



Общество с ограниченной ответственностью
**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ
КОМПАНИЯ»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта ПАО АНК «Башнефть»:
**«210223.1 Обустройство скважины № 485гс1 Арланского нефтяного
месторождения. Бурение бокового ствола. 210223.3 Выкидная линия
скважины № 485гс1 Арланского нефтяного месторождения. Бурение
бокового ствола»**

в границах Новонагаевского сельсовета Краснокамского района Республики
Башкортостан

Книга 1.

Раздел 1. Графические материалы по планировке территории
Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

210223-ППТ.ОЧ

Генеральный директор
ООО «СВЗК»



Н.А. Ховрин

Руководитель проекта

И.М. Кабанов

Самара 2023 г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Книга 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки территории

№ п/п	Наименование	Лист
1	Исходно-разрешительная документация	5
Раздел 1. Графические материалы		
	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000	-
Раздел 2 Положение о размещении линейных объектов		
2	Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов	7
2.1	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	9
2.2	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	10
2.3	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.	11
2.4	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.	11
2.5	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	11
2.6	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.	16

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Справка руководителя проекта

Документация 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: «210223.1 Обустройство скважины № 485гс1 Арланского нефтяного месторождения. Бурение бокового ствола. 210223.3 Выкидная линия скважины № 485гс1 Арланского нефтяного месторождения. Бурение бокового ствола» на территории муниципального района Краснокамского Республики Башкортостан.

Руководитель проекта



И. М. Кабанов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	210223-ППТ.ОЧ			
						Разделы 1,2			

1. Исходно-разрешительная документация

Проектная документация на объект «210223.1 Обустройство скважины № 485гс1 Арланского нефтяного месторождения. Бурение бокового ствола. 210223.3 Выкидная линия скважины № 485гс1 Арланского нефтяного месторождения. Бурение бокового ствола», расположенный на территории муниципального района Краснокамский Республики Башкортостан разработана на основании:

- Технического задания на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: «210223.1 Обустройство скважины № 485гс1 Арланского нефтяного месторождения. Бурение бокового ствола. 210223.3 Выкидная линия скважины № 485гс1 Арланского нефтяного месторождения. Бурение бокового ствола» на территории муниципального района Краснокамский Республики Башкортостан

- Материалов инженерных изысканий;
- Схемы территориального планирования Краснокамского муниципального района;
- Карт градостроительного зонирования Новонагаевского сельского поселения Краснокамского муниципального района Республики Башкортостан;
- Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
- Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 N 136-ФЗ;
- СНиПа 11-04-2003. Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации (приняты и введены в действие Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 N 150);

- Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

- Постановления Правительства РФ от 12.05.2017 N 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;

Заказчик – ПАО АНК «Башнефть».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	210223-ППТ.ОЧ			
						Разделы 1,2			

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					210223-ППТ.ОЧ Разделы 1,2	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					210223-ППТ.ОЧ Разделы 1,2	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

2. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Наименование объекта

«210223.1 Обустройство скважины № 485гс1 Арланского нефтяного месторождения. Бурение бокового ствола. 210223.3 Выкидная линия скважины № 485гс1 Арланского нефтяного месторождения. Бурение бокового ствола».

Основные характеристики объекта

Настоящей проектной документацией предусматривается *обустройство скважины №485гс1 Арланского нефтяного месторождения.*

В состав площадки нефтяной скважины №485гс1 входят следующие сооружения:

- Площадка скважины № 485гс1;
- Скважина эксплуатационная нефтяная, оборудованная ЭЦН;
- Площадка приустьевая. Площадка под ремонтный агрегат;
- Емкость дождевых стоков V=20 м3;
- Место хранения площадки обслуживания;
- Щит пожарный;
- Молниеотвод;
- Шкаф КП-ЭЦН на мачте;
- КТП;
- Станция управления.

На площадке куста скважин № 485гс1 предусмотрены покрытия двух типов: внутривысотная территория предусмотрена из щебня втрамбованного в глину толщиной 0,2 м. Покрытие разворотной площадки предусмотрено из щебня толщиной 0,2 м, по основанию из ПГС толщиной 0,1.

Инженерные коммуникации по проектируемым площадкам предусматривается прокладывать подземным способом. Технологические трубопроводы прокладываются подземно. Расстояния между инженерными коммуникациями принимаются минимально допустимые в соответствии со СП 18.13330.2019 и ПУЭ.

Выкидная линия скважины №485гс1 (диаметр 89х5 мм) следует в общем в юго-западном направлении. Протяженность трассы 403,72м (из них 24,75м в границах площадки скважины 485гс1 по об. 210223.1). По трассе имеются пересечения с существующими инженерными коммуникациями. Перепад высот от 78,30 м до 79,76 м.

Проектом предусмотрен:

- демонтаж существующего трубопровода DN80 протяженностью 311 м (из них 25м в границах площадки скважины 485гс1 по об. 210223.1);
- демонтаж существующего трубопровода DN100 протяженностью 300 м (из них 32м в границах площадки скважины 485гс1 по об. 210223.1);
- демонтаж существующего трубопровода DN100 протяженностью 145 м;
- демонтаж существующего трубопровода DN100 протяженностью 200 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

210223-ППТ.ОЧ
Разделы 1,2

Лист
7

В соответствии с СП 284.1325800.2016 Выкидной трубопровод скважины №485гс1 Арланского нефтяного месторождения относится к III классу, категории Н.

Подземные участки выкидной линии от скважины № 485гс1 запроектированы из труб бесшовных DN 80, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием, классом прочности не ниже К 42 в соответствии с Методическими указаниями Компании «Единые технические требования. Трубная продукция для промышленных и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения» № П4-06 М-0111 (версия 1.00).

Надземные участки выкидной линии от скважины № 485гс1 запроектированы из труб бесшовных DN 80, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности с внутренним покрытием, классом прочности не ниже К 42 в соответствии с Методическими указаниями Компании «Единые технические требования. Трубная продукция для промышленных и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения» № П4-06 М-0111 (версия 1.00).

2.1 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 изысканный объект расположен в Республике Башкортостан, Краснокамский район, Арланское месторождение:

Ближайшие населенные пункты:

В административном отношении изысканный объект расположен в Республике Башкортостан, Краснокамский район, Арланское месторождение:

Ближайшие населенные пункты:

- с. Нов. Актанышбаш, расположенный в 3900 м северо-восточнее скв.485гс1;
- д. Новый Янзигит, расположенная в 3980,0 м юго-западнее скв.485гс1;
- с. Новоагаево, расположенное в 2560 м севернее скв.485гс1.

Дорожная сеть представлена подъездными автодорогами к указанным выше населенным пунктам, а также сетью полевых дорог.

В гидрологическом отношении территория изысканий представлена р. Белая и ее притоками – р.Кечасау и р.Улуасау.

Местность района работ открытая, перепад высот составляет от 78.30 м до 79.79 м.

Обзорная схема района работ представлена на рисунке 2.1.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



Рисунок 2.1 - Обзорная схема района работ

**2.2 Перечень координат характерных точек зон планируемого размещения
линейного объекта**

№ п.п.	X	Y
1	787385.69	1251241.67
2	787393.25	1251222.72
3	787417.20	1251161.22
4	787394.67	1251152.46
5	787396.25	1251148.04
6	787393.05	1251145.59
7	787397.85	1251129.80
8	787368.35	1251119.12
9	787363.29	1251113.00
10	787343.81	1251095.03
11	787365.77	1251077.19
12	787343.36	1251056.52
13	787330.82	1251064.22
14	787303.20	1251038.92
15	787302.16	1251043.22
16	787248.85	1250991.68

17	787246.61	1250984.10
18	787249.95	1250975.35
19	787253.63	1250976.94
20	787271.76	1250983.97
21	787276.90	1250992.33
22	787319.97	1251009.09
23	787330.08	1250982.98
24	787281.69	1250964.22
25	787262.57	1250956.96
26	787180.57	1250927.31
27	787170.52	1250953.45
28	787214.08	1251008.02
29	787204.04	1251044.80
30	787193.73	1251082.57
31	787196.05	1251083.31
32	787218.52	1251090.62
33	787239.13	1251097.32

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

210223-ППТ.ОЧ
Разделы 1,2

34	787237.35	1251090.03
35	787268.43	1251102.07
36	787272.13	1251112.15
37	787275.19	1251119.49
38	787276.85	1251123.77
39	787292.51	1251119.21
40	787295.34	1251118.38
41	787299.51	1251119.87
42	787298.85	1251121.40
43	787296.32	1251127.16
44	787292.59	1251164.36
45	787306.75	1251170.75
46	787322.75	1251177.16

47	787323.88	1251177.60
48	787320.42	1251186.50
49	787334.45	1251191.95
50	787331.77	1251198.83
51	787338.23	1251201.37
52	787330.89	1251219.54
53	787258.55	1251076.96
54	787244.23	1251040.42
55	787240.84	1251040.80
56	787235.77	1251035.14
57	787228.03	1251063.81
58	787241.49	1251068.27
59	787242.68	1251070.61

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

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

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

Объекты капитального строительства, входящие в состав линейных объектов, в настоящем проекте отсутствуют, в связи с чем предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения не определяются.

2.5 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.

Мероприятия по рекультивации нарушенных земель проводятся в соответствии с требованиями к охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов. Рекультивация является кардинальной мерой минимизации и прекращения негативных техногенных воздействий нарушенных земель на окружающую среду. Она осуществляется с помощью технических средств и механизмов, производящих земляные работы.

Рекультивация нарушенных земель по сути своей направлена на охрану окружающей среды, является природоохранным мероприятием. Вместе с тем, и при проведении природоохранных мероприятий следует свести к минимуму негативное влияние применяемых технологий, используемой техники, материалов на окружающую среду.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Охрана атмосферного воздуха

Технический этап рекультивации является источником загрязнения атмосферного воздуха.

При проведении работ, основное негативное воздействие на атмосферный воздух будут оказывать следующие источники выделения загрязняющих веществ:

- двигатели внутреннего сгорания автотранспорта и спецтехники;
- заправка спецтехники;
- пыление при планировке территории.

При выполнении строительных работ должны приниматься меры по сокращению загрязнения атмосферы минеральной пылью. Контроль над состоянием атмосферы вне пределов строительной площадки выполняется службами охраны природы – Госкомгидромета, для населенных мест – в соответствии с ГОСТ 17.2.3.01-86.

Контроль над состоянием атмосферы в рабочей зоне осуществляет производственная служба охраны труда и техники безопасности.

Строительные машины должны соответствовать экологическим и санитарным требованиям: по выбросам отработанных газов – ГОСТ 17.2.2.02-98; по шуму и по производственной вибрации санитарными нормам.

Контроль соблюдения норм и требований производится при приемке образцов установочных серий машин и подтверждается в составе сертификации.

Отработанные газы дизельных двигателей контролируют по показателю дымомера:

1,20 – 0,93 м⁻¹.

Неисправность или неотрегулированность двигателей увеличивает объем выбросов и их токсичность в 1,2 – 1,4 раза.

Для автомобильных бензиновых двигателей содержание окиси углерода в отработанных газах не должно превышать: 1,5 % - при минимальных оборотах, 1 % - при 0,6 числа максимальных оборотов.

Для дизельных двигателей дымность отработанных газов не должна превышать: 40 % в режиме свободного ускорения, 15 % - при максимальной частоте вращения. Антидымные добавки в дизельное топливо могут снижать дымность выбросов на 40 – 60 %. Токсичность отработанных газов дизельных двигателей минимальная при 60 – 70 %-ной рабочей нагрузке.

Мероприятия, снижающие уровень негативного воздействия на атмосферный воздух, как при штатной эксплуатации, так и в период неблагоприятных метеорологических условий, заключаются в следующем:

- запрет на работу техники в форсированном режиме;
- приведение и поддержание технического состояния строительных машин и механизмов и автотранспортных средств, в соответствии с нормативными требованиями по выбросам вредных веществ;
- проведение технического осмотра и профилактических работ строительных машин, механизмов и автотранспорта, с контролем выхлопных газов ДВС для проверки

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

токсичности не реже одного раза в год (плановый), а также после каждого ремонта и регулирования двигателей;

- недопущение к работе машин, не прошедших технический осмотр с контролем выхлопных газов ДВС;
- организация разезда строительных машин и механизмов и автотранспортных средств по трассе с минимальным совпадением по времени;
- обеспечение оптимальных режимов работы, позволяющих снижение расхода топлива на 10-15 % и соответствующее уменьшение выбросов вредных веществ;
- исключение (в случае неблагоприятных метеорологических условий) совместной работы техники, имеющей высокие показатели по выбросам вредных веществ;
- укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов.

Воздействие на атмосферный воздух при реализации проектных решений в период рекультивации нарушенных земель будет носить кратковременный, локальный и допустимый характер.

Охрана окружающей среды от акустического воздействия

Существенное воздействие на окружающую среду оказывает шум работающих машин, оборудования и транспортных средств.

Эквивалентный уровень звука в рабочей зоне должен быть не выше 80 дБА.

Для снижения шумового воздействия техники на животный мир суши предусматривается выполнение следующих мероприятий:

- технические средства – применение исправных техники и механизмов с нормативным уровнем акустического воздействия, техническое обслуживание и регулировка двигателей, систем выпуска, резонаторов и глушителей;
- организационные мероприятия – преимущественное выполнение работ при сниженной скорости движения.

В период проведения работ используется исправная автотранспортная техника, каждая единица которой, согласно технологическим условиям по предельным значениям шумовых характеристик, не превышает санитарно-гигиенических норм, что и обеспечивает допустимый уровень воздействия.

Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления

На проектируемых объектах предусматривается временное накопление отходов производства и потребления на площадке строительства в специально отведенных для этого местах.

При организации системы временного хранения и накопления отходов соблюдаются следующие условия:

- осуществляется отдельный сбор образующихся отходов по их видам, классам опасности;
- площадка накопления отходов может располагаться не ближе 25 м от места работ в соответствии с санитарными нормами;
- выполняется жесткий контроль над наполняемостью контейнеров и периодичностью вывоза (передачи) отходов;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- все работы, связанные с загрузкой, транспортировкой отходов максимально механизированы и герметизированы;
- транспортировка выполняется специально оборудованным транспортом, исключающим возможность потерь.

Часть отходов вывозится по мере накопления, часть – одновременно с ликвидацией объектов строительства организацией-приемщиком отходов. Отходы не подлежат захоронению на площадке рекультивации.

На площадке производства работ должно предусматриваться осуществление раздельного сбора и накопления образующихся отходов в процессе выполнения работ и жизнедеятельности рабочего персонала. Ответственность за образуемые отходы лежит на подрядной организации.

Отрицательное воздействие на окружающую среду отходов в процессе рекультивации может возникнуть только при аварийных ситуациях на технических и транспортных средствах.

Ликвидация последствий таких аварий, в том числе утилизация образуемых отходов производится строительной организацией в установленном порядке, который предусматривает кратковременное размещение аварийных производственных отходов в герметичных контейнерах на оборудованных площадках и утилизацию/обезвреживание этих отходов путем передачи специализированным организациям.

Охрана подземных и поверхностных вод

В целях охраны подземных вод от загрязнения все работы необходимо проводить только в пределах территории, отведенной в пользование.

В период проведения рекультивации прогнозируется отсутствие какого-либо сверх нормативного отрицательного влияния на количественные и качественные показатели подземных вод района работ.

Охрана почвенного и растительного покрова

Одной из задач проведения мероприятий по восстановлению нарушенных земель является восстановление почвенного покрова на антропогенно-нарушенных участках. Движение автотранспорта и спецтехники будет производиться по строго отведенному маршруту, преимущественно по существующим дорогам. Поэтому негативное воздействие на почвенный покров будет минимальным, нарушенный покров будет восстановлен.

В процессе проведения мероприятий по восстановлению нарушенных земель воздействие на растительность будет сведено к минимуму за счет локального расположения объектов демонтажа и участков рекультивации.

Источниками воздействия на растительность являются: планировочные и земляные работы; устройство подъездных дорог.

Нарушенная растительность и почвенный покров будут восстановлены в рамках рекультивации нарушенных территорий.

Составной частью общей проблемы рационального использования и охраны земельных ресурсов является рекультивация земель, т.е. возвращение земли в продуктивное сельскохозяйственное использование. Проект рекультивации разработан

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

						210223-ППТ.ОЧ Разделы 1,2	Лист 13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

с учетом требований по охране почв и созданию оптимальных условий для возделывания сельскохозяйственных культур на рекультивируемых участках.

Для снижения вредного воздействия на окружающую среду необходимо строгое соблюдение границ землеотвода; повышенное внимание к правилам техники противопожарной безопасности при работе в местах с высоким риском возникновения пожара.

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- минимальное использование земель, расчеты произведены согласно действующим нормативным документам и разработанным рабочим чертежам;
- проведение последовательной технической и биологической рекультивации нарушенных земель, при обязательном выполнении всего комплекса, агрофизических и агрохимических мероприятий, включая предпосевную обработку почвы с внесением минеральных удобрений, посев многолетних травосмесей и уход за ними;
- размещение техники и оборудования только на отведенных участках территории, защищенных от проливов и утечек нефтепродуктов на поверхность рельефа и оборудованных техническими средствами по ликвидации аварий с удалением загрязненного грунта (на утилизацию);
- запрет на производство заправки автотранспорта и складирование горюче-смазочных материалов «открытым» способом без организации подготовленных площадок;
- соблюдение норм продолжительности строительства, сроков проведения рекультивации;
- применение материалов, не обладающих экологической опасностью.

Охрана животного мира

Основные факторы воздействия на животный мир на этапе производства работ:

- механическое уничтожение представителей животного мира автотранспортом и строительной техникой (в процессе проведения работ по демонтажу и рекультивации нарушенных земель есть вероятность уничтожения мелких земноводных и пресмыкающихся);
- шумовое воздействие работающей техники (шум является отпугивающим фактором и может привести к нарушению ориентирования животных в пространстве, общения, поиска пищи);
- нарушение привычных путей ежедневных и сезонных перемещений животных;
- фактор беспокойства (возникновение фактора беспокойства, распугивание животных и птиц шумом работающей техники и механизмов приведет к миграции животных и, особенно птиц, в более спокойные места).

За счет организации маршрутов движения спецтехники воздействие на животный мир будет локализовано.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2.6 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.

Сведения об отнесении объекта к категории по гражданской обороне

В соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 г. № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения», проектируемые сооружения входят в состав ООО «Башнефть-Добыча» отнесенного к категории по гражданской обороне.

2.2 Сведения об удалении проектируемого объекта от городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности по гражданской обороне
Расстояние до г. Уфа, отнесенного к категории по ГО, составляет 198 км.

2.3 Сведения о границах зон возможных опасностей, в которых может оказаться объект при ведении военных действий или вследствие этих действий, в т.ч. зон возможных разрушений, возможного химического заражения, катастрофического затопления, радиоактивного загрязнения (заражения), зон возможного образования завалов, а также сведения о расположении проектируемого объекта относительно зоны световой маскировки

В соответствии с приложением А СП 165.1325800.2014 проектируемые сооружения находятся в зоне возможных разрушений при воздействии обычных средств поражения, в зоне возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий, вне зон возможного радиоактивного загрязнения, возможного химического заражения, возможного катастрофического затопления.

В соответствии с п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012 территория на которой располагаются проектируемые сооружения входит в зону светомаскировки.

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

Проектируемые сооружения являются стационарными. Характер производства не 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. Прекращение или перемещение в другое место деятельности объекта в военное время не предусматривается.

2.5 Сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности в военное время

Обслуживание проектируемых сооружений будет осуществляться существующим персоналом без увеличения численности. Постоянного пребывания

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

персонала на объекте не предусмотрено. Численность персонала НРС в военное время не меняется и соответствует численности мирного времени.

Проектируемые сооружения не относятся к числу производств и служб, обеспечивающих жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, которые продолжают работу в военное время.

2.6 Сведения о соответствии степени огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) требованиям, предъявляемым к зданиям (сооружениям) объектов, отнесенным к категориям по гражданской обороне

Требованиями СП 165.1325800.2014 о соответствии степени огнестойкости зданий и сооружений объектов, отнесенных к категориям по гражданской обороне, так и некатегорированных по гражданской обороне не предъявляются.

2.7 Решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий

Общее руководство гражданской обороной в ООО «Башнефть-Добыча» осуществляет генеральный директор. Для оповещения персонала проектируемых сооружений по сигналам гражданской обороны предусматривается использовать существующую систему оповещения ООО «Башнефть-Добыча». Схема управления, связи и оповещения по сигналам Гражданской обороны является главной схемой передачи информации, команд и руководящих указаний для персонала (рисунок 2.1).

Персонал по обслуживанию проектируемых сооружений, и ремонтные бригады снабжены сотовыми телефонами, с использованием которых, в случае необходимости, возможна передача информации и распоряжений (сигналов) ГО.

В ЦИТУ ООО «Башнефть-Добыча» сигналы ГО (распоряжения) и информация поступает от оперативного дежурного ФКУ ЦУКС МЧС России по Республике Башкортостан, ЕДДС МО, оперативного дежурного СЦУКС ПАО «НК «Роснефть» по существующим средствам связи.

При получении сигнала ГО (распоряжения) и информации начальником смены ЦИТУ, оперативный дежурный ЧС ООО «Башнефть-Добыча» по линии оперативных дежурных ЦУКС МЧС России по Республике Башкортостан, ЕДДС МО, СЦУКС ПАО «НК «Роснефть» через аппаратуру оповещения или по телефону:

- прослушивает сообщение и записывает его в журнал приема (передачи) сигналов ГО;
- убеждается в достоверности полученного сигнала от источника, сообщившего сигнал по телефону немедленно после получения сигнала.

После подтверждения сигнала ГО (распоряжения) и информации начальник смены ЦИТУ, оперативный дежурный ЧС информирует генерального директора ООО «Башнефть-Добыча» или должностное лицо его замещающего и по его указанию осуществляется полное или частичное оповещение персонала рабочей смены производственных объектов Общества.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта

В соответствии с исходными данными выданными Госкомитета РБ по ЧС, проектируемый объект попадает в зону световой маскировки, согласно п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012, разд. 10 СП 165.1325800.2014. В связи с подземной прокладкой нефтепровода, отсутствием наружного освещения мероприятия по световой и другим видам маскировки проектной документацией не предусматриваются.

Решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ

Проектной документацией не предусматривается строительство новых источников водоснабжения. В соответствии с п. 6.6.3.3 ГОСТ Р 58367-2019 на проектируемых сооружениях производственное, противопожарное и хозяйственно-питьевое водоснабжение не требуется. В соответствии с СП 165.1325800.2014 проектируемые сооружения находятся вне зон возможного сильного радиоактивного и возможного химического заражения, в связи с вышеизложенным решения, по повышению устойчивости работы источников водоснабжения, и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ не предусматриваются.

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

В соответствии с СП 165.1325800.2014, проектируемые сооружения находятся вне зоны возможного радиоактивного загрязнения, в связи с этим введение режимов радиационной защиты на территории проектируемых сооружений не предусматривается.

Решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения

При угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения осуществляется безаварийная остановка добычи нефти и газа на скважинах, продукция которых транспортируется по проектируемому нефтепроводу. Далее на трубопроводе закрывается по месту минимально необходимое количество промежуточной запорной арматуры для обеспечения минимальной опасности объекта в целом.

Безаварийная остановка проектируемых сооружений по сигналам ГО осуществляется эксплуатационным персоналом, в соответствии с технологическим регламентом. Перед остановкой проектируемых сооружений необходимо проинформировать все службы, задействованные в рабочем процессе, о начале остановки.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	210223-ППТ.ОЧ Разделы 1,2	Лист
							17

Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения

Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемых сооружений, при воздействии по ним современных средств поражения (в том числе от вторичных поражающих факторов) включают:

- размещение технологического оборудования с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов;
- применение негорючих материалов в качестве теплоизоляции;
- опорные конструкции эстакад приняты несгораемыми;
- трубопровод укладывается в грунт на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы;
- подготовка оборудования к безаварийной остановке;
- поддержание в постоянной готовности сил и средства пожаротушения.

Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработке техники

Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработке техники проектной документацией не предусматриваются.

Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта

В соответствии с СП 165.1325800.2014 проектируемые сооружения находятся вне зон возможного радиоактивного загрязнения, возможного химического заражения, в связи с этим мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемых сооружений не предусматриваются.

Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны

На территории проектируемых сооружений постоянного присутствия персонала не предусмотрено, в связи с этим строительство защитных сооружений для укрытия обслуживающего персонала проектной документацией не предусматривается.

Решения по созданию и содержанию запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению населения и персонала проектируемого объекта средствами индивидуальной защиты

Накопление, хранение и использование имущества гражданской обороны осуществляется в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации «О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств» от 27.04.2000 г. № 379 и предусматривается Планом ГО ООО «Башнефть-Добыча».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы

В соответствии с п. 2 «Правил эвакуации населения, материальных и культурных ценностей в безопасные районы», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 303 от 22.06.2004 г., мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы проектной документацией не предусматриваются.

Перечень и характеристики производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера, как на территории проектируемого объекта, так и за его пределами

В соответствии с Федеральным законом от 20 июня 1997 года № 116-ФЗ проектируемый объект является опасным производственным объектом, поскольку на данном объекте транспортируется горючая жидкость (нефть) способная возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления, а также воспламеняющееся вещество (попутный нефтяной газ), которое при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет ниже 20 °С Цельсия.

Сведения о численности и размещении персонала проектируемого объекта, объектов и/или организаций, населения на территориях, прилегающих к проектируемому объекту, которые могут оказаться в зоне возможных чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

В случае возникновения на объекте аварий с последующим воздействием поражающих факторов существует возможность попадания в зону данного воздействия персонала объекта.

Для выполнения регламентных производственных операций на проектируемых сооружениях осуществляется периодический выезд обслуживающего персонала, который находится на объекте в течение непродолжительного времени. В зоне теплового и/или ударного, токсического воздействия может оказаться трубопроводчик линейный. При проведении ремонтно-восстановительных работ в случае аварийной разгерметизации трубопровода в зоне действия поражающих факторов в результате развития аварийной ситуации, может оказаться ремонтная бригада.

Ближайшие населенные пункты к проектируемым сооружениям расположены за пределами расчетных зон возможного теплового, ударного, токсического воздействия при авариях на проектируемых сооружениях.

Результаты анализа риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта

В соответствии с п. 6.2.3 ГОСТ Р 55201-2012, п. 6.5 СП 165.1325800.2014 анализ риска чрезвычайных ситуаций осуществляется для опасных производственных объектов классов опасности I и II, особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, проектируемые сооружения не относятся к выше перечисленным объектам, в связи с этим анализ риска ЧС для проектируемых сооружений не требуется.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте

В целях снижения опасности производства, предотвращения аварийных ситуаций и сокращения ущерба от произошедших аварий в проекте предусмотрен комплекс технических мероприятий:

- 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, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;

- материальное исполнение оборудования и трубопровода соответствует коррозионным свойствам среды;

- применение конструкций и материалов, соответствующих природно-климатическим и геологическим условиям района строительства;

- применение труб и деталей трубопровода с толщиной стенки трубы выше расчетной;

- полная герметизация технологического процесса;

- герметизация оборудования с использованием сварочного способа соединений, минимизацией фланцевых соединений;

нефтегазосборный трубопровод от кустовой площадки № 328 запроектирован из труб бесшовных DN 100, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности (с наружным и внутренним антикоррозионным покрытием), классом прочности не ниже K42;

подземные участки - с наружным защитным покрытием усиленного типа 2У на основе экструдированного полиэтилена (полипропилена), выполненным в заводских условиях;

увеличение глубины залегания трубопроводов на переходах через технологические проезды и автодорогу;

для мониторинга коррозии в точке подключения нефтегазосборного трубопровода от кустовой площадки № 328 к существующему нефтесборному трубопроводу СУН-201 –УПС-16 предусматривается узел контроля скорости коррозии;

контроль физическими методами 100% сварных стыков трубопровода, в том числе, радиографическим методом 100% соединений трубопроводов на участках категории С

категорирование трубопровода и его участков в зависимости от назначения;

- защита трубопровода от почвенной, атмосферной и внутренней коррозии;

- освобождение трубопровода от нефти во время ремонтных работ;

- обучение персонала безопасным приемам и методам работы на опасном производстве, проведение инструктажей по пожарной безопасности, охране труда;

- допуск персонала к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы дополнительного обучения по предупреждению и тушению возможных пожаров;

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

- правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта;

- производство работ по эксплуатации и обслуживанию объекта в строгом соответствии с инструкциями, определяющими основные положения по эксплуатации, инструкциями по технике безопасности, эксплуатации и ремонту оборудования, составленными с учетом местных условий для всех видов работ, утвержденными соответствующими службами.

При эксплуатации проектируемых сооружений необходимо строгое соблюдение следующих требований пожарной безопасности:

- запрещается обогрев трубопровода, заполненного горючими и токсичными веществами, открытым пламенем;

- запрещается движение автотранспорта и спецтехники по территории объекта, где возможно образование взрывоопасной смеси, без оборудования выхлопной трубы двигателя искрогасителем;

- запрещается производство каких-либо работ при обнаружении утечек газа и нефти, немедленно принимаются меры по их ликвидации.

При проведении ремонтных работ рабочие должны быть соответственно экипированы, а рабочие места подготовлены в соответствии с требованиями техники безопасности. Работающие в опасных зонах обеспечиваются индивидуальными газоанализаторами (газосигнализаторами, дозаторами) для контроля воздушной среды рабочей зоны. Производство огневых работ предусматривается осуществлять по наряду-допуску на проведение данного вида работ. Места производства работ, установки сварочных аппаратов должны быть очищены от горючих материалов в радиусе 5 м. Расстояние от сварочных аппаратов и баллонов с пропаном и кислородом до места производства работ должно быть не менее 10 м. Баллоны с пропаном и кислородом должны находиться в вертикальном положении, надежно закрепляться не ближе 5 м друг от друга. К выполнению сварки допускаются лица, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний требований безопасности, имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже II и имеющие соответствующие удостоверения. Огневые работы на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах должны проводиться только в дневное время (за исключением аварийных случаев).

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

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

						210223-ППТ.ОЧ Разделы 1,2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		21

Мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки, обнаружения 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, технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений

Стационарные системы контроля радиационной и химической обстановки проектной документацией не предусматриваются. Согласно ст. 15 Федерального закона № 3 «О радиационной безопасности населения» руководством строительства объекта обеспечивается проведение производственного контроля строительных материалов на соответствие требованиям радиационной безопасности.

Для обеспечения безопасных условий работы обслуживающего персонала при обслуживании, проведении аварийных и ремонтных работ на территории проектируемых сооружений, персонал оснащен переносными газоанализаторами для контроля состояния воздушной среды.

Предупреждение о возможных ЧС природного характера (сильные морозы, сильные снегопады, сильные осадки, грозы) предусматривается получать по системе оповещения диспетчером ЦИТУ от соответствующих территориальных управлений, проводящих мониторинг опасных природных процессов.

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

В связи со значительной удаленностью проектируемого объекта от потенциально-опасных объектов, отсутствием пересечений с существующими линейными коммуникациями, подземной прокладкой нефтепровода, решения по предупреждению ЧС, возникающих в результате аварий на рядом расположенных потенциально-опасных объектах, проектной документацией не предусматриваются.

Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной устойчивости радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации

Строительство пунктов управления производственным процессом проектной документацией не предусматривается. Централизованный контроль за работой проектируемых сооружений предусматривается осуществлять из диспетчерского пункта. Диспетчерский пункт, в котором расположен пульт управления, расположен вне зоны действия поражающих факторов при авариях на проектируемых сооружениях.

В связи с вышеизложенным, специальных мероприятий по защите операторной, как пункта управления производственным процессом, от негативных последствий аварийных ситуаций в проектной документации не предусматривается.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера, мероприятия по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации чрезвычайных ситуаций

Эвакуация персонала при ЧС производится на безопасное расстояние в любом направлении, в зависимости от места возникновения аварии с учетом метеоусловий, включая направление, скорость ветра и прогноз их возможного изменения. Проектируемые сооружения находятся на открытой местности, что позволяет беспрепятственно осуществить экстренный выход персонала за пределы зон воздействия поражающих факторов. Беспрепятственная эвакуация персонала с территории проектируемых сооружений обеспечивается наличием существующих и проектируемых подъездных дорог. Существующие и проектируемые подъездные дороги позволяют провести своевременную эвакуацию персонала при необходимости за пределы зоны чрезвычайной ситуации.

Беспрепятственный ввод и передвижение на территории проектируемых сооружений аварийно-спасательных сил обеспечивается автодорогами, подъездными путями и проездами к проектируемым сооружениям. Существующая дорожная сеть в районе проектируемых сооружений обеспечивает проезд транспортных средств. К проектируемым сооружениям предусмотрен подъезд, от существующих дорог. При тяжелых дорожных условиях, для обеспечения ввода аварийно-спасательных сил, используется техника высокой проходимости.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	210223-ППТ.ОЧ Разделы 1,2	Лист
							23