



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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для размещения линейного объекта

**8555П: «Реконструкция газопровода ДНС «Южно-Орловская» - УПСВ
«Екатериновская»
(установка газосепаратора, конденсатосборников)»**

в границах сельского поселения Черновка

муниципального района Сергиевский Самарской области

Книга 1. Основная часть проекта планировки территории

Главный инженер



Д.В. Кашаев

Главный инженер проекта

С.С. Авдошин

Самара, 2022г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8555П-ППТ.ОЧ

Лист

1

	Ответ Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (ООПТ регионального значения) (№МЛХ-03-03/10936 от 19.05.2022г.)	
	Ответ Администрации муниципального района Сергиевский Самарской области (ООПТ местного значения) №1463 от 12.05.2022г.	
	Ответ Администрации муниципального района Сергиевский Самарской области (Красные линии) №1441 от 11.05.2022г.	
	Ответ ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Приволжскому федеральному округу №98-07426-22 от 05.05.2022	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8555П-ППТ.ОЧ

Лист

3

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8555П-ППТ.ОЧ

Лист

4

Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8555П-ППТ.ОЧ

типового проекта серия 3.503-71/88 для дорог с интенсивностью менее 100авт/сут. Ширина расчетного автомобиля до 2.5м

Продольный профиль запроектирован выше существующей отметки рельефа на высоту рабочей отметки в соответствии с конструкцией дорожной одежды, без вертикальных кривых в местах перелома продольного профиля, что допускает п.7.4.6 СП37.13330 для вспомогательных дорог и дорог с невыраженным грузооборотом при разнице уклонов более 30 %. Снегонезаносимость автодороги обеспечивается устройством временных защитных устройств (снеговым валами) в соответствии с п.10.27 СП34.13330 «Автомобильные дороги».

Ширина проезжей части 4,5м, ширина обочин 1.0м. Поперечный уклон проезжей части 50‰ обочин 50‰. Дорожная одежда из песчано-гравийной смеси С1 (ГОСТ 25607-2009 «Смеси щебеночно-гравийно-песчаные для покрытий и оснований автомобильных дорог и аэродромов»), укрепленной портландцементом М-400 в количестве 4%, толщиной 12см на подстилающем слое из песка (ГОСТ 8736-2014) толщиной 20см. Крутизна откосов насыпи принята в соответствии с СП34.13330.2012 п.7.27 для насыпи до 2,0м – 1:3. Укрепление откосов и кюветов посевом трав по растительному грунту h=15 см. Расчетная скорость движения транспорта для внутривъездных дорог, принята 20 км/ч (п.7.3.1, таблица 7.2, СП37.13330-2012). Исходя из принятой расчетной скорости, радиус горизонтальной кривой принят 30м по оси (таблица 7.8, СП37.13330-2012), с устройством переходных кривых длиной 10м (п. 7.4.8, таблица 7.6, СП37.13330-2012.) Радиус на примыкании принят 15м по кромке проезжей части. Для разворота транспортных средств предусмотрены разворотные площадки размером 15X15м.

Подъезд до проектируемых технологических проездов осуществляется по существующим полевым дорогам с грунтовым покрытием, имеющим невыраженную интенсивность движения. Примыкание выполнено в одном уровне в соответствии с нормативами СП37, п.7.6 Пересечения и примыкания. Видимость на примыкании к существующей дороге обеспечена в соответствии с СП 37.13330-2012 п.7.6.2. Минимальное расстояние видимости поверхности дороги при расчетной скорости 20 км/ч и продольном уклоне примыкающего проезда 40‰ (спуск) в соответствии с СП37.13330-2012 таблица 7.12 - 50 метров.

Таблица 2.1 – Ведомость пересечений

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
<i>Трасса проектируемой ВЛ-10кВ</i>								
1	0+15.3	кабельная эстакада +2.4		0.99	87°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №2	УПСВ «Козловская» Начальник СР№2 Фомин Ю.В. тел. 8-846-55-32-1-23	
2	1+98.2	Нефтепровод промысловый	114	1.00	52°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
3	2+10.1	нефтепровод	159	1.00	54°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
4	2+19.0	нефтепровод	273	1.60	55°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
5	2+65.1	Нефтепровод	114	1.40	47°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
6	2+69.3	нефтепровод	114	1.40	60°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
7	3+21.2	Нефтепровод промысловый	114	0.90	72°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
8	3+25.6	Нефтепровод нед.	114	0.90	74°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
9	3+40.2	нефтепровод	114	0.90	72°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог Львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
Трасса 3х нефтепроводов в одной траншее								
10	0+4.4	нефтепровод	114	1.30	70°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог Львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
11	0+58.6	нефтепровод	114	1.30	49°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог	

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

8555П-ППТ.ОЧ

Лист

10

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							Львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
12	0+2.6	Нефтепровод демонтируемый	159	0.50	81°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог Львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
13	0+8.5	Нефтепровод демонтируемый	114	1.00	73°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог Львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
14	0+12.9	Нефтепровод демонтируемый	114	1.30	72°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог Львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
15	0+58.4	Нефтепровод демонтируемый	114	1.30	47°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог Львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
16	0+65.2	Нефтепровод демонтируемый	114	1.00	46°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог Львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
17	0+5.8	нефтепровод	114	1.00	72°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог Львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
18	0+17.7	нефтепровод	114	1.30	9°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог Львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
19	0+51.7	нефтепровод	114	1.30	49°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог Львов Д.Ю. тел. 8-846-55-32-1-23	
20	0+58.5	нефтепровод	114	1.00	45°	АО «Самаранефтегазь» ЦЭРТ №1	п.Суходол ул. Привокзальная д.28а вед.инженер технолог	

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

На трубопроводе откачки конденсата из ДЕ-1 предусматривается задвижка клиновая с ручным приводом, из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

На трубопроводе откачки конденсата предусматриваются обратный клапан из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А. Установка надземная.

1.1.3 Конденсатосборники

В соответствии с требованиями Технических требований на проектирование по трассе газопровода устанавливаются конденсатосборники КС-1, КС-2:

- КС-1 объемом 16 м³ (ПК 18+56);
- КС-2 объемом 25 м³ (ПК 44+90).

Опорожнение конденсатосборников по трассе осуществляется в автоцистерну для сжиженных газов. Гибкий рукав автоцистерны присоединяется к фланцу трубопровода конденсата из конденсатосборника. На линии подачи конденсата медленно открывается запорная арматура и за счет давления в газопроводе производится слив конденсата в автоцистерну. При достижении минимального уровня в конденсатосборнике запорная арматура на линии конденсата закрывается и гибкий шланг для слива отсоединяется.

На конденсатопроводах в обвязке конденсатосборников предусматривается установка ручной запорной арматуры (стокой к СКРН) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

Контроль уровня в конденсатосборниках осуществляется с помощью буйковых уровнемеров.

1.1.4 Технологические трубопроводы

В соответствии с разделом 5 ГОСТ 32569-2013 проектируемые технологические трубопроводы относятся к категориям:

- газопроводы с расчетным давлением до 1,6 МПа - Б(а)II;
- дренажные трубопроводы конденсата с расчетным давлением до 1,6 МПа - А(б)II.

Прокладка всех технологических трубопроводов (газо- и конденсатопроводы) за исключением дренажных предусматривается надземная на эстакаде / на опорах.

Дренажные трубопроводы прокладываются подземно на глубине ~0,8 м до верхней образующей трубы с уклоном в сторону дренажных емкостей. Уклон в сторону дренажных емкостей не менее 0,003.

Прокладка трубопроводов по площадкам осуществляется на несгораемых опорах высотой 0,4 - 0,9 м.

Межплощадочные сети проектируются на эстакадах.

1.2 Теплоизоляция и электрообогрев

Для обеспечения безопасного, непрерывного и рационального ведения технологического процесса, проектом предусматриваются теплоизоляция аппаратов, арматуры и всех трубопроводов, а также электрообогрев газосепаратора, надземных газо- и конденсатопроводов, трубопроводов откачки жидкости из дренажной емкости.

Обогрев осуществляется саморегулирующимися греющими кабелями.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1.3 Защита от коррозии

Антикоррозионная защита внутренней и наружной поверхности емкостного оборудования выполняется в заводских условиях в соответствии с требованиями технологическая инструкция компании «Антикоррозионная защита емкостного технологического оборудования» № П2-05.02 ТИ-0002 версия 2.00.

1.4 Электроснабжение

Электроснабжение проектируемых нагрузок предусматривается от существующей КТП-6/0,4кВ №27/250 ПС 35/6кВ «Черновка» с установкой новых автоматических выключателей.

Для распределения электроэнергии проектируемых нагрузок объекта «Реконструкция газопровода ДНС «Южно-Орловская» - УПСВ «Екатериновская» (установка газосепаратора, конденсатосборников)» данным проектом предусматривается установка шкафа силового НКУ-0,4 кВ в существующей операторной СИКГ.

Потребителями электроэнергии являются:

- электродвигатель насоса дренажной емкости ДЕ-1;
- отсечной клапан на трубопроводе выхода конденсата из ГС-1;
- наружное освещение площадки ДНС;
- нагрузки КИПиА.
- электрообогрев технологических трубопроводов.

По надежности электроснабжения потребители электроэнергии проектируемых сооружений относятся к третьей категории надежности.

Рабочее напряжение потребителей электроэнергии - 380/220 В.

Для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ и ГОСТ 30852.9-2002.

Для защиты от поражения электрическим током при косвенном прикосновении в случае повреждения изоляции применяется защитное зануление и уравнивание потенциалов.

В проекте принята система заземления TN-S.

Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током а также защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества предусматривается комплексное защитное устройство.

Заземлители для молниезащиты, защиты от статического электричества и защитного заземления – общие. Сопротивление заземляющего устройства для электрооборудования не должно превышать 4 Ом.

Компонентные составы попутного нефтяного газа приведены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Компонентный состав газа

Компонент	Массовый процент, %	Мольный процент, %
Сероводород	3,777 – 3,974	3,044 – 3,211
Диоксид углерода	5,209 – 5,308	3,252 – 3,321
Кислород	0,212 – 0,198	0,17 - 0,182
Азот	23,171 – 23,334	22,722 – 22,937
Гелий	0,010	0,071 – 0,072

Компонент	Массовый процент, %	Мольный процент, %
Водород	0,001	0,003 - 0,014
Метан	22,821 – 22,965	39,077 – 39,419
Этан	17,511 - 18,497	16,036 - 16,898
Пропан	17,077 - 17,218	10,644 - 10,726 -
Изобутан	1,872 - 1,922	0,887 - 0,909
н-бутан	4,688 - 4,736	2,221 - 2,238
Изопентан	0,896 - 0,939	0,342 - 0,358
н-пентан	0,662 - 0,653	0,249 – 0,253
Неопентан	0,015 - 0,016	0,006
Гексаны	0,676 – 1,095	0,216 – 0,350
Гептаны	0,140 – 0,394	0,038 – 0,108
Октаны	0,000	0,000
Бензол	0,000	0,000
Толуол	0,000	0,000
Относительная плотность газа	0,952 – 0,954	
Плотность газа, кг/м ³ (t=20 °С, P=101,325 кПа)	1,147 – 1,149	
Низшая объемная теплота сгорания газа при 20°С (МДж/м ³)	37,32 – 37,59	

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

В административном отношении объект расположен в Самарской области, Сергиевском районе на территории Южно-Орловского месторождения.

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- с. Черновка, расположенное в 1,54 км от ДНС Южно-Орловская, в 3,39 км от кодненсатоочистки-1, в 5,61 км от кодненсатоочистки-2;
- с. Орловка, расположенное в 4,88 км от ДНС Южно-Орловская, в 4,24 км от кодненсатоочистки-1, в 2,76 км от кодненсатоочистки-2.

						8555П-ППТ.ОЧ				Лист
										15
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					

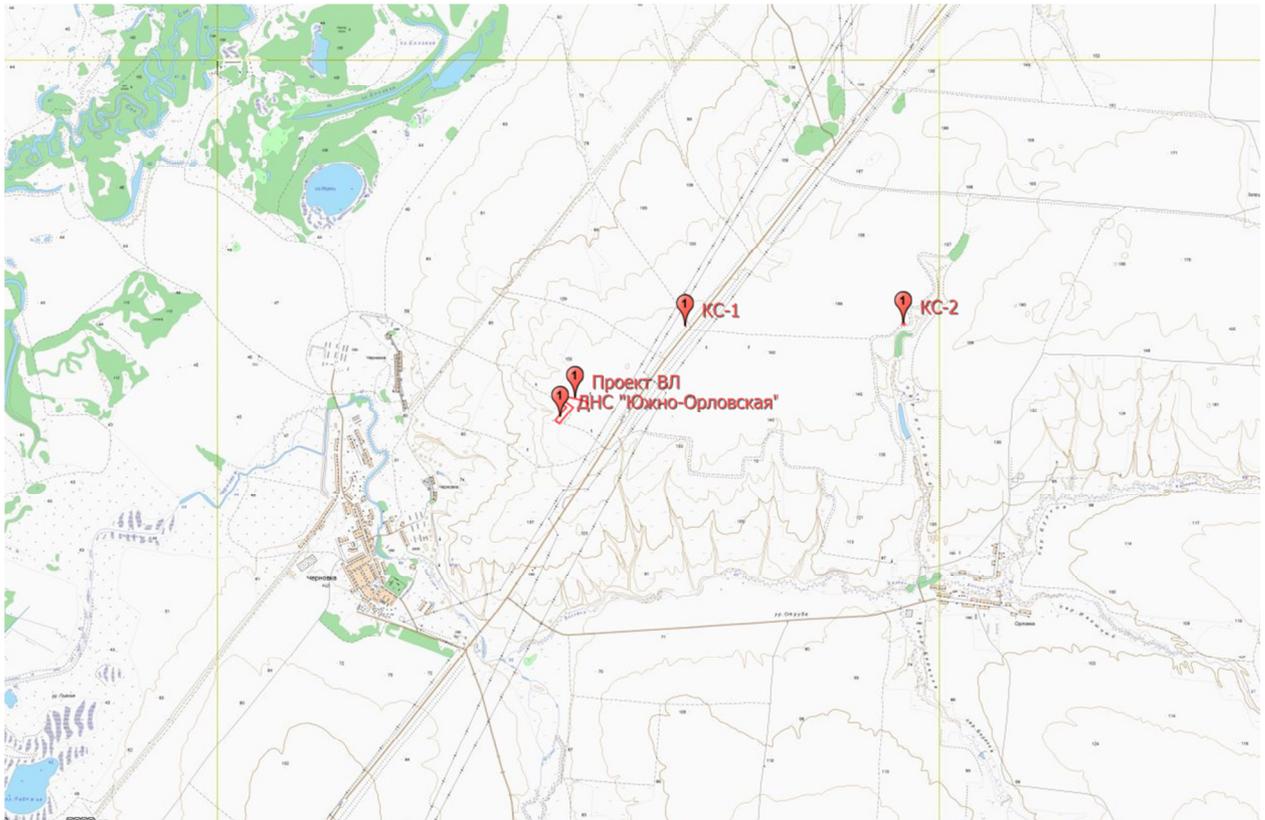


Рисунок 1 – Обзорная схема района работ

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

В соответствии с ФЗ от 02.08.2019г №283-ФЗ красные линии - линии, которые обозначают границы территорий общего пользования и подлежат установлению, изменению или отмене в документации по планировке территории. Таким образом красные линии рассматриваемой территории не устанавливаются.

Координаты характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

номер	угол	м	X	Y
1	122°19'60"	7,96	2219256	445351,4
2	212°39'31"	11,25	2219252	445358,1
3	301°28'1"	8,01	2219242	445352
4	32°16'42"	9,57	2219246	445345,2

58	256°5'50"	3,12	2219170	445376,1
59	346°4'18"	6,44	2219169	445373,1
60	75°53'30"	11,57	2219175	445371,5
61	344°11'5"	9,06	2219178	445382,8
62	347°25'36"	8,36	2219187	445380,3
63	339°16'28"	5,14	2219195	445378,5
64	48°27'36"	31,05	2219200	445376,7
65	47°56'15"	22,08	2219221	445399,9
66	308°0'29"	6,04	2219235	445416,3
67	324°20'35"	6,71	2219239	445411,5
68	331°9'17"	10,9	2219245	445407,6
69	341°41'56"	27,1	2219254	445402,4
70	41°40'48"	22,59	2219280	445393,8
71	41°44'43"	15,32	2219297	445408,9
72	320°11'40"	7,11	2219308	445419,1
73	320°14'30"	21,75	2219314	445414,5
74	50°51'26"	7,97	2219330	445400,6
7	140°14'13"	20,76	2219335	445406,8
75	123°24'46"	8,03	2219498	445510,5
76	213°39'59"	13,42	2219494	445517,2
77	131°20'22"	10,19	2219482	445509,8
78	228°2'39"	8,12	2219476	445517,4
79	228°5'44"	7,73	2219470	445511,4
80	314°21'17"	6,28	2219465	445505,7
81	304°5'16"	7,99	2219470	445501,2
82	33°36'38"	7,98	2219474	445494,5
83	309°55'39"	15,04	2219481	445499
84	37°58'23"	8,21	2219490	445487,4
85	93°49'26"	3,9	2219497	445492,5

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8555П-ППТ.ОЧ

Лист

19

86	123°30'57"	10,94	2219496	445496,4
87	33°39'18"	9,09	2219490	445505,5
75	123°24'46"	8,03	2219498	445510,5
88	137°51'31"	27,08	2219509	445520,2
89	137°51'30"	15,17	2219489	445538,4
90	137°52'9"	29,95	2219478	445548,5
91	165°58'23"	222,79	2219456	445568,6
92	225°13'43"	74,43	2219239	445622,6
93	314°57'2"	8,2	2219187	445569,8
94	45°21'54"	69,91	2219193	445564
95	345°58'38"	216,21	2219242	445613,7
96	317°51'39"	25,78	2219452	445561,3
97	317°55'2"	17,37	2219471	445544
98	317°50'40"	27,07	2219484	445532,4
99	48°2'22"	8	2219504	445514,2
88	137°51'31"	27,08	2219509	445520,2
100	157°42'29"	12,36	2220657	446462,2
101	202°48'58"	37,75	2220645	446466,9
102	217°48'16"	29,92	2220610	446452,3
103	129°30'1"	9,37	2220587	446433,9
104	217°21'7"	18,54	2220581	446441,2
105	263°53'4"	0,28	2220566	446429,9
106	217°58'6"	33,39	2220566	446429,6
107	311°29'47"	53,46	2220540	446409,1
108	303°41'24"	0,04	2220575	446369,1
109	48°29'45"	36,76	2220575	446369

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8555П-ППТ.ОЧ

Лист

20

110	18°10'20"	4,14	2220600	446396,6
111	37°25'26"	14,48	2220603	446397,8
112	127°26'55"	14,85	2220615	446406,6
113	37°47'30"	21,13	2220606	446418,4
114	22°48'27"	14,81	2220623	446431,4
115	22°47'59"	9,81	2220636	446437,1
116	337°48'4"	2,41	2220645	446440,9
117	67°42'17"	23,49	2220648	446440
118	67°22'48"	0,52	2220656	446461,7
100	157°42'29"	12,36	2220657	446462,2
119	171°23'13"	6,88	2223116	446382,5
120	147°31'10"	4,73	2223109	446383,5
121	123°42'41"	14,92	2223105	446386
122	132°57'29"	4,17	2223097	446398,4
123	145°26'6"	4,18	2223094	446401,5
124	157°29'8"	4,18	2223091	446403,9
125	170°5'14"	4,18	2223087	446405,5
126	173°31'27"	20,04	2223083	446406,2
127	206°50'11"	16,99	2223063	446408,4
128	296°45'43"	6,51	2223048	446400,8
129	206°50'52"	35,34	2223051	446395
130	296°50'33"	24,01	2223019	446379
131	26°50'40"	6,42	2223030	446357,6
132	311°18'56"	20,36	2223036	446360,5
133	41°32'30"	19,69	2223049	446345,2
134	86°57'35"	5,47	2223064	446358,2
135	26°48'8"	16,21	2223064	446363,7
136	327°22'10"	6,9	2223079	446371
137	18°18'16"	6,94	2223084	446367,3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8555П-ППТ.ОЧ

Лист

21

	застройки в границах земельного участка при застройке земельных участков для садоводства и дачного хозяйства, %							
6.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, %	0	80	80	80	80	80	-
7.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, %	0	60	60	60	60	60	-
8.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-7 настоящей таблицы, %	0	-	-	-	-	-	40
Иные показатели								
9.	Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м	0	0	300	100	50	0	0
10.	Максимальная высота капитальных ограждений земельных участков, м	0	2	2	2	2	2	1,5

Примечание:

- минимальная площадь земельного участка для зоны Сх1 «Зона сельскохозяйственных угодий» устанавливается для соответствующих территориальных зон, расположенных в границах населенного пункта.»

- в целях применения настоящей статьи прочерк в колонке значения параметра означает, что данный параметр не подлежит установлению.

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

Объекты производственного назначения, линейные объекты, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации на проектируемых сооружениях, не выявлено.

Кроме того, на объекте при его эксплуатации в целях предупреждения развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ предусматриваются такие мероприятия, как разработка плана ликвидации (локализации) аварий, прохождение персоналом учебно-тренировочных занятий по освоению навыков и отработке действий и операций при различных аварийных ситуациях. Устройства по ограничению, локализации и дальнейшей ликвидации

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

В границах водоохранных зон запрещается:

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

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

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

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

- площадки стоянки, заправки спецтехники и автотранспорта, площадки складирования мусора и отходов, площадка бытовых помещений расположены вне водоохранных зон водных объектов;
- в пределах прибрежных защитных зон рек и водоемов запрещается устраивать отвалы грунта;
- хозяйственно бытовые сточные воды собираются в накопительные емкости и вывозятся по договору, заключенному подрядной организацией на очистные сооружения;
- после окончания строительства предусмотрена разборка всех временных сооружений, очистка стройплощадки, рекультивация нарушенных земель.

Рыбоохранные мероприятия

Данной проектной документацией рыбоохранные мероприятия не разрабатываются

Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых в строительстве

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

Разработка новых карьеров песка проектной документацией не предусматривается.

										Лист
										33
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8555П-ППТ.ОЧ				

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

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

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

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

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним от отходов и строительного мусора;
- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и требованиями, установленными АО «Самаранефтегаз»;
- накопление отходов на специально устроенных площадках отдельно по видам и классам опасности с учетом агрегатного состояния, консистенции и дальнейшего их направления;
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов к местам их размещения, обезвреживаний, переработки и др.;
- своевременное заключение договоров на транспортирование и передачу отходов сторонним организациям, имеющих лицензии на соответствующий вид обращения с отходами, и полигонами отходов, внесенными в ГРОРО;
- своевременное обучение рабочего персонала в соответствии с документацией по специально разработанным программам, назначение лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами, разработка соответствующих должностных инструкций;
- регулярное проведение инструктажа с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований природоохранного законодательства РФ в области обращения с отходами, технике безопасности при обращении с опасными отходами;
- отслеживание изменений природоохранного законодательства, в том числе в части обращения с отходами;
- организация взаимодействия с органами охраны окружающей природной среды и санитарно-эпидемиологического надзора по всем вопросам обращения с отходами;
- соблюдение технических условий эксплуатации оборудования и механизмов, проведение профилактических работ, позволяющих устранить предпосылки сверхнормативного накопления производственных отходов;

Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
	относительной разности осадок, а также крена фундаментов проектируемых сооружений.

К основному технологическому оборудованию, аварии на котором могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации относятся:

- газосепаратор ГС-1;
- конденсатосборники КС-1, КС-2;
- технологические трубопроводы.

Компонентные составы попутного нефтяного газа приведены в таблице 2.6.

Таблица 2.6 - Компонентный состав газа

Компонент	Массовый процент, %	Мольный процент, %
Сероводород	3,777 – 3,974	3,044 – 3,211
Диоксид углерода	5,209 – 5,308	3,252 – 3,321
Кислород	0,212 – 0,198	0,17 - 0,182
Азот	23,171 – 23,334	22,722 – 22,937
Гелий	0,010	0,071 – 0,072
Водород	0,001	0,003 - 0,014
Метан	22,821 – 22,965	39,077 – 39,419
Этан	17,511 - 18,497	16,036 - 16,898
Пропан	17,077 - 17,218	10,644 - 10,726 -
Изобутан	1,872 - 1,922	0,887 - 0,909
н-бутан	4,688 - 4,736	2,221 - 2,238
Изопентан	0,896 - 0,939	0,342 - 0,358
н-пентан	0,662 - 0,653	0,249 – 0,253
Неопентан	0,015 - 0,016	0,006
Гексаны	0,676 – 1,095	0,216 – 0,350
Гептаны	0,140 – 0,394	0,038 – 0,108
Октаны	0,000	0,000
Бензол	0,000	0,000
Толуол	0,000	0,000
Относительная плотность газа	0,952 – 0,954	
Плотность газа, кг/м ³ (t=20 °С, P=101,325 кПа)	1,147 – 1,149	
Низшая объемная теплота сгорания газа при 20°С (МДж/м ³)	37,32 – 37,59	

Газ, выделяемый при аварии, является горючим и способен при утечках образовывать с воздухом взрывоопасные смеси. При отравлении нефтяным газом сначала наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной

Приложение

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8555П-ППТ.ОЧ

Лист

48