

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**Документация по планировке территории для размещения объекта
«Строительство объектов обустройства реконструированных скважин
№№ 52,208 Стретенского месторождения»**

Проект планировки территории

Т1. Основная часть проекта планировки территории

2019/206/ДС152-РРТ

Договор №

2019/206/ДС152

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2023

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Документация по планировке территории для размещения объекта
«Строительство объектов обустройства реконструированных скважин
№№ 52,208 Стретенского месторождения»

Проект планировки территории

Т1. Основная часть проекта планировки территории

2019/206/ДС152-РРТ

Договор №

2019/206/ДС152

Главный инженер

Г.Д.Закиров

Главный инженер проекта

А.С. Кашин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2023

Состав документации по планировке территории

Проект планировки территории

T1. Основная часть проекта планировки территории

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

T2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»

Проект межевания территории

T1. Основная часть проекта межевания территории

Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть»

Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»

T2. Материалы по обоснованию проекта межевания территории:

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка»

Взам. инв. №		Подп. и дата													
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС152-SP									
Инав. № подл.	Разраб.		Филиппов			СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ						Стадия	Лист	Листов	
	Проверил		Рассказова									ППТ	1	1	
	Н.контр.		Рассказова									Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»			

Содержание

Раздел 1 « Проект планировки территории. Графическая часть»	5
Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта	6
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	8
Введение	9
1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	10
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	11
3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	12
4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	15
5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	15
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	16

Взам. инв. №	Подп. и дата	б. 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				16

						2019/206/ДС152-PPT.T1.S			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Разраб.		Филиппов				СОДЕРЖАНИЕ	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Рассказова					ПШ		
							Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		
Н.контр.		Рассказова							

возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	
7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	16
8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	17
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	21

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
						2019/206/ДС152-PPT.T1.S				

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
						2019/206/ДС152-PPT.T1.GCH
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

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

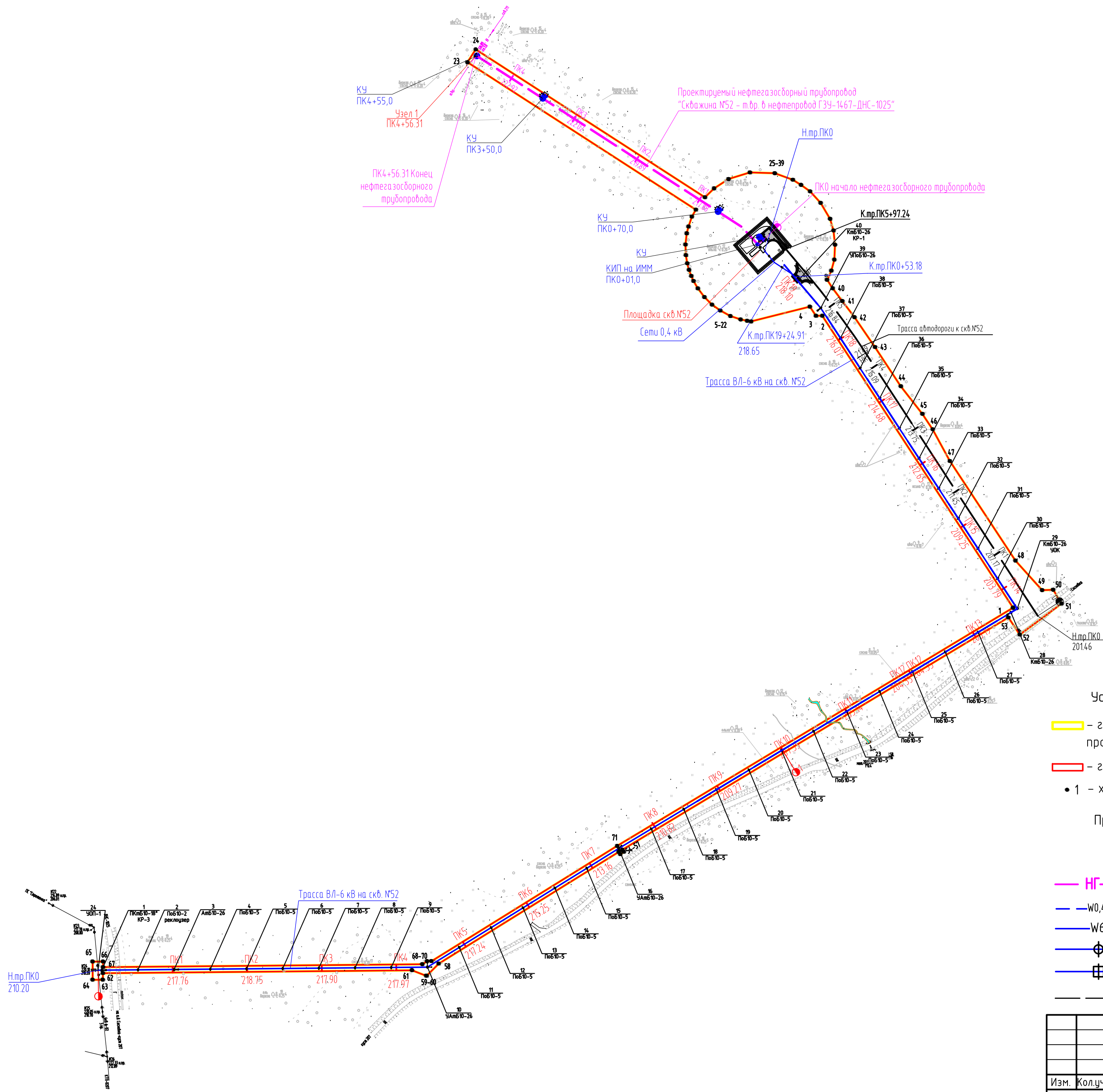
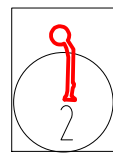
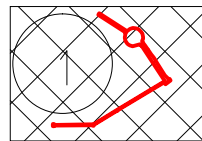


Схема
расположения листов



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- 1 – характерная точка границ зон планируемого размещения линейного объекта

Проектируемые сети и сооружения:

- контактное устройство (КУ)
- контрольно-измерительный пункт (КИП)
- нефтегазосборный трубопровод
- W0,4 — Кабель сетей связи
- W6 — ВЛ-6 кВ проектируемая
- — Опора ВЛ-6 кВ промежуточного типа (проектируемая)
- — Опора ВЛ-6 кВ анкерного типа (проектируемая)
- — А/д проектируемая

						2019/206/ДС152–РРТ.Т1.GCH			
						«Строительство объектов обустройства реконструированных скважин №№ 52,208 Стретенского месторождения» 1 этап. Реконструкция скважины №52			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Филиппов			03.23		ППТ	1	2
Проверил		Рассказова			03.23				
Н. конт.		Рассказова			03.23	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта 1 этап. Реконструкция скважины №52	ПЦ “ПНИПУ–Нефтепроект”		

Масштаб 1:4000

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №												
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН							Лист	

Введение

Проект планировки территории и проект межевания территории, предусматривающие размещение объекта «Строительство объектов обустройства реконструированных скважин №№ 52,208 Стретенского месторождения» выполнен ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект» в рамках договора №19z0500/2019/206 от 15.04.2019 г. с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», задания на проектирование «Строительство объектов обустройства реконструированных скважин №№ 52,208 Стретенского месторождения», утвержденного Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И. Мазеиным 12.07.2021г.

Подготовка документации по планировке территории осуществляется в целях обеспечения устойчивого развития территорий, выделения элементов планировочной структуры (кварталов, микрорайонов, иных элементов), установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства, границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

Задачами проекта планировки территории являются:

- выявление территории, занятой линейным объектом;
- выявление территории охранной зоны линейного объекта;
- указание существующих и проектируемых объектов, функционально связанных с проектируемым линейным объектом;
- определение архитектурно-планировочной структуры территории;
- установление границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейного объекта.

Изменение существующих административных границ муниципального образования, границ земель особо охраняемых природных территорий, границ территорий объектов культурного наследия не предусматривается.

Картографический материал выполнен в местной системе координат МСК-59.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>– установление границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейного объекта.</p> <p>Изменение существующих административных границ муниципального образования, границ земель особо охраняемых природных территорий, границ территорий объектов культурного наследия не предусматривается.</p> <p>Картографический материал выполнен в местной системе координат МСК-59.</p>					
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН		Лист

Проект выполнен в объеме, необходимом для определения размещения проектируемых объектов на соответствующей территории с учетом инженерно-технических аспектов.

Необходимость разработки чертежа красных линий отсутствует, т.к. проектом не устанавливаются и не изменяются красные линии (в соответствии с пп.11 ст.1 Градостроительного Кодекса Российской Федерации), красные линии - линии, которые обозначают границы территорий общего пользования).

Необходимость разработки чертежа границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствует, т.к. проектом предусмотрено новое строительство линейных объектов. По этой же причине не приводится перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

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

Настоящей проектной документацией, согласно заданию на проектирование, техническим условиям, предусматривается строительство трубопроводов.

Проектом предусмотрено строительство следующих линейных объектов;

1 этап. Нефтегазосборный трубопровод от скважины №52 до т.вр. в нефтепровод «Скв.211 – т.вр. в нефтепровод ГЗУ-1467-ДНС-1025»;

2 этап. Нефтегазосборный трубопровод от скважины №208 до т.вр в нефтепровод «Скв.60-ГЗУ-1467».

Все проектируемые участки трасс промысловых трубопроводов проходят в коридоре действующих коммуникаций.

Режим работы - круглосуточный, непрерывный.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
<p>1 этап. Нефтегазосборный трубопровод от скважины №52 до т.вр. в нефтепровод «Скв.211 – т.вр. в нефтепровод ГЗУ-1467-ДНС-1025»;</p> <p>2 этап. Нефтегазосборный трубопровод от скважины №208 до т.вр в нефтепровод «Скв.60-ГЗУ-1467».</p> <p>Все проектируемые участки трасс промысловых трубопроводов проходят в коридоре действующих коммуникаций.</p> <p>Режим работы - круглосуточный, непрерывный.</p>									
						2019/206/ДС152-PPT.T1.TCH			Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Выбор типа труб для строительства проектируемых нефтепроводов принят в соответствии с заданием на проектирование, техническими условиями ОТТ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и «Унифицированного сортамента для строительства, реконструкции и капитального ремонта промысловых трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Состав проектируемых линейных объектов приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Состав проектируемых линейных объектов

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Характеристика
1	1 этап. Нефтегазосборный трубопровод от скважины №52 до т.вр. в нефтепровод «Скв.211 – т.вр. в нефтепровод ГЗУ-1467-ДНС-1025»;	м	456	Труба стальная бесшовная горячедеформированная 89х5 по ГОСТ 8732-78/В20 ГОСТ8731-74 с внутренним двухслойным эпоксидным покрытием и наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием по ГОСТ Р 51164-98 конструкции №1.
2	2 этап. Нефтегазосборный трубопровод от скважины №208 до т.вр в нефтепровод «Скв.60-ГЗУ-1467».	м	698	Труба стальная бесшовная горячедеформированная 89х5 по ГОСТ 8732-78/В20 ГОСТ8731-74 с внутренним двухслойным эпоксидным покрытием и наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием по ГОСТ Р 51164-98 конструкции №1.

Проектной документацией предусматривается подземный способ укладки трубопроводов на естественное основание.

2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

Зона планируемого размещения линейного объекта «Строительство объектов обустройства реконструированных скважин №№ 52,208 Стретенского месторождения» расположена в границах муниципального образования Ординский муниципальный округ Пермского края.

3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта «Строительство объектов обустройства реконструированных скважин №№ 52,208 Стретенского месторождения» приведен в таблице №2.

Таблица №2 - Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта

Система координат МСК-59		
№ п/п	X	Y
1 этап. Реконструкция скважины №52		
1	409373,8571	2243396,746
2	409765,4729	2243140,944
3	409765,4729	2243132,413
4	409777,7045	2243124,219
5	409757,9283	2243045,387
6	409758,7092	2243040,208
7	409760,5854	2243031,317
8	409765,1303	2243017,632
9	409772,5445	2243004,004
10	409780,4181	2242993,041
11	409790,5318	2242982,873
12	409802,2243	2242974,081
13	409812,197	2242968,24
14	409818,9285	2242965,259
15	409827,0068	2242962,274
16	409835,7351	2242959,856
17	409846,7772	2242958,042
18	409861,0126	2242957,46
19	409875,9575	2242959,172

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	8	409763,1303	2243017,632
									9	409772,5445	2243004,004
									10	409780,4181	2242993,041
									11	409790,5318	2242982,873
									12	409802,2243	2242974,081
									13	409812,197	2242968,24
									14	409818,9285	2242965,259
									15	409827,0068	2242962,274
									16	409835,7351	2242959,856
									17	409846,7772	2242958,042
									18	409861,0126	2242957,46
									19	409875,9575	2242959,172
2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН											Лист

20	409885,0863	2242961,602
21	409898,4372	2242966,066
22	409907,76	2242971,444
23	410105,5276	2242665,142
24	410122,7498	2242676,261
25	409924,3215	2242983,587
26	409936,2738	2242995,853
27	409948,8384	2243015,249
28	409957,6797	2243043,895
29	409956,6133	2243077,234
30	409947,843	2243101,475
31	409940,983	2243112,429
32	409932,3072	2243124,577
33	409916,8238	2243138,682
34	409895,4689	2243151,425
35	409879,7987	2243156,013
36	409860,7528	2243157,982
37	409840,7785	2243157,094
38	409826,0074	2243153,063
39	409813,4848	2243147,657
40	409802,4675	2243154,802
41	409785,2936	2243167,724
42	409763,6462	2243184,013
43	409723,589	2243211,504
44	409670,983	2243246,115
45	409633,9912	2243275,004
46	409613,1287	2243288,841
47	409570,8525	2243311,992
48	409437,0074	2243400,051
49	409397,4263	2243435,794
50	409397,9578	2243450,571
51	409379,4114	2243461,953
52	409337,763	2243405,812
53	409360,7489	2243390,48
54	409049,2543	2242872,913
55	409046,4328	2242874,966
56	409043,2322	2242870,2
57	409046,3061	2242868,06
58	408896,4315	2242626,706
59	408880,2178	2242610,54
60	408880,073	2242610,093
61	408887,5271	2242590,954
62	408883,6967	2242176,42
63	408874,8234	2242176,286

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	52	409357,763	2243403,812				
			53	409360,7489	2243390,48				
			54	409049,2543	2242872,913				
			55	409046,4328	2242874,966				
			56	409043,2322	2242870,2				
			57	409046,3061	2242868,06				
			58	408896,4315	2242626,706				
			59	408880,2178	2242610,54				
			60	408880,073	2242610,093				
			61	408887,5271	2242590,954				
			62	408883,6967	2242176,42				
			63	408874,8234	2242176,286				
			Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2019/206/ДС152-PPT.T1.TCH			
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

64	408874,8395	2242162,609
65	408899,1937	2242162,609
66	408899,1937	2242176,656
67	408891,6992	2242176,656
68	408895,6548	2242604,738
69	408899,7163	2242611,168
70	408899,7893	2242616,948
71	409054,3141	2242865,791
1	409373,8571	2243396,746

Система координат МСК-59

№ п/п	X	Y
-------	---	---

2 этап. Реконструкция скважины №208

1	405678,5871	2243220,049
2	405701,788	2243221,65
3	405725,4095	2243240,605
4	405774,9517	2243250,514
5	406146,123	2243259,002
6	406198,5188	2243251,476
7	406242,8113	2243238,24
8	406296,2915	2243214,252
9	406287,356	2243191,419
10	406285,4138	2243175,137
11	406285,8402	2243156,87
12	406290,3458	2243138,316
13	406296,0849	2243122,919
14	406307,0093	2243106,665
15	406322,7362	2243090,378
16	406344,3472	2243076,921
17	406368,6256	2243069,493
18	406385,9905	2243068,829
19	406401,6211	2243069,525
20	406417,8662	2243073,941
21	406432,049	2243079,417
22	406449,2093	2243090,886
23	406467,8994	2243109,373
24	406480,1352	2243133,654
25	406485,8214	2243155,265
26	406486,1972	2243171,992
27	406483,7271	2243188,405
28	406478,1952	2243207,346
29	406471,2876	2243221,549
30	406460,3634	2243235,657

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН

Лист

31	406446,1719	2243249,153
32	406423,2147	2243261,801
33	406407,6658	2243267,02
34	406389,8636	2243269,75
35	406364,7496	2243267,639
36	406342,6127	2243259,654
37	406333,2427	2243254,212
38	406234,0194	2243315,446
39	405862,7866	2243311,588
40	405852,2679	2243323,474
41	405821,9459	2243322,41
42	405809,0927	2243311,03
43	405718,1235	2243297,037
44	405687,3436	2243333,987
45	405673,1697	2243333,987
1	405678,5871	2243220,049

4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.

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

В соответствии с п. 2 ч. 6 ст. 30 Градостроительного кодекса Российской Федерации предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства устанавливаются градостроительными регламентами, которые входят в состав правил землепользования и застройки.

На основании п. 3 ч. 4 ст. 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, действие градостроительных

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН				

регламентов не распространяется.

Параметры конструктивных решений планируемого для размещения линейного объекта приняты в соответствии с действующими нормами и правилами, нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

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

В связи с отсутствием возможного негативного воздействия при размещении линейного объекта не требуется 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.

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

В границах участка строительства объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Участок расположен вне зон охраны и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН				

В данном проекте существует необходимость в проведении мероприятий по охране окружающей среды.

Для предотвращения и снижения неблагоприятных последствий на состояние компонентов природной среды, а также сохранение экологической ситуации на территории проектируемых работ необходимо:

- соблюдать технологию производственного процесса;
- соблюдать нормы и правила природоохранного законодательства;
- проводить эколого-аналитический контроль за состоянием окружающей среды при эксплуатации проектируемого объекта.

Для сохранения состояния приземного слоя воздуха в период строительства рекомендуется:

- не допускать разведение костров и сжигание в них любых видов материалов и отходов;
- постоянно контролировать соблюдение технологических процессов в период строительно-монтажных работ с целью обеспечения минимальных выбросов загрязняющих веществ;
- параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств, в части состава отработавших газов, в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя, согласованным с санитарными органами;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>- постоянно контролировать соблюдение технологических процессов в период строительно-монтажных работ с целью обеспечения минимальных выбросов загрязняющих веществ;</p> <p>- параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств, в части состава отработавших газов, в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя, согласованным с санитарными органами;</p>					
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН		Лист

- определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива;

- при проведении технического обслуживания машин следует особое внимание уделять контрольным и регулировочным работам по системе питания, зажигания и газораспределительному механизму двигателя. Эти меры обеспечивают полное сгорание топлива, снижают его расход, значительно уменьшают выброс токсичных веществ;

- при заправке строительной техники автозаправщиком не допускать проливов ГСМ на поверхность земли.

При эксплуатации объекта выбросы в атмосферный воздух незначительны и кратковременны. В целях сокращения вредных выбросов в атмосферу от технологических процессов при эксплуатации необходимо закладывать в проекты такие решения, как:

- контроль качества строительно-монтажных работ с целью предотвращения аварийных ситуаций в дальнейшем;

- более совершенное аппаратное оформление технологических процессов, разработанное с учетом требований экологии;

- комплексная автоматизация технологических и вспомогательных процессов, обеспечивающая надежную эксплуатацию проектируемых объектов;

- системы контроля степени загрязнения окружающей среды;

- системы противоаварийной защиты процесса и оборудования.

Гидросфера

Для сохранения состояния приповерхностной гидросферы рекомендуется в период строительно-монтажных работ:

- не допускать попадание ГСМ в водные объекты при производстве работ;

- осуществлять заправку строительной техники горючесмазочными материалами на специально оборудованной площадке, расположенной за пределами водоохранных зон водных объектов;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС152-PPT.T1.TCH				

- не производить мойку техники в водотоках.

Согласно Водному кодексу, в пределах водоохранных зон запрещается 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 границах водоохранных зон допускаются проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

Почвы

Для минимизации отрицательного воздействия на почвы требуется:

- проведение работ строго в полосе отвода земель;
- в целях сохранения плодородного слоя почвы на площади временного и постоянного отвода по сельскохозяйственным и лесным угодьям предусмотреть комплекс мероприятий технического и биологического этапов рекультивации;
- при заправке строительной техники автозаправщиком не допускать проливов ГСМ на поверхность земли;
- предотвращение захламления территории отходами строительства и потребления (сбор всех видов отходов в специальные контейнеры с последующим вывозом в установленные места).

Растительность

Для уменьшения отрицательного воздействия на растительность рекомендуются следующие мероприятия:

- работы необходимо проводить строго в установленных границах земельного отвода;
- осуществлять движение транспортной и строительной техники круглогодично только по постоянным дорогам, а в зимний период – по специально подготовленным зимним технологическим дорогам;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН	Лист
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

растительность							
Для уменьшения отрицательного воздействия на растительность рекомендуются следующие мероприятия:							
- работы необходимо проводить строго в установленных границах земельного отвода;							
- осуществлять движение транспортной и строительной техники круглогодично только по постоянным дорогам, а в зимний период – по специально подготовленным зимним технологическим дорогам;							

- с целью сохранения растительного покрова от пожара все строительные объекты обеспечить средствами пожаротушения;
- ввести запрет на выжигание растительности.

Животный мир

Проектом необходимо предусмотреть следующие мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир:

- провести с исполнителями обязательную техническую учебу по охране окружающей среды;
- соблюдать меры, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания при хранении и применении химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства;
- для предотвращения случайного попадания животных устанавливать ограждение на период рытья траншей, котлованов;
- ограничить доступ животных на технологические площадки путем установки ограждений и простейших отпугивающих устройств;
- соблюдать санитарные нормы и правила, предписывающих утилизацию бытового мусора и пищевых отходов;
- ограничить все строительные работ строго полосой земельного отвода;
- своевременно проводить рекультивационные работы;
- соблюдать пожарную безопасность в процессе проводимых работ;
- не оставлять не закопанными траншеи, ямы, котлованы на длительное время, во избежание попадания туда животных.

Предприятие, осуществляющее реализацию данного проекта, несет ответственность за сохранение и воспроизводство объектов животного мира, занесенных в Красные Книги в соответствии с законодательством РФ и законодательством субъектов РФ (ст. 24 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире»).

Инов. № подл.	Взам. инв. №					Лист
	Подп. и дата					
время, во избежание попадания туда животных.						
Предприятие, осуществляющее реализацию данного проекта, несет ответственность за сохранение и воспроизводство объектов животного мира, занесенных в Красные Книги в соответствии с законодательством РФ и законодательством субъектов РФ (ст. 24 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире»).						
2019/206/ДС152-PPT.T1.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

опасный производственный объект добычи нефти, газа и газового конденсата по IV классу опасности (технологические объекты и трубопроводы на площадках скважин №№52, 208);

- «Система промысловых трубопроводов Кокуйского месторождения» (ООО «ЛУКОЙЛ - ПЕРМЬ»), зарегистрированного в реестре опасных производственных объектов за №А48-10051-0263 по I классу опасности (нефтегазосборные трубопроводы от скважин №№52, 208).

Для существующего опасного производственного объекта «Система промысловых трубопроводов Кокуйского месторождения» ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» была разработана и зарегистрирована Центральным аппаратом Ростехнадзора за №08-18(01).0235-00-ДР в 2018 году декларация промышленной безопасности. Строительство проектируемого объекта увеличит количество опасного вещества (нефти) на существующем объекте на 0,09%; согласно, ФЗ-116, ст.14, переработка действующей декларации не требуется.

Опасными веществами, используемыми на проектируемом объекте, являются нефть и попутный нефтяной газ.

Характеристика опасных веществ приведена ниже (таблица 3.1).

Таблица 3.1 - Сведения об опасных веществах

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1.Нефть		
1 Название вещества 1.1 химическое 1.2 торговое	Нефть - сложная смесь различных органических соединений (в основном углеводородов)	Справочник химика. Т. 4, М.: Наука, 1990
2 Формула эмпирическая	В состав нефти входят: предельные углеводороды C_nH_{2n+2} ; циклопарафины C_nH_{2n} (в основном это циклопентан, циклогексан и их гомологи); ароматические углеводороды C_nH_{2n-6} (в основном гомологи бензола); многоядерные полинафтенновые и ароматические углеводороды, содержащие различные боковые цепи	Справочник химика. Т. 4, М.: Наука, 1990
3 Содержание: % вес.		Данные лабораторных исследований
- сера	2,05	
- парафины	3,18	
- смолы	31,15	
- асфальтены	0,98	
4.1 Плотность, кг/м ³	861-877	
4.2 Вязкость мПа·с: при 20°C	11,54 – 20,03	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН

Лист

Изм Кол.уч Лист № док Подп. Дата

Наименование параметра	Параметр		Источник информации
4.3 Газовый фактор, м ³ /т	52		
4.4 Обводненность, %	Скв.№52 - 20	Скв. №208-15	
5 Данные о взрывопожароопасности - категория и группа взрывоопасной смеси	ПА – ТЗ		ГОСТ 30852.11-2002; ГОСТ 30852.5-2002
5.1 Температура самовоспламенения, °С	От 223 до 375 (зависит от состава нефти); 256 – нефть Прикамская		ГОСТ 30852.19-2002
5.2 Пределы взрываемости: объемные	1,3% (нижний)		Вредные вещества в промышленности. Т.1. Органические вещества: справочник для химиков, инженеров, врачей/ под ред. Н.В. Лазарева и Э.Н. Левиной. – Л.: Химия, 1976
5.3 Температура вспышки (нефть Прикамская), С	-27		
6 Данные о токсической опасности	3 класс токсической опасности		СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
6.1 ПДК в воздухе рабочей зоны, мг/м ³	10 (аэрозоль)		
6.2 Смертельная концентрация, мг/л	227		
7 Реакционная способность	Химические свойства нефти определяются наличием в ее составе различных групп углеводородов		Справочник химика. Т.4, М.: Наука, 1990
8 Запах	Зависит от состава нефти (обусловлен наличием сернистых соединений в нефти)		Справочник химика. Т.4, М.: Наука, 1990
9 Коррозионное воздействие	Оказывают сернистые соединения, содержащиеся в нефти, эффект воздействия зависит от их концентрации		Справочник химика. Т.4, М.: Наука, 1990
10 Меры предосторожности	Герметизация системы сбора и транспорта нефти, вентиляция производственных помещений, сигнализация превышения ПДК углеводородов и сероводорода в воздухе. В случае повышения концентрации – немедленное удаление работающих		Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН

Лист

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
11 Информация о воздействии на людей	Углеводороды, входящие в состав нефтяных газов (метан и его ближайшие гомологи), могут оказывать сравнительно слабое наркотическое действие. Значительно сильнее действуют пары менее летучих (жидких) составных частей нефти. Именно они определяют характер действия сырых нефтей. Нефти, содержащие мало ароматических углеводородов, действуют также как и смеси метановых и нафтенных углеводородов, их пары вызывают наркоз и судороги. Высокое содержание ароматических соединений может угрожать хроническими отравлениями с изменением состава крови и кроветворных органов. Сернистые соединения могут приводить к острым и хроническим отравлениям, главную роль при этом играет сероводород. Воздействие паров нефти на кожные покровы может приводить к раздражениям, возникновению сухости, шелушению кожи, появлению трещин. Многие химические соединения, содержащиеся в нефти, могут оказывать канцерогенное действие	Вредные вещества в промышленности. Т.1. Органические вещества: справочник для химиков, инженеров, врачей/ под ред. Н.В. Лазарева и Э.Н. Левиной. – Л.: Химия, 1976
12 Средства защиты	Фильтрующие СИЗОД находят применение в воздушных средах с содержанием кислорода не менее 20%, концентрации вредных веществ не более 0.5% и могут использоваться с лицевыми частями в виде масок, полумасок, капюшонов и шлемов (промышленный противогаз с фильтрующими коробками марки «А, В, Е, АХ»). В прочих условиях (содержание кислорода в воздухе менее 20%, замкнутые пространства, смертельная концентрация вредного вещества в воздухе) применяются дыхательные аппараты. Для смывания нефти с кожных покровов использовать очищающие кремы, гели и пасты. Для защиты кожных покровов использовать средства гидрофильного действия (впитывающие влагу, увлажняющие кожу), а так же регенерирующие, восстанавливающие кремы, эмульсии	Приказ Минздравсоцразвития России от 17.12.2010 №1122н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами»
13 Методы перевода вещества в безвредное состояние	Вентиляция помещения с целью уменьшения концентрации паров сернистых и ароматических соединений в воздухе	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН

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

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
14 Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества	1) Вынести пострадавшего в безопасное место, проветрить помещение 2) Определить наличие самостоятельного дыхания 3) При отсутствии признаков жизни приступить к сердечно-легочной реанимации, вызвать скорую медицинскую помощь 4) При восстановлении дыхания придать пострадавшему устойчивое боковое положение 5) Обеспечить постоянный контроль за дыханием до прибытия скорой помощи	Памятка по оказанию первой помощи пострадавшим, (Москва, 2015) разработанная Министерством Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий

2 Попутный нефтяной газ

1 Название вещества	Попутный нефтяной газ	Справочник химика. Т.4, М.: Наука, 1990
2 Формула	Сложная смесь углеводородов (в основном ряда метана) и неорганических соединений	
3 Параметры газа		Данные лабораторных исследований
3.1 Состав, мольное содержание, %		
Сероводород	0	
Двуокись углерода	0	
Азот + редкие	14,53	
Метан	43,938	
Этан	22,294	
Пропан	14,048	
Изобутан	0,965	
н-Бутан	2,417	
Изопентан	0,513	
н-Пентан	0,407	
Гексан	0,527	
Гептан+высшие	0,361	
3.2 Плотность газа, кг/м ³	1,008-1,14	Пожарная опасность веществ и материалов, применяемых в химической промышленности: справочник / под общ. ред. к.т.н. И.В.Рябова, М.: Химия, 1970
3.3 Температура кипения, °С	Основные компоненты – C ₁ – C ₃ Метан / этан / пропан -161,6 / -88,6 / -42,06	
4 Данные о взрывопожароопасности		ГОСТ 30852.19-2002
4.1 Пределы взрываемости, %	2,1 – 15	
4.2 Температура самовоспламенения, °С	470 - 537	СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
5 Категория и группа взрывоопасной смеси	IIA – T1 (по метану)	
6 Данные о токсической опасности	4 класс токсической опасности (для этана, пропана, бутана)	Вредные вещества в про-
6.1 ПДК в рабочей зоне, мг/м ³	для предельных алифатических углеводородов C ₁ – C ₁₀ 300 (в пересчете на углерод)	
6.2 LCt ₅₀	960 (по этану)	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2019/206/ДС152-PPT.T1.TCH

Лист

Изм Кол.уч Лист № док Подп. Дата

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
6.3 РС _{t50}	720 (по этану)	мышленности. Т.1. Органические вещества: справочник для химиков, инженеров, врачей/ под ред. Н.В. Лазарева и Э.Н. Левиной. – Л.: Химия, 1976
7 Реакционная способность	При обычных температурах – инертный	

Перечень основного технологического оборудования, в котором обращаются опасные вещества на объекте, приведен ниже (таблица 3.2).

Таблица 3.2- Перечень основного технологического оборудования, в котором обращаются опасные вещества

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Характеристика
1 этап. Реконструкция скважины №52				
1	Устьевая арматура	шт	1	АУШГНК-17-65/65-14-Р-180-Г73-К1-ВВ-1-3Д-КВ/2/3х16-КОТ-СУС-УХЛ-ЭК146
2	Привод штангового насоса	шт	1	Станок-качалка ПШСН-80-3-40; N=30 кВт, в комплекте с рамой, станцией управления, ограждением и комплектом сменных шкивов.
3	Оборудование для предотвращения и удаления АСПО в ГНО	компл.	1	Штанги с полиамидными скребками
4	Счетчик жидкости			Индивидуальное замерное устройство (счетчик СКЖ)
5	Технологические трубопроводы: Ø89х5 Ø59х5	м м	3 1	Труба стальная бесшовная горячедеформированная по ГОСТ 8732-78/В20 ГОСТ 8731-74 с заводским внутренним двухслойным теплостойким эпоксидным покрытием
6	Нефтегазосборный трубопровод от скважины №52 до т.вр. в нефтепровод «Скв.211 – т.вр. в нефтепровод ГЗУ-1467-ДНС-1025»;	м	456	Труба стальная бесшовная горячедеформированная 89х5 по ГОСТ 8732-78/В20 ГОСТ8731-74 с внутренним двухслойным эпоксидным покрытием и наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием по ГОСТ Р 51164-98 конструкции №1.
2 этап. Реконструкция скважины №208				
1	Устьевая арматура	шт	1	АУШГНК-17-65/65-14-Р-180-Г73-К1-ВВ-1-3Д-КВ/2/3х16-КОТ-СУС-УХЛ-ЭК146
2	Привод штангового насоса	шт	1	Станок-качалка ШГН со станком-качалкой ПШСН-80-3-40; N=30 кВт, в комплекте с рамой,

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН

Изм Кол.уч Лист № док Подп. Дата

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Характеристика
				станцией управления, ограждением и комплектом сменных шкивов.
3	Оборудование для предотвращения и удаления АСПО в ГНО	компл.	1	Штанги с полиамидными скребками
4	Счетчик жидкости			СКЖ-30-40М2 с функцией очистки от АСПО
5	Технологические трубопроводы: Ø89х5 Ø57х5	м м	3 1	Труба стальная бесшовная горячедеформированная по ГОСТ 8732-78/В20 ГОСТ 8731-74 с заводским внутренним двухслойным теплостойким эпоксидным покрытием
6	Нефтегазосборный трубопровод от скважины №208 до т.вр в нефтепровод «Скв.60-ГЗУ-1467».	м	698	Труба стальная бесшовная горячедеформированная 89х5 по ГОСТ 8732-78/В20 ГОСТ8731-74 с внутренним двухслойным эпоксидным покрытием и наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием по ГОСТ Р 51164-98 конструкции №1.

Данные о распределении опасных веществ, используемых на объекте, приведены ниже (таблица 3.3).

Таблица 3.3 - Данные о распределении опасных веществ по оборудованию

Технологический блок, оборудование		Кол-во опасного вещества (тонн)		Физические условия содержания опасного вещества		
Наименование оборудования, № по схеме	Кол-во единиц оборудования, шт./м	В единице оборудования	В блоке (всего)	Агрегатное состояние	Давление, МПа (абс.)	Температура, °С
1 этап. Обустройство скважины №52						
Площадка скв. №52	4,5	<u>0,01</u> 0,0001	<u>1,25</u> 0,0147	<u>жидк.</u> газ	до 3,2	5-15
Нефтегазосборный трубопровод от скв.№52-т.вр	456	<u>1,24</u> 0,0146		<u>жидк.</u> газ	до 3,2	5-15
2 этап. Обустройство скважины №208						
Площадка скв. №208	4,5	<u>0,01</u> 0,0001	<u>2,03</u> 0.0225	<u>жидк.</u> газ	до 3,2	5-15
Нефтегазосборный трубопровод от скв. №208-т.вр	698	<u>2,02</u> 0,0224		<u>жидк.</u> газ	до 3,2	5-15
Итого опасных веществ на проектируемом объекте:						
				нефть, т газ, т	<u>3,28</u> 0,0372	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН

Лист

Изм Кол.уч Лист № док Подп. Дата

Объекты производственного назначения, не относящиеся к нефтепромыслу, аварии на которых могут привести к возникновению ЧС техногенного характера, отсутствуют.

Перечень близлежащих опасных нефтепромысловых объектов приведен ниже (таблица 3.4).

Таблица 3.4 - Данные о размещении близлежащих объектов нефтепромысла

Наименование организации	Удаленность от границ проектируемого объекта
Существующие коммуникации ЦДНГ-10	Проектируемый трубопровод пересекает действующие коммуникации
Площадка скважины №52	Начало трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода от скв. №52-т.вр
Площадка скважины №208	Начало трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода от скв. №208-т.вр

Размещение проектируемых сооружений выполнено по возможности с нормативно установленными разрывами, однако, исключать возможность эскалации аварии на проектируемые сооружения нельзя. При попадании проектируемого оборудования в зоны разрушений в результате возможных аварий на близлежащих объектах (коммуникациях) последствия аварий будут аналогичны.

При авариях на транспорте велика вероятность образования зон возможного химического заражения (загрязнения) территории, пожаров и взрывов.

Выбор трассы проектируемых промысловых трубопроводов выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации.

Трассы проектируемых промысловых трубопроводов запроектированы на предельно - допустимом расстоянии от существующих коммуникаций.

Минимальное расстояние между осями проектируемых и действующих трубопроводов принято при диаметре проектируемого трубопровода до 150мм – 5м, с учетом обеспечения сохранности действующих трубопроводов при производстве строительно-монтажных работ.

Принятые расстояния обеспечивают сохранность существующих коммуникаций, безопасность при проведении работ и надежность трубопровода в процессе эксплуатации.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС152-PPT.T1.TCH			

Размещение узлов запорной арматуры принято с учетом требований п.9.2.1 СП 284.1325800.2016.

Основной способ укладки труб – подземный; глубина заложения трубопроводов вне постоянных проездов принята из обеспечения устойчивости трубопровода в зависимости от свойств грунта, но не менее 0,8 м до верха трубы и в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования».

Таким образом, проектируемые сооружения запроектированы в соответствии с действующими нормативными документами с соблюдением регламентированных расстояний до населенных пунктов, зданий, сооружений и строений, не относящихся к ним. Расстояние до инфраструктуры ближайших населенных пунктов: село Сосновка - составляет 1800м, при допустимом наименьшем расстоянии для трубопровода III класса 75 м.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС152-РРТ.Т1.ТСН	Лист
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					