



Общество с ограниченной ответственностью «Нефтестройпроект»

Свидетельство СРО – П-031-28092009 от 18.01.2018 г.

Заказчик – АО «Татойлгаз»

**«Обустройство дополнительных скважин
Урмышлинского месторождения К-2163»**

Проект планировки и
проект межевания территории линейного объекта

Том 1. Основная часть

132-19-Н

2019

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.



Общество с ограниченной ответственностью «Нефтестройпроект»

Свидетельство СРО – П-031-28092009 от 18.01.2018 г.

Заказчик – АО «Татойлгаз»

«Обустройство дополнительных скважин Урмышлинского месторождения К-2163»

Проект планировки и
проект межевания территории линейного объекта

Том 1. Основная часть

132-19-Н

Генеральный
директор

Н.Н. Хайрутдинов



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.

2019

Состав проекта планировки и межевания территории

Номер тома	Состав	Наименование	Примечание
1	Основная часть проекта планировки	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
		Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	Материалы по обоснованию проекта планировки	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки. Графическая часть»	
		Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки. Пояснительная записка»	
3	Основная часть проекта межевания территории	Раздел 5 «Проект межевания территории. Графическая часть»	
		Раздел 6 «Проект межевания территории»	
4	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	Раздел 7 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»	

Согласовано

132-19-Н

Изм.

Кол.уч

Лист



Состав проекта планировки и межевания территории линейного объекта

Стадия

Лист

Листов

П

ООО
«Нефтестройпроект»

Ген.Директор

Хайруллин Р.Н.

2010



Содержание Тома 1

№	Наименование	Примечание
1	2	3
1	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
1.1	Чертеж красных линий 1:3500	
1.2	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:3500	
2	Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов »	
2.1	Наименование, основные характеристики и назначение планируемого для размещения линейного объекта	
2.2	Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейного объекта	
2.3	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	
2.4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	
2.5	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	
2.6	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта	
2.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	
2.8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	
2.9	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороны	

132-19-Н

Изм.

Кол.уч Лист №Л

Ген.Директор Хайрутдин Р.Н. 2019

«Нефтестройпроект» ИНН 166103252 КПП 166001001

Состав проекта планировки и размещения территории линейного объекта

Стадия Лист Листов

П 1

ООО
«Нефтестройпроект»



РАЗДЕЛ 1 «ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»

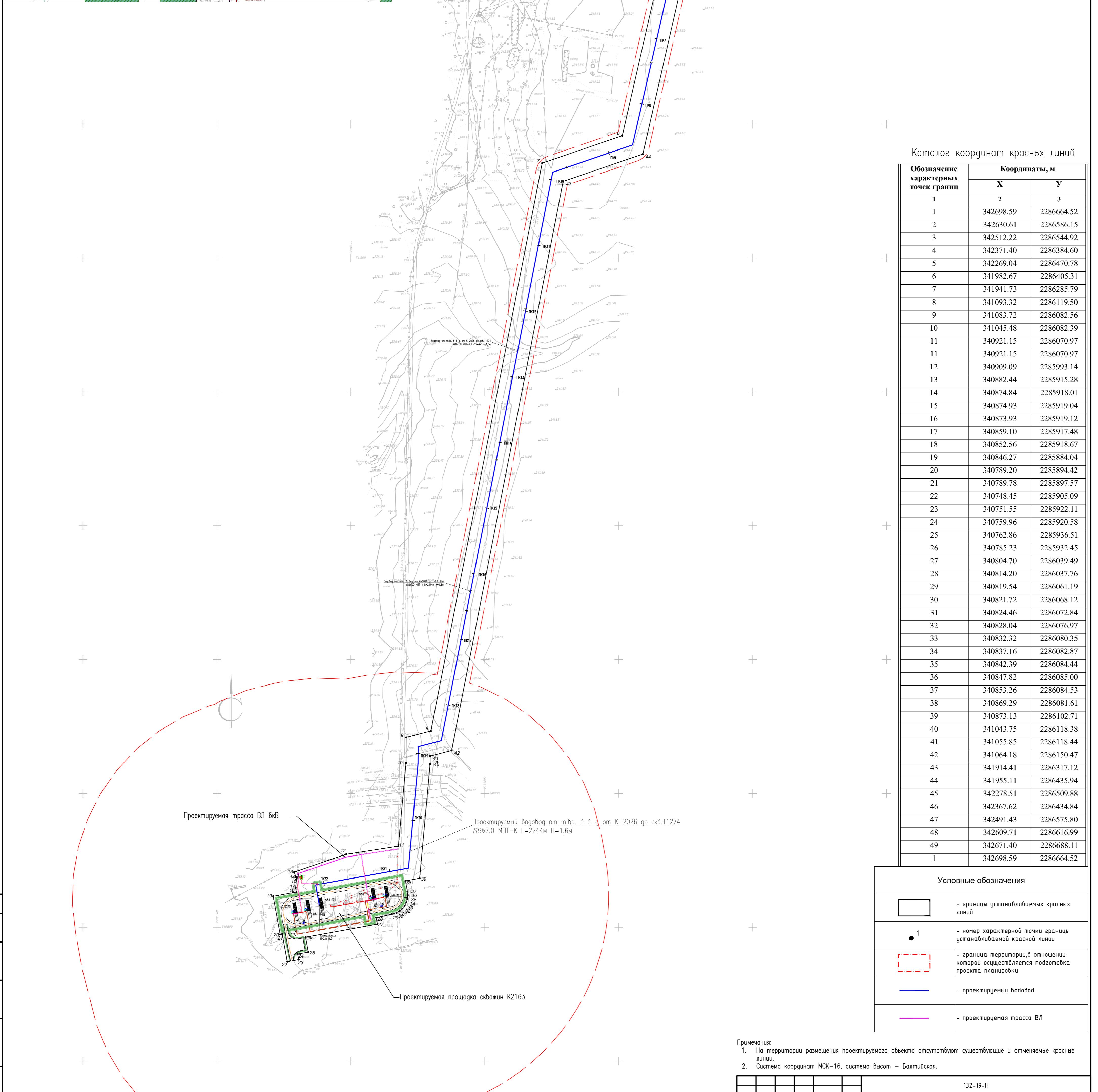
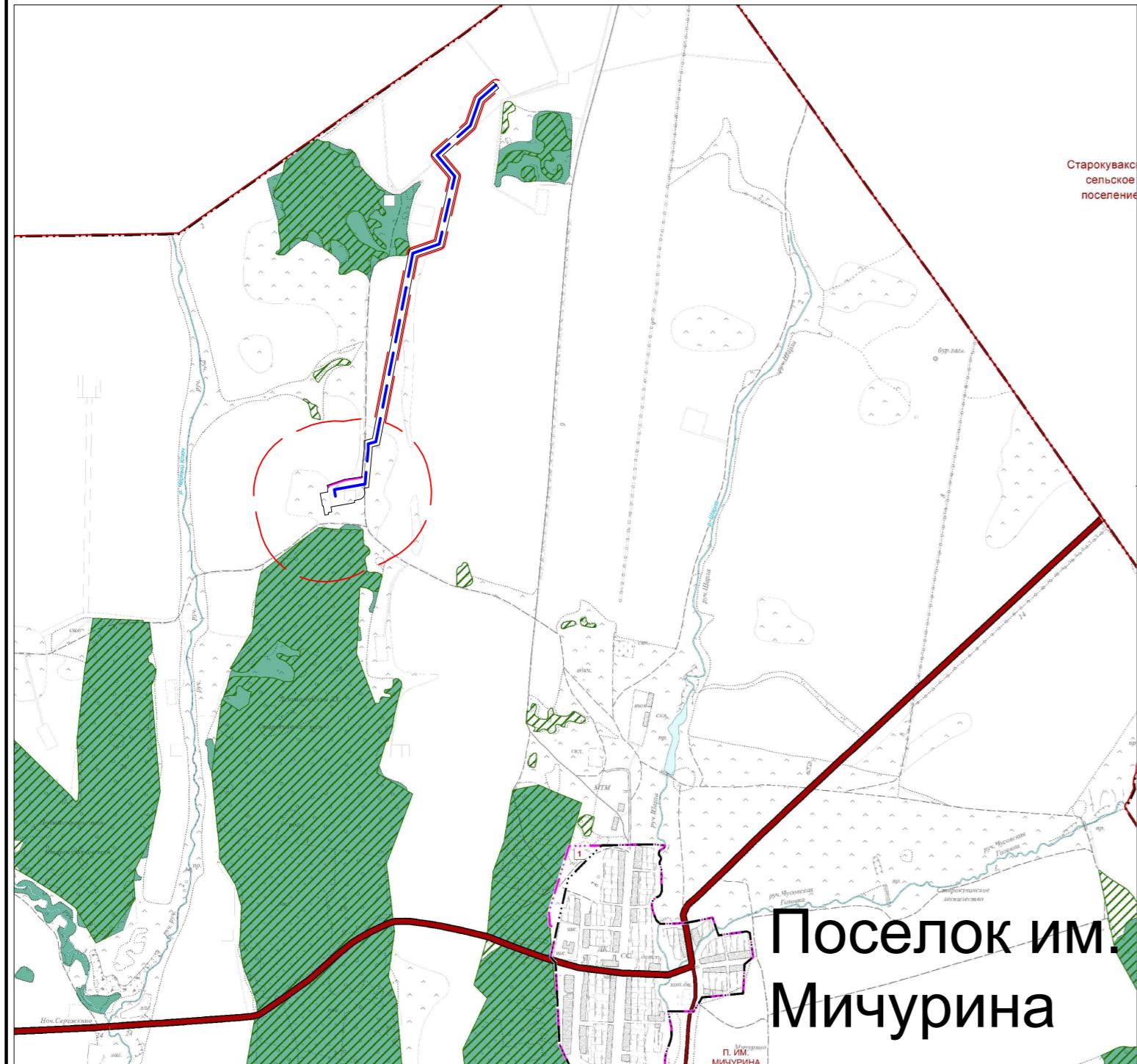
Согласовано					
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

132-19-Н/Основная часть

Лист

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

Схема размещения объекта



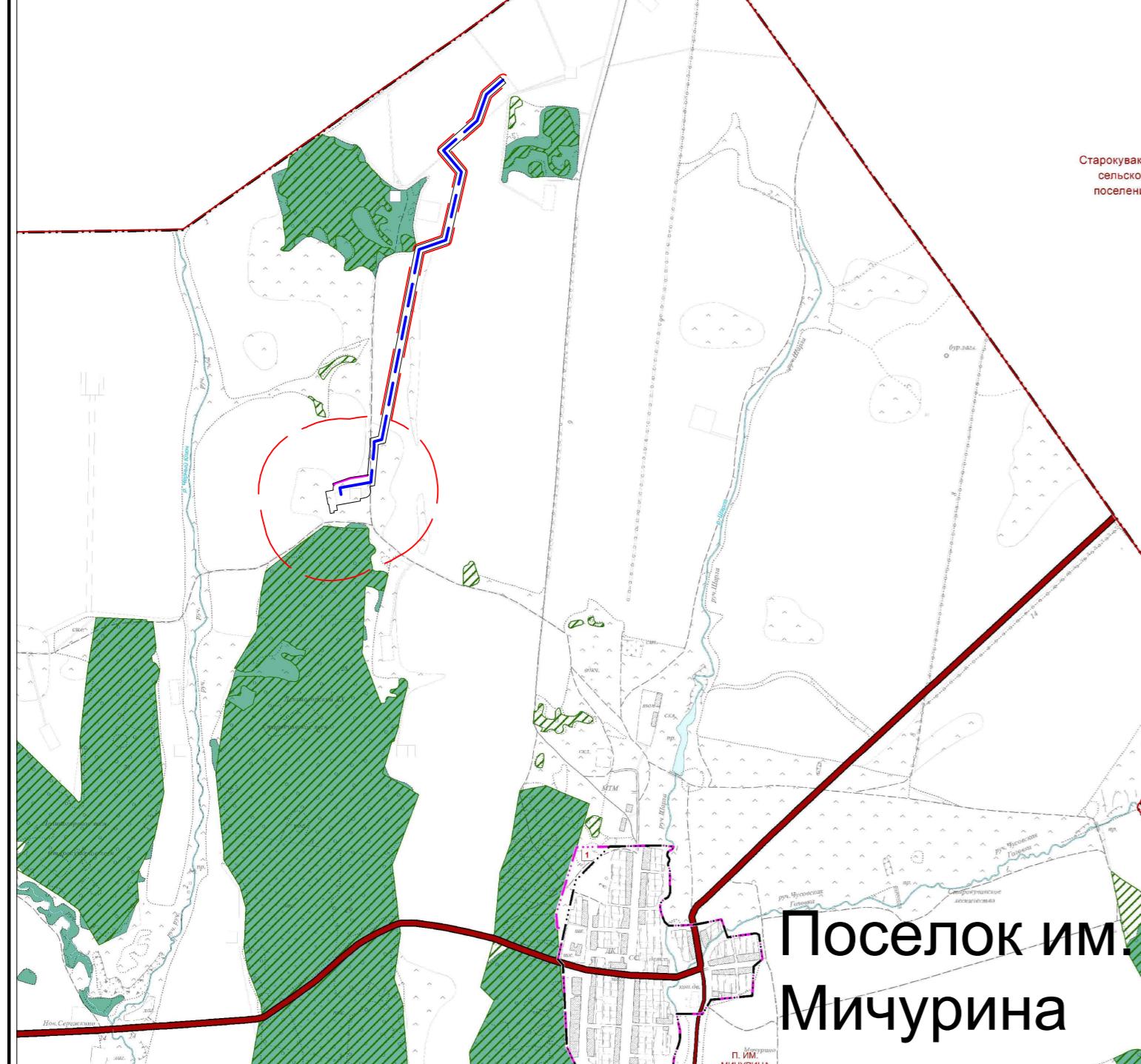
Примечания:
1. На территории размещения проектируемого объекта отсутствуют существующие и отменяющиеся красные линии.

2. Система координат МСК-16, система высот - Балтийская.

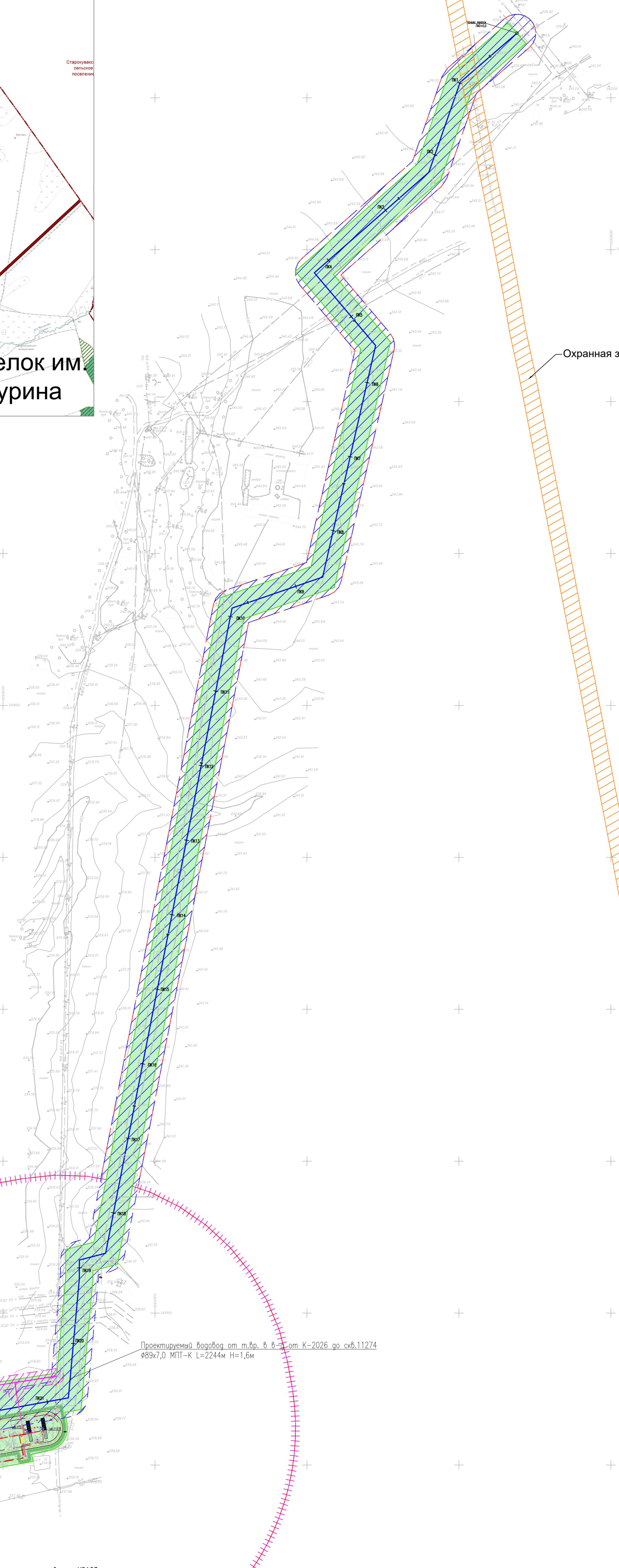
132-19-Н					
Обустройство дополнительных скважин Чирмышинского месторождения K2163					
Изм.	Кол. уч.	Лист	Номер	Фамилия	Часть
Ген.директор	Хайретдинов А.И.	1	15160000000000000000	2020	
Инженер	Ильин А.Н.	2	1660452525	2020	
Инженер	Константинов А.Н.	3	166045001001	2020	
Инженер	Макаров А.А.	4	166045001002	2020	
Инженер	Макаров А.А.	5	166045001003	2020	
Инженер	Макаров А.А.	6	166045001004	2020	
Инженер	Макаров А.А.	7	166045001005	2020	
Инженер	Макаров А.А.	8	166045001006	2020	
Инженер	Макаров А.А.	9	166045001007	2020	
Инженер	Макаров А.А.	10	166045001008	2020	
Инженер	Макаров А.А.	11	166045001009	2020	
Инженер	Макаров А.А.	12	166045001010	2020	
Инженер	Макаров А.А.	13	166045001011	2020	
Инженер	Макаров А.А.	14	166045001012	2020	
Инженер	Макаров А.А.	15	166045001013	2020	
Инженер	Макаров А.А.	16	166045001014	2020	
Инженер	Макаров А.А.	17	166045001015	2020	
Инженер	Макаров А.А.	18	166045001016	2020	
Инженер	Макаров А.А.	19	166045001017	2020	
Инженер	Макаров А.А.	20	166045001018	2020	
Инженер	Макаров А.А.	21	166045001019	2020	
Инженер	Макаров А.А.	22	166045001020	2020	
Инженер	Макаров А.А.	23	166045001021	2020	
Инженер	Макаров А.А.	24	166045001022	2020	
Инженер	Макаров А.А.	25	166045001023	2020	
Инженер	Макаров А.А.	26	166045001024	2020	
Инженер	Макаров А.А.	27	166045001025	2020	
Инженер	Макаров А.А.	28	166045001026	2020	
Инженер	Макаров А.А.	29	166045001027	2020	
Инженер	Макаров А.А.	30	166045001028	2020	
Инженер	Макаров А.А.	31	166045001029	2020	
Инженер	Макаров А.А.	32	166045001030	2020	
Инженер	Макаров А.А.	33	166045001031	2020	
Инженер	Макаров А.А.	34	166045001032	2020	
Инженер	Макаров А.А.	35	166045001033	2020	
Инженер	Макаров А.А.	36	166045001034	2020	
Инженер	Макаров А.А.	37	166045001035	2020	
Инженер	Макаров А.А.	38	166045001036	2020	
Инженер	Макаров А.А.	39	166045001037	2020	
Инженер	Макаров А.А.	40	166045001038	2020	
Инженер	Макаров А.А.	41	166045001039	2020	
Инженер	Макаров А.А.	42	166045001040	2020	
Инженер	Макаров А.А.	43	166045001041	2020	
Инженер	Макаров А.А.	44	166045001042	2020	
Инженер	Макаров А.А.	45	166045001043	2020	
Инженер	Макаров А.А.	46	166045001044	2020	
Инженер	Макаров А.А.	47	166045001045	2020	
Инженер	Макаров А.А.	48	166045001046	2020	
Инженер	Макаров А.А.	49	166045001047	2020	
Инженер	Макаров А.А.	50	166045001048	2020	
Инженер	Макаров А.А.	51	166045001049	2020	
Инженер	Макаров А.А.	52	166045001050	2020	
Инженер	Макаров А.А.	53	166045001051	2020	
Инженер	Макаров А.А.	54	166045001052	2020	
Инженер	Макаров А.А.	55	166045001053	2020	
Инженер	Макаров А.А.	56	166045001054	2020	
Инженер	Макаров А.А.	57	166045001055	2020	
Инженер	Макаров А.А.	58	166045001056	2020	
Инженер	Макаров А.А.	59	166045001057	2020	
Инженер	Макаров А.А.	60	166045001058	2020	
Инженер	Макаров А.А.	61	166045001059	2020	
Инженер	Макаров А.А.	62	166045001060	2020	
Инженер	Макаров А.А.	63	166045001061	2020	
Инженер	Макаров А.А.	64	166045001062	2020	
Инженер	Макаров А.А.	65	166045001063	2020	
Инженер	Макаров А.А.	66	166045001064	2020	
Инженер	Макаров А.А.	67	166045001065	2020	
Инженер	Макаров А.А.	68	166045001066	2020	
Инженер	Макаров А.А.	69	166045001067	2020	
Инженер	Макаров А.А.	70	166045001068	2020	
Инженер	Макаров А.А.	71	166045001069	2020	
Инженер	Макаров А.А.	72	166045001070	2020	
Инженер	М				

Чертеж границ зон М 1:3500

Схема размещения объекта



Поселок им. Мичурина



Условные обозначения	
	- границы зоны планируемого размещения объекта
● 1	- номер характерной точки границы зоны планируемого размещения объекта
	- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	- проектируемый водовод
	- охранная зона проектируемого водовода
	- проектируемая трасса ВЛ
	- охранная зона проектируемой трассы ВЛ
	- граница санитарно-защитной зоны

Примечания:

1. На территории размещения проектируемого объекта отсутствуют существующие и отменяемые красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального

					132-19-Н			
					Обустройство дополнительных скважин Чрмышинского месторождения К2163			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Дата				
Ген.директор	Хайрулдинов Н.Н.		1151690008	2019	Основная часть проекта планировки территории	Стадия	Лист	Листов
			P16-67/16	19.6		П	1.2	
					Чертеж границ зон М 1:3500		ООО "Нефтестройпроект"	

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА»

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

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

132-19-Н/Основная часть

Лист

2.1 НАИМЕНОВАНИЕ, ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И НАЗНАЧЕНИЕ ПЛАНИРУЕМОГО ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА.

Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта «Обустройство дополнительных скважин Урмышлинского месторождения К-2163» (далее объект) разработан Обществом с ограниченной ответственностью «Нефтестройпроект» на основании данных проектной документации ООО «Гринвич».

ООО «Нефтестройпроект» осуществляет свою деятельность на основании Свидетельства СРО – П-031-28092009 от 18.01.2018г., основанием выдачи которого является решение СРО Ассоциация «Объединение проектировщиков» №02-18 от 18.01.2018г.

Состав проекта планировки территории «Обустройство дополнительных скважин Урмышлинского месторождения К-2163» включает в себя:

- площадка куста скважин К-2163
- трасса низконапорного водовода от точки подключения в существующий водовод нагнетательной скважины №11131 в районе куста скважин К-2026 до УНЦВП СКВ.№11274 общей протяженностью ~2500 м;
- трасса ВЛ-6кВ от сущ. Опоры ф.213-03 до проектируемых КТП куста скважин К-2163 общей протяженностью ~211м;

Проектируемый линейный объект расположен на территории Мичуринского сельского поселения Лениногорского района Республики Татарстан.

Проект планировки выполнен в соответствии с действующим законодательством и нормативно-технической документацией Российской Федерации:

- Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ (в редакции 07.03.2017 г.);
- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. №137-ФЗ;
- Гражданский кодекс РФ от 30.11.1994 г.;
- Водным кодексом Российской Федерации от 03 июня 2006 г. № 73-ФЗ;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- Приказ Минстроя России от 25.04.2017 N 742/пр "О порядке установления

Согласовано			

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

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата	132-19-Н/Основная часть	Лист

и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов";

-Постановление Правительства Российской Федерации от 9 июня 1995г №578 «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;

- Правила охраны магистральных трубопроводов, утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.92 г. №9;

- СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*;

- СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» в части не противоречащей градостроительному кодексу РФ;

- «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (СНиП 11-04-2003), утвержденная Постановлением Госстроя Российской Федерации №150 от 29.10.2002г;

- «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин. СН 459-74», утвержденные Государственным комитетом Совета Министров СССР по делам строительства 25.03.1974г;

- ГОСТ Р 55990-2014 «Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования»;

- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы»;

- Схема территориального планирования Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, утвержденная Решением совета Лениногорского муниципального района №20 от 07.03.2013.;

- «Правила землепользования и застройки муниципального образования «Мичуринское сельское поселение» Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, утвержденные решением совета Мичуринского сельского поселения Лениногорского муниципального района от 29.11.2013. №29а.

Согласовано					

Инв. № подл.					

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата	132-19-Н/Основная часть	Лист

В качестве исходных материалов и документов использовались:

- сведения государственного кадастрового учета (выписки из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости, кадастровые планы территорий);

- постановление от 04.04.2019 г №407 Исполнительного комитета муниципального образования «Лениногорский муниципальный район» «О подготовке проекта планировки и проекта межевания территории в его составе на линейный объект «Обустройство дополнительных скважин Урмышлинского месторождения К2163», располагаемый на территории муниципального образования «Мичуринское сельское поселение» Лениногорского муниципального района Республики Татарстан;

- топографический план территории с нанесенными предварительными проектными решениями по строительству линейного объекта;

- топографическая съемка, выполненная в местной системе координат МСК-16 и Балтийской системе высот;

Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта разработан в соответствии с государственными нормами, правилами и стандартами, а также ведомственными нормативными документами, регламентирующими проектирование и строительство линейного объекта.

2.2 ПЕРЕЧЕНЬ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПЕРЕЧЕНЬ МУНИЦИПАЛЬНЫХ РАЙОНОВ, ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ В СОСТАВЕ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПЕРЕЧЕНЬ ПОСЕЛЕНИЙ, НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ, ВНУТРИГОРОДСКИХ ТЕРРИТОРИЙ ГОРОДОВ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ, НА ТЕРРИТОРИЯХ КОТОРЫХ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ ЗОНЫ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Размещение проектируемого линейного объекта «Обустройство дополнительных скважин Урмышлинского месторождения К-2163», расположенного на территории Мичуринского сельского поселения Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, в кадастровом квартале 16:25:130302.

Ближайшие населенные пункты – пос.им. Мичурина, с. Новое Сережкино, с. Старый Кувак, с. Мордовская Карамалка.

Куст скважин К-2163 расположен в Лениногорском районе в 1,98 км северо-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подп.	Дата	
									132-19-Н/Основная часть

западнее пос.им. Мичурина, в 5,71 км северо-восточнее с. Новое Сережкино и в 9,34 км юго-западнее с.Старый Кувак. Площадка расположена на пахотных землях АО «Татойлгаз». Рельеф площадки равнинный. Колебание абсолютных отметок от 235,37 м до 238,36 м.

Трасса ВЛ-6кВ от сущ. опоры ф.213-03 до проектируемых КТП куста скважин К-2163.

Трасса берет начало от существующей опоры ф.213-03 и следует в юго-западном направлении до угла поворота УП2(ПК1+54.94). На вершине угла УП2(ПК1+54.94) трасса поворачивает влево на 90° и следует в юго-восточном направлении до проектируемой КТП куста скважин К-2163. Трасса проходит по пахотным землям Мичуринского сельского поселения. Рельеф по трассе равнинный. Колебание абсолютных отметок от 235,69м до 237,45м. Протяженность составила 160,01м.

Низконапорный водовод от точки подключения в существующий водовод нагнетательной скважины №11131 в районе куста скважин К-2026 до УНЦВП скв.№11274.

Трасса берет начало от точки подключения в существующий водовод нагнетательной скважины №11131 в районе куста скважин К-2026 и следует в юго-западном направлении до УП3(ПК4+24,75). На вершине угла УП3(ПК4+24,75) трасса поворачивает влево на 89° и следует в юго-восточном направлении до УП4(ПК5+49,90). На вершине угла УП4(ПК5+49,90) трасса поворачивает вправо на 53° и следует в юго-западном направлении до УП11(ПК22+12,60). На вершине угла УП11(ПК22+12,60) трасса поворачивает влево на 90° и следует в юго-восточном направлении до УНЦВП скв.№11274 на проектируемой площадке куста скважин К-2163. Трасса проходит по пахотным землям АО «Татойлгаз» и Мичуринского сельского поселения. Рельеф по трассе равнинный. Колебание абсолютных отметок от 236,09м до 244,71м. Протяженность составила 2243,20м.

Наименование характеристики	Единица измерения	Показатель
Низконапорный водовод	мм	90x10,6
Протяженность трассы водовода	м	~2500
Глубина заложения водовода	м	2,2
длина ВЛ-6 кВ	м	~211
Опоры под ВЛ-10 кВ:	шт.	5

Проектируемые линейные объекты предусмотрены в соответствии с

Инв. № подл.	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласовано	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата
					132-19-Н/Основная часть

минимальным расстоянием от населенных пунктов до трубопроводов (табл 6. ГОСТ Р 55990-2014).

2.3 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Граница зоны планируемого размещения водовода устанавливается в соответствии и нормами отвода земельных участков СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», ширина границы зоны планируемого размещения линейного объекта (ширина полосы отвода) составляет 36м (на землях, где должно производиться снятие плодородного слоя), 27м (на землях, где не производится снятие и восстановление плодородного слоя).

Обоснование размеров изымаемых земельных участков под строительство трассы ВЛ-6 кВ основано на требованиях ВСН № 14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 -750 кВ» принята 8м.

На период строительства проектируемого объекта изымаются земельные участки, входящие в полосу отвода проектируемого объекта на момент строительства объекта.

На период строительства проектируемого объекта изымаются земельные участки, входящие в полосу отвода проектируемого объекта на момент строительства объекта.

Формирование границ земельных участков производится в следующем порядке:

1. Формирование границ земельных участков.
2. Координирование объектов землепользования.

Сформированные границы земельных участков позволяют обеспечить необходимые требования по содержанию и обслуживанию линейного объекта в условиях сложившейся планировочной системы территории проектирования.

Земельные участки, сформированные настоящим проектом, определены для строительства и размещения линейного объекта. Установление границ земельных участков на местности следует выполнять в соответствии с требованиями федерального законодательства, а также инструкции по проведению межевания.

Из земельных участков, расположенных в зоне планируемого размещения линейного объекта, необходимо образовать земельные участки на период

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подп.	Дата		
									132-19-Н/Основная часть	

строительства проектируемого объекта и заключить договора аренды с собственниками земельных участков.

Таблица 1- Ведомость отвода земли на период строительства

Наименование сооружений, объектов	Ширина отвода (для линейных объектов), м	Площадь, га
трасса низконапорного водовода от точки подключения в существующий водовод нагнетательной скважины №11131 в районе куста скважин К-2026 до УНЦВП СКВ.№11274	36	9,496
трасса ВЛ -6 кВ от существующей опоры ф.213-03 до проектируемых КТП куста скважин К-2163	8	
Площадка куста скважин К-2163	1	

Сведения о земельных участках, расположенных в зоне планируемого размещения линейного объекта, приведены в проекте межевания территории.

В границах рассматриваемой территории существующие красные линии отсутствуют.

Согласно Приказа Минстроя России от 25.04.2017 N 742/пр "О Порядке установления и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов" (Зарегистрировано в Минюсте России 26.05.2017 N 46858) данным проектом красные линии устанавливаются по границам зон планируемого размещения линейных объектов.

Координирование проектируемого объекта землепользования выполнено в местной системе координат МСК-16 и Балтийской системе высот, на основе инженерно-геодезической съемки.

Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов объекта представлены в таблице 2.

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

Название №№ знака	X (м)	У (м)
1	342698.59	2286664.52
2	342630.61	2286586.15
3	342512.22	2286544.92
4	342371.40	2286384.60
5	342269.04	2286470.78
6	341982.67	2286405.31
7	341941.73	2286285.79

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

8	341093.32	2286119.50
9	341083.72	2286082.56
10	341045.48	2286082.39
11	340921.15	2286070.97
11	340921.15	2286070.97
12	340909.09	2285993.14
13	340882.44	2285915.28
14	340874.84	2285918.01
15	340874.93	2285919.04
16	340873.93	2285919.12
17	340859.10	2285917.48
18	340852.56	2285918.67
19	340846.27	2285884.04
20	340789.20	2285894.42
21	340789.78	2285897.57
22	340748.45	2285905.09
23	340751.55	2285922.11
24	340759.96	2285920.58
25	340762.86	2285936.51
26	340785.23	2285932.45
27	340804.70	2286039.49
28	340814.20	2286037.76
29	340819.54	2286061.19
30	340821.72	2286068.12
31	340824.46	2286072.84
32	340828.04	2286076.97
33	340832.32	2286080.35
34	340837.16	2286082.87
35	340842.39	2286084.44
36	340847.82	2286085.00
37	340853.26	2286084.53
38	340869.29	2286081.61
39	340873.13	2286102.71
40	341043.75	2286118.38
41	341055.85	2286118.44
42	341064.18	2286150.47
43	341914.41	2286317.12
44	341955.11	2286435.94
45	342278.51	2286509.88
46	342367.62	2286434.84
47	342491.43	2286575.80
48	342609.71	2286616.99
49	342671.40	2286688.11
1	342698.59	2286664.52

2.4 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕНОСУ (ПЕРЕУСТРОЙСТВУ) ИЗ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

В составе проекта планировки территории объекта «Обустройство дополнительных скважин Урмышлинского месторождения К-2163» отсутствуют

Инв. №-подл							132-19-Н/Основная часть	Лист
	Изм.	Кол.	Лист	№Док	Подп.	Дата		

линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

2.5 ПРЕДЕЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ В ГРАНИЦАХ ЗОН ИХ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ

Согласно Правилам землепользования и застройки Мичуринского сельского поселения Лениногорского муниципального района, действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки занятые линейными объектами.

2.6 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЗАЩИТЕ СОХРАНЯЕМЫХ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, СУЩЕСТВУЮЩИХ И СТРОЯЩИХСЯ НА МОМЕНТ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ, А ТАКЖЕ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПЛАНРИУЕМЫХ К СТРОИТЕЛЬСТВУ В СООТВЕТСТВИИ С РАНЕЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ ПО ПЛАНРИОВКЕ ТЕРРИТОРИИ, ОТ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ В СВЯЗИ С РАЗМЕЩЕНИЕМ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Проектируемые сооружения на генплане разработаны в соответствии с технологической схемой производства из условия подхода инженерных коммуникаций. Размещение сооружений произведено по функциональному и технологическому назначению с учетом взрывопожарной и пожарной опасности.

Проектируемые сооружения на территории строительства расположены с учетом минимально допустимых противопожарных разрывов в соответствии с требованиями и нормами, приведенными в ВНТП 3-85*, ПУЭ, СНиП II-89-80* «Генеральные планы промышленных предприятий».

2.7 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СОХРАНЕНИЮ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ОТ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ В СВЯЗИ С РАЗМЕЩЕНИЕМ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата	
									132-19-Н/Основная часть

Объекты культурного наследия (ОКН) — памятники истории и культуры народов Российской Федерации — объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Выделение земель историко-культурного назначения производится в соответствии с законом РСФСР «Об охране и использовании памятников истории и культуры» (в ред. Указа Президиума ВС РФ от 18.01.1985 г.) и Федеральным законом от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ.

Первичным мероприятием по обеспечению сохранности памятников истории и культуры при осуществлении хозяйственной деятельности является зонирование территории по перспективности выявления объектов историко-культурного наследия (ИКН), проводимое в рамках камеральной экспертизы. Суть зонирования заключается в определении участков местности, где могут размещаться эти объекты, его результаты служат основой для определения планировочных ограничений хозяйственной деятельности, проектирования пространственной инфраструктуры.

В границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории на объект «Обустройство дополнительных скважин Урмышлинского месторождения К-2163» объектов культурного наследия, с точки зрения археологии, не обнаружено (письмо Министерства культуры и внешних связей Республики Татарстан).

2.8 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха предусматриваются технические и технологические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух:

- контроль за токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;
- не допускать к эксплуатации машины и механизмы в неисправном

Инв. № подл.	
Подл. и дата	

Согласовано	

Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подп.	Дата		Лист
						132-19-Н/Основная часть	

состоянии;

- подъездные пути для автотранспорта на стройплощадке спроектировать по возможности прямолинейными, для исключения крутых поворотов и резких подъемов, которые вызывают усиление выбросов выхлопных газов;
- применение герметизированной системы сбора и транспорта углеводородов;
- запрет проливов ГСМ на поверхность земли;
- запорно-регулирующая арматура и технологическое оборудование соответствует рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды;
- герметичность затворов арматуры предусмотрена класса «А»;
- оборудование, арматуры, трубопроводы, соединительные детали выбраны с учетом климатических условий района;
- параметры оборудования, арматуры, трубопроводы и соединительные детали рассчитаны с учетом обеспечения их безаварийной эксплуатации;
- предусмотрено внутреннее и наружное анткоррозионное покрытие трубопровода;
- защита надземных трубопроводов и оборудования от коррозии нанесением анткоррозионных покрытий в зависимости от коррозионной активности грунтов и условий прокладки;
- контроль швов сварных соединений;
- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;
- отведение аварийных разливов нефти с технологических площадок в дренажную емкость;
- диспетчерский контроль технологических и вспомогательных процессов;
- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы добычи и транспортировки нефтесодержащей жидкости;
- технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировок и сигнализации;
- контроль и автоматизация технологических процессов для предупреждения аварийных ситуаций, соответственно уменьшения выбросов вредных веществ в атмосферу за счет точного соблюдения заданных технологических параметров;

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

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата	132-19-Н/Основная часть	Лист

- осуществление производственного контроля за составом и объемом выбросов.

Реализация указанных мероприятий сводит до минимума ущерб, наносимый атмосферному воздуху.

Проектом принятые меры и средства защиты от шума и вибрации, предотвращающие непосредственное их воздействие не только на рабочий персонал, но и на компоненты окружающей природной среды:

- строительно-монтажная техника, генерирующая шум и вибрацию, подбиралась с наименьшими шумовыми и вибрационными характеристиками;
- эксплуатацию строительных машин и механизмов, средств малой механизации и техническое обслуживание следует осуществлять в соответствии с действующими нормативными документами и инструкции заводов изготовителей;
- проводить своевременный планово-предупредительный ремонт машин, механизмов и оборудования;
- технический и производственный контроль шумовых и вибрационных характеристик машин и механизмов;
- виброоборудование, механизмы должны быть снабжены соответствующими амортизаторами;
- использовать звукоизолирующие материалы (демпфирующие материалы, звукоизолирующие прокладки, звукоизолирующие кожухи, капоты);
- все работы по строительству объекта, связанные с техникой, у которой наибольший эквивалентный уровень звука, проводить в дневное время суток;
- замерять уровень шума анализаторами спектра шума или шумометрами;
- правильно выбран режим труда и отдыха персонала;
- рабочие, работающие в зонах с повышенными уровнями шума, должны быть снабжены индивидуальными средствами защиты от шума (противошумными наушниками, противошумными вкладышами, противошумными шлемами и касками, виброляционные рукавицы, специальная обувь).

Проектируемый куст скважин К-2163 и объекты его обустройства располагаются за пределами водоохраных зон поверхностных водных объектов и зон санитарной охраны подземных источников.

Охрана, рациональное использование земель и почвенного покрова в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта "Обустройство дополнительных скважин Урмышилинского месторождения К-2163" обеспечиваются следующими проектными решениями:

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подп.	Дата	
									132-19-Н/Основная часть

меры по минимизации изымаемых и нарушенных земель;
меры по охране почвенно-растительного покрова;
меры по предупреждению химического загрязнения почвенно-растительного слоя и грунтов;
меры по рекультивации нарушенных земель по окончанию строительства;
после окончания строительно-монтажных работ граница площадки куста отсыпается обвалованием высотой 1 м шириной по верху вала 0,5 м с устройством пандусов для въезда, от возможных разливов нефти.

Отходы производства и потребления, подлежат сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению, условия и способы, которых должны быть безопасными для окружающей среды.

Как на стадии строительства, так и на стадии эксплуатации куста скважин К-2163 будет обращено внимание на реализацию мероприятий по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды (Таблица 4.6).

В проекте определены перечень, класс опасности и количество отходов, образующихся на стадии строительства и эксплуатации объекта, что позволяет заранее определить комплекс мероприятий направленных на сбор, безопасное хранение и переработку отходов.

С целью минимизации воздействия отходов на окружающую среду предусматриваются следующие мероприятия:

- организуются места централизованного сбора и временного хранения (накопления) отходов производства и потребления;
- предусматривается использование отходов инертных строительных материалов, образующихся в период СМР, в последующих технологических операциях, что обеспечивает захоронение наименьшего количества отходов и сохранение природных ресурсов;
- использование технологических решений по строительству, позволяющих минимизировать возможность аварийных ситуаций на технологическом оборудовании, что способствует уменьшению количества образования отходов;
- осуществляется раздельный сбор образующихся отходов по их видам и классам с тем, чтобы обеспечить их последующее размещение на предприятие по переработке и вывозу на полигон для захоронения;
- соблюдение условий временного хранения отходов на участке проведения работ;
- соблюдение периодичности вывоза отходов с участка проведения работ, а

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

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата	132-19-Н/Основная часть	Лист

также соблюдение условий передачи их для переработки или для захоронения предприятиям, имеющим соответствующие лицензии;

- соблюдение санитарных требований к транспортировке отходов;
- организация учета образующихся отходов и обеспечение своевременных платежей за их размещение;
- заключение договоров на передачу отходов специализированным организациям перед началом строительных работ;
- назначение лиц, ответственных за контроль в области обращения с отходами и разработка соответствующих должностных инструкций.

Для снижения последствий прямого и косвенного воздействия в период строительства предусматривается ряд природоохранных мероприятий:

- выбор площадок и трасс коммуникаций с учетом сохранения особо ценных биотопов;
- минимальное занятие земель;
- производство СМР и движение транспорта строго в полосе отвода земель;
- использование только исправной техники;
- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- заправка автотранспорта в строго отведенных местах, которые обеспечены поддонами с песком, предотвращающими загрязнение почв нефтепродуктами;
- выделение специальных площадок для стоянки техники, хранения строительных материалов и оборудования;
- устройство мест складирования отходов производства и потребления для предотвращения захламления, загрязнения почвенно-растительного комплекса;
- своевременный вывоз бытовых и строительных отходов;
- использование материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства, не оказывающих вредного воздействия на флору;
- контроль качества сварных стыков и испытание на прочность согласно действующим нормативным документам;
- запрещение выжигания растительности;
- с целью сохранения растительного покрова от пожара все строительные объекты должны быть обеспечены средствами пожаротушения;
- ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушение;

Согласовано			

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

Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подп.	Дата	132-19-Н/Основная часть	Лист

- благоустройство территории по окончании строительных работ, в том числе проведение рекультивационных работ, включающих техническую и биологическую рекультивацию.

2.9 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЗАЩИТЕ ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ.

Проектируемый объект в соответствии с приложением № 1 к Федеральному закону от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ относится к категории опасных производственных объектов, на которых получаются, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются и уничтожаются опасные вещества (воспламеняющиеся, окисляющиеся, горючие, взрывчатые и токсичные).

Рассматриваем опасное вещество:

- нефть;
- попутный нефтяной газ.

Нефть является природным жидким токсичным продуктом, обладающим высокой испаряемостью и повышенной пожаро- и взрывоопасностью. По химическому составу нефть представляет сложную природную смесь углеводородов (89÷90,5 %), примеси присутствуют в виде азотосодержащих органических соединений, асфальтенов, смол, сульфидов, свободной серы, в очень небольших количествах присутствует хлор, йод, фосфор, мышьяк, калий, натрий, кальций.

На человека нефть оказывает наркотическое действие с изменениями крови и кроветворных органов, углеводороды поступают в организм человека через дыхательные пути. Первым признаком при отравлении парами углеводородов является период возбуждения, характеризующийся беспринципной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, головокружение, тошнота. При тяжелых отравлениях наступает потеря сознания, судороги, ослабление дыхания, появляется желтушная окраска белой оболочки глаз.

Опасным свойством попутных нефтяных газов является их токсичность, зависящая от состава газов, способности их при соединении с воздухом образовывать взрывоопасные смеси, воспламеняющиеся от электрической искры,

Согласовано				

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

Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подп.	Дата	132-19-Н/Основная часть	Лист

пламени и других источников огня.

Чистые газы метан и этан не ядовиты, но при недостатке кислорода в воздухе вызывают удушье.

Попутные нефтяные газы при соединении с кислородом и воздухом образуют горючую смесь, которая при наличии источника огня (пламени, искры, раскаленных предметов) может взрываться с большой силой. Температура воспламенения природных газов тем меньше, чем выше молекулярная масса. Сила взрыва возрастает пропорционально давлению газо-воздушной смеси.

Все оборудование выбирается в соответствии с технологическим режимом, а по исполнению соответствует району эксплуатации (У) – умеренный климат.

Решения, направленные на предупреждение развития аварий и исключение разгерметизации оборудования на проектируемом объекте, включают в себя мероприятия по заблаговременной подготовке к локализации выбросов нефти и ее сбору.

Основными принципиальными проектными решениями, обеспечивающими надежность работы оборудования, являются следующие мероприятия:

- использование труб и материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- применение труб с наружным и внутренним покрытием;
- применение труб с толщиной стенки, превышающей расчетную;
- заглубление трубопровода до верха трубы принято не менее 1,5 м;
- во избежание повреждения нефтегазопровода предусмотрена присыпка минеральным грунтом толщиной не менее 10-20 см;
- на участках трасса дно траншеи выравнивают, устраивая подсыпку из мягкого или мелкозернистого минерального грунта (песка) толщиной не менее 10-20 см над основанием;
- угол пересечения нефтегазопровода с автомобильными дорогами не менее 60°;
- участки нефтегазопровода, прокладываемых на переходах через автомобильные дороги всех категорий, а также водные преграды, выполнены в защитном футляре (коуже) из стальных труб, диаметром больше наружного диаметра трубопровода не менее чем на 200 мм;
- применение центрирующих хомут-колец, изготовленных из труб того же диаметра, длиной 0,5d путем разрезки их по образующей и установки (после нагрева) на протягиваемую плеть на расстоянии 1-1,5 м друг от друга и

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

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

- закрепления на трубе липкой синтетической лентой;
- предварительная очистка внутренней поверхности футляра с целью устранения острых кромок сварных швов;
 - на трассе нефтегазопровода предусматривается установка сигнальных опознавательных знаков, оснащенных надписями-указателями;
 - установка узлов запорной арматуры;
 - установка ограждений в местах установки узлов запорной арматуры;
 - подбор материалов и изделий трубопровода в соответствии с нормативными документами;
 - проверка на герметичность испытательным давлением 1,25 Рисп в течение 12 часов;
 - максимальная герметизация технологического процесса;
 - соединение трубопроводов предусмотрено на сварке с контролем сварных стыков по нормам;
 - применение взрывозащищенного оборудования;
 - поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;
 - установка запорной арматуры на трубопроводах в начале каждого ответвления от трубопровода;
 - 100%-й контроль сварных стыков на переходах через естественные и искусственные препятствия;
 - применение материалов, не создающих при соударении искр;
 - защита оборудования от атмосферного и статического электричества;
 - размещение объектов нефтепромыслового обустройства со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов;
 - канализация аварийных разливов нефти с технологических площадки в дренажную емкость;
 - в диспетчерской установлена звуковая и световая сигнализация, предупреждающая об изменении технологического процесса и возможности создания аварийной ситуации;
 - оборудование должно обслуживаться квалифицированным персоналом, знающим «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

В процессе эксплуатации трубопроводов ведется постоянное наблюдение и контроль над состоянием трасса трубопроводов, элементов трубопроводов и их деталей.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата	
									132-19-Н/Основная часть

Система обеспечения пожарной безопасности объекта защиты включает в себя систему предотвращения пожара, систему противопожарной защиты, комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Целью создания систем предотвращения пожаров является исключение условий возникновения пожаров.

Исключение условий возникновения пожаров достигается исключением условий образования горючей среды и (или) исключением условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Состав и функциональные характеристики систем предотвращения пожаров на объекте защиты устанавливаются настоящим Федеральным законом. Правила и методы исследований (испытаний и измерений) характеристик систем предотвращения пожаров определяются в соответствии с нормативными документами по пожарной безопасности.

Исключение условий образования горючей среды обеспечивается следующими способами:

- применение негорючих веществ и материалов;
- полная герметичность технологического оборудования;
- предусмотрена комплексная автоматизация технологического процесса по сбору информации при обустройстве скважины;
- применение электрооборудования, соответствующего классу пожароопасной и (или) взрывоопасной зоны, категории и группе взрывоопасной смеси;
- применение оборудования и режимов проведения технологического процесса, исключающих образование статического электричества;
- устройство молниезащиты сооружений и оборудования (см. разделы 4.4.1 и 4.4.2);
- применение искробезопасного инструмента при работе с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими газами.

Захист людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение последствий их воздействия обеспечиваются следующими способами:

- применение первичных средств пожаротушения (см. раздел 10);
- организация деятельности подразделений пожарной охраны (см. разделы 5 и 6).

Согласовано			

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

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

Пожаротушение на проектируемом объекте предусмотрено первичными средствами пожаротушения, которыми объект обеспечен в объемах, определенных Приложением 6 Постановления Правительства РФ от 25.04.2012 г. № 390 и передвижной пожарной техникой ПЧ. С эксплуатирующим персоналом проводятся инструктажи по технике безопасности и пожарной безопасности на объекте, оформлены информационные стенды с инструкциями по безопасному производству работ и изложением основных правил техники безопасности и пожарной безопасности. Персонал, обслуживающий взрывоопасный объект, обучен по программам пожарно-технического минимума. Территория, оборудование обеспечены предупреждающими и запрещающими плакатами и знаками.

Молниезащита объекта выполняется согласно требований СО 153-34.21.122-2003.

Согласно «Исходным данным...» строительство защитных сооружений не требуется, так как на проектируемом объекте нет постоянно работающего персонала.

На случай угрозы химического заражения предусмотрены средства индивидуальной защиты органов дыхания – гражданский противогаз ГП-7 с коробками БКФиА в количестве 105 % от числа работающих в мирное время. При работе с высокими концентрациями паров и газов предусмотрено использование шланговых противогазов типа ПШ-1, а также шланговых изолирующих противогазов типа ИП-5.

Все производственные бригады и места работы должны быть обеспечены аптечками медицинской помощи «Скорая помощь»: средства от головной боли, болеутоляющие средства, йод, вазелин, перманганат калия, борная кислота, нашатырный спирт, вата, бинты, жгуты, термометры, сердечные средства (корвалол, настойка валерианы), десенсибилизирующие средства (димедрол, глюконат кальция, сода, этиловый спирт 40 %).

В «особый период» персонал от воздействия радиации укрывается:

- в существующих защитных сооружениях ДНС-1;
- в приспособленных (дооборудованных) под убежища и укрытия простейших укрытий (подвалы и подполья жилых, общественных, производственных и др. зданий и сооружений);
- простейших укрытиях (открытые и перекрытые щели, ниши, траншеи, котлованы, овраги и т.п., закрытые блиндажи, землянки и т.п.).

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата	
									132-19-Н/Основная часть

Эвакуация персонала до защитного сооружения осуществляется автотранспортом, выделяемым автотранспортными предприятиями города (по распоряжению руководителя ГО МО), личным автотранспортом на основании соглашений-обязательств, пешим порядком. Время, необходимое для эвакуации обслуживающего персонала составит 20 мин.

Учитывая небольшую численность наибольшей работающей смены, укрытие персонала от воздействия радиации в «особый период» предусматривается в подвальных помещениях на ДНС-1, запланированных к укрытию его персонала. Для укрытия персонала ДНС-1 под административным и лабораторным зданиями имеются два подвальных помещения вместимостью 80 человек. При численности наибольшей работающей смены ДНС-1 13 человек, укрытие 2 человек персонала, обслуживающего проектируемый объект, в этих помещениях возможно.

Согласовано					
Инф. № подл.	Подп. и дата	Взам. инф. №			