



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**  
**«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»**  
(ООО «СамараНИПИнефть»)

## **ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

**для строительства объекта**

**6376П: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 897,903 Бариновско-  
Лебяжинского месторождения»**

в границах сельского поселения Домашка  
муниципального района Кинельский Самарской области

### **Книга 1. Основная часть проекта планировки территории**

Главный инженер

Д.В. Кашаев

Заместитель главного инженера  
по инжинирингу - начальник  
управления инжиниринга  
обустройства месторождений

А.Н. Пантелеев

Самара, 2019г.


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.ОЧ

Лист

1

## Основная часть проекта планировки территории

№ п/п	Наименование	Лист
<b>Основная часть проекта планировки территории</b>		
<b>Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»</b>		
1.1	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М:2000	
<b>Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»</b>		
2.1.	Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов	
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	
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 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	
2.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия 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 обороне	
<b>Приложения</b>		
	Ответ Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (Лесной фонд) (27-05-02/19692 от 21.08.2019г.)	
	Ответ Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (Водный фонд) (№27-04-01/19783 от 21.08.2019г.)	
	Ответ Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и	

6376П-ППТ.ОЧ

Лист

2

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

	природопользования Самарской области (ООПТ регионального значения) (№270303/18702 от 08.08.2019г.)	
	Ответ Администрации муниципального района Нефтегорский Самарской области №2979 от 31.07.2019г	
	Ответ Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестр) №784 от 05.08.2019г	
	Заключению Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (№СМ-ПФО-13-00-36/2503 от 16.09.2019г.)	


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.ОЧ

Лист

3

**Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"**


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.ОЧ

Лист

4



**Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"**


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.ОЧ

Лист

6



На участке проектирования обнаружены наземные и подземные инженерные коммуникации.

В 45 м к югу находится действующая ТП.

Настоящей проектной документацией предусматривается:

прокладка выкидного трубопровода DN 80 от скважины № 903 до АГЗУ-11.

Трасса проектируемого трубопровода идет от площадки скважины № 903 в общем западном направлении до АГЗУ-11. По пути следования трасса проектируемой дороги пересекает сельскохозяйственные угодья и инженерные коммуникации.

Общая протяжённость изысканной трассы составила 979,5 м.

Для электроснабжения проектируемых нагрузок объекта «Сбор нефти и газа со скважины № 897, 903 Бариновско-Лебяжинского месторождения» данным проектом предусматривается строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-5 ПС 110/35/6 кВ «Бариновская» для электроснабжения скважины № 897, а также строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ «Парфеновская» для электроснабжения скважины № 903.

Проектом предусматривается строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-5 ПС 110/35/6 кВ «Бариновская» для электроснабжения скважины № 897 и ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ «Парфеновская» для электроснабжения скважины № 903.

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

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к площадке скважины № 903 – 0,197 км.

Для защиты электрооборудования от грозовых перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входят в комплект поставки КТП).

Заход от концевой опоры на КТП выполняется проводом СИП-3 1х70-20.

Трасса проектируемой ВЛ идет в общем южном направлении от точки подключения до скважины № 903. По пути следования трасса проектируемой ВЛ пересекает сельскохозяйственные угодья и инженерные коммуникации различного назначения.

Трасса проектируемой линии анодного заземления идет в общем северо-восточном направлении от СКЗ до ГАЗ. По пути следования трасса пересекает сельскохозяйственные угодья.

Общая протяжённость изысканной трассы составила 237,5 м.

Подключение ГАЗ к СКЗ выполняется кабелем ВВГ 2х25

Подключения СКЗ к трубопроводам выполняются кабелем ВВГ 2х35.

На основании Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" к зданиям и сооружениям предусмотрен подъезд для пожарной техники.

Конструкция подъездов выполнена с покрытием из грунто-щебня, имеющим серповидный профиль, обеспечивающий естественный отвод поверхностных вод.

Продольный профиль запроектирован выше существующей отметки рельефа на высоту рабочей отметки в соответствии с конструкцией дорожной одежды, без вертикальных кривых в местах перелома продольного профиля, что допускает п.7.4.6 СП37.13330 для вспомогательных дорог и дорог с невыраженным грузооборотом при разнице уклонов менее 30 %.


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



Ширина проезжей части 4,5м, ширина обочин 1.0м. Поперечный уклон проезжей части 40‰ обочин 60‰ принят в соответствии с п. 7.5.10 СП 37.13330.2012. Дорожная одежда из грунтощебня толщиной 25см. Заложение откосов 1:1,5. Минимальный радиус кривых в плане 30м по оси. Радиус на примыкании 15м по кромке проезжей части. Принятая расчетная скорость движения транспорта 20 км/ч.

Подъезд до проектного технологического проезда осуществляется по существующей полевой автодороге с грунтовым покрытие, шириной 3,5 м, имеющей невыраженную интенсивность движения. Примыкание выполнено в одном уровне в соответствии с нормативами СП37, п.7.6 Пересечения и примыкания. Видимость на примыкании к существующей дороге обеспечена в соответствии с СП 37.13330-2012 п.7.6.2.

Отвод поверхностных вод с места примыкания проектируемой автодороги к существующей обеспечен характером рельефа местности и высотой проезжей части существующей автодороги без насыпи. Ведомость пересечений представлена в табл. 1.

**Таблица 1 – Ведомость пересечений**

№	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
п / п	2	3	4	5	6	7	8	9
Трасса выкидного трубопровода от скважины № 903								
7	7+79,5	ВЛ 6кВ 3пр.	-	-	85°	АО «Самаранефтегаз»	-	-
8	8+60,0	нефтепровод	90	0,7	70°	АО «Самаранефтегаз»	-	-
9	8+72,0	нефтепровод	89	0,7	70°	АО «Самаранефтегаз»	-	-
10	8+96,3	нефтепровод	89	1,0	90°	АО «Самаранефтегаз»	-	-
11	9+0,7	нефтепровод	114	1,0	89°	АО «Самаранефтегаз»	-	-
№	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
п / п	2	3	4	5	6	7	8	9
12	9+6,0	нефтепровод	114	1,0	89°	АО «Самаранефтегаз»	-	-
13	9+10,9	нефтепровод	114	1,0	89°	АО «Самаранефтегаз»	-	-
14	9+47,9	нефтепровод	90	1,0	87°	АО «Самаранефтегаз»	-	нед.
15	9+53,0	нефтепровод	90	1,0	87°	АО «Самаранеф	-	нед.



- площадка под ремонтный агрегат;
- канализационная емкость.

В соответствии с техническими требованиями на выполнение проектных работ (6376П-П-006.000.000-ПЗ-01) на горизонтальных участках выкидных трубопроводов предусматривается установка пробоотборников типа ППЖР ручного для оперативного отбора проб перекачиваемой жидкости DN 80, PN 4,0 МПа. Пробоотборники располагаются на приустьевых площадках в составе технологической обвязки устьев скважин.

Подача пара предусматривается от ППУ через рукав, подключаемый к арматуре в обвязке устья скважины.

В соответствии с п.364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» предусматривается оснащение выкидных трубопроводов устройствами для контроля за коррозией (устанавливаются на надземном участке выкидного трубопровода на площадке узла подключения).

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

На выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины № 903 предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) типа ЗК50\*40-Ф-У-К0/5-К48/РМ/Н/С0, ЗК80\*40-Ф-У-К0/5-К48/РМ/Н/С0 из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

### 1.1.2 Выкидной трубопровод

Настоящей проектной документацией предусматривается:

- прокладка выкидного трубопровода DN 80 от скважины № 903 до АГЗУ-11.
- Характеристика и значения проходных давлений по трассам проектируемых трубопроводов приведены в таблице 2

**Таблица 2**

Участок		Длина, м	Диаметр и толщина стенки, мм	Давление избыточное, МПа	
начало	конец			начало	конец
Скв. № 903	АГЗУ-11	979,5	89x5	3,43	3,35

За рабочее давление выкидных трубопроводов принято давление 3,45 МПа с учетом возможного повышения давления из-за парафиноотложения (уменьшения пропускной способности трубы).

За расчетное давление выкидных трубопроводов принято давление 4,0 МПа – максимально возможное давление, развиваемое погружными насосами при работе на закрытую задвижку.

### 1.1.3 Камеры пуска и приема СОД

узла приема ОУ типа МКПР-Н-80-4,0-Л-Р-3-К48-0-1-0-У-С0 в районе АГЗУ-3.



Проектной документацией предусматривается замена трансформаторов тока (ТТ) 35 кВ на блоках выключателей 35 кВ ВЛ-35 кВ «Парфеновка», ВЛ-35 кВ «Тверская», ВЛ-35 кВ «Кудиновская-Парфеновская».

Дебиты проектируемых скважин по нефти и жидкости и добыча газа по годам, принятые в соответствии с заданием на проектирование, приведены в таблице 3

**Таблица 3 - Дебиты проектируемых скважин по нефти и жидкости и добыча газа по годам**

Год	1 год	2 год	3 год	4 год	5 год	6 год
<b>Дебит скв. № 903</b>						
По нефти, т/сут	50,0	37,1	25,9	19,6	15,1	12,0
По жидкости, м <sup>3</sup> /сут	102,2	88,9	80,2	76,7	74,3	72,4
Добыча газа, млн.м <sup>3</sup> /год	0,29	0,84	0,59	0,45	0,34	0,27

Физико-химические свойства пластовой, разгазированной нефти и газа однократного разгазирования пласта А4, принятые в соответствии с проектным документом приведены в таблице 4

**Таблица 4 - Физико-химические свойства пластовой, разгазированной нефти и газа однократного разгазирования**

Наименование	Значение	
	Пласт В1	Пласт ДЗ
Пластовая нефть		
Давление насыщения, МПа	4,80	14,03
Вязкость, мПа·с	2,93	0,49
Плотность, т/м <sup>3</sup>	0,811	0,668
Газосодержание, м <sup>3</sup> /т	64,2 (Технические требования на проектирование), 35,14 (Проект разработки)	64,2 (Технические требования на проектирование), 196,0 (Проект разработки)
Газовый фактор при дифференциальном разгазировании, м <sup>3</sup> /т	27,30	168,2
Разгазированная нефть		
Плотность, т/м <sup>3</sup>	852,0	808,7
Вязкость, мПа·с	9,39	3,6
Температура застывания, °С	Минус 20	Плюс 3
Весовое содержание, %:		
- смол	6,66	2,22
- парафинов	5,00	5,59
- асфальтенов	2,03	0,32





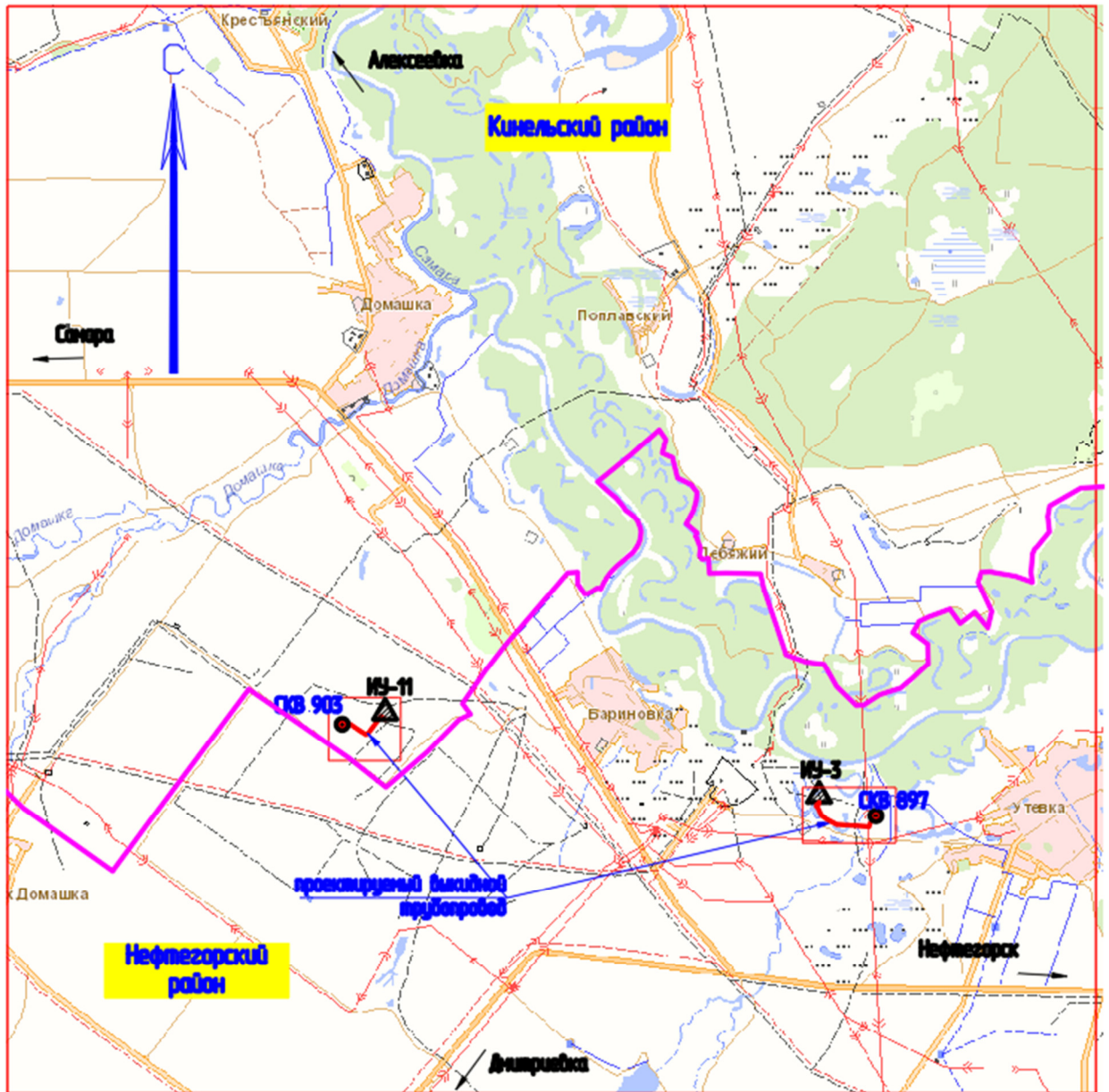


Рисунок 1 – Обзорная схема района работ


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.ОЧ

Лист

16



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

Устанавливаемая красная линия совпадает с границей зоны планируемого размещения линейных объектов, территорией, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.

Перечень координат красных линий в Кинельском р-не

	X	Y
1	2214997.24	357109.65
2	2214978.40	357124.49
3	2214972.55	357129.11
4	2214976.03	357132.22
5	2214975.81	357132.41
6	2214973.96	357133.95
7	2214964.01	357142.33
8	2214978.96	357151.59
9	2214978.96	357151.60
10	2214979.14	357154.67
11	2214975.83	357156.70
12	2214965.78	357150.47
13	2214959.01	357146.27
14	2214951.16	357141.40
15	2214949.25	357140.23
16	2214954.96	357154.82
17	2214961.25	357165.63
18	2214960.74	357165.94
19	2214946.53	357149.63
20	2214918.25	357171.91
21	2214876.55	357120.65
22	2214872.69	357115.90
23	2214834.66	357069.12
24	2214823.05	357054.85
25	2214678.79	356877.45
26	2214669.32	356873.67
27	2214625.86	356892.34
28	2214593.12	356912.22
29	2214587.37	356915.72
30	2214563.21	356930.39
31	2214499.28	356972.30
32	2214392.20	357050.84
33	2214460.36	357080.15
34	2214461.77	357076.88
35	2214470.95	357080.83
36	2214469.55	357084.10
37	2214474.14	357086.09


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

38	2214475.55	357082.80
39	2214484.74	357086.76
40	2214480.79	357095.93
41	2214471.60	357092.00
42	2214471.77	357091.59
43	2214467.19	357089.62
44	2214467.02	357090.02
45	2214457.82	357086.07
46	2214457.99	357085.67
47	2214366.86	357046.50
48	2214360.47	357043.75
49	2214305.71	357020.20
50	2214303.14	357022.12
51	2214309.13	357030.36
52	2214318.38	357029.87
53	2214327.34	357042.33
54	2214331.00	357047.22
55	2214333.50	357049.54
56	2214336.88	357051.44
57	2214340.28	357052.34
58	2214344.18	357052.43
59	2214347.79	357051.59
60	2214349.57	357050.69
61	2214350.07	357051.45
62	2214350.50	357052.10
63	2214241.75	357135.35
64	2214226.21	357150.61
65	2214219.35	357157.35
66	2214213.44	357160.94
67	2214212.88	357160.48
68	2214208.07	357156.57
69	2214183.00	357136.17
70	2214170.49	357151.80
71	2214136.70	357194.04
72	2214144.05	357207.41
73	2214146.99	357212.77
74	2214185.76	357283.40
75	2214178.76	357287.23
76	2214140.71	357217.97
77	2214137.77	357212.61
78	2214127.12	357193.22
79	2214166.37	357144.21
80	2214176.83	357131.14
81	2214157.70	357115.57
82	2214183.64	357089.09


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.ОЧ

83	2214209.69	357068.75
84	2214188.68	357040.18
85	2214272.37	356979.78
86	2214287.36	357000.42
87	2214300.71	356990.63
88	2214383.20	357026.92
89	2214383.85	357027.20
90	2214485.59	356952.58
91	2214550.39	356910.09
92	2214554.54	356907.56
93	2214564.49	356901.53
94	2214570.24	356898.04
95	2214614.84	356870.96
96	2214668.98	356847.71
97	2214693.47	356857.46
98	2214885.54	357093.65
99	2214897.10	357107.87
100	2214898.19	357109.20
101	2214921.96	357138.44
102	2214930.75	357131.50
103	2214926.33	357126.43
104	2214926.66	357126.19
105	2214931.85	357122.37
106	2214929.70	357119.86
107	2214928.30	357118.09
108	2214935.83	357112.40
109	2214946.43	357111.27
110	2214947.02	357111.20
111	2214949.37	357109.47
112	2214954.11	357113.09
113	2214959.53	357108.82
114	2214965.73	357103.93
115	2214970.07	357100.50
116	2214968.39	357098.36
117	2214981.87	357088.55
118	2214988.93	357098.25
119	2214993.74	357104.86
120	2214144.05	357207.41
121	2214137.77	357212.61
122	2214138.30	357212.17
123	2214181.10	357282.07
124	2214179.67	357283.49
125	2214181.09	357282.07
126	2214170.49	357151.80
127	2214167.96	357147.14


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.ОЧ

Ширина полосы временного отвода для трассы нефтегазосборного трубопровода, выкидного трубопровода составляет 24,0 м.

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

Ширина полосы временного отвода для трассы линии анодного заземления составляет 6,0 м.

Ширина полосы постоянного отвода для подъездной дороги составляет 6,5 м.

При строительстве площадочных сооружений принята организационно-технологическая схема на основе применения узлового метода.

При строительстве нефтепровода принята полевая (трассовая) схема выполнения сварочно-монтажных работ.

В основу организации производства сварочно-монтажных работ в трассовых условиях положен поточный метод, который заключается в непрерывном и ритмичном выполнении отдельных технологических операций с учетом оптимального уровня их совмещения.

Комиссия считает земельный участок, расположенный в муниципальном районе Кинельский Самарской области признать пригодным для строительства объекта 6376П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 897,903 Бариновско-Лебяжинского месторождения».

Ограничений в использовании земельного участка нет.

В районе проектируемых объектов охраняемых природных территорий (заповедников, заказников, памятников природы) нет.

Необходимости использования для строительства земельных участков вне земельного участка, предоставляемого для строительства объекта капитального строительства нет.

#### **2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов**

Целью работы является расчет площадей земельных участков, отводимых под строительство объекта 6376П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 897,903 Бариновско-Лебяжинского месторождения» муниципального района Кинельский Самарской области. В связи с чем, объекты, подлежащие переносу (переустройству) отсутствуют.

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

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, существующих и ранее запроектированных сооружений и инженерных коммуникаций, рельефа местности, наиболее рационального

						6376П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		20



наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов отсутствует в связи с отсутствием таких объектов.

**Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в зонах сельскохозяйственного использования**

№ п/п	Наименование параметра	Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах						
		Cx1	Cx2	Cx2-3	Cx2-4	Cx2-5	Cx2-0	Cx3
Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь								
1.	Минимальная площадь земельного участка, кв.м	1000	1000	1000	1000	1000	1000	600
2.	Максимальная площадь земельного участка, кв.м	20000	50000	50000	50000	50000	50000	3000
Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений								
3.	Предельная высота зданий, строений, сооружений, м	0	20	20	20	20	20	10
Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений								
4.	Минимальный отступ от границ земельных участков до зданий, строений, сооружений м	-	5	5	5	1	1	3
Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка								
5.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при застройке земельных участков для садоводства и дачного хозяйства, %	0	-	-	-	-	-	40
6.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, %	0	80	80	80	80	80	-
7.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, %	0	60	60	60	60	60	-
8.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-7 настоящей таблицы, %	0	-	-	-	-	-	40
Иные показатели								
9.	Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м	0	0	300	100	50	0	0
10.	Максимальная высота капитальных ограждений земельных участков, м	0	2	2	2	2	2	1,5



монтажных работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, предприятие обязано сообщить об этом местному государственному органу охраны памятников и приостановить работы.

Объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия под участком работ отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) - участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Отношения в области организации, охраны и использования, особо охраняемых природных территорий регулируются федеральным законом от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо о возможности использования информации для составления отчетов по инженерно-экологическим изысканиям, размещенной на официальном сайте Минприроды РФ в сети Интернет: [www.zaroved.ru](http://www.zaroved.ru) и сообщает, что считает возможным использование указанной информации для составления отчетов по инженерно-экологическим изысканиям. Согласно информации сайта <http://www.zaroved.ru> на участке проектирования и в 3-х километровой зоне возможного влияния от него, ООПТ федерального значения отсутствуют.

Для определения наличия ООПТ на исследуемой территории были изучены и проанализированы материалы:

- Информационно-справочной системы ООПТ России (<http://oopt.info>);
- Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации. Особо охраняемые природные территории Российской Федерации (<http://www.zaroved.ru>);
- Министерства лесного хозяйства охраны окружающей среды и природопользования Самарской области ([www.priroda.samregion.ru/environmental\\_protection/kadastr](http://www.priroda.samregion.ru/environmental_protection/kadastr));
- Федеральная государственная информационная система территориального планирования (<http://fgis.economy.gov.ru>);
- Администрации Кинельского района.

Согласно «Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы ООТ федерального значения на период до 2020 года» (утвержденного распоряжением Правительства РФ от 22.12.2011г. № 2322-р) на территории Кинельского района Самарской области ООПТ федерального значения не расположены.

Согласно «Перечня ООПТ федерального значения, находящихся в ведении Минприроды России» утвержденным распоряжением Правительства РФ от 22.12.2011 г. № 2322-р на территории Самарской области расположены:

- *Жигулевский государственный природный биосферный заповедник имени И.И. Спрыгина (более 25 км от участка изысканий);*
- *Национальный парк «Бузулукский бор» (более 100 км от участка изысканий);*

										Лист
										24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6376П-ППТ.ОЧ				











### **Мероприятия по охране атмосферного воздуха**

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

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

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

### **Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова**

Мероприятия по охране и рациональному использованию земель направлены на нейтрализацию негативного воздействия на почвы и обеспечивается комплексом природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом:

- проведение строительно-монтажных работ строго в границах, определенных нормами на проектирование;
- проведение строительно-монтажных работ в минимально возможные сроки;
- использование строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты, в целях снижения техногенного воздействия;
- недопущение захламления зоны строительства мусором, отходами изоляционных и других материалов, а также ее загрязнение горюче-смазочными


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

материалами. В подобных случаях должны быть своевременно проведены работы по ликвидации указанных выше негативных последствий;

- по завершению строительства должны выполняться планировочные работы (устранение выемок и насыпей), уборка строительного мусора, работы по благоустройству территории;
- использование оборудования и материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- осуществление мониторинга за состоянием почв;
- по окончании строительства на территории должны быть осуществлены техническая и биологическая рекультивация в строгом соответствии с выбранным направлением рекультивации.

**Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах**

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

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

В границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

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

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

С целью охраны вод и водных ресурсов в период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- площадки стоянки, заправки спецтехники и автотранспорта, площадки складирования мусора и отходов, площадка бытовых помещений расположены вне водоохранных зон водных объектов;


- в пределах прибрежных защитных зон рек и водоемов запрещается устраивать отвалы грунта;
- хозяйственно бытовые сточные воды собираются в накопительные емкости и вывозятся по договору, заключенному подрядной организацией на очистные сооружения;
- после окончания строительства предусмотрена разборка всех временных сооружений, очистка стройплощадки, рекультивация нарушенных земель.

### ***Рыбоохранные мероприятия***

Данной проектной документацией рыбоохранные мероприятия не разрабатываются

### **Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых в строительстве**

В процессе строительства проектируемых сооружений для устройства подстилающих оснований используется песок. Проектной документацией определены оптимально минимальные объемы песка.

Разработка новых карьеров песка проектной документацией не предусматривается.

### **Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов**

Обращение с отходами проводится в соответствии с требованиями Федерального Закона от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.

Порядок обращения с отходами в периоды строительства и эксплуатации проектируемых объектов подробно описан в п. 2.7. Предусмотренные решения обеспечат безопасность обращения с отходами на производственных площадках, а также позволят предотвратить поступление загрязняющих веществ с мест накопления отходов в природную среду.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду при обращении с отходами в период строительства необходимо проведение комплекса организационно-технических мероприятий:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним от отходов и строительного мусора;
- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и требованиями, установленными АО «Самаранефтегаз»;
- накопление отходов на специально устроенных площадках отдельно по видам и классам опасности с учетом агрегатного состояния, консистенции и дальнейшего их направления;
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов к местам их размещения, обезвреживаний, переработки и др.;
- своевременное заключение договоров на транспортирование и передачу отходов сторонним организациям, имеющих лицензии на соответствующий вид обращения с отходами, и полигонами отходов, внесенными в ГРОРО;


- своевременное обучение рабочего персонала в соответствии с документацией по специально разработанным программам, назначение лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами, разработка соответствующих должностных инструкций;

- регулярное проведение инструктажа с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований природоохранного законодательства РФ в области обращения с отходами, технике безопасности при обращении с опасными отходами;

- отслеживание изменений природоохранного законодательства, в том числе в части обращения с отходами;

- организация взаимодействия с органами охраны окружающей природной среды и санитарно-эпидемического надзора по всем вопросам обращения с отходами;

- соблюдение технических условий эксплуатации оборудования и механизмов, проведение профилактических работ, позволяющих устранить предпосылки сверхнормативного накопления производственных отходов;

- организация надлежащего учета отходов и обеспечение своевременных платежей за размещение отходов.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду при обращении с отходами, образующимися на месторождении, необходимо проведение комплекса организационно-технических мероприятий:

- своевременная корректировка нормативно-разрешительной документации по обращению с отходами (ПНООЛР, лимиты на размещение);

- соблюдение требования природоохранного законодательства РФ и регламентов АО «Самаранефтегаз» в части обращения с отходами;

- своевременное заключение или продление договоров на передачу и транспортирование отходов с мест накопления отходов;

- соблюдение экологического принципа о приоритетности переработки отходов над размещением;

- своевременное обучение вновь поступившего в штат персонала правилам безопасности, охраны труда и обращения с отходами;

- соблюдение технических условий эксплуатации оборудования и механизмов, проведение профилактических работ, позволяющих устранить предпосылки сверхнормативного накопления производственных отходов;

- своевременная подача форм статотчетности в части образования отходов, внесение платежей за негативное воздействие на окружающую среду при обращении с отходами.

### Мероприятия по охране недр

Воздействие на геологическую среду при строительстве проектируемого объекта обусловлено следующими факторами:

- фильтрацией загрязняющих веществ с поверхности при загрязнении грунтов почвенного покрова;

- интенсификацией экзогенных процессов при строительстве проектируемых сооружений.


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



Важнейшими задачами охраны геологической среды являются своевременное обнаружение и ликвидация утечек нефтепродуктов из трубопроводов, обнаружение загрязнений в поверхностных и подземных водах.

Индикаторами загрязнения служат антропогенные органические и неорганические соединения, повышенное содержание хлоридов, сульфатов, изменение окисляемости, наличие нефтепродуктов.

Воздействие процессов строительства проектируемого объекта на геологическую среду связано с воздействием поверхностных загрязняющих веществ на различные гидрогеологические горизонты.

С целью своевременного обнаружения и принятия мер по локализации очагов загрязнения рекомендуется вести мониторинг подземных и поверхностных вод.

Эксплуатация проектируемых сооружений не оказывает негативного влияния на качество подземных вод. Учитывая интенсивную антропогенную нагрузку на территорию, рекомендуется использовать существующую наблюдательную сеть для экологического контроля за состоянием подземных вод с учетом всех источников возможного загрязнения объектов нефтяной структуры.

Наряду с производством режимных наблюдений рекомендуется выполнять ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение возможности загрязнения подземных и поверхностных вод до минимума. При этом предусматривается:

- получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций;
- своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального;
- размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием;
- сбор производственно-дождевых стоков в подземную емкость.

Осуществление перечисленных природоохранных мероприятий по защите недр позволит обеспечить экологическую устойчивость геологической среды при обустройстве и эксплуатации данного объекта.

На недропользователей возлагается обязанность приводить участки земли и другие природные объекты, нарушенные при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

### **Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания**

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

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;
- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



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

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

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

## **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.**

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

По санитарной классификации, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и других объектов», проектируемые сооружения относятся к III классу с необходимым размером санитарно-защитной зоны – 300 м.

В соответствии с п. 6.2.1 Методических указаний компании «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промышленных трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его обществ группы» № П1-01.05 М-0133 для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопровода, устанавливается охранный зона, размером 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» для защиты населения от действия электромагнитного поля установлены санитарно-защитные зоны для линий электропередачи. Охранный зона ВЛ-6 кВ составляет 10 м от крайнего провода, для КТП составляет 10 м от всех сторон ограждения подстанции по периметру.

Проектируемые сооружения относятся к опасным сооружениям, на которых возможны аварийная разгерметизация технологического оборудования и выход транспортируемого нефтепродукта на поверхность, что может привести к возникновению ЧС.

Распределение опасного вещества представлено в таблице 9

**Таблица 9**

<b>Технологический блок, оборудование</b>	<b>Количество опасного вещества</b>	<b>Физические условия содержания опасного вещества</b>
---	-------------------------------------	--

						6376П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		35

Наименование технологического сооружения (блока)	Наименование оборудования (опасное вещество)	Количество единиц оборудования (протяженность, м)	В единице оборудования, кг в 1 м трубы	В сооружении, т	Агрегатное состояние	Давление, МПа	Температура, °С
Выкидной трубопровод от скважины № 903 – АГЗУ-11	Выкидной трубопровод, (водонефтяная эмульсия)	979,5	4,72	4,52	жидкость	3,43	3,35
Выкидной трубопровод от скважины № 897 – АГЗУ-3	Выкидной трубопровод, (водонефтяная эмульсия)	1438,4	4,51	6,49	жидкость	1,33	1,17
<b>Итого опасного вещества на проектируемом объекте, т:</b>				<b>11,01</b>			

Физико-химические свойства пластовой, разгазированной нефти и газа однократного разгазирования, принятые в соответствии с проектным документом «Дополнение к технологическому проекту разработки Бариновско-Лебяжинского газонефтяного месторождения», утвержденным протоколом ЦКР от 24.12.2018 № 7491, приведены в таблице 10


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.ОЧ

Лист

36

**Таблица 10**

Наименование	Значение	
	Пласт В1	Пласт ДЗ
Пластовая нефть		
Давление насыщения, МПа	4,80	14,03
Вязкость, мПа·с	2,93	0,49
Плотность, т/м <sup>3</sup>	0,811	0,668
Газосодержание, м <sup>3</sup> /т	64,2 (Технические требования на проектирование), 35,14 (Проект разработки)	64,2 (Технические требования на проектирование), 196,0 (Проект разработки)
Газовый фактор при дифференциальном разгазировании, м <sup>3</sup> /т	27,30	168,2
Разгазированная нефть		
Плотность, т/м <sup>3</sup>	852,0	808,7
Вязкость, мПа·с	9,39	3,6
Температура застывания, °С	Минус 20	Плюс 3
Весовое содержание, %:		
- смол	6,66	2,22
- парафинов	5,00	5,59
- асфальтенов	2,03	0,32
- серы	1,46	0,35
Молекулярная масса	199	176
Газ однократного разгазирования		
Относительный удельный вес	1,329	1,067
Мольное содержание в газе, %:		
- сероводорода	1,83	Отс.
- азота	13,61	0,45
- метана	19,61	44,71

Компонентные составы пластовой и разгазированной нефти, газа однократного разгазирования приведены в таблице 11

**Таблица 11**

Наименование компонента	Значение, пласт ДЗ		
	Нефть пластовая	Нефть разгазированная	Газ однократного разгазирования
Сероводород	-	-	-

Наименование компонента	Значение, пласт ДЗ		
	Нефть пластовая	Нефть разгазированная	Газ однократного разгазирования
Углекислый газ	0,26	-	0,45
Азот	2,82	-	4,85
Метан	26,10	0,15	44,71
Этан	12,66	0,64	20,71
Пропан	9,86	1,97	15,22
Изобутан	1,73	0,68	2,47
Н.бутан	5,26	3,16	6,57
Изопентан	1,83	2,26	1,56
Н.пентан	2,82	4,08	1,98
Гексан	4,49	9,31	1,09
Гептан	3,90	9,33	0,39
Остаток C <sub>8</sub> + <sub>B</sub>	28,27	68,42	-

Характеристика применяемых в технологическом процессе веществ по характеру воздействия на организм человека представлена в таблице 12

По степени токсического воздействия на организм человека газонасыщенная нефть с месторождения относится к III классу опасности, т.е. является умеренно опасным веществом.

**Таблица 12**

Наименование вещества	Группа горючести	Температура, °С			Нижний концентрационный предел распространения пламени (%)	Температурный предел распространения пламени °С	
		вспышки	воспламенение	самовоспламенение		нижний	верхний
Нефть	ЛВЖ	менее 28	50	300	2,9	-	-
Углеводородный газ	ГГ	-	-	246	4,3	-	-
Ингибитор коррозии	ЛВЖ	15	18	261	2,4	14	40

Нефть – токсичное вещество, оказывающее вредное воздействие на организм человека. Углеводороды, составляющие основную часть нефти, обладают наркотическими свойствами.

Нефтяной попутный газ, выделяемый при аварии, является токсичным газом. При отравлении нефтяным газом сначала наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, усиление сердцебиения, боли в области сердца, тошнота.







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

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

на пересечениях проектируемых трубопроводов с автомобильными дорогами низкой категории (грунтовые дороги, полевые, лесные и т.д.) следует применять прокладку трубопровода без защитного футляра и выполнять с принятием дополнительных мер по защите трубопровода (в том числе с увеличенным заглублением). Переход через полевые автодороги осуществляется открытым способом. Глубина заложения трубопровода в месте пересечения не менее 1,7 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы, в соответствии с п. 10.3.10 ГОСТ Р 55990-2014;

проектируемый выкидной трубопровод от скважины № 897 на ПК 2+50,4 – ПК 14-38,4 следует параллельно коридору коммуникаций на расстоянии 5,2-15,8 м, что соответствует требованиям ГОСТ Р 55990-2014 (5 м);

проектируемый выкидной трубопровод от скважины № 903 на ПК 5-58,5 – ПК 8+90,2 следует параллельно коридору коммуникаций на расстоянии 5,0-7,5 м, что соответствует требованиям ГОСТ Р 55990-2014 (5 м);

проектируемые выкидные трубопроводы следуют параллельно линиям электропередач напряжением 6 кВ. Расстояние до ближайших заземлителей опор ВЛ составляет 16,1 – 28,5 м, что соответствует требованиям ПУЭ (не менее 10 м);

пересечение проектируемого трубопровода с существующими подземными коммуникациями АО «Самаранефтегаз» выполняется в соответствии с техническими условиями владельца коммуникаций. Прокладка проектируемого трубопровода предусматривается ниже уровня пересекаемых существующих трубопроводов АО «Самаранефтегаз». В месте пересечения с существующими трубопроводами расстояние в свету не менее 350 мм, угол не менее 60 градусов;

при пересечении проектируемых трубопроводов с подземными кабелями последние заключаются в защитные футляры из труб диаметром и толщиной стенки 108x5 мм длиной шесть метров по ГОСТ 8732-78\*. Углы пересечения с кабелями составляют не менее 60 градусов, расстояние в свету не менее 0,5 м;

при пересечении с линиями электропередач 6 кВ расстояния до ближайших заземлителей опор пересекаемых ВЛ составляет 5,5 – 20,61 м, что соответствует ПУЭ (не менее 5 м);

при пересечении с линиями электропередач 220 кВ расстояния до ближайших заземлителей опор пересекаемых ВЛ составляет 128,7 м, что соответствует ПУЭ (не менее 10 м);

по трассам трубопроводов устанавливаются опознавательные знаки: от скважины № 897 (на пересечениях с подземными коммуникациями, на углах поворота трассы), от скважины № 903 (на пересечениях с подземными коммуникациями, на углах поворота трассы, на каждом километре трассы). На углах поворота трассы трубопроводов более 45° устанавливаются дополнительно два опознавательных знака в начале и в конце кривой угла поворота;

						6376П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		41







Работы по монтажу оборудования и трубопроводов должны производиться в соответствии с утвержденной проектно-сметной и рабочей документацией, проектом производства работ и документацией заводов-изготовителей.

Территория объекта должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары. Горючие отходы и мусор следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить.

Сведения о категории зданий, сооружений, помещений, наружных установок по признаку взрывопожарной и пожарной опасности приведены в таблице 3.15.

Степень огнестойкости зданий, сооружений, класс функциональной, конструктивной пожарной опасности и класс пожарной опасности строительных конструкций приведены в следующей таблице

Классификация зданий и сооружений по взрывоопасности и пожароопасности

Наименование зданий, сооружений	Категория пожарной опасности зданий, сооружений, помещений и наружных установок по <a href="#">СП 12.13130.2009</a>	Категория и группа взрывоопасной смеси по ПУЭ	Класс взрывоопасной или пожароопасной зоны по Федеральному закону № 123-ФЗ от 22.07.2008 (ПУЭ)
Устье нефтяной скважины	АН	класс 2 (В-1г)	ПА-ТЗ
Узел пуска и приема СОД	АН	класс 2 (В-1г)	ПА-ТЗ
КТП	В	-	-
- трансформаторный отсек	В1	П-1	-
- отсек РУНН	В4	П-IIa	-
Станция управления	ВН	П-III	-
Дренажная емкость и емкость производственных и дождевых стоков	АН	класс 2 (В-1г)	ПА-ТЗ

**Таблица 14** Степень огнестойкости и класс пожарной опасности зданий, сооружений

Наименование здания	Степень огнестойкости	Класс функциональной пожарной опасности	Класс пожарной опасности строительных конструкций	Класс конструктивной пожарной опасности
КТП	IV	Ф5.1	К0	С0

**Перечень мероприятий по гражданской обороне**

**Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне**

В соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 г. № 804 «Правила отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» проектируемые сооружения входят в состав АО «Самаранефтегаз» отнесенного к I категории по гражданской обороне.

Территория Кинельского района Самарской области, на которой располагаются проектируемые сооружения, не отнесена к группе по ГО.









силы специализированных организаций, с которыми заключены следующие договора:

- договор с Федеральным государственным учреждением Аварийно-спасательным формированием «Северо-Восточная противопожарная военизированная часть» (ФГУ АСФ «СВПФВЧ») на выполнение комплекса услуг по противопожарному и газоспасательному обслуживанию объектов нефтедобычи: профилактическая работа по обеспечению противопожарной и газовой безопасности на объектах нефтегазодобычи, работы по ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов, проведение аварийно-технических работ в газозрывоопасной среде, требующие применения средств индивидуальной защиты и специального оборудования;

- договор с ООО «РН Пожарная безопасность» на пожарно-профилактическое обслуживание объектов, оперативное реагирование на возникающие пожары, проведение действий по их тушению имеющимися силами и средствами.

Решение о привлечении специализированных служб и формирований принимается КЧС АО «Самаранефтегаз», исходя из условий оперативной обстановки и масштабов аварии.

#### **Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта**

В КТП предусматривается внутреннее и наружное освещение. На территории проектируемых сооружений постоянный обслуживающий персонал отсутствует, в связи с этим в КТП внутреннее и наружное освещение постоянно отключено. Включение освещения осуществляется только при периодическом обслуживании КТП и ремонтных работах.

Световая маскировка в соответствии с СП 165.1325800.2014 предусматривается в двух режимах: частичного затемнения и ложного освещения. При введении режима частичного (полного) затемнения в момент нахождения обслуживающего персонала на площадке КТП осуществляются следующие мероприятия по светомаскировке:

- в режиме частичного затемнения освещенность в КТП снижается путем выключения рабочего освещения и включением ремонтного освещения. Для ремонтного освещения в КТП предусмотрена установка понижающего трансформатора 220/36 В;

- в режиме ложного освещения производится отключение наружного и внутреннего освещения КТП. Режим ложного освещения вводится по сигналу «Воздушная тревога» и отменяется по сигналу «Отбой воздушной тревоги». Переход с режима частичного затемнения на режим ложного освещения осуществляется не более чем за 3 мин.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями**

- Мероприятия по инженерной защите территории объекта, зданий, сооружений и оборудования от опасных геологических процессов и природных явлений приведены в таблице 15

Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
Сильный ветер	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом восприятия ветровых нагрузок в соответствии с климатическими условиями района строительства.</p> <p>Оборудование устанавливается на бетонные фундаменты, опорные конструкции под оборудование устанавливаются на железобетонные стойки, которые погружены в сверленные котлованы на основания из бетона с засыпкой песчано-гравийной смесью. Закрепление оборудования осуществляется с помощью фундаментных болтов, болтами или шпильками к закладным деталям, приваркой закладных деталей. Опоры под строительные конструкции (радиомачта, молниеотвод и т.д.) выполнены из металла с заделкой бетоном в сверленном котловане. Молниеотводы и радиомачта выполнены из труб круглого сечения.</p> <p>Выкидные трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p> <p>На проектируемой ВЛ приняты железобетонные опоры по типовой серии 3.407.1-143 (выпуск 1, 3) «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ» на стойках СНВ-7-13.</p> <p>Закрепление опор в грунте выполнить в соответствии с типовой серией 4.407-253 «Закрепление в грунтах железобетонных опор и деревянных опор на железобетонных приставках ВЛ 0,4-20 кВ».</p> <p>Кабельные сооружения прокладываются подземно. Канализационная и дренажная емкости устанавливаются подземно.</p>
Сильный ливень, подтопление	<p>Производственно-дождевые сточные воды с приустьевой площадки отводятся по самотечным сетям с уклоном 0,02 в подземную емкость производственно-дождевых стоков с гидрозатвором, объемом 5 м<sup>3</sup>.</p> <p>Для защиты от почвенной коррозии предусматривается:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• строительство выкидных трубопроводов из труб диаметром 89 мм, покрытых антикоррозионной изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;</li> <li>• покрытие сварных стыков трубопроводов комплектами термоусаживающихся манжет в соответствии с методическими указаниями Компании «Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков предварительно изолированных труб в трассовых условиях» П1-01.04 М-0041. В комплект термоусаживающихся манжет входят: праймер, лента</li> </ul>


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата





решениями, а также наличием существующих и проектируемых подъездных дорог. Существующие и проектируемые подъездные дороги позволяют провести своевременную эвакуацию персонала при необходимости за пределы зоны чрезвычайной ситуации.

Беспрепятственный ввод и передвижение на территории проектируемых сооружений аварийно-спасательных сил обеспечивается автодорогами, подъездными путями и проездами к проектируемым сооружениям.


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.ОЧ

Лист

53

ПРИЛОЖЕНИЕ


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6376П-ППТ.ОЧ

Лист

54