



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

Сбор нефти и газа со скважин №№ 1445, 1448 и система заводнения скважины № 1445 Родинского месторождения

**в границах муниципального образования Сорочинский городской
округ Оренбургской области**

Проект планировки территории. Основная часть. 6043П.

раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»
раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

6218П-ПП-137.000.000-ПЗУ-22



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

Сбор нефти и газа со скважин №№ 1445, 1448 и система заводнения скважины № 1445 Родинского месторождения

**в границах муниципального образования Сорочинский городской
округ Оренбургской области**

Проект планировки территории. Основная часть. 6043П.

**раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»
раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»**

6218П-ПП-137.000.000-ПЗУ-22

Главный инженер

Главный инженер проекта



Кашаев Д.В.

Федоров В.В.

В разработке технической документации (основных проектных решений) принимали участие специалисты:

Отдел землеустроительных работ:

Начальник отдела

В.Б. Явкина

Инженер 2 категории

И.С. Григорьева

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							6218П-ПП-137.000.000-ПЗУ-22	Стадия	Лист	Листов
			Изм.	Копуч	Лист	№ док	Подп.	Дата		ПП	СС.1	19
									Проект планировки территории. Основная часть. 6043П.		САМАРАНИПИНЕФТЬ	
			Н.контроль									
			ГИП		Явкина							

Состав документации по планировке территории

Номер тома	Обозначение	Наименование
1	6218П-ПП-137.000.000-ПЗУ-22	Проект планировки территории Основная часть Раздел 1. Проект планировки территории. Графические материалы
2	6218П-ПП-137.000.000-ПЗУ-23	Раздел 2. Положение о размещении линейного объекта Материалы по обоснованию Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графические материалы Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка
3	6218П-ПП-137.000.000-ПЗУ-24	Проект межевания территории Основная часть Раздел 5. Основная часть. Чертеж межевания территории основной части Материалы по обоснованию Раздел 6. Чертеж межевания территории материалов по обоснованию

Содержание

1 Проект планировки территории. Графическая часть.....	1.1
2 Положение о размещении линейных объектов	2.2
2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов.....	2.2
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
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	2.4
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	2.6
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	2.7
2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	2.8
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	2.9
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	2.10
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	2.13

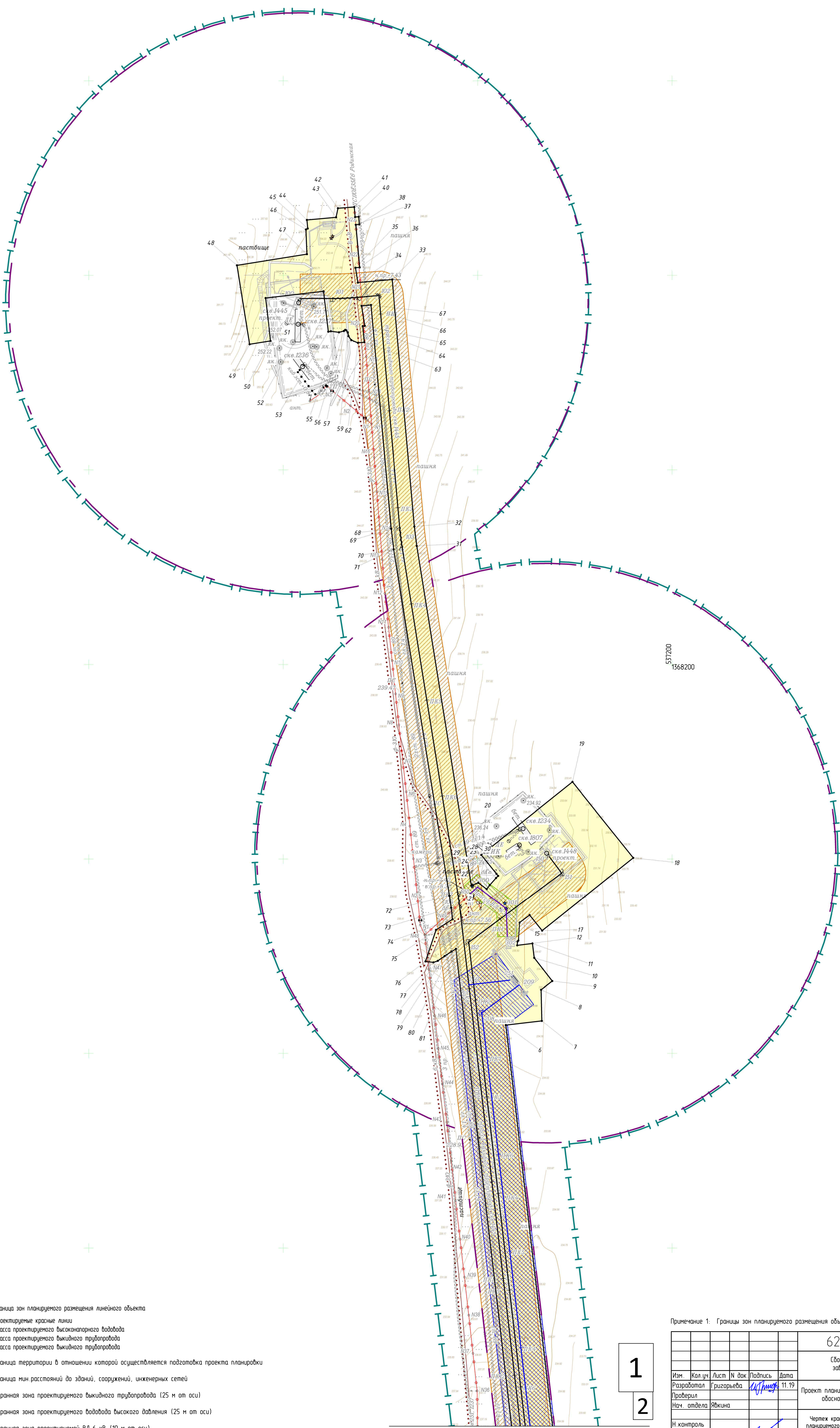
1 Проект планировки территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование документа в составе графической части	Количество листов	Примечание
1	Чертеж красных линий и границ зон планируемого размещения линейных объектов	2	–
2	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	–	<i>необходимость в разработке отсутствует</i>

С
Ю

Система координат:
МСК-субъект 56
Система высот:
Балтийская
Масштаб 1:2000

Сорочинский городской округ
Оренбургской области



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- Граница зон планируемого размещения линейного объекта
 - Проектируемые красные линии
 - Трасса проектируемого высоконапорного водовода
 - Трасса проектируемого выкидного трубопровода
 - Трасса проектируемого выкидного трубопровода
 - Граница территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Граница мин. расстояний до зданий, сооружений, инженерных сетей
 - Охранная зона проектируемого выкидного трубопровода (25 м от оси)
 - Охранная зона проектируемого водовода высокого давления (25 м от оси)
 - Охранная зона проектируемой ВЛ-6 кВ (10 м от оси)

Примечание 1: Границы зон планируемого размещения объекта совпадают с устанавливаемыми красными линиями проекта.

6218П-ПП-137.000.000-ПЗУ-22					
Сбор нефти и газа со скважин NN 1445, 1448 и система заводнения скважины N 1445 Родинского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Григорьева	11.19			
Проверил	Якина				
Нач. отдела					
Н. контроль					
ГИП	Федоров	11.19			
Проект планировки территории. Материалы обоснования. 604-ЗП, раздел 1					
Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.					
		Стандия	Лист	Листов	
		Р	1	2	
САМАРАНИПНЕФТЬ					

С Система координат:
МСК-субъект 56
С Система высот:
Балтийская
М Масштаб 1:2000

Сорочинский городской округ
Оренбургской области

Перечень координат характерных точек границ красных линий

№ точки	X	Y	№ точки	X	Y
1	536032,47	1368378,99	56	537343,18	1368062,41
2	536073,08	1368319,53	57	537344,39	1368063,88
3	536078,93	1368311,33	58	537343,81	1368065,01
4	536084,67	1368303,78	59	537341,73	1368066,36
5	536094,33	1368291,55	60	537337,85	1368067,19
6	536629,4	1368228,94	61	537333,91	1368070,06
7	536633,77	1368266,04	62	537331,01	1368076,91
8	536665,66	1368265,25	63	537331,66	1368083,42
9	536674,61	1368276,75	64	537348,21	1368081,8
10	536698,44	1368258,21	65	537348,54	1368083,89
11	536713,19	1368256,43	66	537369,06	1368080,61
12	536711,28	1368240,63	67	537369,93	1368090,29
13	536715,26	1368240,89	68	537139,8	1368110,99
14	536716,29	1368241,92	69	537139,7	1368111
15	536734,71	1368243,17	70	537118,51	1368113,65
16	536742,42	1368253,52	71	537118,4	1368113,67
17	536726,41	1368266,35	72	536762,44	1368170,92
18	536801,44	1368360	73	536749,93	1368172,67
19	536879,48	1368297,48	74	536738,13	1368174,05
20	536804,45	1368203,82	75	536727,21	1368157,2
21	536785,12	1368219,31	76	536694,71	1368146,39
22	536782,89	1368221,09	77	536693,73	1368154,44
23	536780,73	1368218,84	78	536695,33	1368158,94
24	536773,36	1368212,33	79	536700,26	1368165,99
25	536769,28	1368209,29	80	536704,81	1368173,08
26	536775,77	1368200,63	81	536707,71	1368177,6
27	536773,54	1368194,66	82	536072,18	1368251,86
28	536773,57	1368194,43	83	536051,66	1368277,82
29	536773,43	1368193,93	84	536051,6	1368277,9
30	536772,99	1368193,54	85	536038,94	1368295,1
31	537122,13	1368137,38	86	536038,88	1368295,19
32	537142,04	1368134,88	87	536018,12	1368325,58
33	537395,99	1368112,04	88	535991,68	1368307,53
34	537392,81	1368076,8	89	535988,9	1368295,18
35	537408,06	1368074,36	90	535978,24	1368282,75
36	537408,42	1368078,7	91	535975,93	1368282,57
37	537452,27	1368074,73	92	535975,93	1368263,9
38	537452,55	1368078,34	93	535970,9	1368263,65
39	537460,52	1368077,63	94	535969,43	1368267,19
40	537460,24	1368074,01	95	535969,43	1368282,08
41	537470,56	1368073,07	96	535964,05	1368281,68
42	537469,26	1368056,38	97	535959,9	1368282,09
43	537459,94	1368054,44	98	535956,13	1368249,01
44	537457,2	1368024,39	99	535925,44	1368252,46
45	537448,43	1368025,18	100	535884,24	1368253,35
46	537447,45	1368023,35	101	535885,07	1368291,47
47	537422,05	1368024,37	102	535882,83	1368354,56
48	537410,54	1367952,43	103	535897,6	1368370,41
49	537329,56	1367965,4	104	535925,93	1368371,42
50	537333,02	1367987	105	535949,82	1368374,13
51	537377,08	1367981,84	106	535981,44	1368376,53
52	537384,05	1368041,43	107	535992,08	1368360,98
53	537342,52	1368046,29	108	536017,29	1368378,18
54	537342,95	1368049	109	536021,74	1368371,66
55	537341,84	1368057,41	1	536032,47	1368378,99

Примечание 1: Границы зон планируемого размещения объекта совпадают с устанавливаемыми красными линиями проекта.

1
2

6218П-ПП-137.000.000-ПЗУ-22					
Сбор нефти и газа со скважин NN 1445, 1448 и система заводнения скважины N 1445 Радинского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал	Григорьева				11.19
Проверил	Явкина				
Нач. отдела					
Проект планировки территории. Материалы обоснования. 604ЗП. раздел 1					
Чертёж красных линий. Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов.					
Н. контроль					
ГИП	Федоров				11.19
САМАРАНИПНЕФТЬ					
Формат А2					

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Граница зон планируемого размещения линейного объекта
- Проектируемые красные линии
- Трасса проектируемого высоконапорного водовода
- Трасса проектируемого выкидного трубопровода
- Трасса проектируемого выкидного трубопровода
- Граница территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Граница мин.расстояний до зданий, сооружений, инженерных сетей
- Охранная зона проектируемого выкидного трубопровода (25 м от оси)
- Охранная зона проектируемого водовода высокого давления (25 м от оси)

2 Положение о размещении линейных объектов

2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Настоящим проектом планировки предусматривается размещение одного линейного объекта. Сведения о размещаемом объекте приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Основные характеристики размещаемого линейного объекта

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	Наименование линейного объекта	«Сбор нефти и газа со скважин №№ 1445, 1448 и система заводнения скважины № 1445 Родинского месторождения»
2	Назначение линейного объекта	Система сбора нефти и газа Родинского месторождения. Система заводнения скважины № 1445.
5	Транспортируемый продукт	водогазонефтяная эмульсия (7 категория) вода (9 категория)
6	Класс трубопровода	III
7	Категория трубопровода	«С» (согласно ГОСТ Р 55990-2014)
8	Протяженность, м	<i>Выкидные трубопроводы:</i> От скв. № 1448 до АГЗУ-14 - 1158,04 От скв. № 1445 до АГЗУ-14 - 1656,34 <i>Высоконапорный водовод:</i> От скв. № 1448 до АГЗУ- 794,35
9	Диаметр трубопровода, мм	<i>Выкидные трубопроводы:</i> От скв. № 1448 до АГЗУ-14 - 89 От скв. № 1445 до АГЗУ-14 – 89 <i>Высоконапорный водовод:</i> От скв. № 1448 до АГЗУ-14 - 114
10	Толщина стенки трубы, мм	<i>Выкидные трубопроводы:</i> От скв. № 1448 до АГЗУ-14 - 6 От скв. № 1445 до АГЗУ-14 – 8 <i>Высоконапорный водовод:</i> От скв. № 1448 до АГЗУ-14 - 12
12	Максимально-допустимое давление, МПа	4,0

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

Зоны планируемого размещения участка «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1445, 1448 и система заводнения скважины № 1445 Родинского месторождения» устанавливаются на следующих территориях:

Таблица 2.2 – Территории, на которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

Субъект РФ	Оренбургская область
Муниципальный район	-
Городской округ в составе субъекта РФ	Сорочинский
Поселение	-
Населенный пункт	-
Внутригородская территория города федерального значения	-

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Граница зоны планируемого размещения линейного объекта: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1445, 1448 и система заводнения скважины № 1445 Родинского месторождения» совпадает с устанавливаемыми красными линиями застройки линейного объекта.

Координаты характерных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1445, 1448 и система заводнения скважины № 1445 Родинского месторождения» приведены в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Согласно системе координат МСК56 устанавливаемая зона планируемого размещения линейного объекта располагается в границах 1-ой зоны.

Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения приведены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 - Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения

№ точки	X	Y
1	536032,47	1368378,99
2	536073,08	1368319,53
3	536078,93	1368311,33
4	536084,67	1368303,78
5	536094,33	1368291,55
6	536629,40	1368228,94
7	536633,77	1368266,04
8	536665,66	1368265,25
9	536674,61	1368276,75
10	536698,44	1368258,21
11	536713,19	1368256,43
12	536711,28	1368240,63
13	536715,26	1368240,89
14	536716,29	1368241,92
15	536734,71	1368243,17
16	536742,42	1368253,52
17	536726,41	1368266,35
18	536801,44	1368360,00
19	536879,48	1368297,48
20	536804,45	1368203,82
21	536785,12	1368219,31
22	536782,89	1368221,09
23	536780,73	1368218,84
24	536773,36	1368212,33
25	536769,28	1368209,29
26	536775,77	1368200,63
27	536773,54	1368194,66
28	536773,57	1368194,43
29	536773,43	1368193,93
30	536772,99	1368193,54
31	537122,13	1368137,38
32	537142,04	1368134,88
33	537395,99	1368112,04
34	537392,81	1368076,80
35	537408,06	1368074,36
36	537408,42	1368078,70
37	537452,27	1368074,73
38	537452,55	1368078,34
39	537460,52	1368077,63
40	537460,24	1368074,01
41	537470,56	1368073,07
42	537469,26	1368056,38
43	537459,94	1368054,44
44	537457,20	1368024,39
45	537448,43	1368025,18
46	537447,45	1368023,35
47	537422,05	1368024,37
48	537410,54	1367952,43
49	537329,56	1367965,40
50	537333,02	1367987,00

№ точки	X	Y
51	537377,08	1367981,84
52	537384,05	1368041,43
53	537342,52	1368046,29
54	537342,95	1368049,00
55	537341,84	1368057,41
56	537343,18	1368062,41
57	537344,39	1368063,88
58	537343,81	1368065,01
59	537341,73	1368066,36
60	537337,85	1368067,19
61	537333,91	1368070,06
62	537331,01	1368076,91
63	537331,66	1368083,42
64	537348,21	1368081,80
65	537348,54	1368083,89
66	537369,06	1368080,61
67	537369,93	1368090,29
68	537139,80	1368110,99
69	537139,70	1368111,00
70	537118,51	1368113,65
71	537118,40	1368113,67
72	536762,44	1368170,92
73	536749,93	1368172,67
74	536738,13	1368174,05
75	536727,21	1368157,20
76	536694,71	1368146,39
77	536693,73	1368154,44
78	536695,33	1368158,94
79	536700,26	1368165,99
80	536704,81	1368173,08
81	536707,71	1368177,60
82	536072,18	1368251,86
83	536051,66	1368277,82
84	536051,60	1368277,90
85	536038,94	1368295,10
86	536038,88	1368295,19
87	536018,12	1368325,58
88	535991,68	1368307,53
89	535988,90	1368295,18
90	535978,24	1368282,75
91	535975,93	1368282,57
92	535975,93	1368263,90
93	535970,90	1368263,65
94	535969,43	1368267,19
95	535969,43	1368282,08
96	535964,05	1368281,68
97	535959,90	1368282,09
98	535956,13	1368249,01
99	535925,44	1368252,46
100	535884,24	1368253,35
101	535885,07	1368291,47
102	535882,83	1368354,56
103	535897,60	1368370,41
104	535925,93	1368371,42
105	535949,82	1368374,13
106	535981,44	1368376,53
107	535992,08	1368360,98
108	536017,29	1368378,18
109	536021,74	1368371,66
1	536032,47	1368378,99

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

Необходимость в переносе (переустройстве) линейных объектов из зоны планируемого размещения объекта «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1445, 1448 и система заводнения скважины № 1445 Родинского месторождения» отсутствует.

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

Размещение проектируемого участка выкидного нефтепровода и водовода планируется в границах территориальной зоны «Зона производственного использования (П)», предусмотренной «Правилами землепользования и застройки муниципального образования Сорочинский городской округ».

Градостроительным регламентом для указанной территориальной зоны параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства не установлены.

В настоящем проекте планировки предельные параметры разрешенного строительства также не разрабатывались, ввиду отсутствия объектов капитального строительства в составе проектируемого участка нефтепровода.

2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Строительство каких-либо объектов в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории в границах зоны планируемого размещения проектируемого объекта «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1445, 1448 и система заводнения скважины № 1445 Родинского месторождения» не планируется.

Проектируемый участок выкидных трубопроводов и водовода высокого давления имеет пересечения с действующими коммуникациями (нефтепроводы и ЛЭП), принадлежащими АО «Оренбургнефть».

Ведомость пересечений проектируемого объекта с существующими объектами капитального строительства приведена в таблице 4.1 тома «Материалы по обоснованию проекта планировки территории».

Мероприятия по сохранению существующих объектов капитального строительства сводятся к получению технических условий на пересечение и выполнению строительно-монтажных работ в соответствии с полученными техническими условиями.

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

Согласно информации Министерства культуры и внешних связей Оренбургской области, непосредственно на территории планируемого строительства объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр, выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют.

Осуществление мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия размещаемого линейного объекта не требуется.

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Основными источниками загрязнения воздушного бассейна в период строительства объекта будут являться выбросы от специализированной автомобильной и строительной техники.

Для снижения концентрации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо:

- обеспечить контроль за соблюдением правил техники безопасности и противопожарной безопасности;
- использовать строительную технику с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- контролировать техническое состояние транспорта, обеспечить качественную и своевременную регулировку и ремонт двигателей, топливной аппаратуры;
- соблюдать технологическую последовательность проведения строительно-монтажных работ для рассредоточения во времени работы агрегатов и разделения суммарного секундного выброса вредных веществ;
- не допускать необоснованного простоя машин с работающими двигателями;
- применять средства подогрева двигателей автомобилей в холодный период года с целью исключения их работы на малых оборотах;
- применять сертифицированное топливо и смазочные материалы, соблюдать нормативы расхода электродов и материалов;
- соблюдать границы территории, отведенной под строительство, движение транспорта осуществлять по запланированной схеме, не допускать неконтролируемых поездок.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Для предотвращения загрязнения земель при проведении строительных работ необходимо:

- обеспечить контроль за соблюдением правил техники безопасности и противопожарной безопасности;
- оснастить участок производства работ контейнерами для сбора отходов;
- осуществлять тщательную уборку строительного мусора, бытовых отходов;
- соблюдать границы территории, отведенной под строительство, движение транспорта осуществлять по запланированной схеме, не допускать неконтролируемых поездок;
- не допускать мойку машин и механизмов вне специально оборудованных площадок;
- заправку спецтехники осуществлять заправщиками с герметичными заправочными шлангами на площадке с водонепроницаемым покрытием либо на специализированных АЗС.

В соответствии с требованиями ст. 46 Федерального закона «Об охране окружающей среды», при размещении объектов нефтегазодобывающих производств должны предусматриваться эффективные меры по рекультивации нарушенных и загрязненных земель. Строительство и эксплуатация этих объектов допускаются при наличии проектов восстановления земель в зонах временного и (или) постоянного использования земель.

Рекультивация – комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных в процессе эксплуатации территорий, а также на улучшение состояния окружающей среды.

Выбор направлений рекультивации, согласно ГОСТ Р 54776 «Наилучшие доступные технологии. Рекультивация нарушенных земель и земельных участков. Восстановление биологического разнообразия», осуществляется с учетом характера нарушения земель и эколого-экономической целесообразности восстановления их качественного состояния для дальнейшего целевого назначения и разрешенного использования.

В соответствии с ГОСТ 17.5.3.04 «Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель» (п.1.3), нарушенные земли должны быть рекультивированы преимущественно под пашню и другие сельскохозяйственные угодья.

Поскольку размещение линейного объекта планируется на землях, относящихся к землям сельскохозяйственного назначения, необходимое направление рекультивации – сельскохозяйственное.

Все работы по рекультивации должны выполняться строго в пределах полосы землеотвода, во избежание нарушения прилегающих земельных участков. Технология проведения работ по биологической рекультивации – в соответствии рекомендациями Министерства сельского хозяйства,

пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области.

Мероприятия по охране вод и водных биоресурсов

Использование поверхностных водотоков и водоемов в качестве источника водоснабжения, а также осуществление сброса сточных вод в поверхностные водотоки не планируется.

Для предотвращения загрязнения поверхностных и подземных водных ресурсов при строительстве размещаемого линейного объекта, необходимо осуществлять регулярный вывоз образующихся отходов.

Необходимость в специализированных мероприятиях по защите водных биоресурсов (рыб, водных беспозвоночных, водных млекопитающих, водных растений и т.д.) отсутствует, ввиду отсутствия пересечений проектируемого трубопровода с водными объектами.

При этом учитывая общую интенсивную антропогенную нагрузку на территорию, рекомендуется продолжать использовать существующую наблюдательную сеть ПАО «Оренбургнефть» для экологического контроля за состоянием поверхностных и подземных водных источников в районе размещения объектов.

Наряду с осуществлением режимных наблюдений, рекомендуется выполнять мероприятия, направленные на предупреждение или сведение к минимуму возможного загрязнения подземных и поверхностных вод, такие как: получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций и своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального.

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

Условия сбора и временного накопления отходов должны соответствовать требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления». В соответствии с данными требованиями место и способ хранения отхода должны гарантировать:

- отсутствие или минимизацию влияния размещаемого отхода на окружающую природную среду;
- недопустимость риска возникновения опасности для здоровья людей в результате локального влияния токсичных отходов;
- недоступность хранимых высокотоксичных отходов для посторонних лиц;
- предотвращение потери отходами свойств вторичного сырья в результате неправильного сбора и хранения;
- сведение к минимуму риска возгорания отходов;
- недопущение замусоривания территории;
- удобство проведения инвентаризации отходов и осуществления контроля обращения с отходами;
- удобство вывоза отходов.

В целях минимизации негативного воздействия процессов обращения с отходами в период строительства размещаемого линейного объекта необходимо:

- соблюдать границы территории, отведенной под строительство;
- применять сертифицированные материалы;
- оснастить участок производства работ контейнерами для сбора отходов;
- твердые бытовые отходы складировать в контейнеры и по мере накопления вывозить на ближайший санкционированный полигон ТБО;
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами собирать в контейнер для временного складирования промасленной ветоши;
- сбор жидких бытовых отходов осуществлять в биотуалет и по мере наполнения приемной емкости вывозить на очистные сооружения для очистки и утилизации обезвреженных элементов.

Складирование отходов от эксплуатации автотранспорта и спецтехники на участке производства работ не предусматривается. В случае образования данных отходов, они должны быть вывезены непосредственно на базу ПТО подрядчика для дальнейшей их утилизации.

В период строительства объекта ответственность за образующиеся отходы несет организация, выполняющая строительные работы.

В период эксплуатации размещаемого линейного объекта селективный сбор и хранение отходов с целью их вторичного использования или размещения на специализированных предприятиях осуществляет застройщик (АО «Оренбургнефть»).

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

Растения и животные, населяющие район предполагаемого размещения линейного объекта, являются обычными для подобных биотопов Оренбургской области и, как правило, приспособлены к жизни в условиях сильного антропогенного воздействия. Тем не менее, в местах производства работ животные (в основном, мелкие грызуны и насекомоядные) могут испытывать сильный стресс как непосредственно со стороны загрязнителей, так и через пищевые цепочки.

В целях сведения к минимуму негативного воздействия на растительный покров и животных, обитающих в районе производства работ, в период строительства подрядчиком должно быть обеспечено соблюдение следующих требований:

- осуществление контроля за соблюдением правил техники безопасности и противопожарной безопасности;
- оснащение участка производства работ контейнерами для сбора отходов, недопущение открытых хранилищ ТБО и жидких бытовых отходов;
- тщательная уборка строительного мусора;
- передвижение строительной техники строго по существующей сети дорог;
- запрещение мойки машин и механизмов вне специально оборудованных площадок;
- осуществление заправки спецтехники заправщиками с герметичными заправочными шлангами на площадке с водонепроницаемым покрытием либо на специализированных АЗС;
- контроль за техническим состоянием транспорта, обеспечение качественной и своевременной регулировки и ремонта двигателей, топливной аппаратуры;
- недопущение вырубки древесно-кустарниковой растительности, т.е. мест отдыха и кормежки животных, без специального разрешения;
- своевременное проведение как технической, так и биологической рекультивации отводимых земель;
- при проведении технической рекультивации необходимо обратить особое внимание на своевременную засыпку ям и траншей, в целях предотвращения попадания в них животных.

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

В соответствии с заданием на проектирование № 6043П, проектом предусматривается «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1445, 1448 и система заводнения скважины № 1445 Родинского месторождения». **Пожароопасные вещества на объекте проектирования отсутствуют.**

Трасса проектируемых выкидных трубопроводов и высоконапорного водовода на всем протяжении проходит на **допустимых расстояниях от населенных пунктов.**

Для обеспечения безаварийной эксплуатации проектируемого высоконапорного нефтепровода, сокращения выбросов вредных веществ в окружающую среду проектной документацией предусмотрено:

- выбор оптимальных диаметров трубопроводов для транспорта продукции в пределах технологического режима;
- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;
- периодический ввод ингибитора коррозии в проектируемые трубопроводы;
- термообработка сварных стыков трубопровода;
- применение термообработанных труб, покрытых изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков трубопровода, деталей трубопроводов, дренажных трубопроводов;
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления;
- электрохимзащита проектируемых трубопроводов.

Проектной документацией предусмотрен комплекс мероприятий, обеспечивающий пожарную безопасность на проектируемом объекте:

- планировочные решения генерального плана проектируемого объекта разработаны с учётом технологической схемы, подхода трасс электросетей, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, существующих сооружений, а также санитарных и противопожарных норм;
- расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм;
- предусмотрено применение оборудования в шкафном и блочном исполнении;
- для сбора продукции с обустриваемых скважин принята напорная однетрубная герметизированная система сбора нефти и газа;
- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ и ГОСТ 30852.5-2002, ГОСТ 30852.9-2002, ГОСТ 30852.11-2002;
- предусматриваются приборы, серийно изготавливаемые отечественной промышленностью;
- приборы, эксплуатирующиеся во взрывоопасных зонах, имеют взрывобезопасное исполнение со степенью взрывозащиты согласно классу взрывоопасной зоны;
- контролю физическими методами подвергаются 100 % сварных стыков трубопроводов, в том числе радиографическим методом 100 % соединений трубопроводов категории С в соответствии с п. 16 СП 34-116-97;
- наличие знаков безопасности в соответствии с требованиями пп. 6, 14, 20 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме» (ред. от 30.12.2017);
- содержание первичных средств пожаротушения в исправном состоянии и готовых к применению в соответствии с требованиями «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утверждённых постановлением Правительства РФ 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме»;
- содержание пожарных проездов и подъездов в состоянии, обеспечивающем беспрепятственный проезд пожарной техники к проектируемым объектам;
- применение средств мобильной связи;
- к самостоятельной работе допускаются лица, достигшие восемнадцатилетнего возраста, прошедшие медицинское освидетельствование и не имеющие противопоказаний по здоровью;
- обслуживающий персонал проходит обучение, инструктаж, и проверку знаний по охране труда.

Порядок оповещения о пожаре вышестоящих подразделений предприятия и аварийно-спасательных служб осуществляется по следующей схеме:

- 1) получение информации о пожаре мастером, в зависимости от объекта, по радиосвязи от первого обнаружившего аварию и первоочередное оповещение обслуживающего персонала проектируемых сооружений (трубопроводчик линейный) при помощи радиостанции;

- 2) при необходимости получение оповещения от очевидца (пострадавшего) медицинскими пунктами и пожарной частью;
- 3) доведение информации о пожаре от мастера (ЦЭРТ), в зависимости от объекта, до пожарной части ПЧ Покровка по государственной телефонной сети;
- 4) передача информации о пожаре от мастера (ЦЭРТ) начальнику (ЦЭРТ), и диспетчеру ЦИТС ПАО «Оренбургнефть» по государственной телефонной сети;
- 5) доведение диспетчером ЦИТС ПАО «Оренбургнефть» информации о пожаре до БВО (филиал ФГУ «АСФ «Северо-Восточная противодымная военизированная часть») по государственной телефонной сети, а также до пожарной части ПЧ Покровка по государственной телефонной сети;
- 6) передача информации о пожаре от диспетчера ЦИТС ПАО «Оренбургнефть» генеральному директору ПАО «Оренбургнефть», главному инженеру, начальнику ЦИТС, заместителю генерального директора по ПБОТОС по государственной телефонной сети.

Услуги по пожарной охране проектируемого объекта предоставляет ООО «РН-Пожарная безопасность». Ближайшим подразделением пожарной охраны к проектируемому объекту является ПЧ Покровка, которая дислоцируется в Оренбургской области, на Покровских ГС, ближайший населённый пункт село Грачёвка 20 км.

Время прибытия на объект в случае возникновения пожара составляет 37 минут (при скорости движения пожарного автомобиля 40 км/ч);

Пожарная часть ПЧ Покровка располагает следующей автомобильной техникой:

- 1) Урал: АЦП 6-60 – 2 ед.;
- 2) Урал: АЦ 6-60 – 1 ед.;
- 3) Урал: АПУ 7,0-100 – 1 ед.
- 4) Камаз: ППП-32 – 1 ед.;
- 5) Камаз: АПТ 7.40 – 1 ед.

Для сообщения о пожаре предусматривается радиосвязь.

В проекте организации строительства предусматривается наружное освещение, достаточное для быстрого нахождения противопожарных водоисточников и первичных средств пожаротушения.

Для исключения возможных аварийных ситуаций, взрывов, пожаров, травмирования людей необходимо соблюдение правил безопасного ведения технологического процесса.

При эксплуатации, сооружений системы сбора продукции скважины, необходимо строгое соблюдение следующих требований пожарной безопасности:

- запрещается использование противопожарного инвентаря и первичных средств пожаротушения для других нужд, не связанных с их прямым назначением;
- запрещается загромождение дорог, проездов, проходов с площадок и выходов из помещений;
- запрещается курение и разведение открытого огня на территории устья скважины;
- запрещается обогрев трубопроводов, заполненных горючими и токсичными веществами, открытым пламенем;
- запрещается движение автотранспорта и спецтехники по территории объектов системы сбора, где возможно образование взрывоопасной смеси, без оборудования выхлопной трубы двигателя искрогасителем;
- запрещается производство каких-либо работ при обнаружении утечек газа и нефти, немедленно принимаются меры по их ликвидации.

Основными мероприятиями, обеспечивающими защиту персонала при возможных аварийных ситуациях, являются:

- наличие средств индивидуальной защиты (СИЗ). Для надёжной защиты органов дыхания, зрения и кожи лица от отравляющих веществ обслуживающий персонал должен обеспечиваться индивидуальными фильтрующими противогазами и фильтрующими коробками марки А либо БКФ, либо КД, объект-комплект шланговых противогазов марки ПШ-1, ПШ-2 в соответствии с существующими нормами;
- наличие средств пожаротушения;
- оснащение персонала спецодеждой и спецобувью;
- комплексное защитное устройство для защиты персонала от поражения электрическим током;
- наличие медицинской аптечки для оказания первой медицинской помощи пострадавшим;
- обучение персонала безопасным приёмам и методам работы на опасном производстве, проведение инструктажа по технике безопасности, пожарной безопасности.

Защита от статического электричества обеспечивают безопасное обслуживание и ремонт оборудования, электроустановок, приборов.

Производство огневых работ предусматривается осуществлять по наряду-допуску на проведение данного вида работ, в соответствии с требованиями «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме» и «Правил пожарной безопасности в нефтяной промышленности» (ППБО-85). Места производства работ, установки сварочных аппаратов должны быть очищены от горючих материалов в радиусе 5 м. Расстояние от сварочных аппаратов и баллонов с пропаном и кислородом до места

производства работ должно быть не менее 10 м. Баллоны с пропаном и кислородом должны находиться в вертикальном положении, надёжно закрепляться не ближе 5 м друг от друга.

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

На участках трассы, где предусматривается большое количество технологических разрывов, и в местах частого чередования углов поворота трассы, а также на участках с продольным уклоном рельефа местности свыше 15° укладку (монтаж) трубопровода следует производить методом последовательного наращивания из одиночных труб или секций (плетей) непосредственно в проектном положении трубопровода (на дне траншеи).

При производстве строительно-монтажных работ предусматривается выполнение требований Федерального закон от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство», требований санитарно-гигиенических норм Минздрава России, правил техники безопасности Госгортехнадзора России, правил организации и осуществления производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте, а также требований Правила противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме».

Для машин и людей следует обозначить опасные зоны, соответствующие требованиям ГОСТ 23407-78, в пределах которых постоянно действуют или потенциально могут действовать опасные производственные факторы.

Электробезопасность на строительной площадке должна обеспечиваться в соответствии с требованиями СНиП 12-03-2001.

Производство работ в неосвещенных местах не допускается.

Скорость движения автотранспорта на территории временной производственной базы и вблизи мест производства работ не должна превышать 10,0 км/ч на прямых участках и 5,0 км/ч на поворотах.

В местах перехода рабочих через траншею устанавливают переходные мостики шириной не менее 0,65 м с перилами высотой 1,0 м. Перед началом выполнения работ в местах, где возможно появление вредных примесей в воздухе, в том числе в траншеях, шурфах, необходимо произвести анализ воздушной среды в соответствии с требованиями СНиП 12-04-2002.

Для проезда строительной техники через действующие подземные коммуникации необходимо оборудовать переезды, обеспечивающие их сохранность и безопасную эксплуатацию.

Все работники должны допускаться к работе только после прохождения обучения мерам пожарной безопасности (противопожарный инструктаж, пожарно-технический минимум), а при изменении специфики работы проходить дополнительное обучение предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем.

К выполнению сварки допускаются лица, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний требований безопасности, имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже II и имеющие соответствующие удостоверения.

Огневые работы должны проводиться только в дневное время (дневную рабочую смену), за исключением случаев ликвидации или локализации возможных аварий в соответствии с планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.

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.

Принятые в проектной документации решения соответствуют требованиям действующих законодательных актов, норм и правил РФ и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию водовода при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной документацией.