

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ОРЕНБУРГНИПИНЕФТЬ»**

Свидетельство № СРО-П-Б-0097-08-2016 от 29.08.2016  
Заказчик: ООО «БайТекс»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ, СОДЕРЖАЩИЙ  
В СОСТАВЕ ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

**«Разработка проектной и рабочей документации на строительство  
трубопроводов для обустройства скважин ППД»**

в границах территории:

Сельское поселение Байтуган муниципального района Камышлинский  
Самарской области

**Том 1 Основная часть проекта планировки территории**  
**Раздел 1** Проект планировки территории. Графическая часть  
**Раздел 2** Положение о размещении линейного объекта

0275-01-ППТ-01-ОЧ

# ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОРЕНБУРГНИПИНЕФТЬ»

Свидетельство №0014.02-2009-5610089954-И-008 от 25.04.2013

Заказчик: ООО «БайТекс»

## ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ, СОДЕРЖАЩИЙ В СОСТАВЕ ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

**«Разработка проектной и рабочей документации на строительство  
трубопроводов для обустройства скважин ППД»**

в границах территории:

Сельское поселение Байтуган муниципального района Камышлинский  
Самарской области

**Том 1 Основная часть проекта планировки территории**  
**Раздел 1 Проект планировки территории. Графическая часть**  
**Раздел 2 Положение о размещении линейного объекта**

0275-01-ППТ-01-ОЧ

Технический директор  
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Главный инженер проекта



Р. А. Березовский




Д. В. Тюшевский

Согласовано			
Взам.			
Подпись и дата			
Инв. №			

Состав документации по планировке территории		
№ тома	Обозначение	Наименование
1	0275-01-ППТ-01-ОЧ	<b>Проект планировки территории</b> <b>Основная часть проекта планировки территории</b>
		Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»
		Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»
2	0275-01-ППТ-02-МО	<b>Проект планировки территории</b> <b>Материалы по обоснованию проекта планировки территории</b>
		Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»
		Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»
3	0275-01-ПМТ-03-ОЧ	<b>Проект межевания территории</b> <b>Основная часть проекта межевания территории</b>
		Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть»
		Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»
4	0275-01-ПМТ-04-МО	<b>Проект межевания территории</b> <b>Материалы по обоснованию проекта межевания территории</b>
		Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»
		Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Текстовая часть»

## СОДЕРЖАНИЕ

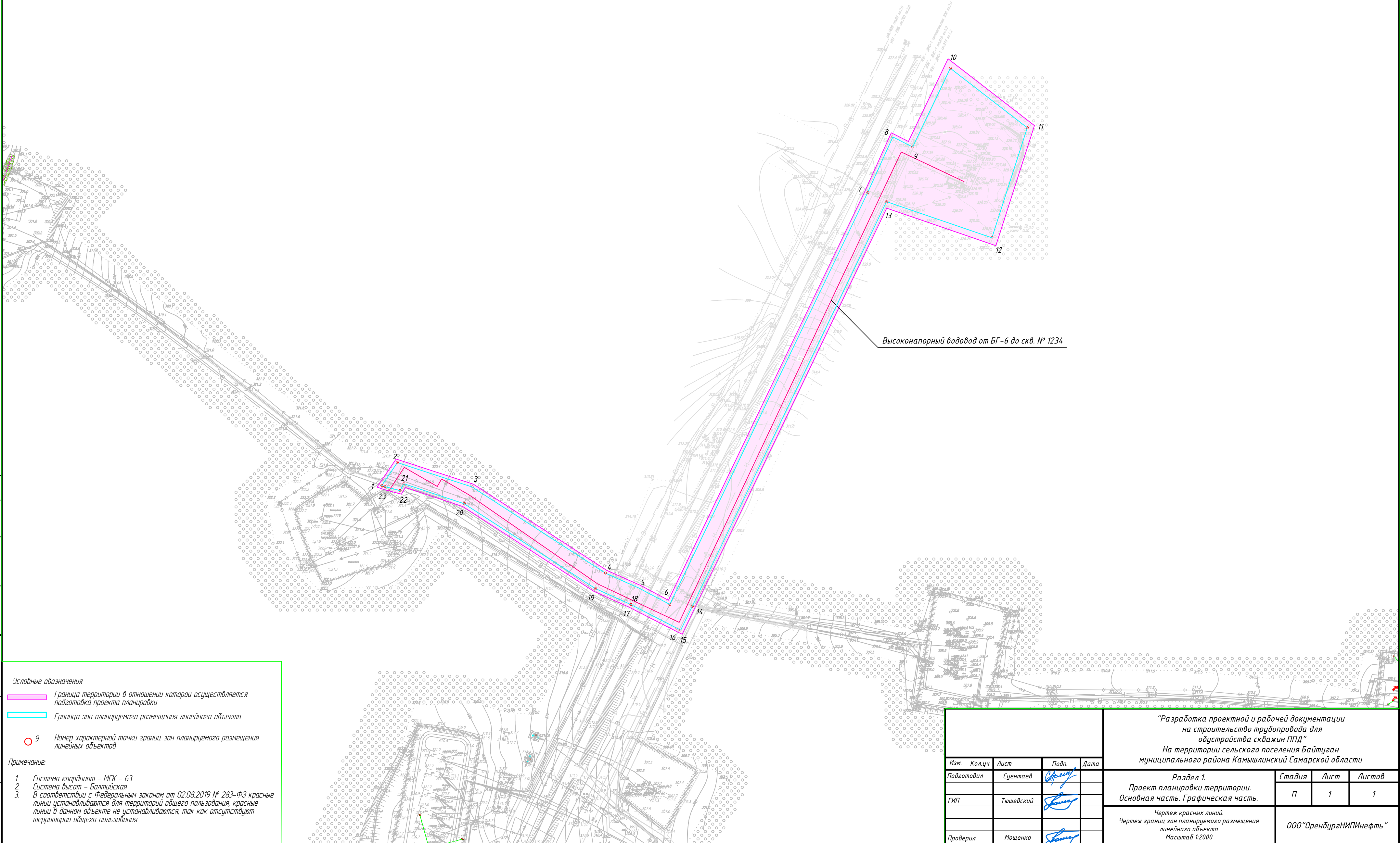
<b>Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» .....</b>	<b>4</b>
Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов ..	4
<b>Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов» .....</b>	<b>5</b>
2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения .....	6
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 линейных объектов.....	8
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	9
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения .....	10
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения .....	11
2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	11
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	16
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды .....	17
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 .....	31




Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №		Инв. № дубл.		Подп. и дата	
Инв. № подл.								
	Изм.	Кол.	№ докум.	Подп.	Дата	0275-01-ППТ-01-ОЧ		
	Разработал		Мощенко Е.И.		03.22	Проект планировки территории Основная часть проекта планировки территории		
	ГИП		Тюшевский Д.В.		03.22			
Н. контр.		Тюшевский Д.В.		03.22	ООО «ОренбургНИПИнефть»			

Стадия		Лист	Листов
		2	

Согласовано

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



				"Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопровода для обустройства скважин ППД" На территории сельского поселения Байтуган муниципального района Камышинский Самарской области					
Изм.	Кол.уч	Лист	Подп.	Дата					
Подготовил	Суетаев				Раздел 1. Проект планировки территории. Основная часть. Графическая часть.		Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
ГИП	Тяшевский								
					Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта Масштаб 1:2000		ООО "ОренбургНИПИнефть"		
Проверил	Мощенко								



## Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

Проект планировки территории, содержащий проект межевания подготовлен в целях размещения линейных объектов капитального строительства по проекту «Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД»

в границах территории:

Сельское поселений Байтуган муниципального района Камышлинский Самарской области.

Проект планировки территории содержит проект межевания территории и выполнен на основании следующих документов:

- Постановление администрации сельского поселения Байтуган муниципального района Камышлинский Самарской области от 17.02.2022 № 9 «О подготовке документации по планировке территории»;

- Задание на подготовку документации по планировке территории, предусматривающей размещение объекта «Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД»

**2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Наименование планируемых для размещения линейных объектов в составе проекта «Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД»:

- Высоконапорные водоводы  $d=89, 114, 159$  мм;

Согласно заданию на проектирование годовой объем добычи по Байтуганскому месторождению до 2021 г. включительно составляет:

- нефти – 407,1 тыс.тн./год

- жидкости – 888,9 тыс.тн./год

- газа – 6,8 млн.м<sup>3</sup>/год.

В процессе подготовки нефти на УПН Байтуганского месторождения производится сброс пластовых вод в систему ППД. Дополнительное количество воды для поддержания пластового давления подается от двух водозаборов: Южного и Северного.

Система ППД на Байтуганском месторождении имеет в своем составе технологические, электрические и вспомогательные сооружения, отвечающие всем требованиям безопасного ведения процесса на опасном производственном объекте.

Максимальный расчетный уровень сброса пластовой воды от существующей УПН - 1560 м<sup>3</sup>/сут (569,4 тыс.м<sup>3</sup>/год) – принятый на основании рабочего проекта 38.07-00.00 «Реконструкция УПН Байтуганского месторождения ООО «БайТекс». Расчетный сброс пластовой воды с УПН на 2021г составляет 1296 м<sup>3</sup>/сут. Существующее оборудование по сбросу пластовой воды обеспечивает заданную производительность пластовой воды на выходе с УПН.

Согласно техническому заданию на проектирование и технических условий предусмотрено:

- перевод 16-ти существующих добывающих скважин в нагнетательные: №№ 1234, 1708, 1665, 428, 437, 1750, 1752, 492, 1651н, 1751, 1643, 1043, 1637н, 1700н, 1019, 1633;
- обустройство нагнетательных скважин - 16 шт: №№ 1234, 1708, 1665, 428, 437, 1750, 1752, 492, 1651н, 1751, 1643, 1043, 1637н, 1700н, 1019, 1633;
- строительство высоконапорного водовода БГ-6-скв.1234;
- строительство высоконапорного водовода БГ-14-скв.1708;

					0275-01-ППТ-01-ОЧ	Лист
						6

- строительство высоконапорного водовода БГ-12-скв.1665;
- строительство высоконапорного водовода БГ-12-скв.428;
- строительство высоконапорного водовода БГ-14-скв.427;
- строительство высоконапорного водовода т.вр.БГ-12-скв.1665 до скв.1750;
- строительство высоконапорного водовода БГ-14-скв.1752;
- строительство высоконапорного водовода БГ-14-скв.492;
- строительство высоконапорного водовода БГ-14-скв.1651н;
- строительство высоконапорного водовода БГ-14-скв.1751;
- строительство высоконапорного водовода БГ-3-скв.1643;
- строительство высоконапорного водовода БГ-12-скв.1043;
- строительство высоконапорного водовода т.вр.БГ-13-скв.1242 до скв.1637н;
- строительство высоконапорного водовода БГ-6-скв.1700н;
- строительство высоконапорного водовода БГ-14-скв.1019;
- строительство высоконапорного водовода БГ-3-скв.1633н;
- установка узла учета воды (УУВ) на высоконапорных водоводах к скв.1750, 1637н;
- монтаж проектируемого БГ-14;
- строительство высоконапорного водовода т.вр. в высоконапорный водовод УПН(БКНС)-КНС-1(Ø159) -БГ-14;
- строительство узла запорной арматуры DN100 PN160 на высоконапорном водоводе отт.вр. в высоконапорный водовод УПН(БКНС)-КНС-1(Ø159) до БГ-14;
- телемеханизация, автоматизация, КИП и А проектируемых объектов;
- проектирование электроснабжения обустраиваемых объектов от существующих сетей 6кВ подстанций 35/6кВ «Байтуган-1», «Байтуган-2»;
- передача информации о замерах на ДП Байтуганского месторождения посредством радиосигнала.



**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 линейных объектов**

Зона планируемого размещения линейного объекта находится в границах территорий Сельского поселений Байтуган муниципального района Камышлинский Самарской области.

## 2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов в составе проекта «Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД»:

на территории сельского поселений Байтуган муниципального района Камышлинский Самарской области приведен в таблице 1

Таблица 1 – Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта на территории Самарской области

№.№ пун- ктов	X	Y
1	496412,04	2319982,16
2	496430,52	2319995,18
3	496409,78	2320055,69
4	496338,01	2320163,20
5	496325,45	2320190,28
6	496311,77	2320215,29
7	496644,86	2320381,23
8	496689,85	2320402,38
9	496681,51	2320418,41
10	496745,16	2320450,02

11	496695,79	2320511,95
12	496606,56	2320481,88
13	496637,28	2320396,43
14	496310,01	2320233,49
15	496290,69	2320223,87
16	496292,34	2320220,75
17	496312,02	2320183,60
18	496312,11	2320183,47
19	496325,54	2320154,88
20	496396,25	2320048,98
21	496413,18	2320000,14
22	496407,69	2319996,93
23	496411,14	2319984,57

Примечания:

1. Система координат МСК-63, зона 2.

2. Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта в Самарской области 20267 м<sup>2</sup>.

## **2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

При реализации проекта на территории сельского поселения Байтуган муниципального района Камышлинский Самарской области, отсутствуют линейные объекты подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, так как проектной документацией линейных объектов пересечения коммуникаций устраиваются согласно техническим условиям на пересечение эксплуатирующих организаций без демонтажа и переноса существующих коммуникаций. Трассы проектируемых трубопроводов на всем протяжении проходят на допустимых расстояниях от населенных пунктов. Зданий и сооружений, подлежащих сносу нет.

## **2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения**

*Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения*

Градостроительные регламенты на территории сельского поселения Байтуган муниципального района Камышлинский Самарской области установлены Правилами землепользования и застройки сельского поселения Байтуган муниципального района Камышлинский Самарской области, утвержденными решением Собраний представителей сельского поселения Байтуган муниципального района Камышлинский Самарской области от 25.12.2013 № 30 (редакция с изменениями утвержденными решением собрания представителей сельского поселения Байтуган муниципального района Камышлинский Самарской области от 14.02.2022 № 71). Для всех территориальных зон сельского поселения Байтуган Правилами землепользования и застройки устанавливаются градостроительные регламенты включающие:

- 1) виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства;
- 2) предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства;
- 3) ограничения использования земельных участков и объектов капитального строительства, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Действие градостроительного регламента распространяется в равной мере на все земельные участки и объекты капитального строительства в пределах границ территориальной зоны, обозначенной на карте градостроительного зонирования территории поселения, за исключением случаев, предусмотренных частями 4, 6 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

Линейный объект на территории сельского поселения Байтуган планируется расположить в территориальной зоне П2 – «Производственная зона, зона инженерной и транспортной инфраструктур за границами населенного пункта» и на землях лесного фонда.

Для земель лесного фонда градостроительные регламенты не устанавливаются согласно части 6 статьи 36 Градостроительного Кодекса Российской Федерации.

Так как объекты в составе проекта «Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД» являются линейными объектами, которые планируется разместить в пределах лицензионного участка Байтуганского нефтяного месторождения и использовать в составе инфраструктуры Байтуганского месторождения, то согласно пунктам 3 и 4 части 4 статьи 36 Градостроительного Кодекса

					0275-01-ППТ-01-ОЧ	Лист
						11

Российской Федерации действие градостроительных регламентов не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами и на земельные участки, предоставленные для добычи полезных ископаемых. Кроме того, линейные объекты планируется разместить частично на сельскохозяйственных угодьях в составе земель сельскохозяйственного назначения, для которых согласно части 6 статьи 36 Градостроительного Кодекса Российской Федерации градостроительные регламенты не устанавливаются.

*Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения*

Так как территории сельского поселения Байтуган муниципального района Камышлинский Самарской области не относятся к территориям исторических поселений федерального или регионального значения, требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием, а именно:

- требования к цветовому решению внешнего облика таких объектов;
  - требования к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов;
  - требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения;
- не установлены.



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

При реализации проекта при пересечении подземных коммуникаций с проектируемыми линейными объектами в составе проекта «Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД» не предусмотрен демонтаж и перенос существующих инженерных коммуникаций.

Согласно ответам администраций муниципального образования Северный район Оренбургской области от 27.09.2021 № 101-08/962, Камышлинский муниципальный район Самарской области от 08.10.2021 №234, администрации муниципального района Клявлинский Самарской области от 07.10.2021 № 1350/3 в зоне планируемого размещения линейных объектов отсутствуют действующие публичные сервитуты и границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Трассы проектируемых трубопроводов на всем протяжении проходят на допустимых расстояниях от населенных пунктов. Зданий и сооружений, подлежащих сносу нет.

Подземная прокладка проектируемых трубопроводов ведется параллельно рельефу местности. При параллельном следовании с трубопроводами Байтуганского месторождения производится совместная прокладка в одном коридоре с действующими трубопроводами.

При параллельном следовании трубопроводов предусмотрена совместная прокладка в одной траншее в стесненных условиях для максимальной сохранности лесов Гослесфонда РФ на территории Байтуганском месторождении.

При выполнении проектной документации использовались специальные технические условия на проектирование и строительство объектов обустройства Байтуганского нефтяного месторождения ООО «БайТекс» (Самарская область, Клявлинский и Камышлинский районы; Оренбургская область, Северный район).

Пересечения коммуникаций выполняются согласно техническим условиям на пересечения эксплуатирующих организаций, что обеспечивает сохранность существующих на момент строительства коммуникаций. Все работы в охранных зонах пересекаемых сооружений должны проводиться в присутствии представителя эксплуатирующей организации, при наличии разрешения на проведение работ.

Переход через коммуникации выполнен открытым способом, подземно, в футлярах. Расстояние по вертикали в свету между нижней образующей МН и верхней образующей футляра принято не менее 0,6м.

					0275-01-ППТ-01-ОЧ	Лист
						15

## **2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Согласно письму Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области от 16.12.2021 № 55-1-3987 и заключения Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области от 23.09.2021 № 55-1-2837 на участке реализации проектных решений отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в том числе археологического) наследия. Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Согласно письму Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области от 21.12.2021 № УГООКН/7162 земельные участки, отводимые под объект «Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД» на территории Камышлинского и Клявлинского муниципальных районов Самарской области находятся в границах ранее обследованных земельных участков на которых отсутствуют объекты археологического наследия, и отсутствуют включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, кроме того, испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Таким образом, зона планируемого размещения проектируемых линейных объектов расположена вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия, следовательно мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов не требуются.

## 2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

По санитарной классификации в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» УПН, ДНС-1 и ДНС-2 Байтуганского месторождения относится к I классу опасности с необходимым размером санитарно-защитной зоны - 1000 м.

Санитарно-защитная зона (далее СЗЗ) для УПН проверена расчётами приземных концентраций загрязняющих веществ в проекте ПДВ и составляет 300 м.

По санитарной классификации в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, существующие скважины Байтуганского месторождения являются источником воздействия на атмосферу и отнесены к III классу опасности с необходимым размером санитарно-защитной зоны 300 м.

Для магистральных нефтепроводов санитарно-защитные зоны определяются с учетом минимальных расстояний (санитарных разрывов) от городов и других населенных пунктов, в зависимости от класса и диаметра трубопровода (приложения №№ 1-6 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03). Для нефтегазосборного коллектора III категории, который относится к промышленным трубопроводам, санитарно-защитная зона не устанавливается.

Анализ, проведенных в проектной документации на линейный объект, расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферу показал, что превышения приземных концентраций для проектируемого объекта Байтуганского месторождения в пределах установленных СЗЗ – 300 м не прогнозируется. Следовательно, установленные нормативы СЗЗ для проектируемого объекта Байтуганского месторождения, являются достаточными, что подтверждается проведенными расчетами приземных концентраций.

В санитарно-защитную зону проектируемого объекта Байтуганского месторождения здания жилой застройки или территории с нормируемыми показателями качества среды обитания не попадают.

Кроме того, предприятие находится в степной зоне, характеризующейся активным ветровым режимом, способствующим высокому рассеиванию загрязняющих веществ в атмосфере, поэтому озеленения и специального функционального зонирования санитарно-защитной зоны не требуется. Достаточным мероприятием является посев на территории СЗЗ технических культур, характерных для степной зоны.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения магистральных трубопроводов и их объектов вокруг них устанавливаются охранные зоны, размеры которых и порядок производства в них сельскохозяйственных и других работ регламентируются Правилами охраны магистральных трубопроводов, утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992, Постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 № 9 (далее Правила охраны трубопроводов):

- вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть, нефтепродукты  
- в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими на расстоянии 25 м от оси трубопровода с каждой стороны;

- вдоль трасс многониточных трубопроводов - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими на расстоянии 25 м от осей крайних трубопроводов;

- вокруг технологических установок подготовки продукции к транспорту, головных и промежуточных перекачивающих и наливных насосных станций, узлов измерения продукции, наливных и сливных эстакад, пунктов подогрева нефти, нефтепродуктов - в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территорий указанных объектов на 100 м во все стороны.

Трассы трубопроводов обозначены опознавательными знаками с щитами-указателями высотой 1,5 - 2 м от поверхности земли, установленными в пределах прямой видимости, но не реже чем через 500 м, и на углах поворота трассы. Кроме того, предупредительными знаками обозначены линейные задвижки, краны, вантузы и другие элементы трубопровода, выступающие над поверхностью земли.

В охранных зонах трубопроводов запрещается производить всякого рода действия, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов либо привести к их повреждению.

В охранной зоне трубопроводов без письменного разрешения эксплуатирующих его предприятий:

- возводить любые постройки и сооружения;  
- высаживать деревья, кусты всех видов, складировать корма, удобрения, материалы, сено и солому, содержать скот, ловить рыбу и обитающих в воде животных, собирать растения, колоть лед;

- сооружать проезды и переезды через трассу, устраивать стоянки транспорта, размещать сады и огороды;

- производить мелиоративные земляные работы, сооружать оросительные и осушительные системы;

- производить всякого рода открытые и подземные, горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта;

- производить геолого-съёмочные, геологоразведочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).

Любые работы и действия, производимые в охранных зонах трубопроводов, кроме ремонтно-восстановительных и сельскохозяйственных работ, могут выполняться только после получения Разрешения на производство работ в охранной зоне магистрального трубопровода от предприятия трубопроводного транспорта.

Согласно пункту 13.5 Специальных технических условий на проектирование и строительство объектов обустройства Байтуганского нефтяного месторождения ООО «БайТекс» от 28.11.2015, согласованные Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ установлены минимальные расстояния:

					0275-01-ППТ-01-ОЧ	Лист
						18

- от границы леса до трубопроводов должны составлять 1 м;
- от подошвы автодороги до трубопроводов - 0,5 м;
- между трубопроводами - 0,5 м.

Расстояния от оси подземных и наземных (в насыпи) трубопроводов в зависимости от класса и диаметра трубопроводов, степени ответственности объектов до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений, согласно СП 4.13130.2013 (п. 6.12.3 таблица 44), для проектируемого объекта приведены в таблице 4.

Таблица 4 - Минимальные разрывы от оси нефтепровода. м

Элементы застройки	Минимальные расстояния от оси нефтепровода, м
	300 и менее, мм (III класс)
Города и населенные пункты	75
Автомобильные дороги IV, V категорий	20
Территории технологических установок подготовки нефти и газа	30
Устья одной или куста бурящихся и эксплуатирующихся нефтяных скважин	30

Интенсивное ведение строительных работ и эксплуатация объектов и сооружений нефтегазодобычи приводят к значительным разрушениям поверхностного и растительного слоя. При этом нарушенные земли в условиях постоянной техногенной нагрузки обладают крайне незначительной способностью к самовосстановлению.

- техническая и биологическая рекультивация нарушенных земель;
- планировочные работы в полосе земельного отвода после завершения строительных работ, устранение ям и рытвин, возникших при строительстве;
- тщательная уборка строительного мусора, бытовых отходов и их утилизация (вывоз на ближайшие пункты утилизации);
- организация отвода поверхностных вод с территории технологических площадок в канализационные емкости;
- предотвращение возникновения аварийных ситуаций и нарушений технологических процессов, ликвидация последствий аварий;
- вывоз грунта, загрязненного нефтепродуктами, на очистку;
- антикоррозионная защита трубопроводов, аппаратов и емкостей;
- размещение сооружений на минимально необходимых площадях с соблюдением нормативов плотности застройки;
- централизация объектов на промплощадках.

Тщательное соблюдение проектных мероприятий по охране и восстановлению земель не требует особых материальных затрат и не приведет к нарушению экологического баланса в данной экосистеме.

В настоящее время, в соответствии с лицензией ОРБ 01748 ВЭ на добычу подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения и лицензией СМР 01006 ОС на добычу подземных вод с целью хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов промышленности, на



территории Байтуганского месторождения существует система контроля состояния поверхностных и подземных вод.

Таким образом, на основании данных анализа современного состояния подземных вод можно сделать вывод, что вода в скважинах района обследования в основном удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 и СанПиН 2.1.4.1175-02 к качеству питьевой воды.

#### *Мероприятия по охране недр*

Основными требованиями по обеспечению экологической устойчивости недр при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов является неуклонное выполнение всех строительных решений, предусмотренных проектом, высококачественная изоляция технологического оборудования и трубопроводов, строгое выполнение технологии производства и мероприятий по защите технологических площадок от загрязнения.

В целях охраны недр, как элемента окружающей среды предусматриваются следующие меры:

- строгое соблюдение и следование технологии и проектным решениям;
- постоянный контроль за герметичностью и техническим состоянием трубопроводов и оборудования для скорейшего обнаружения неполадок и проведения ремонтных работ;
- осуществление дозиметрического контроля за радиационной обстановкой в местах скопления трубопроводов силами постов радиационного и химического контроля;
- антикоррозионная защита всех стальных трубопроводов, подземных емкостей, оборудования;
- устройство защитной гидроизоляции всех подземных трубопроводов, емкостей и аппаратов.
- выполнение сплошного бордюрного ограждения высотой 0.2 м по всему периметру технологических площадок, оформление въездов в виде пандуса, высотой не менее высоты бордюра;
- устройство защитной гидроизоляции всех подземных трубопроводов;
- при аварийных ситуациях применять нефтесборные устройства.

Основные мероприятия по охране атмосферного воздуха от загрязнения

С целью максимального сокращения вредных выбросов в окружающую среду в проекте предусмотрены следующие технические решения:

- 1) применена однетрубная напорная герметизированная система сбора и транспорта нефти и природного газа по месторождению;
- 2) полная герметизация технологических процессов на технологических площадках проектируемых объектов;
- 3) применение труб и деталей трубопроводов с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
- 4) предусмотрена комплексная автоматизация технологических процессов по сбору и транспорту нефти и газа, предупреждающая возникновение аварийных ситуаций;

5) местный и дистанционный контроль затрубного, буферного и линейного давления в трубопроводах проектируемых объектов;

6) применение на технологических площадках переносных сигнализаторов газа типа СГГ-20;

7) автоматический контроль за давлением, температурой и уровнем жидкости во всех аппаратах, насосах, трубопроводах;

8) применена комплексная защита подземных емкостей, трубопроводов и оборудования от почвенной коррозии усиленного типа, а также, средства электрохимзащиты;

9) использовано минимально-необходимое количество фланцевых соединений, все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений, из них неразрушающими методами контроля: для участков II категории на переходах через реки и овраги – 100 % – радиографическими, для участков III категории – 25 % – радиографическими, остальные – ультразвуковым и магнитографическим;

10) применен принцип установки минимально необходимого оборудования, с использованием блочно-комплектного;

11) установка необходимой запорно-отключающей арматуры на всех участках, где возможны аварийные ситуации, для их предотвращения;

12) защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных емкостей, трубопроводов и арматуры лакокрасочными материалами;

13) предусмотрен сбор всех возможных утечек нефтепродуктов в дренажные емкости с последующим возвращением в технологический процесс;

14) систематический контроль за загазованностью на всех технологических площадках;

15) систематический контроль радиационной обстановки на территории месторождения;

16) осуществляется контроль и регистрация технологических параметров со скважин, оснащенных локальными контролерами КТС.6, на контролерах УПН и далее в существующую систему телемеханики на базе программно-технического комплекса «Орбита».

Осуществление намеченных решений сократит количество выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ и снизит ущерб, наносимый производственной деятельностью предприятия окружающей среде.

Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

В соответствии с методическими указаниями «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» (РД 52.04.52-85), мероприятия по сокращению выбросов в атмосферу в периоды НМУ разрабатываются для предприятий, расположенных в населенных пунктах, где органами Госкомгидромета осуществляется прогнозирование неблагоприятных метеорологических условий. По сведениям Оренбургского центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды прогнозирование неблагоприятных метеорологических условий в Северном районе не осуществляется. В связи с этим, раздел «Мероприятия по

					0275-01-ППТ-01-ОЧ	Лист
						21

регулированию выбросов на период неблагоприятных метеорологических условий» не приводится.

#### *Мероприятия по защите от шума и вибрации*

Строительство проектируемого объекта сопровождается использованием различных машин и механизмов, автомобильного транспорта и специальной техники.

Все используемые машины и механизмы в том или ином роде в процессе своей работы является источником шумового и вибрационного воздействия, прежде всего на обслуживающий персонал, а также на население, находящееся вблизи проводимых работ. При проектировании для снижения влияния шума разработка проекта ведется следующим образом:

- используемое оборудование должно являться серийным и поставляется заводами-изготовителями по техническим уровням, согласованным в установленном порядке соответствующими контролирующими органами, в том числе Минздравом, санитарными службами и др. и утверждены Госстандартом;

- технические условия на изготовление и поставку оборудования должны содержать согласованные предельные вибрационные и шумовые характеристики в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.003-83 (ССБТ «Шум») [24] и ГОСТ 12.1.012-90 (ССБТ «Вибрационная безопасность. Общие требования.»).

Согласно «Основам промышленно-экологической безопасности..., 1997» шум от работы бульдозеров может достигать величины 120 дБ, а от планировочных работ – 130 дБ. Как показывает практика, шумовое воздействие локализовано в пределах участка проведения работ.

На расстоянии 100 м от точечного источника шум уменьшается на 40 дБ. Из чего можно сделать вывод, что действие техногенных шумов будет носить, как правило, кратковременный характер, ограниченный периодом строительства и локализованный площадкой работ.

С целью снижения на работающих воздействия шума и вибрации в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.003-83 (ст. СЭВ 1930-79) и ГОСТ 12.1.012-90 (ст. СЭВ 1932-79 и ст. СЭВ 2602-80) все возможные механизмы должны быть оснащены средствами снижения уровня шума и вибрации.

Для снижения уровня шума предусмотрены следующие мероприятия:

- стационарные приводные и исполнительные механизмы устанавливаются на блоках, защищенных специальным критерием заводского изготовления, значительно снижающим уровень шума;

- агрегаты оснащаются выхлопом, имеющим искрогаситель и глушитель;

- исключение громкоговорящей связи и сирены при строительстве.

С целью максимального сокращения вредного воздействия на обслуживающий персонал и окружающую среду в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- для защиты рабочих от превышения уровня шума на рабочих местах, необходимо обеспечить обслуживающий персонал средствами индивидуальной защиты (наушниками);

					0275-01-ППТ-01-ОЧ	Лист
						22

- локализация источников шума на строительных площадках.
- Вибрационная безопасность при строительстве объекта обеспечивается:
- нижним расположением основного оборудования, исключаящим резонансные явления;
  - соблюдением правил и условий эксплуатации машин и ведения технологических процессов, использованием машин только в соответствии с их назначением, предусмотренным нормативно-технической документацией;
  - поддержанием технического состояния машин, параметров технологических процессов на уровне, предусмотренном НТД, своевременным проведением планового и предупредительного ремонта машин;
  - контролем вибрационных характеристик.

Тем не менее, предусмотрен ряд мероприятий по защите от шума и вибрации (в том числе архитектурно-планировочные и строительно-акустические):

- удаление источников шума и вибрации от объектов, защищаемых от шума;
- сосредоточение источников физических факторов воздействия на производственных площадках;
- выбор технологических схем и оборудования с минимально-возможным уровнем воздействия физических факторов;
- расчёт и выбор конструкции фундаментов оборудования с учётом вибрационной составляющей;
- оборудование, являющееся источником шума и вибрации запроектировано в крытых блок-боксах или капитальных зданиях.

Шумовое воздействие на территории проведения работ будет характеризоваться, в основном, общим фоном, с умеренным воздействием на объекты окружающей среды, кроме того, воздействие по времени очень непродолжительное, ограниченное периодом строительства и перемещением по проектируемым трассам трубопроводов. Источником шума на территории площадки будет технологическое оборудование, автомобильный транспорт, строительные машины, установки. Действие этих шумов должно соответствовать санитарным нормам СанПиН 2.2.4/2.1.8.562-96. Осуществление проектных решений позволит снизить ущерб, наносимый производственной деятельностью предприятия окружающей природной среде.

*Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения*

С целью охраны и рационального использования водных ресурсов при проектировании объектов Байтуганского нефтяного месторождения в настоящей работе предусмотрен комплекс водоохраных мероприятий по следующим основным направлениям:

- 1) применение оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию агрессивных жидких сред;
- 2) проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность в соответствии с действующими нормативными документами на давление, превышающее рабочее в 1,25 раза;

3) исключение возможности аварийных сбросов сточных вод в естественные и искусственные водоемы и водотоки за счет строительства ливневой канализации и ограждением технологических площадок бордюрным камнем;

4) устройство на технологических площадках производственно-ливневой канализации для сбора ливневых сточных вод с последующей их очисткой и использованием в системе ППД либо поглощения;

5) покрытие специальной антикоррозионной изоляцией всех подземных емкостей и трубопроводов;

6) защита надземных трубопроводов и оборудования от атмосферной коррозии лакокрасочными материалами;

7) предусматривается система электрохимзащиты всех подземных стальных коммуникаций и сооружений;

8) систематическое проведение проверки технического состояния оборудования, емкостей и трубопроводов;

9) ведение учета всех фактических источников загрязнения на месторождении и прилегающей к нему территории.

Первоочередным мероприятием по охране подземных вод является режимные наблюдения специализированной сети наблюдательных скважин, основной задачей которых являются:

- своевременное обнаружение загрязнения поверхностных и подземных вод;

- изучение размеров и динамики загрязнения вод во времени и по площадке, т.е. определение скорости и направления распространения загрязненных потоков, а также, определение источников загрязнения и своевременное их устранение;

- получение необходимой исходной информации для проведения прогнозных расчетов изменения уровней и распространения загрязнения в подземных водах.

Проектные решения по очистке сточных вод

В соответствии с ВНТП-3-85 (п.п. 3.24-3.26) централизованные системы промливневой и бытовой канализации с очистными сооружениями на проектируемых объектах не предусматриваются. Производственно-ливневые сточные воды по мере заполнения канализационных емкостей при помощи автобойлерной техники будут откачиваться на Байтуганскую УПН, где после очистки будут использоваться в системе ППД.

В случае аварийной ситуации предусмотрен сброс воды в существующий резервуар РВС-1. Для опорожнения РВС-1 предусмотрен трубопровод диаметром 159 мм от РВС-1 до КНС. Под давлением уровня жидкости в РВС-1  $p = 0,01$  до  $0,08$  МПа, оставшаяся вода сливается в существующую систему поглощения, откуда насосной станцией КНС закачивается на утилизацию в поглощающую скважину (25Б или 25РБ) объемом до 200 м<sup>3</sup>/сут.

Обработка, складирование и использование осадков сточных вод проводится следующим образом:

					0275-01-ППТ-01-ОЧ	Лист
						24

по мере накопления донного осадка очистка канализационных емкостей с последующим вывозом нефтешлама с территории ООО «БайТекс» будет осуществляться подрядной организацией согласно договору.

Предложения по предупреждению аварийных сбросов

Тщательное выполнение решений, принятых в проекте, гарантирует безаварийную работу предприятия в течение срока службы установок, оборудования и трубопроводов.

В число этих решений входит:

- соблюдение технологических параметров основного производства и обеспечение нормальной эксплуатации сооружений, аппаратов;
- применение труб и деталей трубопроводов с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
- стопроцентный контроль швов сварных соединений;
- аккумулирования случайных переливов жидких продуктов производства, отходов и возвращение их в систему сбора;
- запрещение аварийных сбросов сточных вод на поверхность земли;
- оборудование технологических площадок производственно-ливневой канализацией с устройством ограждения из бортового камня для предотвращения разливов нефтепродуктов;
- все трубопроводы запроектированы из термообработанных сталей, стойких к коррозии;
- применена комплексная защита трубопроводов, емкостей и оборудования от почвенной коррозии с использованием защитных покрытий нормального и усиленного типа и средств электрохимзащиты;
- прокладка трубопроводов в пределах технологических площадок надземно, что позволяет осуществлять постоянный визуальный контроль за утечками нефти;
- все трубопроводы запроектированы из бесшовных горячедеформированных труб из стали повышенной коррозионной стойкости марки 20ПКС по ТУ 14 1 5439 2001 с теплоизоляцией;
- конструкция изоляционного покрытия: 1. полуцилиндры (маты) минераловатные по ГОСТ 23308-2003 толщиной не менее 40 мм; 2. пароизоляция: два слоя полиэтиленовой пленки по ГОСТ 10354-82\*; 3. кровельный слой: сталь тонколистовая с полимерным покрытием по ГОСТ 19904-90 толщиной 0,5 мм.
- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после ремонта и монтажа;
- систематическое проведение проверки технического состояния трубопроводов, аппаратов и сооружений;
- применена технологическая схема, при которой все возможные утечки нефти возвращаются в технологический процесс;
- предусмотрена комплексная автоматизация технологических процессов, предупреждающая возникновение аварийных ситуаций;
- применена автоматизация основных технологических процессов, с сигнализацией, предупреждающей персонал о возможной аварии.

					0275-01-ППТ-01-ОЧ	Лист
						25



Ликвидация последствий аварий, в основном состоит из следующего вида работ:

- локализация разлива нефти на земле и в водоеме (создание обваловок, запруд, плавающих заградителей на водоемах);
- сбор и вывоз нефтезагрязненных грунтов по мере накопления производится подрядной организацией согласно договору;
- обработка поверхности водоемов специальными реагентами.

Ликвидация последствий аварий проводится специальной службой ООО «БайТекс», оснащенной необходимым оборудованием, механизмами и транспортом.

Проектные мероприятия, направленные на снижение влияния отходов, образующихся на предприятии

Интенсивное ведение строительных работ приводят к значительным разрушениям поверхностного и растительного слоя.

Поэтому в настоящей работе, с целью снижения влияния отходов, образующихся при строительстве проектируемых объектов, а также защиты экосистемы от разрушения и восстановления ее зонального типа, предусматривается:

- планировочные работы в полосе земельного отвода после завершения строительных работ, устранение ям и рытвин, возникших при строительстве;
- тщательная уборка строительного мусора, бытовых отходов и их утилизация (вывоз на ближайшие пункты утилизации);
- обеспечение операций обращения с отходами надлежащим санитарно-гигиеническим требованиям;
- с целью уменьшения нарушений окружающей среды все строительно-монтажные работы должны проводиться исключительно в пределах полосы отвода.

Предотвращение загрязнения в целом достигается повышением культуры производства и соблюдением правил производственной санитарии и охраны труда.

Размещение и удаление строительных отходов должно осуществляться в соответствии с «Технологическим регламентом обращения со строительными отходами на объекте», разрабатываемом в составе проектной документации.

В процессе строительства образуются следующие типы отходов:

- вытесненный грунт (IV класс опасности);
- строительный мусор (IV класс опасности);
- бытовые отходы (IV класс опасности).

После окончания строительства, не утилизируемые и не являющиеся токсичными строительные и бытовые отходы вывозятся автотранспортом для захоронения на санкционированных полигонах (свалке). Периодичность вызова принимается один раз в месяц.

Отходы, образующиеся в процессе строительства, вывозятся подрядчиком согласно договору подряда на строительство. В соответствии со статьей 9 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ договор подряда на строительство (реконструкцию)

					0275-01-ППТ-01-ОЧ	Лист
						26

объекта заключают с предприятием, имеющим разрешительные документы на обращение с опасными отходами и договоры на реализацию (утилизацию) отходов.

*Мероприятия по охране растительного и животного мира*

Для предупреждения негативных последствий строительства и эксплуатации проектируемых объектов на растительный покров территории в настоящем проекте предусматриваются следующие мероприятия:

- осуществление производственных и других хозяйственных процессов предусматривается только в границах полосы отвода;
- выполнение подготовительного комплекса работ в зимний период года для снижения отрицательного воздействия на растительный покров;
- строгое соблюдение границ земельного отвода при ведении строительных работ;
- запрет движения транспортных средств и механизмов вне специально отведенных дорог;
- своевременная уборка территории строительства (остатки материалов, металлоконструкций, мусора) в специально выделенные контейнеры или на определенные площадки с последующим их вывозом для утилизации;
- временное складирование вырубленной древесины и порубочных остатков на специально отведенных площадках, окаймленных минерализованной полосой;
- по окончании строительства проведение рекультивации нарушенных земель;
- максимальное использование малоотходных технологий строительства и эксплуатации проектируемых объектов;
- хранение материалов, сырья, оборудования только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках;
- предотвращение возникновения аварийных ситуаций и нарушений технологических процессов, ликвидация последствий аварий.

На всех этапах строительства и на этапе эксплуатации необходимо проведение мониторинга за состоянием растительных сообществ на прилегающей территории.

Выполнение перечисленных мероприятий позволит значительно снизить возможное негативное воздействие на растительность.

При строительстве реконструируемых трубопроводов предусматриваются следующие мероприятия, направленные на сохранение дикой фауны:

- минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания зверей и птиц;
- осуществление производственных и других хозяйственных процессов предусматривается только в границах полосы отвода;
- перемещение строительной техники только по специально отведенным дорогам;

- для свободного перемещения объектов животного мира, предусматривается погружение трубопровода под землю на определенную глубину;
- в месте пересечения водного объекта, участка концентрации наземных животных или на путях их миграции газопровод оснащается техническими устройствами, обеспечивающими отключение поврежденного в результате аварии участка газопровода;
- не допускается выделение мест для размещения стоянок транспортных средств, заправки, технического обслуживания и ремонта строительной и транспортной техники в пределах полосы строительства;
- контроль скоростного режима движения автотранспорта с целью предупреждения гибели животных;
- исключается уничтожение древесно-кустарниковой растительности за пределами полосы отвода – мест отдыха и кормежки животных;
- для снижения воздействия физических факторов беспокойства (шума, вибрации, ударных волн и других) на объекты животного мира, строители должны руководствоваться соответствующими инструкциями по измерению, оценке и снижению их уровня;
- оснащение вращающихся частей оборудования защитными кожухами, ослабляющими шум;
- отражение (запись) в контрактах нанимаемых работников о запрете браконьерства;
- запрет на ввоз на территорию месторождения всех орудий промысла животных (оружие, капканы и пр.);
- строгое соблюдение правил пожарной безопасности и санитарных правил в лесах;
- на всех этапах строительства следует выполнять мероприятия, предотвращающие разлив горюче-смазочных материалов, слив на трассе отработанных масел и т.п.;
- строительная колонна должна быть оснащена передвижным оборудованием - мусоросборниками для сбора, строительных отходов и мусора на трассе и емкостями для сбора отработанных горюче-смазочных материалов (ответственность за проведение работ по сбору строительных отходов и ГСМ возлагается на начальника колонны);
- исключить доступ птиц и животных к местам складирования пищевых и производственных отходов;
- оказания помощи животным в случае травмы, угрозы гибели при проведении строительных работ и вследствие других причин;
- сведение до минимума "фактор беспокойства" в местах обитания животных;
- постоянный визуальный и инструментальный контроль за технологическими процессами с целью исключения аварийных ситуаций, связанных с загрязнением воздуха, поверхности почв, водоемов;

- после завершения строительства, реконструкции или ремонта трубопровода запрещается оставлять неубранные конструкции, оборудование и не засыпанные участки траншей;
- при засеве рекультивируемых земель учитываются требования к кормовой базе животных (люцерна синегибридная, житняк ширококолосный, кострец безостный);
- восстановления естественной среды обитания животных после окончания строительных работ. Восстановление лесопосадок, как мест обитания и размножения животных после окончания срока эксплуатации проектируемых объектов;
- не допускать привлечения, прикармливания или содержания животных на участках строительства;
- обеспечить меры защиты объектов животного мира, включая ограничение работ на строительство трубопроводов, в периоды массовой миграции, в местах размножения, линьки и выкармливания молодняка животных, а также нереста, нагула и ската молоди рыбы;
- предусмотрение компенсации ущерба редким видам животных и растений, если таковы будут выявлены в процессе мониторинга.
- организация мониторинга для определения воздействия деятельности объектов Байтуганского месторождения на экологические системы.

При соблюдении вышеперечисленных требований воздействие на компоненты окружающей среды отходов, образующихся в результате реализации проектной деятельности, будет сведено к минимуму.

Строгое соблюдение природоохранных мероприятий позволит в значительной мере сократить экологический ущерб.

Для линий электропередач и подстанции устанавливаются зоны с особыми условиями использования территории в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

Ширина охранной зоны для ВЛ с проектным номинальным классом напряжения, 6 кВ устанавливается в размере: 20 м (от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстоянии 10 м).

Для подземных кабельных линий электропередачи охранный зона устанавливается - в виде части поверхности участка земли и расположенного под ней участка недр (на глубину прокладки кабельных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей на расстоянии 1 метра.

Охранный зона вокруг подстанции КТП-6/0,4 кВ - в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте наивысшей точки подстанции), ограниченной вертикальными плоскостями, отстоящими от всех сторон ограждения подстанции по периметру на расстоянии 10 м.

					0275-01-ППТ-01-ОЧ	Лист
						29

Охранные зоны нефтепроводов устанавливаются в соответствии с Правила охраны магистральных трубопроводов (утв. постановлением Госгортехнадзора РФ от 24.04.1992 № 9) (утв. Заместителем Министра топлива и энергетики 29.04.1992) (в редакции постановления Госгортехнадзора РФ от 23.11.1994 № 61):

- вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны;

- вдоль подводных переходов - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100 метров с каждой стороны;

- вокруг технологических установок подготовки продукции к транспорту, головных и промежуточных перекачивающих и наливных насосных станций, резервуарных парков, компрессорных и газораспределительных станций, узлов измерения продукции, наливных и сливных эстакад, станций подземного хранения газа, пунктов подогрева нефти, нефтепродуктов - в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территорий указанных объектов на 100 метров во все стороны.

Охранные зоны с особыми условиями использования вдоль трассы кабеля связи устанавливаются в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 09.06.1995 № 578 «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»

- для подземных кабельных и для воздушных линий связи и линий радиотелефонии, расположенных вне населенных пунктов на безлесных участках, - в виде участков земли вдоль этих линий, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземного кабеля связи или от крайних проводов воздушных линий связи и линий радиотелефонии не менее чем на 2 метра с каждой стороны;

- в лесных массивах и зеленых насаждениях создаются просеки:

- при высоте насаждений менее 4 метров - шириной не менее расстояния между крайними проводами воздушных линий связи и линий радиотелефонии плюс 4 метра (по 2 метра с каждой стороны от крайних проводов до ветвей деревьев);

- при высоте насаждений более 4 метров - шириной не менее расстояния между крайними проводами воздушных линий связи и линий радиотелефонии плюс 6 метров (по 3 метра с каждой стороны от крайних проводов до ветвей деревьев);

- шириной не менее 6 метров (по 3 метра с каждой стороны от кабеля связи);

## **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**

Основными факторами развития возможных непрогнозируемых последствий строительства и эксплуатации объекта являются стихийные бедствия природного характера, а также аварийные ситуации, вызванные нарушением технологического режима.

### **Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного характера**

Учитывая природно-климатические особенности района размещения проектируемого объекта, вероятность возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера, таких как землетрясения, оползни, сели и тому подобное крайне мала. Существует вероятность возникновения чрезвычайных ситуаций от таких природных явлений, как шквалы, крупный град, сильный дождь (ливень), сильный снегопад, сильный гололед и тому подобное.

Климатические воздействия не представляют непосредственной опасности для жизни и здоровья людей и не могут нанести ущерб проектируемым конструкциям.

Природные условия в районе планируемого размещения проектируемого объекта согласно СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий (актуализированная редакция СНИП 22-01-95) по категории опасности природных процессов оцениваются как опасные. Согласно СП 14.13330.2014 Строительство в сейсмических районах СНИП II-7-81\* (актуализированного СНИП II-7-81\* «Строительство в сейсмических районах» (СП 14.13330.2011)) (с Изменением № 1), сейсмическая нагрузка учитывается при проектировании зданий и сооружений, возводимых в районах сейсмичностью 7, 8 и 9 баллов. Исходя из этих фактов мероприятия по защите от опасных природных процессов проектной документация не предусмотрены.

### **Защита территории от чрезвычайных ситуаций техногенного характера**

В соответствии с положениями Федерального Закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ проектируемый объект относится к опасным производственным объектам.

Проектируемый объект идентифицирован в соответствии с Приказом Ростехнадзора от 25.11.2016 № 495 «Об утверждении требований к регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов».

Технологические установки Байтуганского месторождения ДНС-1, ДНС-2, УПН являются потенциально опасными объектами, аварии на которых могут стать причиной возникновения ЧС на проектируемом объекте.



Уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте обеспечивается, предусмотренными в проектной документации техническими решениями, а также выполнением комплекса мероприятий по обеспечению промышленной и пожарной безопасности.

При строительстве непрогнозируемые воздействия могут быть связаны с выходом из технически исправного состояния техники и агрегатов, а также с разгерметизацией емкостей и разливом нефтепродуктов.

Уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте обеспечивается, предусмотренными в проектной документации техническими решениями, а также выполнением комплекса мероприятий по обеспечению промышленной и пожарной безопасности. Избежать возникновения ситуаций, способных вызвать стихийные непрогнозируемые последствия должна тщательная организация строительно-монтажного процесса с соблюдением всех строительных, технических, санитарных и экологических норм, и правил.

Основные опасности производства, которые могут привести к возникновению чрезвычайных ситуаций, связаны с авариями в виде взрыва, пожара или токсического выброса.

Линии электропередач, не являются пожаровзрывоопасными объектами, обращение вредных и токсичных веществ не предусматривается.

Определение сценариев развития аварий, а также их вероятностные характеристики проведено в разделе проектной документации ГОЧС.