

ИП Бахарева Татьяна Алексеевна

Заказчик: АО «Самараинвестнефть»

Договор СИН.02.23-388

от от 26.12.2023г.

Экз. №

Документация по планировке территории
по внесению изменений в документацию по планировке территории
для строительства объекта АО «Самараинвестнефть»: «Обустройство
Северо-Успенского нефтяного месторождения» (скв. № 105, 106, 107,
108, 12)» в границах сельского поселения Сергеевск
муниципального района Сергеевск Самарской области

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»

Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»

Книга 1. Основная часть.

ИП Бахарева Татьяна Алексеевна



Т.А. Бахарева

г.Самара
2024г.

Документация по внесению изменений в документацию по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ), Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и техническим заданием на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: «Обустройство Северо-Успенского нефтяного месторождения» (скв. № 105, 106, 107, 108, 12)» на территории Сергиевского района Самарской области.

Документация по внесению изменений в документацию по планировке территории в отношении объекта АО «Самараинвестнефть»: «Обустройство Северо-Успенского нефтяного месторождения» (скв. № 105, 106, 107, 108, 12)» в границах сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевск Самарской области, утвержденную постановлением Администрации муниципального района Сергиевский Самарской области от 22.12.2021 № 85 «Об утверждении изменений в проект планировки территории и проект межевания территории объекта АО «Самараинвестнефть»: «Обустройство Северо-Успенского нефтяного месторождения» в границах сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области», подготовлена в целях корректировки проекта межевания территории Книги 3. Основная часть, в части внесения изменений в сведения образуемых земельных участков и образуемых частей земельных участков, указанных в таблицах 1 и 2 проекта межевания территории для последующей их постановки на государственный кадастровый учёт.

Площадь зоны размещения линейного объекта в ранее утвержденной документации по планировке территории постановлением Администрации муниципального района Сергиевский Самарской области от 22.12.2021 № 85 «Об утверждении изменений в проект планировки территории и проект межевания территории объекта АО «Самараинвестнефть»: «Обустройство Северо-Успенского нефтяного месторождения» в границах сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области» составляет 115 551 кв.м, в изменой документации по планировке территории составляет 120 867 кв.м., т.об. увеличение не более чем на десять процентов площади.

Все иные сведения, не затронутые настоящей документацией, содержащиеся в основной части проекта планировки территории и в материалах по обоснованию проекта планировки территории, остаются неизменными.

Инд. № ПОДЛ.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

						Содержание	Лист
							2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

№ п/п	Наименование	Лист
1.1.	Исходно-разрешительная документация	4
	РАЗДЕЛ 1. Графическая часть	5
	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом красных линий	-
	РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов	6
2.	Наименование и основные характеристики объекта	7
2.1.	Наименование линейного объекта	7
2.2.	Основные характеристики линейного объекта	7
3.	Местоположение объекта	9
4.	Перечень координат характерных точек зон размещения объекта	10
5.	Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций	13
5.1.	Определение предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	13
5.2.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых (существующих) объектов капитального строительства, строительство которых не завершено, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, и планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	13
5.3.	Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия	14
5.4.	Мероприятия по охране окружающей среды	14
5.5.	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций	17
5.6.	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	26

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

						Содержание	Лист
							3
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

1. Исходно-разрешительная документация

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта АО "Самараинвестнефть": «Обустройство Северо-Успенского нефтяного месторождения» (скв. № 105, 106, 107, 108, 12).» на территории Сергиевского района Самарской области.

Проект планировки территории линейного объекта - документация по планировке территории, подготовленная в целях обеспечения устойчивого развития территории линейных объектов, образующих элементы планировочной структуры территории.

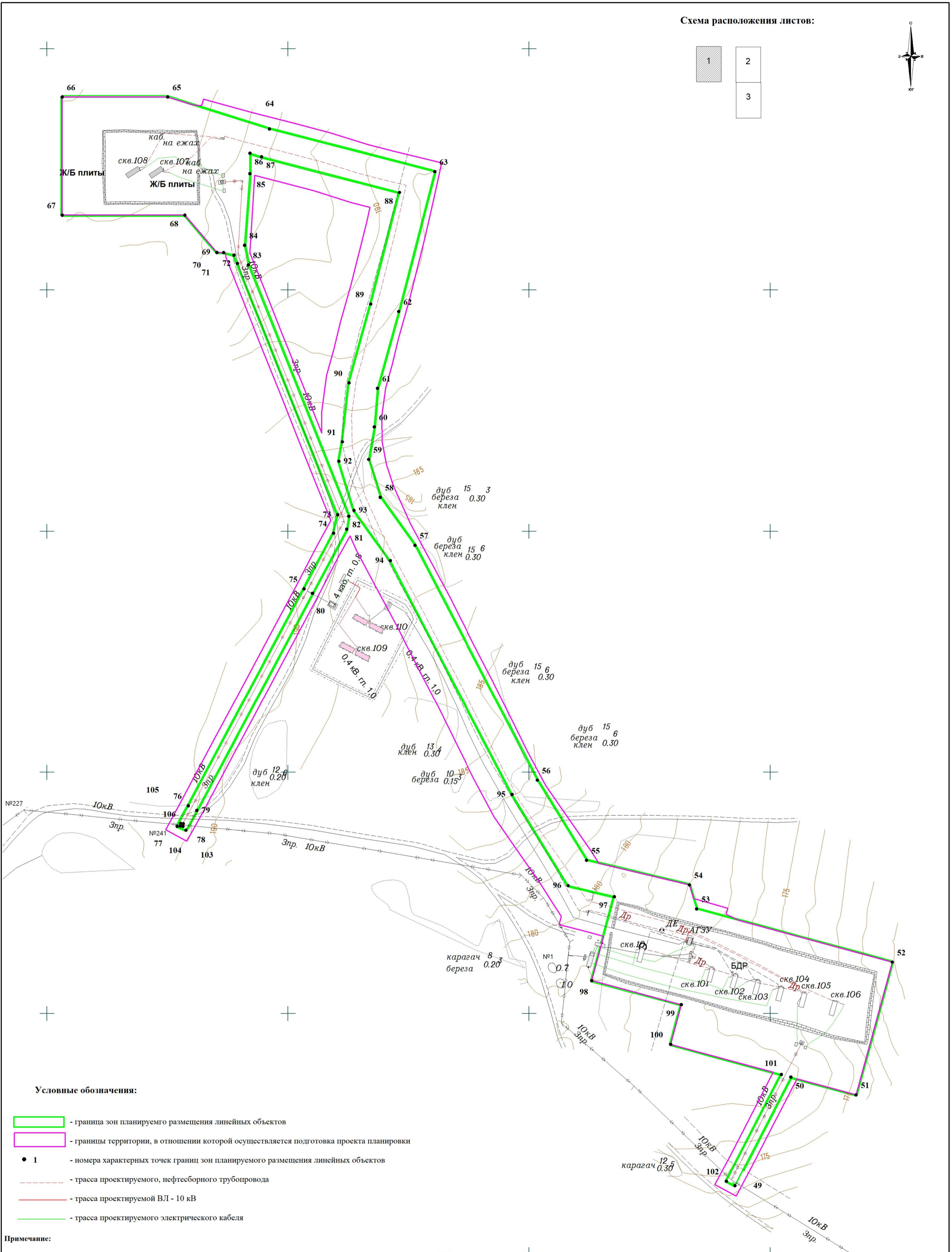
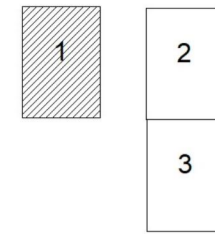
Проект подготовлен в границах территории, определенной в соответствии с Постановлением Администрации с.п. Сергиевск, Сергиевского района Самарской области № 49 от 06 августа 2021 г. «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории».

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

- Схема территориального планирования Сергиевского района Самарской области;
- Генеральный план с.п. Сергиевск Сергиевского района Самарской области;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ);
- Постановление Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- Техническое задание на выполнение документации по планировке территории;
- Материалы комплексных инженерных изысканий по объекту АО «Самараинвестнефть»: «Обустройство Северо-Успенского нефтяного месторождения» (скв. № 105, 106, 107, 108, 12).».

Инд. № ПОДЛ.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Содержание	Лист
							4



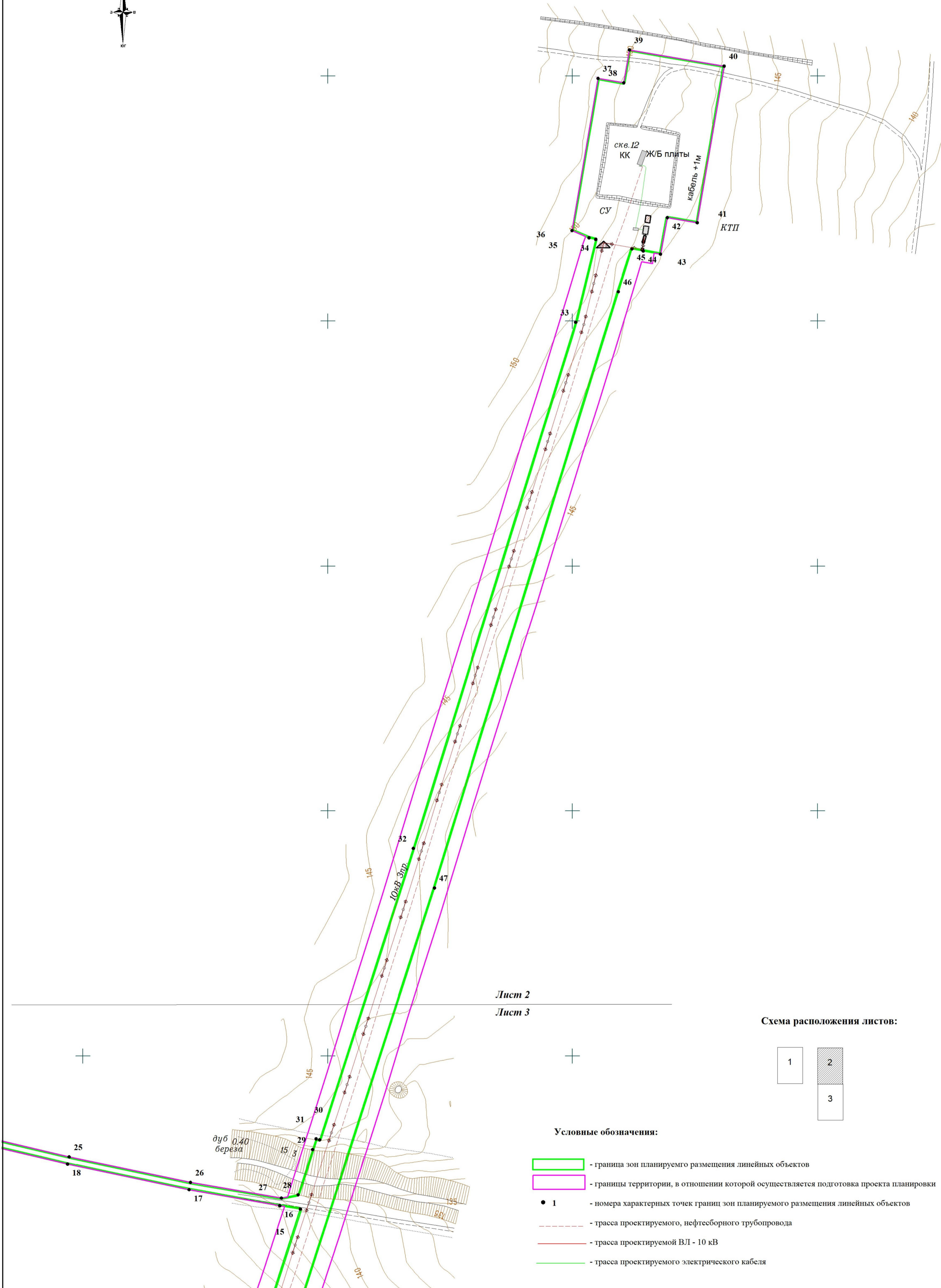
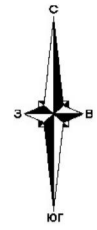
Условные обозначения:

- граница зон планируемого размещения линейных объектов
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- 1 - номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- - трасса проектируемого, нефтесборного трубопровода
- - трасса проектируемой ВЛ - 10 кВ
- - трасса проектируемого электрического кабеля

Примечание:

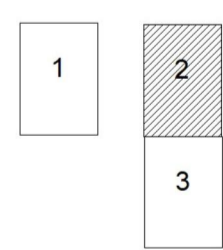
- чертеж красных линий не разрабатывается, т.к. существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством РФ), устанавливаемые и отменяемые красные линии отсутствуют.
- согласно ч.11 ст.1 ГрК РФ от 12.04.2004г. №190-ФЗ красные линии устанавливаются на территории общего пользования. Образование территорий общего пользования проектом не предусматривается.
- чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не разрабатывается ввиду отсутствия линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.
- объекты социально-культурного и коммунально-бытового значения и прочие объекты капитального строительства отсутствуют.
- объектов федерального, регионального или местного значения отсутствуют.
- линейные объекты, подлежащие переносу и переустройству, отсутствуют.

Договор от 26.12.2023г № СИН.02.23-388					
Документация по планировке территории для строительства объекта АО «Самаринвестнефть»: «Обустройство Северо-Успенского нефтяного месторождения» (скв. № 105, 106, 107, 108, 12) в границах сельского поселения Сергеевск мун. района Сергеевск Самарской обл.					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Проект планировки территории. Графическая часть				Стадия	Лист
Составил Бахарева Т.А.				П	1
26.04.2024				Листов	3
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000				ИП Бахарева Татьяна Алексеевна 2024 г.	









Лист 2
Лист 3

Схема расположения листов:



Условные обозначения:

-  - граница зон планируемого размещения линейных объектов
-  - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  1 - номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
-  - трасса проектируемого, нефтесборного трубопровода
-  - трасса проектируемой ВЛ - 10 кВ
-  - трасса проектируемого электрического кабеля

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

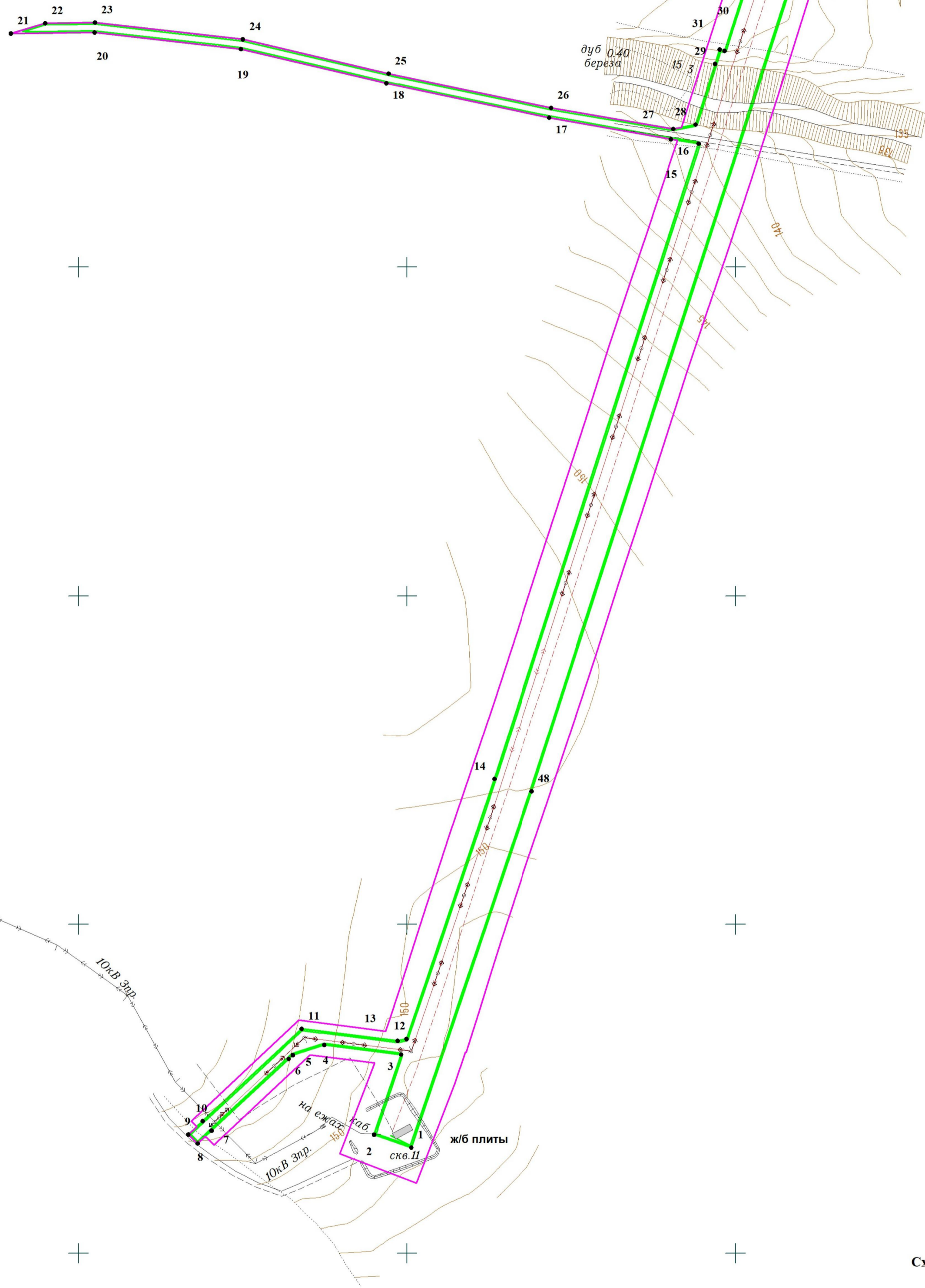
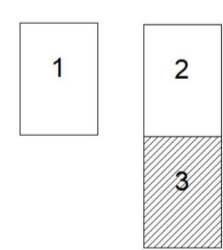


Схема расположения листов:



Условные обозначения:

- граница зон планируемого размещения линейных объектов
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- 1 - номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- - - - - трасса проектируемого, нефтесборного трубопровода
- — — — — трасса проектируемой ВЛ - 10 кВ
- — — — — трасса проектируемого электрического кабеля

2. Наименование и основные характеристики объекта

2.1. Наименование объекта

«Обустройство Северо-Успенского нефтяного месторождения» (скв. №№ 105, 106, 107, 108, 12)».

2.2. Основные характеристики объекта

Продукция скважин №№ 105, 106, 107, 108, 12 Северо-Успенского месторождения по выкидным трубопроводам под действием давления, развиваемого УЭЦН/ШГН, поступает для замера проектную измерительную установку типа «Циклон».

Дренаж измерительной установки осуществляется в проектируемую дренажную емкость объемом 5 м³.

Предусматривается установка блока дозирования реагента для ввода реагента комплексного действия в нефтепровод.

Проектом предусматриваются блок дозирования реагента БДР-2,5, укомплектованный технологическими ёмкостями, электро-насосными дозирующими агрегатами НД 2,5/40, шкафами управления, электро- контактными манометрами, обратными клапанами, указателями уровня, размещенных в одном корпусе, в полной заводской готовности и обладают автономностью в работе.

Для удаления продуктов коррозии, механических примесей из нефтепроводов предусматривается периодическая очистка полости пропуском очистных устройств.

Для очистки нефтепровода от парафино-смолистых отложений в проекте предусматриваются установки пуска/приема очистных устройств.

Предусматривается установка устройств пуска ОУ Ш-УПП-1-150-4,0-У и установка устройства приема Ш-УПП-2-150-4,0-У для нефтепровода.

На площадке узла пуска-приема очистных устройств установлены:

- камера пуска-приема очистных устройств с технологической обвязкой;
- емкость дренажная объемом 5м³ для приема нефти при опорожнении камеры пуска

ОУ DN150.

- для опорожнения камеры приема ОУ DN150 осуществляется в дренажную емкость объемом 5 м³.

Камеры оснащены механическим сигнализатором прохождения средств очистки и диагностики. Контроль давления осуществляется манометрами, установленными на площадках камер до и после узла камеры запуска/приема с технологической обвязкой.

Площадки узлов пуска-приема очистных устройств спланированы, к площадкам предусмотрены подъезды.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

После замера в измерительной установке типа «Циклон» продукция скважин №№ 105, 106, 107, 108, 12 Северо-Успенского месторождения поступает на малогабаритную блочную сепарационно-наливную установку (МБСНУ).

Нефтяная эмульсия со скважин №№ 105, 106, 107, 108, 12 Северо-Успенского месторождения поступает в нефтегазовый сепаратор где происходит выделение попутного нефтяного газа из нефтяной эмульсии. Уровень жидкости в аппарате поддерживается регулирующим клапаном, установленным на линии выхода жидкости, а давление в аппарате за счет регулирующего клапана установленного на линии выхода газа.

Нефтегазосепаратор является прямоточным. Выход накопившейся жидкости (жидкость глушения, нефть, конденсат, пластовая вода) из сепаратора первой ступени предусматривается под напором газа с избыточным давлением относительно второй ступени.

Удаление механических примесей из нефтегазосепаратора спроектировано как при откачке с жидкой фазой, так и ручной очисткой через лючок (Ду 350).

На установке МБСНУ имеется возможность подогреть нефть с помощью путевого подогревателя типа ПНПТ-0,63.

Подогреватель установлен на линии выхода нефти из сепаратора.

Выделившийся газ из нефтегазового сепаратора поступает на факельную установку, оборудованной автоматическим розжигом и системой блокировок.

Нефтяная эмульсия поступает в сепаратор $V=50\text{м}^3$ где происходит разделение жидкости на нефть, газ и воду.

Уровень в аппарате поддерживается регулирующим клапаном, а давление в аппарате за счет установленного на линии выхода газа регулирующего клапана.

Сброс нефти с сепаратора осуществляется в накопительные емкости $V=50\text{м}^3$.

Откачка нефти из накопительных емкостей осуществляется нефтяными насосами КМС-100-80-180Е с последующей отгрузкой на АСН-1,2.

Уровень в аппарате поддерживается регулирующим клапаном, установленном на линии выхода нефти из накопителя.

На линиях входа рабочей среды, выхода газа, выхода жидкости из/в РГС- 1,2 предусмотрены пробо-отборные точки.

Сброс воды из сепаратора осуществляется в отстойники воды $V=50\text{м}^3$.

Уровень в аппарате поддерживается регулирующим клапаном, установленном на линии выхода воды из отстойника.

Откачка воды из отстойников воды осуществляется водяными насосами WILD MY1 с последующей отгрузкой на АСН-3,4.

Сброс газа с АСН-1,2,3,4 осуществляется на свечу рассеивания $H=9\text{м}$, Ду100.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Сброс газа с сепараторов осуществляется на факельную установку ФУ Н=30м, Ду100.

Сброс газа с предохранительных клапанов осуществляется на факельную установку ФУ Н=30м, Ду100.

На линиях сброса газа установлены трубные расширители для улавливания капель жидкости, унесённых газом, поступающим от технологических аппаратов в факельный коллектор.

Для очистки газа, направляемого на сжигание, проектом предусматривается установка на факельном коллекторе трубного расширителя диаметром 400 мм с расчетным давлением 1,6 МПа. Трубный расширитель работает без поддержания уровня.

Для сбора конденсата из трубных расширителей установлена подземная емкость У-12,5м³ с полупогружным насосом для откачки конденсата на прием сепаратора.

Дренаж с блока МБСНУ осуществляется в дренажную емкость У=5м³.

3. Местоположение проектируемого объекта

В административном отношении район работ расположен в Сергиевском районе Самарской области. Ближайшие населенные пункты: с. Успенка находятся западнее от проектируемых сооружений на минимальном расстоянии 3,3 км, с. Сергиевск - юго-восточнее в 4,7 км, пос. Михайловка - севернее в 4,5 км.

Дорожная сеть территории изысканий развита хорошо. Все ближайшие населенные пункты связаны между собой асфальтированными дорогами общего пользования.

Рельеф участка работ относительно ровный, слабо всхолмленный с общим уклоном в сторону реки Сок, абсолютные отметки изменяются в пределах 134,85-195,20 м.

Территория изыскания относится к лесостепной зоне Самарской области. Растительность в данной местности представлена отдельными деревьями и небольшими кустарниковыми группировками приуроченные в основном к руслам водных объектов. По данным ближайших гидрологических постов леса занимают до 33% от площади водосбора, пашня - 55-70%.

В гидрологическом отношении территория изысканий принадлежит бассейну р. Сок и представлена овра. Казанский и балкой без названия, которая пересекается трассой выкидного трубопровода от скв. №12. Наиболее близко к тальвегу овра. Казанский находится выкидной трубопровод от скв. №12 на расстоянии 0,3 км. Остальные сооружения удалены на расстоянии 1,4-1,8 км, в 0,5 км, юго-восточнее в 0,5 км расположено водохранилище.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Обзорная схема места планируемого размещения объекта представлена на рис. 1.

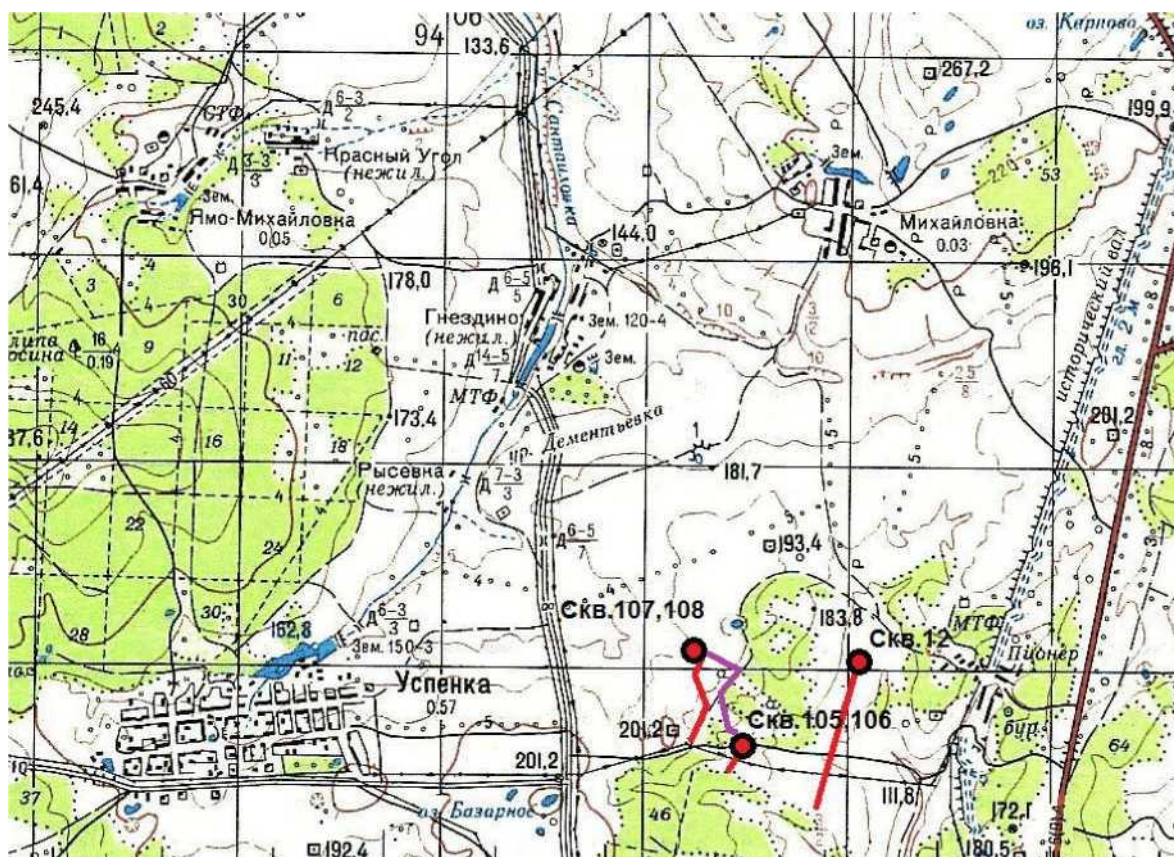


Рисунок 1. Обзорная схема

4. Перечень координат характерных точек зон планируемого размещения объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
3	477520,8	2241996,46
4	477526,66	2241949,62
5	477520,5	2241930,52
6	477518,14	2241927,98
7	477474,57	2241881,02
8	477466,74	2241872,58
9	477472,18	2241866,93
10	477480,32	2241875,65
11	477536,45	2241935,9
12	477529,13	2241994,31
13	477530,24	2241999,66
14	477688,49	2242053,23

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

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
15	478075,1	2242177,62
16	478077,77	2242160,76
17	478090,9	2242086,73
18	478111,8	2241987,44
19	478132,61	2241898,91
20	478142,76	2241809,88
21	478142,08	2241758,93
22	478148,35	2241779,84
23	478148,75	2241810,12
24	478138,52	2241900,05
25	478117,66	2241988,75
26	478096,8	2242087,86
27	478084,02	2242162,14
28	478086,67	2242175,75
29	478123,63	2242187,64
30	478132,38	2242190,45
31	478131,58	2242193,36
32	478369,42	2242269,89
33	478799,03	2242402,64
34	478866,72	2242419,07
35	478867,98	2242413,51
36	478873,87	2242399,65
37	478998,03	2242420,92
38	478994,45	2242441,9
39	479021,28	2242446,5
40	479008,04	2242523,75
41	478880,27	2242501,85
42	478884,45	2242477,43
43	478854,66	2242471,86
44	478857,21	2242457,76
45	478859,05	2242448,61
46	478823,95	2242437,44
47	478337,1	2242287,13
48	477680,96	2242076,03
1	477464,21	2242002,64
49	477857,3	2241170,62
50	477947,3	2241216,94
51	477932,56	2241271,01
52	478042,61	2241301

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Основная часть проекта планировки территории

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
53	478086,73	2241138,87
54	478106,63	2241132,96
55	478127,03	2241047,69
56	478193,48	2241006,91
57	478388,39	2240905,27
58	478428,22	2240876,44
59	478459,62	2240866,78
60	478486,62	2240871,53
61	478518,53	2240874,15
62	478582,23	2240891,76
63	478698,19	2240921,67
64	478733,54	2240784,57
65	478760,09	2240700,16
66	478760,09	2240612,69
67	478662,14	2240612,69
68	478662,14	2240714,44
69	478631,17	2240740,99
70	478631,09	2240746,57
71	478628,99	2240755,22
72	478622,06	2240757,98
73	478413,79	2240841,22
74	478398,5	2240837,71
75	478352,36	2240813,23
76	478172,2	2240717,3
77	478155,23	2240707,96
78	478152,01	2240715,32
79	478168,39	2240724,33
80	478348,63	2240820,3
81	478401,78	2240848,63
82	478412,55	2240850,33
83	478620,89	2240767,06
84	478637,13	2240763,95
85	478696,53	2240768,39
86	478713,48	2240768,39
87	478710,46	2240777,97
88	478680,95	2240892,44
89	478588,42	2240868,58
90	478523,1	2240850,52
91	478474,26	2240844,99

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Основная часть проекта планировки территории

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
92	478458,09	2240842,14
93	478417,37	2240854,67
94	478375,74	2240884,8
95	478181,64	2240986,02
96	478106,01	2241032,44
97	478096,86	2241070,65
98	478027,28	2241051,97
99	478007,37	2241126,15
100	477974,46	2241117,32
101	477949,45	2241209,05
102	477860,96	2241163,5
49	477857,3	2241170,62
103	478155,2	2240712,84
104	478155,41	2240710,62
105	478157,63	2240710,83
106	478157,42	2240713,05
103	478155,2	2240712,84

5. Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций, определение предельных параметров застройки

5.1. Определение предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Границы зон планируемого размещения объекта находятся за пределами застроенной территории. Предельные параметры застройки, такие как: предельное количество этажей или предельная высота объектов капитального строительства, максимальный процент застройки, требования к архитектурным и цветовым решениям настоящим проектом не разрабатываются.

5.2. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых (существующих) объектов капитального строительства, строительство которых не завершено, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, и планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Проектируемый объект не затрагивает объекты капитального строительства (здания, строения, сооружения, объекты, строительство которых не завершено), а также объекты, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) по пути следования проектируемого объекта отсутствуют.

5.3. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия

Разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется, так как проектируемый линейный объект не затрагивает подобные объекты.

5.4. Мероприятия по охране окружающей среды

С целью снижения негативного воздействия на компоненты окружающей среды в ходе строительства разработаны следующие мероприятия и требования по охране атмосферного воздуха от загрязнения токсичными выбросами от отработанных газов и пыли.

Рекомендуемая к применению дорожно-строительная техника с двигателями внутреннего сгорания должна соответствовать установленным Государственным стандартам и параметрам завода изготовителя. Для обеспечения контроля соблюдения предельно допустимых выбросов дорожно-строительная техника и автотранспорт с периодичностью, в соответствии с действующими нормативами, должна проходить проверку на соответствие выбросов загрязняющих веществ в атмосферу их паспортным данным на стационарных диагностических пунктах (автотранспорт) и передвижных диагностических пунктах (дорожная техника) за счет владельца машин. При обнаружении превышений ПДВ организация-владелец техники должна устранить причины путем регулирования работы топливно-выхлопной системы двигателей.

Дорожные машины и оборудование должны находиться на объекте только на протяжении периода производства работ.

Заправка автомобилей, спецтехники, других самоходных машин и механизмов топливом, маслами должны производиться на стационарных и передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах.

При производстве земляных работ для снижения негативного воздействия на атмосферу рекомендуется:

- увлажнение существующих дорог и временных проездов в летний период;
- укладка грунта в тело насыпи послойно с увлажнением до оптимальной влажности и уплотнением грунтоуплотняющими машинами;

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

						Основная часть проекта планировки территории	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		14

Проектируемые объекты являются опасными производственными на основании следующих критериев, определяемых по Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»:

- по пункту 1 (а, в, д) приложения 1: «объекты, на которых получают, используются перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются воспламеняющиеся вещества и горючие вещества, а также токсичные вещества».

Основная задача этапа идентификации опасностей - выявление и описание всех присущих рассматриваемым объектам опасностей. В соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (приложение 1), проектируемые объекты расположены являются составляющей действующих опасных производственных объектов, на которых получают, перерабатываются, транспортируются горючие вещества - жидкости, газы, способные возгораться от источников зажигания.

На проектируемом объекте обращаются опасные вещества: нефть, попутный газ, пластовая вода.

Нефть - токсичное вещество, оказывающее вредное воздействие на организм человека. Углеводороды, составляющие основную часть нефти, обладают наркотическими свойствами. Нефтяной попутный газ является токсичным газом. При отравлении парами нефти сначала наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступают головная боль, сонливость, усиление сердцебиения, боли в области сердца, тошнота и прочее некомфортное состояние организма. Температура вспышки нефти - плюс 28 °С.

Нефть (аэрозоль) по степени воздействия на организм относится к III классу опасности, умеренно опасные (ГОСТ 12.1.007). По степени воздействия на организм человека относится к III классу опасности по ГОСТ 12.1.005. Предельно-допустимая концентрация в воздухе рабочей зоны составляет 10 мг/м³. Концентрационные пределы взрываемости для нефти составляет от 1,4 до 6,5 % об. Низшая теплота сгорания 46,0 МДж/кг, температура самовоспламенения - 223-375 °С.

Нефтяной попутный газ - углеводородный газ, находящийся в нефтяных залежах в растворенном состоянии и выделяющийся из нефти при снижении давления. Количество газов в 1,0 м³, приходящееся на 1 т добытой нефти, зависит от условий формирования и залегания нефтяных месторождений и может составлять от 1-2 до нескольких тыс. м³. Нефтяной попутный газ, выделяемый из нефти, является токсичным газом. При отравлении нефтяным газом сначала наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, усиление сердцебиения, боли в области сердца, тошнота и прочее некомфортное состояние организма.

Класс опасности по характеру воздействия на организм человека согласно ГОСТ 12.1.005 - II (по сероводороду). По степени воздействия на организм человека нефтяной попутный газ, в соответствии с ГОСТ 12.1.007, относится к умеренно опасным веществам.

Взрывоопасная концентрация нефтяного попутного газа составляет 5,0-15,0 мг/м³. Низшая теплота сгорания - 47,2 МДж/кг, теоретический объем воздуха для горения - 12,3 м³/м³, температура самовоспламенения - 537 °С.

Характеристика нефти и нефтяного газа приведена в таблице 1.

Таблица 1 - Характеристика опасных веществ

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
Нефть			
1	Наименование вещества:	Нефть	ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия
2	Вид	Маслянистая жидкость от светло-бурого до черного цвета. Смесь органических соединений	Эрих В.Н., Расина М.Г., Рудин М.Г.
3	Химическая формула:	Раствор углеводородов (алканы, циклоалканы, арены и углеводороды смешанного строения), гетероатомных органических соединений (кислородсодержащие, сернистые, азотистые соединения и смолисто-асфальтовые вещества) и минеральных компонентов	Справочник нефтепереработчика / под ред. Ластовкина Г.А., Радченко Е.Д. и Рудина М.Г. - Л.: Химия, 1986 г.
4	Данные о взрывопожароопасности:	ЛВЖ	ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия.
4.1	Температура вспышки (в закрытом тигле)	не менее -35 °С	Пожаровзрывоопасность веществ и материалов, и средства их тушения. Справочник/Под редакцией Баратова А.Н. и Корольченко А.Я. - М.: Химия, 1990 г.
4.2	Температура самовоспламенения	255,0...474,0 °С	
4.3	Пределы взрываемости	1,1-1,26 %...6,5 %	
5	Смертельная концентрация. мг/л	227	
6	Реакционная способность	Реакционная способность нефти определяются наличием в ее составе различных групп углеводородов и	Справочник "Вредные вещества в промышленности" Т.1,

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
		примесей.	Химия. 1976
7	Запах	Специфический. Порог осязательности запаха сероводорода составляет 0,014-0,03 мг/м ³ .	ГОСТ Р 51858-2002 Нефть
8	Коррозионная активность	Нефть не агрессивна, не обладает коррозионной активностью, коррозионное воздействие оказывают содержащиеся в нефти вода и сернистые соединения	Сыркин А.М., Мовсумзаде Э.М. Основы химии нефти и газа. Коррозионная стойкость объектов химических производств. Справочник. - М.: Химия, 1990.
9	Меры предосторожности	<p>Постоянный контроль за целостностью и герметичностью технологического оборудования и трубопроводов (профилактические осмотры, диагностика, дефектоскопия и др.), контроль антикоррозийных покрытий полостей оборудования и стенок трубопроводов и обеспечение своевременного их технологического обслуживания и ремонта с обновлением всех элементов по мере износа и структурного изменения металла. Контроль состояния воздушной среды, обеспечение надежной эффективной вентиляции помещений, в которых обращаются взрывопожароопасные вещества.</p> <p>Исключение возникновения источников зажигания (система защитного заземления (зануления), молниезащита зданий и сооружений), применение электрооборудования, электрических сетей и искусственного освещения во взрывобезопасном исполнении, использование инструмента, не дающего при ударе искру, и спецодежды, не способной накапливать заряды статического электричества). Соблюдение правил личной гигиены, содержание в порядке и исправности средств индивидуальной защиты и средств пожаротушения.</p>	ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия Вредные вещества в промышленности. Часть I. Органические вещества. Справочник для химиков, инженеров и врачей (издание 3-е, переработанное и дополненное) / под общей ред. Лазарева Н.В. - Л. Госхимиздат, 1954 г.
10	Информация о воздействии на людей и окружающую среду, в т.ч. от поражающих	Пары нефти оказывают наркотическое воздействие на организм человека, действуют на ЦНС, сердечно-сосудистую систему и кроветворные	ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия Справочник

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Основная часть проекта планировки территории

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
	факторов аварии	органы. Воздействие поражающих факторов аварии на людей: при взрыве паровоздушных смесей - поражение ударной волной и получении травм различной тяжести, при пожаре - ожоги, отравления токсичными продуктами горения и термического разложения. Загрязнение атмосферы возможно в результате испарения с открытых поверхностей аварийного разлива нефти. Взаимодействие летучих углеводородов, входящих в состав нефти, окислов азота и ультрафиолетового излучения приводит к фотохимическому загрязнению атмосферы и повреждению растительности. Негативное воздействие нефти выражается в снижении продуктивности почв, потере потребительских свойств воды, гибели флоры и фауны.	нефтепереработчика / под ред. Ластовкина Г.А., Радченко Е.Д. и Рудина М.Г. - Л.: Химия, 1986 г. Давыдова С.Л., Тагасов В.И. Нефть и нефтепродукты окружающей среде: уч. пособие. - М.: Изд-во РУДН, 2004 г.
11	Средства защиты	Для защиты органов дыхания в зоне с высокой концентрацией: кратковременно фильтрующие противогазы марок А, долговременно изолирующие противогазы. Для защиты рук - защитные паста и мази типа «невидимых перчаток», рукавицы резиноканевые, перчатки масло бензиностойкие. Спецодежда и спецобувь, не дающая искр.	ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия. ГОСТ 12.4.010-75. Средства индивидуальной защиты. Рукавицы специальные. ГОСТ 12.4.137-84. Обувь специальная кожаная для защиты от нефти, нефтепродуктов, кислот, щелочей, нетоксичной и взрывоопасной пыли. Технические условия.
12	Методы перевода вещества в безвредное состояние	Основными техническими средствами локализации нефтяного загрязнения на суше является устройство обвалований, всевозможных преград на пути распространения нефти, защитных сооружений и др., на воде - боновые заграждения. Для механического сбора нефти применяют нефтесборщики, скиммеры и сепарационные устройства. Использование при ликвидации нефтяного пятна	ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия. Вредные вещества в промышленности. Часть I. Органические вещества. Справочник для химиков, инженеров и врачей (издание 3-е, переработанное и дополненное) / под общей ред. Лазарева Н.В. - Л.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
		сорбентов, способных поглощать нефть; эмульгаторов для создания нефтяных эмульсий с целью рассеяния (диспергирования) нефти и ускорения ее разложения; деэмульгаторов для разрушения устойчивых эмульсий типа «вода в нефти»; отвердителей для придания нефти твердой или желеобразной консистенции; моющих препаратов для смывания нефтяных пленок, пятен и покрытий с пляжных и береговых участков; препаратов для желеобразования. Лидирующее положение занимают диспергирующие агенты, которые представляют собой смесь растворителей и поверхностно-активных веществ (ПАВ). При очистке грунтов применяют механические методы (удаление слоя почвы) и физико-химические методы (промывка почвы, экстракция растворителями или сорбция) с последующей рекультивацией загрязненных почв.	Госхимиздат, 1954 г.
13	Меры первой помощи пострадавшим от воздействия поражающих факторов при аварии	При отравлении парами нефти пострадавшего надлежит вывести (или вынести) на свежий воздух и освободить от стесняющей одежды (расстегнуть ворот, пояс). В холодное время года пострадавшего не выносят на свежий воздух, а переводят в теплое, хорошо вентилируемое помещение. При потере сознания, при остановке или ослаблении дыхания до прибытия врача необходимо делать искусственное дыхание. Когда пострадавший придет в сознание, напоить его горячим крепким чаем и немедленно вызвать врача или направить пострадавшего в лечебное учреждение с сопровождающим. При попадании нефти на открытые участки тела - немедленно очистить кожный покров, обильно промыть кожу теплой мыльной водой. При попадании нефти на слизистую оболочку глаз - немедленно обильно	Вредные вещества в промышленности. Часть I. Органические вещества. Справочник для химиков, инженеров и врачей (издание 3-е, переработанное и дополненное) / под общей ред. Лазарева Н.В. - Л. Госхимиздат, 1954 г. Тихвинская М.Ю., Волынский В.Е. Практикум по химической технологии - Москва, 1984 г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
		промыть глаза теплой водой. При ожогах 1-ой степени (покраснение, припухлости болезненность обожженного участка) - пораженное место смочить 2%-ым раствором марганцовокислого калия или 2%-ым раствором питьевой соды, а затем наложить стерильную повязку. При ожогах 2-ой степени (образование пузырей) - не вскрывать пузыри и не смазывать обожженный участок каким-либо жиром. Место ожога нужно смочить 2%-ым раствором марганцовокислого калия, после чего наложить стерильную сухую повязку. При ожогах 3-ей и 4-ой степени (обугливание пораженного участка с полным нарушением кожного покрова и подкожных тканей) - наложить стерильную повязку и вызвать к месту происшествия врача или направить пострадавшего в лечебное учреждение. При отравлении угарным газом вывести или вынести пострадавшего из загазованной среды на чистый воздух, освободить от стесняющей и затрудняющей дыхание одежды. При бессознательном состоянии - сделать искусственное дыхание	

Попутный нефтяной газ

1	Наименование вещества:	Смесь предельных углеводородов Попутный нефтяной газ	Справочник химика, т.2, М. 1951 под ред. Б.П. Никольского
2	Вид	Бесцветный газ	
3	Химическая формула	Сумма предельных углеводородов метанового ряда, этан, пропан, пентан с общей формулой C_nH_{2n+2} и других неуглеводородных компонентов.	
4	Температура кипения при давлении 101 кПа (по метану)	минус 161,58 °С	Пожарная опасность веществ и материалов, применяемых Справочник под ред. И В. Рябова, Химия, М., 1970
5	Данные о взрывопожароопасности:	ГГ	ГОСТ 30852.2-2002 ГОСТ 30852.5-2002 ГОСТ
5.1	Температура вспышки (по метану)	187,9 °С	30852.11-2002 ГОСТ 30852.14-2002 ГОСТ
5.2	Температура	537°С	30852.19-2002 ГОСТ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
	самовоспламенения (по метану)		12.1.044-89 Пожарная опасность веществ и материалов, применяемых химической промышленности.
5.3	Пределы взрываемости (по метану)	5%...15%	Справочник под ред. И В. Рябова, Химия, М., 1970
6	Реакционная способность	Химически устойчив по отношению к кислороду воздуха, к сильным кислотам, щелочам и их растворам. Вступает в реакции замещения с галогенами.	Справочник химика, т.2, М. 1951 под ред. Б.П. Никольского
7	Запах	Специфический. Порог осязательности запаха сероводорода составляет 0,014-0,03 мг/м ³ .	
8	Коррозионная активность	Коррозионно инертен.	
9	Меры предосторожности	Постоянный контроль за целостностью и герметичность технологического оборудования и трубопроводов (профилактические осмотры, диагностика, дефектоскопия и др.), контроль антикоррозийных покрытий полостей оборудования и стенок трубопроводов и обеспечение своевременного их технологического обслуживания и ремонта с обновлением всех элементов по мере износа и структурного изменения металла. Контроль состояния воздушной среды, обеспечение надежной и эффективной вентиляции в помещениях, в которых обращаются взрывопожароопасные вещества. Исключение возникновения источников зажигания (система защитного заземления (зануления), молниезащита зданий и сооружений, применение электрооборудования, электрических сетей и искусственного освещения во взрывобезопасном исполнении, использование инструмента, не дающего при ударе искру, и спецодежды, не способной накапливать заряды статического электричества). Соблюдение правил личной гигиены, содержание в	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей, под ред. Н.В. Лазарева, Х, Л, 1976. т.2

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
		порядке и исправности средств индивидуальной защиты и средств пожаротушения.	
10	Воздействие на людей и окружающую среду, в том числе от поражающих факторов аварий	Пределные углеводороды являются сильнейшими наркотиками. С увеличением числа атомов углерода их наркотическая сила растет, зато ослабляется ничтожной растворимостью в воде и крови, поэтому относятся к малоопасным веществам. Главная опасность газа связана с удушьем при недостатке кислорода. Воздействие поражающих факторов при взрыве газовоздушных смесей на людей – поражение ударной волной и получении травм различной тяжести. Загрязнение атмосферы обусловлено аварийными выбросами и утечками нефтяного газа. Взаимодействие предельных углеводородов, входящих в состав попутного нефтяного газа, окислов азота и ультрафиолетового излучения приводит к фотохимическому загрязнению атмосферы и повреждению растительности.	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей, под ред. Н.В. Лазарева, Х, Л, 1976. т.2
11	Средства защиты	Для защиты органов дыхания в зоне с высокой концентрацией: изолирующие кислородные приборы, шланговые изолирующие противогазы. Спецдежда и спецобувь, не дающая искр.	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей, под ред. Н.В. Лазарева, Х, Л, 1976. т.2
12	Методы перевода вещества в безвредное состояние	При загазованности в помещении рассеивание путем проветривания или включения системы вентиляции, в т.ч. аварийной вентиляции	
13	Меры первой помощи пострадавшим от воздействия поражающих факторов при аварии	При отравлении углеводородным воздействием поражающих факторов при аварии газами пострадавшего надлежит вывести (или вынести) на свежий воздух и освободить от стесняющей одежды (расстегнуть ворот, пояс). В холодное время года пострадавшего не выносят на свежий воздух, а переводят в теплое, хорошо вентилируемое помещение. При потере сознания, при остановке или ослаблении дыхания до прибытия врача необходимо делать	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей, под ред. Н.В. Лазарева, Х, Л, 1976. т.2

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

- размещение сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам разрывов;
- герметизация системы;
- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение их расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды; взрывоопасность,
- проектируемые сооружения оснащаются системой автоматизации и телемеханизации.
- Расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками приняты в соответствии с требованиями противопожарных норм и правил:
- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»; СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП II-89-80*»;
- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;
- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (с изменениями № 1 от 12.01.2015 года).

Решения по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов

Проектные решения, направленные на предотвращение несанкционированного доступа на объекты физических лиц, транспортных средств и грузов соответствуют требованиям нормативно-правовых документов:

Федеральный закон от 21.07.97 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федеральный закон от 21.07.2011г. №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;

Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. «Об утверждении и введении в действие Общих требований по обеспечению антитеррористической защищенности опасных производственных объектов». №186 от 31.03.08 г.

Приказ Правительства РФ «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки

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

Основная часть проекта планировки территории						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	27

проектной документации в части противодействия террористическим актам» №73 от 15.02.11 г.

К проектируемым площадкам предусмотрены подъезды от существующих дорог.

Несанкционированное проникновение на территорию опасного производственного объекта может вызвать развитие аварийных ситуаций (взрывы, пожары, человеческие жертвы). Для предотвращения несанкционированного доступа посторонних лиц к проектируемым объектам, с целью нарушения технологического режима эксплуатации предусмотрена система обеспечения охраны.

Охрана проектируемого объекта будет осуществляться собственными силами в режиме круглосуточного наблюдения.

Задача охранной службы заключается в том, чтобы обеспечить надежную охрану и оборону объекта, не допустить проникновения на его территорию посторонних, обеспечить сохранность имущества, находящегося на объекте, предотвратить возможные террористические и диверсионные акты.

Система обеспечения охраны объектов площадки осуществляется при помощи инженерно-технических средств и организационных мероприятий:

- контроля доступа (пропускного режима);
- внутриобъектового режима;
- ограждения;
- системы охранного видеонаблюдения;
- охранного освещения;
- пожарной сигнализации;
- охраной сигнализации;
- оперативной связи;
- оповещения;
- организационных мероприятий.

В случае возникновения внештатной ситуации для связи с органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, МВД России, ФСБ России, медицинскими учреждениями будут использованы существующие каналы связи.

Несанкционированное вмешательство в технологический процесс может создать аварийную ситуацию, способную вызвать загрязнение окружающей среды, отравление людей, повлиять на снижение производительности, остановку производства, создать чрезвычайную ситуацию.

Принятые решения по системам контроля и регулирования технологических процессов, автоматического управления, сигнализации предаварийных и аварийных ситуаций

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

обеспечивают необходимое быстроедействие и точность поддержания технологических параметров, надежность и безопасность технологических процессов.

Уровень автоматизации технологических объектов определяется требованием безопасности для взрывопожароопасных производств, характеристиками обращающихся в технологическом процессе газов и жидкостей, непрерывность технологического процесса, а также требованиями действующих нормативных документов.

Программное обеспечение АСУ ТП предусматривает регламентирование доступа к базам данных и информационным массивам, защиту информации от несанкционированного доступа и вмешательства в технологический процесс.

Мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки, обнаружению взрывоопасных концентраций; обнаружению предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиационными веществами; мониторингу стационарными автоматизированными системами состояния систем инженерно-технического обеспечения, строительных конструкций зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений

Ведомственный контроль радиационной обстановки на проектируемом объекте рекомендуется осуществлять силами специализированной организации, привлекаемой на договорной основе.

Организацию режимных наблюдений за радиационным фоном следует рассматривать как первоочередное мероприятие.

Контроль фактического состояния радиационного фона позволит своевременно выявить изменения (отключения от допустимых уровней) фона и принять соответствующие меры.

При превращении замеренного значения дозы внешнего излучения выше фонового значения, необходимо для определения источника излучения провести спектрометрический анализ проб на содержание радионуклидов в специальной радиометрической лаборатории, имеющей лицензию на проведение вышеуказанных работ.

Для обеспечения безопасных условий работы обслуживающего персонала необходимо осуществлять периодический контроль за содержанием вредных веществ в воздушной среде рабочей зоны.

Для контроля состояния воздушной среды при обслуживании площадок скважин, емкостей, предусматривается индивидуальный переносной многокомпонентный газоанализатор ПГ ЭРИС 414 во взрывозащищенном исполнении.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Газоанализатор обеспечивает:

- контроль и индикацию текущей концентрации горючих газов 0-50 % НКПР с помощью встроенного ЖК индикатора;
- различающуюся свето-звуковую предупредительную и аварийную сигнализацию при достижении концентрации горючих газов 10 % и 50 % НКПР с помощью встроенного в прибор светодиодного индикатора и зуммера.

Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах

Рядом расположенные потенциально опасные объекты отсутствуют. Таким образом, принятия дополнительных мер по защите проектируемого объекта от опасностей, возникающих при авариях на рядом расположенных ПОО и транспортных коммуникациях, не требуется.

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

Проектные решения зданий и сооружений исключают возможность разрушений или повреждений конструкций, а также ухудшение эксплуатационных свойств конструкций вследствие деформаций.

Необходимая прочность, устойчивость, пространственная неизменяемость блок-модулей определена заводами-изготовителями с учетом расчетного сочетания нагрузок от собственного веса конструкций, снеговой, ветровой, технологической нагрузки, транспортной, нагрузок при монтаже.

Технические решения при проектировании приняты с учетом климатических характеристик района строительства, сейсмической активности, всех нагрузок и воздействий, действующих на сооружения объекта.

Конструкции проектируемых объектов рассчитаны на восприятие нагрузок от ветра и снега, установленных СП 20.13330.2012 «Нагрузки и воздействия» для данного района строительства. При расчете учтен повышенный уровень ответственности проектируемого объекта, в соответствии Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ.

Проектные решения сооружений исключают возможность разрушений или повреждений конструкций, а также ухудшение эксплуатационных свойств конструкций вследствие деформаций.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Данные для расчета конструкций приняты в соответствии со СП 131.13330.2012 «Строительная климатология», СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия».

В качестве эксплуатационных нагрузок учтен вес стационарного оборудования, давление газов, жидкостей в емкостях и трубопроводах, температурные воздействия и т.д.

Временные нормативные нагрузки на конструкции приняты по СП 20.13330.2016.

Кроме этого, конструкции рассчитаны на нагрузки, возникающие на любых этапах строительства или монтажа, а также на нагрузки при испытаниях трубопроводов и оборудования.

Для защиты сооружений от прямых ударов молнии, от вторичных её проявлений и от статического электричества технологические трубопроводы и оборудование надежно заземляются.

Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной, устойчивой радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации, разработанных с учетом требований ГОСТ Р 53111

Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера данным проектом не предусмотрены.

Проектируемые сооружения находятся на открытой местности, препятствий для выхода из зон действия поражающих факторов нет.

Присутствие работников на объектах не постоянное.

Проведение профилактических и ремонтных работ технологического оборудования наружных установок осуществляется обслуживающим персоналом, периодически выезжающим на установки на специализированном транспорте, в котором имеются места для обогрева рабочих, смены одежды, охлаждения, сушки одежды и обуви и т.д.

Место базирования работников в зоны действия поражающих факторов не попадает.

Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании проектируемого производства на выпуск иной продукции

В военное время проектируемый объект прекращает свою деятельность. Проектируемый объект не имеет мобилизационного задания.

Обременений местных и региональных органов исполнительной власти на особый период также не имеет.

Проектируемый объект является стационарным. Характер производства не

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

предполагает возможности переноса его деятельности в военное время в другое место. Демонтаж сооружений и оборудования в особый период в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

Обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному загрязнению (заражению)

В соответствии с СП 165.1325800.2014 проектируемый объект не попадает в зону возможного радиоактивного загрязнения (заражения). Следовательно, режим радиационной защиты на территории проектируемого объекта не предусмотрен.

Решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов

Проектируемый объект прекращает свою работу в военное время.

Остановка проектируемого объекта в целом или отдельных его составляющих заключается в выводе из эксплуатации основных средств производства. Остановка предусмотрена без нарушения правил техники безопасности и без создания условий, способствующих появлению факторов поражения. Безаварийная остановка работающего оборудования обеспечивает дальнейшее возобновление производственного процесса без проведения длительных подготовительных работ.

В случае присутствия обслуживающего персонала на проектируемом объекте в момент получения сигнала ГО, безаварийная остановка технологического процесса будет осуществлена без нарушения правил техники безопасности и без создания условий, способствующих появлению факторов

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

						Основная часть проекта планировки территории	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		32