док.		



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

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

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»

И.А.Мустафину

ул. Заря, д. 17, г. Казань,
420029

ngik@mail.ru

07 ФЕВ 2022

№ ИИХО.503/2860

На № 28/22 от 17.01.2022

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (далее – министерство) рассмотрело Ваш запрос и сообщает следующее.

На объекте инженерно-экологических изысканий: «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 Фомкинского нефтяного месторождения», расположенном в муниципальном районе Кошкинский Самарской области, особо охраняемые природные территории регионального значения, а также их охранные зоны отсутствуют.

Согласно письму Минприроды России от 22.03.2018 № 05.12-53/7812 «О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий» на основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесённых в Красную книгу Российской Федерации и субъекта Российской Федерации, а также по всем интересующим Вас вопросам, в том числе и по ключевым орнитологическим территориям.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 120
			Изм.	Колуч	Лист	Лодок		

Министерство не располагает информацией о наличии (отсутствии) на участке изысканий территорий и/или акваторий водно-болотных угодий.

В границах размещения проектируемого объекта отсутствуют участки недр местного значения, содержащие общераспространённые полезные ископаемые, участки недр местного значения, содержащие подземные воды, право пользования которыми представлено министерством, а также водозаборы централизованного водоснабжения хозяйственно-питьевого назначения, зоны санитарной охраны которых установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации и Самарской области.

Для получения заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под заявленным участком, рекомендуем Вам обратиться в орган, осуществляющий на территории Самарской области функции Федерального агентства по недропользованию – отдел геологии и лицензирования по Самарской области Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (443010, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 21, тел. 8(846) 332-21-60, начальник – Миронова Ольга Александровна), предоставляющий государственную услугу 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», утвержденным Приказом Роснедр от 22.04.2020 № 161.

При обращении в отдел геологии и лицензирования по Самарской области к заявлению о предоставлении государственной услуги в рамках межведомственного взаимодействия Вам следует приложить копию ответа министерства.

Руководитель управления региональной экологической политики



А.П.Ардаков

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

Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата



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

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

Директору ООО
«Нефтегазизыскания»
Мустафину И.А.
ул. Заря, д. 17,
г. Казань, РТ, 420029

10 ФЕВ 2022

№ МЛХ0502/3436

На № МЛХ941 от 17.01.2022

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, рассмотрев Ваше заявление о предоставлении информации по объекту: «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 Фомкинского нефтяного месторождения», сообщает, что участок объекта, согласно представленному каталогу координат, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре, к землям лесного фонда, защитным лесам, резервным лесам не относится, на данном участке особо защитные участки лесов не выделены.

Дополнительно сообщаем, что объект расположен на территории м.р. Большеглушицкий Самарской обл., что не соответствует местоположению объекта, указанному в тексте запроса.

Кроме того, сообщаем, что статья 102 Лесного кодекса РФ утратила силу с 1 июля 2019 года на основании Федерального закона от 27.12.2018 № 538-ФЗ.

Руководитель управления
лесного планирования и
организации лесопользования
департамента лесного хозяйства

Е.В. Ефремова

Агейкин 2541029

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

Администрация
муниципального района
Кошкинский
Самарской области

Директору
ООО «Нефтегазизыскания»
И.А. Мустафину

**КОМИТЕТ УПРАВЛЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНЫМ ИМУЩЕСТВОМ**

№ 01-02/14 от «04» 04 2022 г.
с. Кошки, ул. Советская, 32

420029, г. Казань,
ул. Заря,
д. 17

тел. 8(84650) 2-28-55, 2-34-52
e-mail kamikoshki@yandex.ru

На Ваш запрос № 27/22 от 17.01.2022 года, Комитет управления муниципальным имуществом Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта в границах испрашиваемого земельного участка по объекту «Строительство трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-65 Фомкинского нефтяного месторождения», расположенного на территории муниципального района Кошкинский Самарской области, отсутствуют:

- зоны санитарной охраны источников водоснабжения;
- полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов;
- места размещения отходов (в том числе несанкционированных свалок);
- кладбища и их санитарно-защитные зоны;
- лесопарковые зеленые пояса;
- леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, в том числе не входящие в государственный лесной фонд;
- зоны рекреационного значения, округа санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, мелиорированные земли, мелиоративные системы;
- приаэродромные территории.

Руководитель Комитета управления
муниципальным имуществом

А.А. Гуров

Зайцева 2-34-52

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	-------	------	--------	---------	------



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСНЕДРА)

тп. М. Горького, 4/2, г. Ижевск, 540000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Директору «НГИ»
Мустафину И.А.

ngik@mail.ru

03.02.2022 № СМ-ПФО-13-00-08/190

на № 30/22 от 17.01.2022

Об отказе в выдаче заключения об отсутствии
полезных ископаемых в недрах

В соответствии с пунктом 67 Административного регламента 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 Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки Обществу с ограниченной ответственностью «Нефтегазизыскания» (ИНН 1655214083; место нахождения: 123112, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, строение 1, этаж/помещение 11/97, комната/офис 2/242) в отношении объекта «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 Фомкинского нефтяного месторождения» в Кошкинском районе Самарской области (частично) и Нурлатском районе Республики Татарстан (частично) ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтённых государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьёй 31 Закона Российской Федерации «О недрах» (участок предстоящей застройки находится частично в границах: Максимкинского нефтяного месторождения (Старо-Максимкинское поднятие) учтено в Республике Татарстан и

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

часть запасов учтена в Самарской области), Фомкинского нефтяного месторождения (учтено в Республике Татарстан и часть запасов учтена в Самарской области).

Заместитель начальника



Е.В. Ларин

Бочкарева Ульяна Александровна
(846) 333 78 55

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ			

Акт

государственной историко-культурной экспертизы

документации, за исключением научных отчетов о выполненных полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьями 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ – «Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на объекте «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» в Нурлатском районе Республики Татарстан и Кошкинском районе Самарской области»

Настоящий Акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в соответствии с Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. №569.

Дата начала проведения экспертизы	18.11.21
Дата окончания проведения экспертизы	05.12.21
Место проведения экспертизы	г. Оренбург
Заказчик экспертизы	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королева»

Сведения об эксперте:

Фамилия, имя и отчество	Лылова Евгения Владимировна
Образование	высшее
Специальность	020700 история

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 126
			Изм.	Колуч	Лист	Лодок		

Ученая степень (звание)	-
Стаж работы	14 лет
Место работы и должность	ООО «НПП Археобюро», археолог
Данные об аттестации	<p>Государственный эксперт по проведению историко-культурной экспертизы (приказ Министерства культуры Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. №1108)</p> <ul style="list-style-type: none"> • выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; • документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; • документы, обосновывающие исключение объектов культурного наследия из реестра; • документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земельных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия; • земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона; • документация, за исключением научных отчетов о выполненных

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ			127

	археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ.
--	---

Эксперт предупрежден об ответственности за достоверность сведений, изложенных в заключении экспертизы в соответствии с п. 19-д Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. №569.

Отношение к заказчику:

Эксперт:

Не имеет родственных связей с заказчиком (его должностными лицами, работниками);

Не состоит в трудовых отношениях с заказчиком;

Не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед заказчиком;

Не владеет ценными бумагами, акциями (долями участия, паями в уставных капиталах) заказчика;

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

Основание проведения государственной историко-культурной экспертизы:

1. Федеральный закон от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
2. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 г. №569.
3. Договор №52 от 01.09.2021

Цели и объект экспертизы:

Цель экспертизы – на основании ст. 28. Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» определение наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если указанные земельные участки, земли лесного фонда, водные объекты, их части расположены в границах территорий,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата			128	

утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

До утверждения границ территорий, предусмотренных подпунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», государственная историко-культурная экспертиза проводится в соответствии с абзацем девятым статьи 28 вышеуказанного Федерального закона в редакции, действовавшей до 4 августа 2018 г.

Таким образом, государственная историко-культурная экспертиза проводится в целях определения наличия или отсутствия объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, землях лесного фонда либо в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных земельных участках, землях лесного фонда либо водных объектах или их частях объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со статьей 3 Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в отношении земельного участка под объект: «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» в Нурлатском районе Республики Татарстан и Кошкинском районе Самарской области.

Объект экспертизы - документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ в отношении земельного участка под объект: «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» в Нурлатском районе Республики Татарстан и Кошкинском районе Самарской области.

Перечень документов и материалов, собранных и полученных при проведении экспертизы, а также использованной для нее специальной и справочной литературы:

1. Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
2. Федеральный закон от 03.08.2018 г. N 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата			
						25/21-ПМНК - ИЭИ		
							Лист	
							129	

3. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 г. № 569.
4. Правила выдачи, приостановления и прекращения действия разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 20.02.2014 г. № 127.
5. Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденное постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 г. № 32.

Перечень документов, представленных на экспертизу:

- О.В. Букина. Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на объекте «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» в Нурлатском районе Республики Татарстан и Кошкинском районе Самарской области;

- копия письма Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия № 01-02/4998 от 13.11.2021;

- копия письма Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № УГООКН/6184 от 18.11.2021.

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

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

Сведения о проведенных исследованиях:

В процессе государственной историко-культурной экспертизы:

- выполнен анализ действующей нормативной правовой базы в сфере охраны и сохранения объектов культурного (археологического) наследия;
- выполнен сравнительный анализ документов и материалов, полученных для проведения экспертизы по объекту с формулировкой выводов;
- выполнен анализ соответствия представленной документации требованиям Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденного постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 г. № 32;
- оформление заключения экспертизы в виде акта.

Факты и сведения, выявленные и установленные в результате

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

проведенных исследований:

Представленная на экспертизу документация содержит результаты археологических исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на территории земельных участков, отводимых под объект строительства «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» в Нурлатском районе Республики Татарстан и Кошкинском районе Самарской области. Обследуемые участки представляют собой линейную трассу нефтесборного трубопровода общей протяженностью 6,44 км (ширина полосы земельного отвода 32 м).

Работы проведены в полевом сезоне 2021 г. сотрудниками Научно-исследовательской лаборатории археологии Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королева» по Открытому листу №0955-2021 от 15.06.2021 г., выданному на имя Букиной Ольга Викторовны, к.и.н., научного сотрудника Научно-исследовательской лаборатории археологии Самарского университета.

В работе помимо держателя Открытого листа приняли участие сотрудники Научно-исследовательской лаборатории археологии Самарского университета: заведующий лабораторией к.и.н. Зубов С.Э., старший научный сотрудник к.и.н. Лифанов Н.А., старший лаборант Пульный А.П.

Заказчик работ: ООО «Проект МНК».

Целью проведенных археологических полевых работ (археологической разведки с осуществлением локальных земляных работ) согласно Открытому листу явилось выявление объектов археологического наследия, уточнение сведений о них и планирование мероприятий по обеспечению их сохранности.

Согласно письму Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия № 01-02/4998 от 13.11.2021 г., в ответ на заявление ООО «Проект МНК» о предоставлении государственной услуги по выдаче заключения о наличии объектов культурного наследия на земельном участке, подлежащем хозяйственному освоению, и о соответствии его планируемого использования утвержденным режимам использования земель и градостроительным регламентам в зонах охраны объектов культурного наследия в отношении испрашиваемого земельного участка по проекту «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» (далее – Земельный участок), расположенному в Нурлатском муниципальном районе Республики Татарстан (в соответствии с предоставленной схемой расположения земельного участка):

1. На земельном участке/ земельном участке, непосредственно связанном с территорией проектирования, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – реестр). Сведениями об отсутствии на испрашиваемом участке выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия (далее – Комитет) не располагает;

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

2. Земельный участок не расположен в утвержденных границах территорий объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах защитных зон, в границах исторических поселений;

3. Сведения о режимах использования (ограничения/обременения) не имеются;

4. В отношении Земельного участка в Комитете отсутствуют данные о проведенных историко-культурных исследованиях.

Согласно письму Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № УТООКН/6184 от 18.11.2021:

- В соответствии с данными государственного учета объектов культурного наследия Самарской области в районе планируемого проведения работ по объекту «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения», расположенному по адресу: Самарская область, Кошкинский район, в районе н.п. Старое Максимкино (согласно приложенной схеме), находится выявленный объект археологического наследия: селище Старое Максимкино I.

- Кроме этого, в районе планируемого проведения работ по объекту «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения», расположенному по адресу: Самарская область, Кошкинский район, в районе н.п. Старое Максимкино (согласно приложенной схеме), могут находиться ранее не выявленные объекты археологического наследия.

Исследование включало в себя два этапа: 1) предварительную историко-культурную оценку (сбор, обработку и анализ опубликованных и архивных данных, включая картографические материалы; оценку изученности территории и состояния объектов археологического наследия) и 2) полевые археологические работы (визуальное обследование территории и закладку рекогносцировочных шурфов для выявления культурного слоя).

Перед началом полевых археологических работ производился сбор и изучение архивных материалов и литературных источников о проведенных на территории, проектируемой под строительство, в предшествующее годы археологических исследований: разведок и раскопок. В результате изучения архивных источников было установлено, что данный земельный участок археологическому обследованию ранее не подвергался. Памятники археологии в его границах до настоящего момента не выявлены. На сегодняшний день на территории Нурлатского муниципального района Республики Татарстан известно около 200 объектов археологического наследия. Наибольшее число памятников связано с культурой Волжской Болгарии и со срубной культурой эпохи поздней бронзы. На третьем месте (по численности) – памятники именьковской культуры раннего средневековья. Таким образом, Нурлатский район считается в археологическом отношении довольно хорошо изученным, однако далеко не полностью. Характеристика многих памятников в культурно-хронологическом отношении затруднительна. К настоящему моменту на территории Кошкинского района Самарской области зарегистрировано 156 памятников археологии.

Ближайшими к обследуемым земельным участкам выявленными объектами археологического наследия являются местонахождение керамики Старое Максимкино I и

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

поселения Старое Максимкино I и Малое Максимкино II, расстояние до которых от отводимых земельных участков составляет 1-1,2 км. Данные объекты расположены на территории Самарской области.

Автором было изучено физико-географическое положение территории объекта обследования.

Географически район проведения археологических работ расположен на стыке Нурлатского района Республики Татарстан и Кошкинского района Самарской области в физико-географическом регионе Западного Закамья (геоморфологической провинции Низменного Заволжья).

Низменное Заволжье – это область опускания, тектонического прогиба палеозойского фундамента, который заполнен толщей более молодых отложений.

Преобладающий тип рельефа провинции – плоские или волнисто-увалистые равнины, расчлененные речными долинами. Овражная и балочная сеть расчленяют склоновые поверхности водоразделов, но не нарушают общей равнинности территории, что обусловлено небольшими абсолютными высотами поверхности и неглубоким врезанием речных долин. Склоны речных долин перекрыты рыхлыми отложениями и характеризуются пологостью. Большая западная часть провинции представляет современную и древнюю долины Волги, в пределах которых выделяются поймы и три надпойменные террасы, сложенные современными и древними аллювиальными песчано-глинистыми отложениями. Ширина каждой из аккумулятивных террас – от одного до нескольких десятков километров. Поверхность их в основном плоская. Они поднимаются ступенями одна над другой. Верхняя аккумулятивная терраса незаметно переходит в левый коренной склон долины Волги, за которым располагается Сыртовая равнина, представляющая собой волнисто-увалистую поверхность с широкими речными долинами и пологосклонными водоразделами.

При общем обзоре Сыртового Заволжья создается следующая картина: между основными крупными речными долинами располагаются широкие водораздельные массивы – увалы (сырты). При этом центральная часть массива слабо волнистая, едва затронутая эрозией. В открытых частях основного водораздельного массива в виде широких бордюров располагаются площади увалистой сыртовой равнины, расчлененной более мелкими речными долинами – притоками основных рек.

Несмотря на кажущееся однообразие форм рельефа, на водораздельных поверхностях можно встретить различные ландшафты. Основные водоразделы обычно тянутся в виде широкой равномерно возвышенной равнины, слабоволнистой от заходящих на нее неглубоких ложбинных вершинок, сплошь занятых пашней. В других местах водораздельные сырты представляют собой иногда волнистую поверхность из-за сходящихся со всех сторон вершин балочек и ложбин, часто поросших лесом. Нередко склоны сыртов изрезаны лощинами, имеющими вид глубоких узких долов с крутыми, но большей частью задернованными склонами. Кое-где дерновый покров нарушается, и получают большие, растущие овраги глубиной до 10-15 м с высокими и обрывистыми боками. Чаще всего по склонам сыртов к долинам спускаются дождевые и весенние воды.

Водоразделы, вытянутые в широтном направлении, заметно обнаруживают асимметричность своих склонов: северный склон поднимается очень медленно, иногда на протяжении 10 и более километров подъем едва заметен, затем начинается сравнительно крутое падение к югу.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Колуч	Лист
№док.	Подпись	Дата

Поверхностные воды представлены реками, озерами, прудами и болотами. Наибольшее как ландшафтное, так и хозяйственное значение имеют реки Большой Черемшан, Большая Сульча, Малый Черемшан, Мараса, Кондурча. Все реки маловодны и зарегулированы прудами. Наиболее крупная река на территории региона – Большой Черемшан – имеет ящикообразную асимметричную хорошо разработанную долину шириной 3-8 км. Малые речки летом обычно пересыхают, распадаясь на систему озерных плесов. Равнинную водораздельную поверхность покрывают беспорядочно рассеянные типичные степные блюдца. После снеготаяния или ливневых дождей в этих микропонижениях скапливаются воды и они превращаются в озера. Природа образования этих блюдцев связана с естественным уплотнением покровных лессовидных суглинков.

Преимущественное распространение в регионе имеют серые, темно-серые лесные и черноземные почвы. Преобладание серых лесных, пылевато-глинистых и суглинистых почв объясняется значительной залесенностью территории. Наиболее широко распространены эти почвы в бассейне реки Большой Черемшан. Вдоль левобережья Большого Черемшана прослеживаются светло-серые лесные почвы и выщелоченные черноземы.

Левобережье Малого Черемшана, долина Большой Сульчи и правобережье Большого Черемшана относится к низменно-равнинному району кленово-липово-дубовых и дубовых травяных и пойменных заболоченных лесов. Эта часть района отличается значительными показателями лесистости: здесь в бассейнах рек сохранились крупные лесные массивы. На месте вырубок коренных лесов произрастают осиновые и березовые травяные леса с примесью широколиственных пород. В долине Малого Черемшана и в верховьях Большой Сульчи на водоразделах и прилегающих к ним частях склонов встречаются участки широколиственно-сосновых травяных и остепненных лесов.

Левобережье Большого Черемшана и долина Кондурчи относятся к остепненно-равнинному району Закамско-заволжских луговых степей в сочетании с липово-дубовыми и дубовыми остепненно-травяными лесами. Эта часть территории хорошо освоена в сельскохозяйственном отношении, и естественный растительный покров – участки остепненных разнотравных лугов и степей – сохранился только в местах непригодных для механизированной обработки и в поймах рек. Незначительные по площади фрагменты лесов сохранились в виде отдельных участков и колков.

В поймах рек Сока, Кондурчи, Большого Кинеля и других имеют наибольшее распространение пойменные леса. Вблизи речного русла, на песчаных отложениях, заливаемых полной водой имеют распространение ивняки. Они представлены ивами трехтычинковой, белой, корзиночной и другими. Леса нижней ступени типичной поймы образованы тополевниками, ветляниками и вязовниками с участием клена татарского и зарослей кустарниковых ив. В сложении травяного покрова основную роль играет ежевика, а также представители сорной флоры, такие как польная горькая и др. Самую удаленную от речного русла к уступу первой надпойменной террасы зону занимают березово-ольховые леса, в отдельных местах сопровождающиеся ветлово-осокоревыми лесами и зарослями кустарников. Леса сопровождают участки луговых степей, которые образуют поляны и опушки. Для луговых степей повсеместно характерно обильное многовидовое разнообразие трав.

Регион находится в зоне умеренно-континентального климата, который характеризуется продолжительной холодной зимой, жарким летом, неустойчивым и

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

недостаточным увлажнением. Глубокое зимнее промерзание почвы, быстрый переход от отрицательных температур к положительным и бурное снеготаяние, а также ливневой характер летних осадков способствует развитию водной эрозии. Из неблагоприятных климатических условий наблюдаются частые засухи и суховеи.

Полевые работы включали в себя сплошное автомобильное и пешее обследование территории на отводимых земельных участках. Осмотру подвергалась территория земельного отвода, а также в пределах не менее 50 м в каждую сторону от неё. С целью фиксации культурных остатков осмотру подвергались различного рода нарушения почвенного покрова: обваловки кустов скважин, пашни, грунтовые дороги. Территория обследуемых участков фиксировалась на фото.

В ходе полевого этапа производилась закладка рекогносцировочных шурфов. Шурфовка производится на всех участках, потенциально пригодных для расположения объектов археологического наследия. Шурфы или разрезы обязательно закладываются вблизи современных и древних водотоков и водосемов, оврагов, балок и иных подобных объектов. При работе с шурфами соблюдался следующий порядок:

1. Местоположение шурфов и разрезов отмечалось при помощи системы глобального позиционирования. За базовую точку привязки всегда принят северо-восточный угол шурфа либо восточный или северный край разреза. Географические координаты в системе WGS-84 определялись при помощи GPS-навигатора eTrex Vista (погрешность измерений составляет 3 м).

2. Шурфы размерами 2×1 ориентированы стенками по сторонам света. Разрезы длиной 3 м ориентированы в соответствии с естественными условиями.

3. Выемка грунта из шурфов и разрезов производилась по условным горизонтам мощностью 20 см до материковой поверхности, с обязательной зачисткой последней.

4. После выемки грунта из шурфов и разрезов проводилось описание их стратиграфии и фотофиксация с использованием масштабной рейки. Ввиду отсутствия культурного слоя и артефактов в шурфах фотографировались лишь две из их стенок, а в разрезах – фронтальная стенка.

5. По завершении работ все шурфы были рекультивированы (по возможности – с восстановлением дернового слоя).

Обследованные земельные участки наносились на топографическую карту масштаба 1:100000 с указанием ближайших к ним памятников археологии, а также на космоснимок масштаба 1:20000 с указанием пунктов рекогносцировочной шурфовки.

Отводимая трасса начинается на территории Нурлатского района Республики Татарстан, её основная протяжённость проходит по территории Кошкинского района Самарской области, и на своём финальном отрезке трасса вновь выходит на территорию Нурлатского района. Участки расположены в 25 км к западу от г. Нурлат Республики Татарстан и в 28 км к северу-северо-западу от с. Кошки Самарской области; трасса нефтепровода огибает широкой дугой с юга с. Старое Максимкино Кошкинского района. Рельеф на всём протяжении трассы ровный, незначительно повышающийся к востоку.

В своей западной части отводимая трасса проходит по частично заболоченной, избыточной ручьями первой надпойменной террасе левого берега реки Большой Черемшан, восточная часть трассы расположена на более возвышенной территории, занятой пахотными полями. Территории, прилегающие к берегам Большого Черемшана в

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

данном микрорайоне насыщены памятниками археологии, главным образом поселенческого характера.

Линейная трасса запроектированного нефтепровода начинается на территории Пурлатского района Республики Татарстан в 1,4 км к югу-юго-западу от западной окраины села Старое Максимкино Кошкинского района Самарской области в пункте подключения к существующему трубопроводу у МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения (ПК0).

В начальном пункте запроектированного маршрута трассы нефтепровода был заложен рекогносцировочный шурф (стратиграфический разрез) №1.

Рекогносцировочный шурф (стратиграфический разрез) №1 был заложен на существующей траншее рядом с пунктом подключения к существующему трубопроводу у МНС-644 в точке с координатами N54°28'10,2921" E50°20'10,0484". Разрез длиной 3 м был ориентирован с востока на запад.

Стратиграфия разреза следующая:

1. Переотложенный (очевидно, при строительстве МНС) слой тёмно-бурого плотного гумусированного суглинка глыбистой структуры мощностью 45-50 см с включениями жёлтой глины.

2. Материк – плотная вязкая глина кирпичного цвета.

Общая глубина разреза – 140 см. Археологические предметы и культурные слои в разрезе не обнаружены.

Далее маршрут трассы запроектирован вдоль указанного существующего трубопровода на расстоянии 5 м от него. Направление маршрута – юго-восточное, вдоль границы Самарской области и Татарстана, трасса следует по задернованной поверхности почвы, сближаясь на ПК4 с подсыпной дорогой и далее следуя вдоль неё. На ПК4-ПК11 маршрут трассы проходит вдоль кромки лиственного леса. Местность здесь изобилует ручьями и водомойнами.

На данном отрезке трассы нефтепровода в районе ПК8 был заложен рекогносцировочный шурф №2.

Рекогносцировочный шурф №2 был заложен на берегу водомойны к востоку от подсыпной дороги в точке с координатами N54°27'51,9899" E50°20'35,0408". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа следующая:

1. Плотный слой дёрна мощностью 5-7 см.

2. Гумусированный суглинок зернистой структуры, средней плотности. Мощность слоя – 15-20 см.

3. Материк – плотная глина светло-коричневого цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина шурфа – 45-50 см. Археологические предметы и культурные слои в шурфе не обнаружены.

В районе ПК18 маршрут трассы нефтепровода отклоняется от подсыпной дороги и, сохраняя юго-восточное направление, следует через задернованный луг, а в дальнейшем – через заросли кустарника и пахотное поле. На данном отрезке в районе ПК20 был заложен рекогносцировочный шурф №3.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата	

Рекогносцировочный шурф №3 был заложен на задернованной поверхности в точке с координатами N55°46'37,9392" E53°59'48,0542". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа идентична предыдущему:

1. Плотный слой дерна мощностью 5-7 см.
2. Гумусированный суглинок зернистой структуры, средней плотности. Мощность слоя – 50-55 см.
3. Материк – плотная глина светло-коричневого цвета, прорезанная порами землероев. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина шурфа – 80 см. Археологические предметы и культурные слои в шурфе не обнаружены.

В районе ПК25 маршрут трассы нефтепровода плавно меняет направление на юго-юго-восточное, далее следуя через пахотное поле до ПК30, где запроектирован её переход через асфальтированную автодорогу «Кошки – Чулпаново – Нурлат». Близ пункта перехода был заложен рекогносцировочный шурф №4.

Рекогносцировочный шурф №4 был заложен на краю пахотного поля в точке с координатами N54°27'11,5293" E50°22'03,8097". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа следующая:

1. Старопахотный слой – рыхлый гумусированный суглинок тёмно-серого цвета мелкозернистой структуры мощностью 30-35 см.
2. Идентичный предыдущему по цвету и структуре, но слегка более светлый гумусированный суглинок средней плотности. Мощность слоя – 60-65 см.
3. Материк – плотный негумусированный суглинок палевого цвета, прорезанный порами землероев. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина шурфа – 120-125 см. Археологические предметы и культурные слои в шурфе не обнаружены.

В районе ПК31 к востоку от автодороги и проведённой параллельно ей ЛЭП маршрут трассы нефтепровода делает резкий поворот к северу-северо-востоку, следуя далее вдоль автодороги по пахотному полю. В районе ПК39 направление маршрута плавно изменяется на северо-восточное. На отрезке ПК39 – ПК49 прокладка нефтепровода запроектирована по краю пахотного поля к югу от территории ферм с. Старое Максимкино. В районе ПК49 трасса пересекает подъездную дорогу, соединяющую с. Старое Максимкино с сёлами Фомкино и Ерандаево. Близ данного пункта, к востоку от дороги и придорожной лесоволосы был заложен рекогносцировочный шурф №5.

Рекогносцировочный шурф №5 был заложен на краю пахотного поля в точке с координатами N54°27'47,8984" E50°23'16,3419". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа следующая:

1. Пахотный слой – рыхлый гумусированный суглинок тёмно-серого цвета мелкозернистой структуры мощностью 15-25 см.
2. Материк – плотный негумусированный суглинок оранжевого цвета, прорезанный порами землероев. Граница с вышележащим слоем резкая.

Общая глубина шурфа – 40-45 см. Археологические предметы и культурные слои в шурфе не обнаружены.

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

В районе шурфа №5 маршрут трасса отклоняется к северу и на отрезке ПК49 – ПК59 пересекает пахотное поле, на краю которого был заложен рекогносцировочный шурф №6.

Рекогносцировочный шурф №6 был заложен на краю пахотного поля в точке с координатами N54°28'14,1479" E50°23'48,5307". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа идентична предыдущему:

1. Пахотный слой – рыхлый гумусированный суглинок темно-серого цвета мелкозернистой структуры мощностью 35-40 см.

2. Материк – плотный негумусированный суглинок оранжевого цвета, прорезанный порами землероев. Граница с вышележащим слоем резкая.

Общая глубина шурфа – 55-60 см. Археологические предметы и культурные слои в шурфе не обнаружены.

Шурф №6 расположен у лесополосы, по которой проходит граница между Самарской областью и Республикой Татарстан. Финальный отрезок трассы нефтепровода следует по территории Нурлатского района РТ, сохраняя северо-восточное направление. По пересечении пограничной лесополосы маршрут трассы запроектирован через неглубокую задернованную ложину, являющуюся сезонным водотоком (ПК60 – ПК62). Здесь трасса подходит к финальному пункту своего маршрута – МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения. Вблизи ПК62+33,7 в борту существующей траншеи был заложен рекогносцировочный шурф (стратиграфический разрез) №7.

Рекогносцировочный шурф (стратиграфический разрез) №7 был заложен на существующей траншее в точке с координатами N54°28'22,9936" E50°23'55,4639". Разрез длиной 3 м был ориентирован с севера на юг (рис.78-79).

Стратиграфия разреза следующая:

1. Средней плотности гумусированный суглинок темно-серого цвета мелкозернистой структуры. Мощность слоя – 60-65 см.

2. Материк – плотный негумусированный суглинок палевого цвета, прорезанный порами землероев. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина разреза – 110 см. Археологические предметы и культурные слои в разрезе не обнаружены.

В ходе проведения разведочного археологического обследования земельных участков, отводимых под объект «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» в Нурлатском районе Республики Татарстан и Кошкинском районе Самарской области, объекты культурного наследия, включенные в реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия в пределах земельного отвода не были обнаружены.

Визуально фиксируемых объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия (насыпей курганов, валов городищ, западин и т.п.), на обследуемых участках обнаружено не было. Рекогносцировочная шурфовка территорий отводимых земельных участков не показала наличия артефактов и культурных слоев.

Обоснования вывода экспертизы:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист 138
			Изм.	Колуч	Лист	Лодок		

В результате проведенных коллективом Научно-исследовательской лаборатории археологии Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королева» в полевом сезоне 2021 г. полевых археологических исследований установлено, что территория объекта «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» в Нурлатском районе Республики Татарстан и Кошкинском районе Самарской области (протяженность линейного объекта 6,44 км, ширина полосы земельного отвода 32 м), полностью изучена.

Исследования выполнены на основании выдаваемого сроком не более чем на один год разрешения – открытого листа №0955-2021 от 15.06.2021 г., выданного на имя Ольги Викторовны Букиной. На основании открытого листа О.В. Букина имеет право производить следующие археологические полевые работы: археологические разведки с осуществлением локальных земляных работ на указанных территориях в целях выявления объектов археологического наследия, уточнения сведений о них и планирования мероприятий по обеспечению их сохранности.

Судя по материалам фотофиксации, сезонность проведения работ соответствует срокам действия открытого листа.

Материалы, представленные в документации, доказывают полную научную изученность отводимого земельного участка. Работы выполнены с соблюдением методики производства археологических исследований.

Заложенные шурфы №№2-6 и стратиграфические разрезы №№ 1,7 показали отсутствие культурного слоя и какого-либо археологического материала, что подтверждено материалами фотофиксации: вид раскопанных шурфов, а также 2-х бортов шурфов либо борта стратиграфического разреза. После проведения исследования шурфы были рекультивированы, что подтверждено соответствующими материалами фотофиксации. Стратиграфические разрезы (зачистки) не рекультивировались, так как были выполнены в существующих технологических траншеях.

Количество шурфов соответствует методическим рекомендациям (п. 3.20. Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденного постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 № 32).

В целом отчет хорошо документирован.

Таким образом, осуществление каких-либо охранных мероприятий (археологические раскопки, наблюдение, разработка документации или разделов документации, обеспечивающих меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия и пр.) в связи с предстоящим строительными работами на данном участке не требуется.

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

Вывод экспертизы:

Представленная на экспертизу документация соответствует требованиям Федеральных законов от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и от 22.10.2014 N 315-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

Экспертизой установлено, что на земельном участке, отводимом под объект «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» в Нурлатском районе Республики Татарстан и Кошкинском районе Самарской области, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ, объекты археологического наследия отсутствуют, объекты, обладающие признаками объекта археологического наследия, не обнаружены.

Экспертизой установлено, что проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ на земельном участке, отводимом под объект «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» в Нурлатском районе Республики Татарстан и Кошкинском районе Самарской области возможно (положительное заключение).

Приложения.

1. О.В. Букина. Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на объекте «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» в Нурлатском районе Республики Татарстан и Кошкинском районе Самарской области.

2. Копия письма Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия № 01-02/4998 от 13.11.2021;

3. Копия письма Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № УТООКН/6184 от 18.11.2021.

Государственный
эксперт

Лылова Евгения
Владимировна

Подписан: Лылова Евгения Владимировна
Дата: 2021.12.05 23:20:25+05'00'
Foxit Reader Версия: 10.1.0

Дата оформления Акта экспертизы: 05.12.2021

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата



14.12.2021 № 01-11/5506

На № 102/21 от 25.11.2021

Генеральному директору
ООО «Проект МНК»
Л.А. Кабирову
423450, РТ, г. Альметьевск,
ул. Мусы Джалиля, д.11, оф. 33
e-mail: guberfond@rambler.ru

**Заключение о наличии ограничений для территорий,
подлежащих воздействию земляных, строительных, мелноративных,
хозяйственных и иных работ**

Рассмотрев представленный Акт государственной историко-культурной экспертизы (далее – Акт ГИКЭ), сообщаем следующее.

В соответствии с представленной документацией и Актом ГИКЭ от 25.11.2021 г. документации, за исключением научных отчетов о выполненных полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелноративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ – «Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелноративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на объекте «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» в Нурлатском районе Республики Татарстан и Кошкинском районе Самарской области», составленным аттестованным Министерством культуры Российской Федерации экспертом по проведению государственной историко-культурной экспертизы Е.В. Лыловой, на рассматриваемой территории отсутствуют объекты культурного наследия,

Взам. инв. №					
	Подп. и дата				
Инв. № подл.					
	Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись
25/21-ПМНК - ИЭИ					
					Лист 141

включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия.

Указанная территория расположена вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия согласен с заключением Акта ГИКЭ,

Председатель Комитета



И.Н. Гушин

Е.Н.Графеев
8(843)222-58-84

Документ создан в электронной форме. № 01-11/5506 от 14.12.2021. Исполнитель: Графеев Е.Н.
Страница 2 из 2. Страница создана: 13.12.2021 16:00.



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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	Лист
							142



**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071
Тел. (846) 337-83-26
email: ugookn@samregion.ru
<http://nasledie.samregion.ru>
ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;
ИНН/КПП 6311159468/631701001

21.12.2021 № 7100кн/2021

Генеральному директору
ООО «Проект МНК»

Л.А. Кабирову

ул. Мусы Джалиля, д. 11, офис 33
г. Альметьевск, Республика
Татарстан, 423450

О выдаче заключения

Уважаемый Линар Ахметзагитович!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области, рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ – «Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на объекте «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644

Входящий № *21-2345*
Дата *22 ДЕК 2021*
Самарский университет

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения» в Нурлатском районе Республики Татарстан и Кошкинском районе Самарской области» от 05.12.2021 г., подготовленный экспертом Е.В. Лыловой (далее – Акт), приложения к Акту и обращение Научно-исследовательской лаборатории археологии Самарского университета, направленные письмом от 06.12.2021 № 106/21 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объекты археологического наследия либо объекты, обладающие признаками объекта археологического наследия, на земельном участке, отводимом под объект «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения», на территории Кошкинского района Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на вышеназванном земельном участке.

Также в соответствии с данными государственного учета культурного наследия Самарской области, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, на испрашиваемом земельном участке отсутствуют.

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

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

Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата

На основании вышеизложенного, управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области считает возможным проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке, отводимом под объект «Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения», на территории Кошкинского района Самарской области.

И.о. руководителя
управления

И.С.Стафеев

Объедков 3372690

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

Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата



ПРИЛОЖЕНИЕ К АТТЕСТАТУ АККРЕДИТАЦИИ RA.RU.21PPO3

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки "Федеральный исследовательский центр "Казанский научный центр Российской академии наук", ИНН 1655022127

Адреса места (мест) осуществления деятельности:

420088, РОССИЯ, Республика Татарстан, Казань, ул. Академика Арбузова, 8;

Аккредитация осуществляется российским национальным органом по аккредитации - Федеральным службой по аккредитации (Росаккредитация), являющейся федеральным органом исполнительной власти, и расположенной в соответствии с Федеральным законом от 23 декабря 2015 года № 412-ФЗ "Об аккредитации в национальной системе аккредитации".
Аккредитация является официальным свидетельством постоянного или временного действия в определенной области аккредитации. Лицо не вправе ссылаться на наличие у него аккредитации в национальной системе для проведения работ по оценке соответствия до проведения государственной области аккредитации.
Настоящий аттестат является выходящим из состава аккредитованных лиц, сформирован в автоматическом режиме и удостоверяет аккредитацию на дату ее формирования. Актуальность сведений об области аккредитации и статус аккредитованного лица размещены в реестре аккредитованных лиц на официальном сайте Росаккредитации по адресу <http://fba.gov.ru/>



Дата формирования выписки 07 декабря 2018 г.

Стр. 1/1

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

25/21-ПМНК - ИЭИ

Лист
147



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ

№ 0001031

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

№ RA.RU.517633 выдан 16 января 2015 г.

номер аттестата аккредитации в базе данных

Настоящий аттестат выдан Федеральному государственному бюджетному учреждению «Татарская межрегиональная ветеринарная лаборатория»
ИНН: 1660014160

420087, Республика Татарстан, г. Казань, Советский район, ул. Родины, д. 25-А
адрес аккредитованного объекта (места)

и удостоверяет, что Испытательный центр ФГБУ «Татарская межрегиональная ветеринарная лаборатория»

420087, Республика Татарстан, г. Казань, Советский район, ул. Родины, д. 25-А;
адрес места (мест) осуществления деятельности

426051, Республика Удмуртская, г. Ижевск, ул. Максима Горького, д. 79, офис 204, 205;

432071, Ульяновская обл., г. Ульяновск, ул. Гагарина, д. 34, офис 617;

428000, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Пирогова, д. 4, кв. 30

соответствует требованиям ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009

аккредитован(а) в качестве испытательной лаборатории (центра)

в соответствии с областью аккредитации, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату и является неотъемлемой частью аттестата.

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц: 24 ноября 2014 г.



Руководитель (заместитель Руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

М.А. Ягулова
подпись, печать

Выполнено на бланке формата А4, масса бумаги не менее 90 г/м², цвет белый, толщина 0,1 мм, цвет печати синий, 28 стр.

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации
ЖИТЕНЦАВ

инициалы, фамилия

Приложение
к аттестату аккредитации

от " " 20 г.
на 19 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Центра химико-аналитических исследований
Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института органической и физической химии им. А.Е. Арбузова
Казанского научного центра Российской академии наук (ИОФХ им. А.Е. Арбузова КазНЦ РАН)
наименование испытательной лаборатории (центра)
420088, РТ, г. Казань, ул. Академика Арбузова, д. 8
адрес места осуществления деятельности

N п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений (в том числе документов), устанавливающие правила и методы отбора образцов (проб)	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ГОСТ Р 52501	Вода для лабораторного анализа 2 степени чистоты (деионизированная вода)			Удельная электрическая проводимость Вещества, восстанавливающие КМnO ₄ Остаток после выпаривания Оксид кремния (IV)	(0,0003-10) мСм/см соответствует / не соответствует соответствует / не соответствует соответствует / не соответствует	ГОСТ Р 52501

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

на 19 листах, лист 19

1	2	3	4	5	6	7	8
142	ПНД Ф 12.15.1-08	Сточная и очищенная сточная вода			Отбор проб	-	-
143	ГОСТ 31861	Природная вода (в том числе поверхностная, подземная, грунтовая), сточная и очищенная сточная вода, вода питьевая			Отбор проб	-	-
144	ГОСТ Р 56237	Вода питьевая			Отбор проб	-	-
145	ГОСТ 28168	Почвы с пахотных земель, почвы сенокосов, пастбищ, лесных питомников			Отбор проб	-	-
146	ГОСТ 17.4.3.01	Почвы			Отбор проб при общих и локальных загрязнениях	-	-
147	ПНД Ф 12.4.2.1-99	Отходы производства, потребления минерального происхождения			Отбор проб	-	-
148	ПНД Ф 12.1:2.2:2.3:2-03	Почвы, грунты, донные отложения, илы, осадки сточных вод, шламы промышленных сточных вод, отходы производства и потребления			Отбор проб	-	-
149	ГОСТ 12071	Грунты			Отбор проб при производстве инженерно-геологических изысканий для строительства	-	-



Временно исполняющий обязанности заместителя директора по развитию ИОФХ им. А.Е. Арбузова КазНИЦ РАН (на основании доверенности)
 И. А. Литвинов
 Должность уполномоченного лица
 Инципалы, фамилия уполномоченного лица



Аккредитация является действенным инструментом обеспечения качества предоставляемых услуг и услуг, оказываемых организациями. Аккредитация способствует повышению качества услуг и услуг, оказываемых организациями. Аккредитация способствует повышению качества услуг и услуг, оказываемых организациями. Аккредитация способствует повышению качества услуг и услуг, оказываемых организациями.



АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

РОСС RU.0001.21MP128

Общество с ограниченной ответственностью "Эксперт", ИНН 1655119293,
420107, Россия, Республика Татарстан, Казань, ул. Петербургская, дом 50, корп. 30-31,
квартал/офис/помещение 202-203

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКСПЕРТ"

соответствует требованиям

ГОСТ ИСО/МЭК 17025

критериями аккредитации, предъявляемым к деятельности испытательной лаборатории (центра)

Дата внесения в реестр сведений
об аккредитованном лице 22 сентября 2015 г.

Дата
формирования
сведений
об лице 2015 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист 151
			25/21-ПМНК - ИЭИ					
Изм.	Колуч	Лист	№доку.	Подпись	Дата			



М.П.
Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации
АККРЕДИТАЦИИ

подпись

Д. МАУРЕНКО
инициалы, фамилия

Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС RU.0001.21МП128
от _____

24 СЕН 2019

На 7 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)

Испытательная лаборатория Общества с ограниченной ответственностью «Эксперт»

наименование испытательной лаборатории (испытателей)

420049, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Ипподромная, д. 13/99, пом. 14

420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Петербургская, д. 50, корп. 30-31, пом. 202, 203

адреса мест осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерения, в том числе документы, устанавливающие правила и методы отбора образцов (проб)	Наименование объекта	Код ОКПД2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	МУК 4.3.2194-07	Помещения жилых и общественных зданий, территория жилой застройки			Уровни звукового давления Эквивалентные уровни звука Максимальные уровни звука	(10-140) дБ (20-150) дБА (20-150) дБА

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата



Приложение 6

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	154

Приложение 7

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	25/21-ПМНК - ИЭИ	155

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

25/21-ПМНК - ИЭИ

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

УТВЕРЖДАЮ
 Генеральный директор
 ООО «Карбон-Ойл»
 Р.Р. Хузин
 2015 г.



ПЛАН - ГРАФИК
 контроля за состоянием поверхностных, подземных вод, атмосферного воздуха и почвы
 на объектах ООО «Карбон-Ойл» за 2016 год

№ п/п	Виды наблюдений	№ п. набл. и место отбора проб	Периодичность	Кто проводит анализ	Контролируемые вещества
1	Наблюдение за состоянием поверхностных вод	<p>Николаевское месторождение 1.1. руч. б/п в 1,5 км северо-западнее н.п. Илютеево 1.2. руч. б/п в 1,2 км западнее н.п. Илютеево</p> <p>Мальевское месторождение 1.3. р. Аксумлинка, юго-западнее Илютеево 1.4. ручей б/п, в 1 км южнее н.п. Илютеево 1.6. р. Аксумлинка, в 1,5 км севернее н.п. Бикулово 1.7. Руч. б/п, в 2 км северо-восточнее н.п. Бикулово</p> <p>Ермаковское месторождение 1.5. руч. б/п, юго-восточная окраина н.п. Фомкино 1.6. р. Аксумлинка, в 1,5 км севернее н.п. Бикулово 1.19. р. Юмратка, в 1,6 км юго-западнее скв. № 1029</p> <p>Нокрасовское месторождение 1.8. р. Аксумла в 0,5 км южнее н.п. Ерепкино 1.9. р. Аксумла в 0,7 км южнее н.п. Осиновка 1.10. руч. б/п, в 0,5 км севернее н.п. Чинша 1.11. руч. б/п, в 0,7 км южнее н.п. Чув. Мечета 1.18. руч. б/п, юго-восточная окраина з. Береюлова</p> <p>Фомкинское месторождение 1.12. р. Бол. Черемшан, 1 км северо-западнее н.п. Стар. Максимино 1.13. р. Еришанка, в 1,5 км северо-западнее н.п. Ерышла</p> <p>Максиминское месторождение 1.12. р. Бол. Черемшан, западнее н.п. Стар. Максимино 1.15. р. Бол. Черемшан, на выходе с месторождения 1.20. р. Бол. Черемшан, в 0,9 км западнее скв. № 644</p>	1 раз в квартал	Учреждение РАН ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, действителен до 17.10.2016 г.)	Гидрокарбонаты (НСО ₃) Сульфаты (SO ₄ ²⁻) Хлориды (Cl) Нитраты (NO ₃ ⁻) Карбонаты Кальций Магний Железо общее (Fe _{total}) Жесткость общая Минерализация Нефтепродукты pH Аммоний БПК ₅

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

1	2	3	4	5	6
2	<p>Фоминское месторождение 2.2. Арт. скв. южная окраина н.п. Чулпаново 2.11. Арт. скв. юго-западная окраина н.п. Чулпаново, подпочвенная станция Никольское месторождение 2.3. Арт. скв. западная окраина н.п. Илюткино Ермаковское месторождение 2.4. Скважина, южная окраина н.п. Бакулово 2.5. Родник (мочажина), южная окраина н.п. Фомкино Мальцевское месторождение 2.3. Западная окраина н.п. Илюткино Некрасовское месторождение 2.7. Арт. скв южная окраина н.п. Чипша. 2.8. Арт. скв восточная окраина н.п. Ерепкино 2.9. Родник (мочажина), южная окраина н.п. Нов. Мелча (Пушкино) Фоминское месторождение 1. н.п. Стар. Максимино 8. н.п. Чулпаново Никольское месторождение 2. н.п. Илюткино Ермаковское месторождение 6. н.п. Бакулово 7. н.п. Фомкино Максиминское месторождение 1. н.п. Стар. Максимино Некрасовское месторождение 3. н.п. Чипша 4. н.п. Ахметово 5. н.п. Ерепкино Мальцевское месторождение 2. н.п. Илюткино</p>	<p>1 раз в квартал</p>	<p>Учреждение РАН ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, - действителен до 17.10.2016 г.)</p>	<p>Гидрокарбонаты (HCO₃) Сульфаты (SO₄²⁻) Хлориды (Cl) Нитраты (NO₃) Карбонаты Кальций Магний Железо общее (Fe_{обш}) Жесткость общая Минерализация Нефтепродукты pH</p>	
3	<p>Наблюдение за состоянием атмосферного воздуха</p>	<p>1 раз в год</p>	<p>Учреждение РАН ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, действителен до 17.10.2016 г.)</p>	<p>Сероводород (дигидросульфид) Смесь углеводородов предельных C1-C10</p>	

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

1	2	3	4	5	6
4	Наблюдение за состоянием почвы	<p>Фоминское месторождение 157. в 50 м от площадки скв. № 667 158. в 50 м от площадки скв. № 645</p> <p>Никольское месторождение 161. в 50 м от площадки скв. 1031 170. СП-3</p> <p>Мзльевское месторождение 162. в 50 м от площадки скв. 929 168. Скв. № 603, куст 1545 169. Скв. № 928 172. 30-50 м вниз по склону от скв. №№ 1555, 1556, 1546</p> <p>Едомовское месторождение 154. скв. № 1016 155. скв. № 1029 156. в 50 м от площадки скв. № 1120 171. Скв. № 1030</p> <p>Максиминское месторождение 159. в 50 м от площадки скв. № 643 160. в 50 м от площадки скв. № 644</p> <p>Некрасовское месторождение 151. Куст № 683 152. в 50 м от площадки Куста № 925 153. в 50 м от площадки скв. 926 155. скв. № 1132 166. СП-2 167. Скв. № 927 173. 30-50 м вниз по склону от куста № 620</p>	1 раз в год	<p>Учреждение РАН ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, действителен до 17.10.2016 г.)</p>	Нефтепродукты

Главный инженер
ООО «Карбон-Ойл»

Хузин Н.И.

Депутатова Ю. Д.
(8553) 37-73-40

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «Карбон-Ойл»
Р.Р. Хузин
2017 г.



ПЛАН - ГРАФИК

контроля за состоянием поверхностных, подземных вод, атмосферного воздуха и почвы
на объектах ООО «Карбон-Ойл» на 2017 год

№ п/п	Виды наблюдаемых	№ п. набл. и место отбора проб	Периодичность	Кто проводит анализ	Контролируемые вещества
1	2	3	4	5	6
1	Наблюдение за состоянием поверхностных вод	Николаевское месторождение 1.1. руч. б/н в 1,5 км северо-западнее н.п. Илюткино 1.2. руч. б/н в 1,2 км западнее н.п. Илюткино	1 раз в квартал	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, выдан 01.07.2016 г.)	Гидрокарбонаты (HCO ₃ ⁻) Сульфаты (SO ₄ ²⁻) Хлориды (Cl ⁻) Нитраты (NO ₃ ⁻) Карбонаты Кальций Магний Железо общее (Fe _{общ}) Жесткость общая Минерализация Нефтепродукты рН Аммоний БПК ₅
		Мальцевское месторождение 1.3. р. Аксумлинка, юго-западнее Илюткино 1.4. ручей б/н, в 1 км южнее н.п. Илюткино 1.6. р. Аксумлинка, в 1,5 км севернее н.п. Байкулово 1.7. Руч. б/н, в 2 км северо-восточнее н.п. Байкулово			
1	Наблюдение за состоянием поверхностных вод	Ермаковское месторождение 1.5. руч. б/н, юго-восточная окраина н.п. Формозино 1.6. р. Аксумлинка, в 1,5 км севернее н.п. Байкулово 1.19. р. Юмратка, в 1,6 км юго-западнее скв. № 1029	1 раз в квартал	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, выдан 01.07.2016 г.)	Гидрокарбонаты (HCO ₃ ⁻) Сульфаты (SO ₄ ²⁻) Хлориды (Cl ⁻) Нитраты (NO ₃ ⁻) Карбонаты Кальций Магний Железо общее (Fe _{общ}) Жесткость общая Минерализация Нефтепродукты рН Аммоний БПК ₅
		Некрасовское месторождение 1.8. р. Аксумли в 0,5 км южнее н.п. Еремшино 1.9. р. Аксумли в 0,7 км южнее н.п. Осиновка 1.10. руч. б/н, в 0,5 км севернее н.п. Чинша 1.11. руч. б/н, в 0,7 км южнее н.п. Чув. Мелча 1.18. руч. б/н, юго-восточная окраина д. Ботезовка			
1	Наблюдение за состоянием подземных вод	Фоминское месторождение 1.12. р. Бол. Черемшан, 1 км северо-западнее н.п. Стар. Максимино 1.13. р. Ермаковка, в 1,5 км северо-западнее н.п. Ермаковка	1 раз в квартал	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, выдан 01.07.2016 г.)	Гидрокарбонаты (HCO ₃ ⁻) Сульфаты (SO ₄ ²⁻) Хлориды (Cl ⁻) Нитраты (NO ₃ ⁻) Карбонаты Кальций Магний Железо общее (Fe _{общ}) Жесткость общая Минерализация Нефтепродукты рН Аммоний БПК ₅
		Максиминское месторождение 1.12. р. Бол. Черемшан, западнее н.п. Стар. Максимино 1.15. р. Бол. Черемшан, на выходе с месторождения 1.20. р. Бол. Черемшан, в 0,9 км западнее скв. № 644			

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

1	2	3	4	5	6
2	Наблюдение за состоянием подземных вод	<p>Фомкинское месторождение 2.2. Арт. свв. южная окраина н.п. Чулпаново 2.11 Арт. свв., юго-западная окраина н.п. Чулпаново, подпочвенная станция</p> <p>Никольское месторождение 2.3. Арт. свв. западная окраина н.п. Ильоткино</p> <p>Ермаковское месторождение 2.4. Скажина, южная окраина н.п. Бисулото 2.5. Родник (мочажина), южная окраина н.п. Фомкино</p> <p>Мальцевское месторождение 2.3. Западная окраина н.п. Ильоткино</p> <p>Некрасовское месторождение 2.7. Арт. свв южная окраина н.п. Чижма 2.8. Арт. свв восточная окраина н.п. Еревино 2.9. Родник (мочажина), южная окраина н.п. Нов. Мечня (Пушкино)</p> <p>Фомкинское месторождение 1. н.п. Стар. Максимкино 8. н.п. Чулпаново</p> <p>Никольское месторождение 2.н.п. Ильоткино</p> <p>Ермаковское месторождение 6. н.п. Бисулото 7. н.п. Фомкино</p> <p>Максиминское месторождение 1. н.п. Стар. Максимкино</p> <p>Некрасовское месторождение 3. н.п. Чижма 4. н.п. Ахметово 5. н.п. Еревино</p> <p>Мальцевское месторождение 2.н.п. Ильоткино</p>	1 раз в квартал	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, выдан 01.07.2016 г.)	Гидрокарбонаты (HCO ₃ ⁻) Сульфаты (SO ₄ ²⁻) Хлориды (Cl ⁻) Нитраты (NO ₃ ⁻) Карбонаты Кальций Магний Железо общее (Fe _{о.в.}) Жесткость общая Минерализация Нефтепродукты рН
		Наблюдение за состоянием атмосферного воздуха	1 раз в год	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, выдан 01.07.2016 г.)	Сероводород (дигидросульфид) Смесь углеводородов предельных C1-C10

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

4	Наблюдение за состоянием почвы	<p>Фоминское месторождение 157. в 50 м от площадки скв. № 667 158. в 50 м от площадки скв. № 645</p> <p>Николаевское месторождение 161. в 50 м от площадки скв. 1031 170. СП-3</p> <p>Мальевское месторождение 162. в 50 м от площадки скв. 929 168. Скв. № 603, куст 1545 169. Скв. № 928 172. 30-50 м вниз по склону от скв. №№ 1555, 1556, 1546</p> <p>Ермаковское месторождение 154. скв. № 1016 155. скв. № 1029 156. в 50 м от площадки скв. № 1120 171. Скв. № 1030</p> <p>Максимовское месторождение 159. в 50 м от площадки скв. № 643 163. в 50 м от площадки скв. № 644</p> <p>Нейрасовское месторождение 151. Куст № 683 152. в 50 м от площадки Кусты № 925 153. в 50 м от площадки скв. 926 165. скв. № 1132 166. ППСН-925 167. Скв. № 927 173. 30-50 м вниз по склону от куста № 620</p>	1 раз в год	<p>Федеральное государственное бюджетное учреждение науки ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, выдан 01.07.2016 г.)</p> <p>Нефтепролукты</p>



Главный инженер
ООО «Карбон-Ойл»

Хузин И.И.

Депутатова Ю.Д.
(8553) 37-00-39

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «Карбон-Ойл»
Р.Р. Хузин
2018 г.



ПЛАН - ГРАФИК

контроля за состоянием поверхностных, подземных вод, атмосферного воздуха и почвы
на объектах ООО «Карбон-Ойл» на 2018 год

№ п/п	Виды наблюдений	№ п. набл. и место отбора проб	Периодичность	Кто проводит анализ	Контролируемые вещества
1	2	3	4	5	6
1	Наблюдение за состоянием поверхностных вод	Никольское месторождение	1 раз в квартал	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, выдан 01.07.2016 г.)	Нитраты (NO ₃) Хлориды (Cl) Сульфаты (SO ₄ ²⁻) Гидрокарбонаты (HCO ₃) Кальций Магний Натрий Минерализация Железо общее (Fe _{об.}) Жесткость общая Температура рН БПК Нефтепродукты Аммоний
		1.1. руч. б/в в 1,5 км северо-западнее н.п. Илоткино			
		1.2. руч. б/в в 1,2 км западнее н.п. Илоткино			
		Мальцевское месторождение			
		1.3. р. Аксумлинка, юго-западнее Илоткино			
		1.4. ручей б/в, в 1 км южнее н.п. Илоткино			
		1.6. р. Аксумлинка, в 1,5 км севернее н.п. Биколово			
		1.7. Руч. б/в, в 2 км северо-восточнее н.п. Биколово			
		Ермаковское месторождение			
		1.5. руч. б/в, юго-восточная окраина н.п. Фомкино			
1.6. р. Аксумлинка, в 1,5 км севернее н.п. Биколово					
1.19 р. Юмратка, в 1,6 км юго-западнее скв. № 1029					
1.30 р. Ерышкина на юго-западной окраине н.п. Фомкино					
Некрасовское месторождение					
1.8. р. Аксумла в 0,5 км южнее н.п. Ерепкино					
1.9. р. Аксумла в 0,7 км южнее н.п. Основка					
1.10. руч. б/в, в 0,5 км севернее н.п. Чинимá					
1.11. руч. б/в, в 0,7 км южнее н.п. Чуа. Мелча					
1.18. руч. б/в, юго-восточная окраина д. Березовка					
Фомкинское месторождение					
1.12. р. Бол. Черемшан, 1 км северо-западнее н.п. Стар. Максимино					
1.13. р. Ерышкинка, в 1,5 км северо-западнее н.п. Ерыкла					
Максиминское месторождение					
1.12. р. Бол. Черемшан, западнее н.п. Стар. Максимино					
1.15. р. Бол. Черемшан, на выходе с месторождения					
1.20. р. Бол. Черемшан, в 0,9 км западнее скв. № 644					

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

1	2	3	4	5	6
2	Наблюдение за состоянием подземных вод	<p>Фомкинское месторождение 2.2. Схв. южная окраина н.п. Чулпаново 2.11 Схв. юго-западная окраина н.п. Чулпаново Николаевское месторождение 2.3. Арт. схв. западная окраина н.п. Илюткино Ермаковское месторождение 2.4. Скважина, южная окраина н.п. Бикулово 2.5. Схв. юго-западнее д. Фомкино Мальцевское месторождение 2.3. Арт. Схв. западная окраина н.п. Илюткино Некрасовское месторождение 2.7. Схв. южная окраина н.п. Чипша 2.8. К-п юго-восточная окр. н.п. Ерепкино ул. Кирова д.8 2.9. К-п южная окр. н.п. Нов. Мечча (Пушкино) ул. Державина д. 7</p>	1 раз в квартал	<p>Федеральное государственное бюджетное учреждение науки ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, выдан 01.07.2016 г.)</p>	<p>Нитраты (NO₃) Хлориды (Cl) Сульфаты (SO₄²⁻) Гидрокарбонаты (HCO₃) Кальций Магний Натрий Минерализация Железо общее (Fe_{обш}) Жесткость общая Температура pH Нефтепродукты Аммоний</p>
		<p>Фомкинское месторождение 1. н.п. Стар. Максимино 8. н.п. Чулпаново Николаевское месторождение 2.н.п. Илюткино Ермаковское месторождение 6. н.п. Бикулово 7. н.п. Фомкино Максиминское месторождение 1. н.п. Стар. Максимино Некрасовское месторождение 3. н.п. Чипша 4. н.п. Ахметово 5. н.п. Ерепкино Мальцевское месторождение 2.н.п. Илюткино</p>	1 раз в год	<p>Федеральное государственное бюджетное учреждение науки ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, выдан 01.07.2016 г.)</p>	<p>Сероводород (дигидросульфид) Углеводороды C₁-C₁₀</p>
3	Наблюдение за состоянием атмосферного воздуха				

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

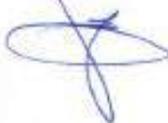
Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

4	Наблюдение за состоянием почвы	<p><u>Фомкинское месторождение</u> 157. в 50 м от площадки скв. № 667 158. в 50 м от площадки скв. № 645</p> <p><u>Никлаевское месторождение</u> 161. в 50 м от площадки скв. 1031 170. СП-3</p> <p><u>Мальцевское месторождение</u> 162. в 50 м от площадки скв. 929 168. Скв. № 603; куст 1545 169. Скв. № 928 172. 50-50 м вниз по склону от скв. №№ 1555, 1556, 1546</p> <p><u>Ермаковское месторождение</u> 154. скв. № 1016 155. скв. № 1029 156. в 50 м от площадки скв. № 1120 171. Скв. № 1030</p> <p><u>Максимкинское месторождение</u> 159. в 50 м от площадки скв. № 643 160. в 50 м от площадки скв. № 644</p> <p><u>Неклясовское месторождение</u> 151. Куст № 683 152. в 50 м от площадки Куста № 925 153. в 50 м от площадки скв. 926 165. скв. № 1132 166. ИПСН-925 167. Скв. № 927 173. 30-50 м вниз по склону от куста № 620</p>	1 раз в год (конец весеннего сезона)	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, выдан 01.07.2016 г.)	Нефтепродукты
		<p><u>Фомкинское месторождение</u> 1. Скв. 667 2. Скв. 645</p> <p><u>Никлаевское месторождение</u> 1. СП-3 2. Скв. 1031</p> <p><u>Мальцевское месторождение</u> 1. СП-3 2. Скв. 929 3. Куст 603 4. Воздушный переход 5. Куст 923 6. Куст 928</p> <p><u>Ермаковское месторождение</u> 1. Скв. 1120 2. Скв. 1030 3. Скв. 1029 4. Скв. 1016</p>	2 раза в год (апрель-май после весеннего паводка, сентябрь-октябрь)	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки ИОФХ им. А.Е. Арбузова Казанского научного центра РАН (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517229, выдан 01.07.2016 г.)	Фотографирование объектов нефтедобычи в одном и том же ракурсе
5	Пункты наблюдений за развитием экзотенных геологических процессов				

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

Изм.	Колуч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

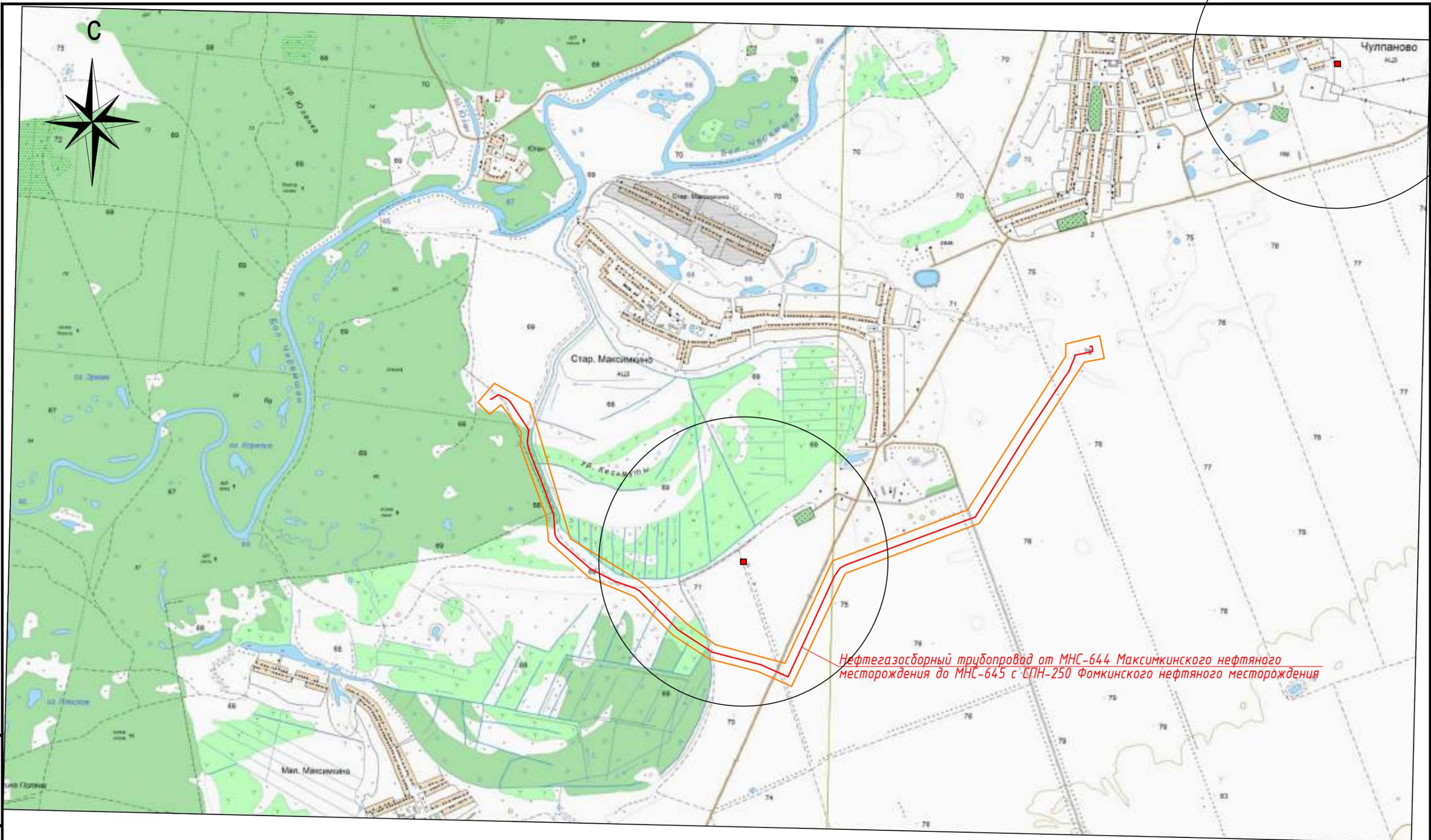
<p>Максимкинское месторождение 1.Скв. 643 2.Скв. 644</p> <p>Некрасовское месторождение 1.Скв. № 926 2.ПСНН-925 3.СП-1, хвост № 683</p>				
---	--	--	--	--



**Главный инженер
ООО «Карбон-Ойл»**

Хузин Н.И.

Депутатова Ю.Д.
(8553) 37-09-30



Нефтегазосборный трубопровод от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения

инв.№ подл. инв.№ инв. дата подпись



Условные обозначения:
 — Границы инженерно-геодезических изысканий;
 — Проектируемый нефтепровод.

						25/21-ПМНК-ИЗИ			
						Строительство нефтесборного трубопровода от МНС-644 Максимкинского нефтяного месторождения до МНС-645 с СПН-250 Фомкинского нефтяного месторождения			
Изм.	Кол.ч.	Лист	док.	Подп.	Дата	Обзорная схема	Стадия	Лист	Листов
Составил	Зайнутдинов	Вед.			10.21		П	1	
Нач.отдела	Ахунзянов				10.21				
						Масштаб 1:25 000	ООО "Нефтегазизыскания"		
						Формат А3			