



**Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПНефть»
(ООО «РН-БашНИПНефть»)**

Проект планировки и проект межевания территории

**«ПРОЕКТ СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН КУСТОВОЙ
ПЛОЩАДКИ №11420 АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ С ОБУСТРОЙСТВОМ ЛИНЕЙНЫХ
КОММУНИКАЦИЙ ДЛЯ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ №11420
АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»**

Документация по планировке территории

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

201222-П-112.000.000-ППУ-01

Том 1

2022





**Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПНефть»
(ООО «РН-БашНИПНефть»)**

Проект планировки и проект межевания территории

**«ПРОЕКТ СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН КУСТОВОЙ
ПЛОЩАДКИ №11420 АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ С ОБУСТРОЙСТВОМ ЛИНЕЙНЫХ
КОММУНИКАЦИЙ ДЛЯ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ №11420
АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»**

Документация по планировке территории

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

201222-П-112.000.000-ППУ-01

Том 1

Начальник отдела

2022

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3347P02



Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
201222-П-112.000.000-ППУ-01-С-001	Содержание тома 1	2
201222-П-112.000.000-ОРП-01-СП-001	Состав проекта	3
201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Текстовая часть	4
201222-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу из зон планируемого размещения линейных объектов. (1:5000)	23

Инв. № подл.	Подп. и дата						Взам. инв. №			
	201222-П-112.000.000-ППУ-01-С-001									
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
	Разраб.		Аминева		<i>Анг</i>	18.05.22		П		1
	Н.контр.		Берзина		<i>Б</i>	18.05.22		ООО «РН-БашНИПНефть»		
	Нач.отд.					18.05.22				

3347P03



Состав проекта

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
Проект планировки			
1	201222-П-112.000.000-ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	201222-П-112.000.000-ППС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
Проект межевания			
3	201222-П-112.000.000-ПМУ-01	Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть» Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»	
4	201222-П-112.000.000-ПМС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка»	

Инв. № подл.	Подп. и дата						Взам. инв. №	
	201222-П-112.000.000-ОРП-01-СП-001							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Аmineва		<i>Аmineва</i>	18.05.22			
Н.контр.		Берзина		<i>Берзина</i>	18.05.22	Состав проекта ООО «РН-БашНИПинефть»		
Нач.отд.					18.05.22			

3347P04



Содержание

1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов	2
2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	2
3 Соответствие наименований и планируемого местоположения линейных объектов федерального, регионального или местного значения наименованию и планируемому местоположению линейных объектов федерального, регионального или местного значения	2
4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства	2
5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.	3
6 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	3
7 Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	3
8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения, 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	4
9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	4
10 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.....	4
11 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.....	11
12 Перечень используемых сокращений	16
Состав авторского коллектива.....	17
Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории	18

3347P05	Взам. инв. №	Подп. и дата	201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Текстовая часть			
Разраб.		Аминева		<i>Аминева</i>	18.05.22				Стадия
						П	1	21	
Н.контр.		Берзина		<i>Берзина</i>	18.05.22	ООО «РН-БашНИПНефть»			
Нач.отд.					18.05.22				

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

Параметры проектируемого нефтегазосборного трубопровода от площадки куста скважин №11420 до точки врезки приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Параметры проектируемого нефтегазосборного трубопровода

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Нефтегазосборный трубопровод от площадки куста скважин №11420 до точки врезки	м	2747

Параметры проектируемой трассы ВЛ 6кВ приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Параметры проектируемой трассы ВЛ 6кВ

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Трасса ВЛ 6кВ, опоры ВЛ	м	228

Список проектируемых площадных объектов приведен в таблице 3.

Таблица 3 – Проектируемые площадные объекты

Наименование	Примечание
Кустовая площадка №11420	1 шт.
Узел запорной арматуры	1 шт.
Камера приема ОУ	1 шт.

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 проектируемый участок расположен в Краснокамском районе Республики Башкортостан в границах СП Арлановский и СП Кариевский сельсовет, Арлановского нефтяного месторождения, в 170 км на северо-запад от г. Уфы.

Ближайшие населенные пункты: с.Арлан, д.Новоуразаево, д.Новобалтачево.

3 Соответствие наименований и планируемого местоположения линейных объектов федерального, регионального или местного значения наименованию и планируемому местоположению линейных объектов федерального, регионального или местного значения

Линейные объекты федерального, регионального или местного значения на проектируемой территории – отсутствуют.

4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства приведен в таблице 4.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						Лист
									2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

Таблица 4 - Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

N	X	Y	N	X	Y	N	X	Y
1	1249420.87	800170.97	23	1251776.30	800455.06	45	1250653.97	800632.07
2	1249455.99	800181.76	24	1251886.12	800429.77	46	1250391.29	800467.89
3	1249497.89	800213.84	25	1251883.59	800418.79	47	1250302.78	800299.23
4	1249602.14	800245.92	26	1251928.60	800408.09	48	1250204.81	800268.81
5	1249605.90	800231.66	27	1251936.15	800412.20	49	1250161.62	800279.97
6	1249622.44	800236.76	28	1251942.25	800410.44	50	1250037.74	800200.70
7	1249650.21	800146.12	29	1251937.55	800381.60	51	1250012.47	800215.87
8	1249607.77	800133.12	30	1251931.60	800382.34	52	1249619.50	800095.02
9	1249611.17	800122.21	31	1251926.19	800388.56	53	1249624.63	800078.26
10	1250014.21	800246.27	32	1251869.04	800401.38	54	1249598.54	800070.42
11	1250020.08	800248.07	33	1251865.19	800400.28	55	1249594.95	800082.00
12	1250036.51	800234.80	34	1251864.09	800396.65	56	1249575.39	800076.02
13	1250156.46	800310.58	35	1251848.66	800400.11	57	1249573.88	800080.99
14	1250203.38	800299.07	36	1251848.43	800398.93	58	1249504.86	800059.77
15	1250282.74	800323.34	37	1251823.25	800404.26	59	1249471.48	800164.17
16	1250369.36	800488.86	38	1251825.61	800414.68	60	1249504.77	800173.78
17	1250644.82	800660.75	39	1251766.28	800428.02	61	1249497.21	800198.13
18	1250774.14	800664.26	40	1251446.81	800598.50	62	1249540.69	800211.57
19	1250787.48	800664.06	41	1251317.85	800531.67	63	1249538.81	800217.66
20	1251200.64	800642.79	42	1251190.29	800614.96	64	1249501.62	800206.19
21	1251318.99	800564.78	43	1250782.72	800636.22	65	1249460.21	800174.18
22	1251447.15	800631.19	44	1250775.76	800636.28	66	1249423.23	800163.32

5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов на проектируемой территории отсутствуют.

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

Параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Показатель	Единица измерения	Кол-во
Кустовая площадка №11420:		
Площадь участка (в условных границах освоения)	га	1,5418
Узел запорной арматуры:		
Площадь участка (в условных границах освоения)	га	0,0270
Камера приема ОУ:		
Площадь участка (в условных границах освоения)	га	0,2823

7 Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Архитектурные и цветовые решения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов необходимо выполнять в соответствии с Методическими указаниями Компании «Применение фирменного стиля ОАО «НК «Роснефть» при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ОАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока №ПЗ-01.04 М-0006.

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3347P07

8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения, 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

Не требуется.

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

Проект планировки территории выполнен в соответствии Градостроительным Кодексом РФ ст.45 п.10.

Отношения в области организации, охраны и использования объектов историко-культурного наследия регулируются федеральным законом №73-ФЗ от 25.06.2002г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

Во исполнение ст.30 Федерального закона №73-ФЗ до начала проведения земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, необходимо провести государственную историко-культурную экспертизу в установленном данным Федеральным законом порядке.

По данным Управления по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, на проектируемой территории отсутствуют.

10 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по охране окружающей среды на территории месторождения проводятся ООО «Башнефть-Добыча», где ведется постоянный контроль за работой нефтепромысловых объектов, проводятся плановые ремонтные работы трубопроводов, ревизия бездействующих участков нефтепроводов, контроль водных объектов, почвенного покрова, контроль за соблюдением нормативов ПДВ на источники выбросов и контрольных точках.

С целью обеспечения требований охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности рекомендуется выполнение следующих мероприятий.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

В период обустройства. Для уменьшения вредного воздействия на атмосферный воздух в период строительства необходимо выполнять следующие мероприятия:

- выбор строительных машин, оборудования и транспортных средств производится с учетом минимального количества выделяемых токсичных газов при работе;
- до начала строительных работ отлаживается система питания двигателей дорожно-строительных и транспортных машин. Содержание выбросов вредных веществ с отработанными газами дизелей должно соответствовать ГОСТ 17.2.2.05-97; с отработавшими газами карбюраторов - ГОСТ 2193-79. Контроль за техническим состоянием автотранспорта должно осуществлять ответственное лицо за производство работ на участке и механик подрядной организации;
- при производстве строительно-монтажных работ не допускается запыленность и загазованности воздуха сверх предельно-допустимых концентраций.
- своевременно проводить ремонтные работы на действующем оборудовании и трубопроводах;

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

4

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



3347P08

- своевременно вносить плату за негативное воздействие на атмосферный воздух;
- проводить мониторинг атмосферного воздуха;
- защита трубопроводов и арматуры от атмосферной коррозии;
- испытание трубопроводов на прочность и герметичность;
- соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и регламента по эксплуатации и контролю технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- запрещается устранение неисправности в электросетях и электроаппаратуре, которое может вызвать искрение, короткое замыкание;
- не допускать замазученность производственной территории, помещений и оборудования.

В период эксплуатации. Для охраны атмосферного воздуха от загрязнения в период эксплуатации объекта необходимо соблюдать следующее:

- герметизация технологических процессов добычи, сбора, транспорта нефти и газа;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- применение оборудования заводского изготовления;
- прокладка трубопроводов в единых технологических коридорах;
- применение труб с внутренним и наружным антикоррозийным покрытием;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов;

- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;

- защита трубопроводов от почвенной, атмосферной и внутренней коррозии;
- гидравлические испытания трубопроводов на прочность и плотность.

- производство земляных работ в соответствии с требованиями ВСН 005-88, СП 284.1325800.2016, СП 86.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП III-42-80*», СНиП 3.02.01-87 «Земляные сооружения, основания и фундаменты», СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87».

Для строительства трубопроводов на площадке куста скважин предусматривается применение:

- для подземных участков выкидных и нефтегазосборного трубопроводов – стальных бесшовных горячедеформированных труб, класса прочности стали не ниже K42 с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения диаметром 89х5 мм и 114х5 мм соответственно, деталей трубопроводов из углеродистой стали 20 с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения. Соединение труб между собой и деталями на сварке с использованием втулок внутренней защиты. Втулки поставляются совместно с трубами с внутренним и наружным покрытиями и деталями трубопроводов. Тип труб, втулок и соединений уточняется при разработке рабочей документации;

- для надземных участков выкидных и нефтегазосборного трубопроводов – стальных бесшовных горячедеформированных, класса прочности стали не ниже K42 с внутренним антикоррозионным покрытием заводского нанесения диаметром 89х5 мм и 114х5 мм соответственно, деталей трубопроводов из углеродистой стали 20 с внутренним антикоррозионным покрытием заводского нанесения. Соединение труб между собой и деталями на сварке с использованием втулок внутренней защиты. Втулки поставляются совместно с трубами с внутренним покрытием и деталями трубопроводов. Тип труб, втулок и соединений уточняется при разработке рабочей документации;

- для трубопроводов дренажа приняты трубы диаметром 57х4 мм, 89х5 мм, соединение труб на сварке;

- для трубопровода сброса с предохранительного клапана ИУ приняты трубы диаметром 89х5 мм, соединение труб на сварке.

Трубы и соединительные детали должны соответствовать требованиям МУК № П4-06 М-0111 и МУК № П4-06 М-0116.

Подземные участки выкидных и нефтегазосборного трубопроводов прокладываются подземно на глубине не менее 1,8 м до низа трубопроводов.

При взаимном пересечении подземных проектируемых трубопроводов расстояние по вертикали в свету между ними должна быть не менее 0,35 м.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

5



3347P09

Трубопровод дренажа от измерительной установки, трубопровод сброса с предохранительных клапанов прокладываются подземно с уклоном не менее 0,003 в сторону дренажной емкости. Глубина заложения не менее 0,6 м от поверхности земли до верхней образующей трубы.

Защита подземных выкидных и нефтегазосборного трубопроводов от почвенной коррозии осуществляется антикоррозионной изоляцией, наносимой в заводских условиях. Защита от почвенной коррозии зон сварных стыков подземных выкидных и нефтегазосборного трубопроводов осуществляется термоусаживающими манжетами, деталей трубопроводов осуществляется согласно ГОСТ Р 51164-98 антикоррозионной изоляцией усиленного типа на основе полимерных ленточных материалов.

Для надземных трубопроводов выполняется покрытие лакокрасочными материалами.

Монтаж, сварку, прокладку, контроль сварных стыков, гидравлическое испытание на прочность и герметичность выкидных и нефтегазосборного трубопроводов выполнить согласно требованиям Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», ГОСТ Р 58367-2019; ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах».

После окончания монтажных и сварочных работ, контроля сварных соединений неразрушающими методами, а также после установки и окончательного закрепления всех опор (при надземной прокладке) и укладки в траншею (при подземной прокладке) трубопроводы испытываются на прочность и плотность. Испытания проводятся согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов». Давление в трубопроводе при испытании должно увеличиваться до значения около 50% от установленного испытательного давления. Затем давление необходимо увеличивать поэтапно приблизительно по 10% от заданного испытательного давления до его достижения. Трубопроводная система должна поддерживаться при этом испытательном давлении в течение не менее 30 мин. Затем давление необходимо уменьшить до расчетного давления, и все поверхности элементов, сварных соединений и сами сварные соединения должны быть подвергнуты тщательному визуальному осмотру.

Трубопроводы группы А(б) подвергаются дополнительному пневматическому испытанию согласно Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», с определением падения давления во время испытания. Дополнительные испытания проводятся воздухом после проведения испытаний на прочность и плотность, промывки и продувки. Дополнительные испытания на герметичность проводятся давлением, равным рабочему, продолжительность испытаний не менее 24 часов. Величина рабочего давления для выкидных, нефтегазосборного трубопроводов – 4,0 МПа, трубопровода сброса с предохранительного клапана, трубопроводов дренажа и стока утечек – 0,1 МПа.

Для охраны атмосферного воздуха от загрязнения в период эксплуатации объекта необходимо соблюдать следующее:

- неукоснительно выполнять требования регламента на эксплуатацию объекта;
- своевременно проводить ремонтные работы на действующем оборудовании и трубопроводах;
- после ввода в действие проектируемых источников выбросов откорректировать действующие «Проекты нормативов предельно – допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу»;
- своевременно вносить плату за негативное воздействие на атмосферный воздух;
- проводить мониторинг атмосферного воздуха.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Проектом предусмотрены мероприятия, минимизирующие воздействие на почвенный покров:

- для подземных участков выкидных и нефтегазосборного трубопроводов – стальных бесшовных горячедеформированных труб, класса прочности стали не ниже К42 с

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

6

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



3347P0A

внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения диаметром 89x5 мм и 114x5 мм соответственно, деталей трубопроводов из углеродистой стали 20 с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения. Соединение труб между собой и деталями на сварке с использованием втулок внутренней защиты. Втулки поставляются совместно с трубами с внутренним и наружным покрытиями и деталями трубопроводов. Тип труб, втулок и соединений уточняется при разработке рабочей документации;

- для надземных участков выкидных и нефтегазосборного трубопроводов – стальных бесшовных горячедеформированных, класса прочности стали не ниже K42 с внутренним антикоррозионным покрытием заводского нанесения диаметром 89x5 мм и 114x5 мм соответственно, деталей трубопроводов из углеродистой стали 20 с внутренним антикоррозионным покрытием заводского нанесения. Соединение труб между собой и деталями на сварке с использованием втулок внутренней защиты. Втулки поставляются совместно с трубами с внутренним покрытием и деталями трубопроводов. Тип труб, втулок и соединений уточняется при разработке рабочей документации;

- применение стальных бесшовных горячедеформированных труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения;

- для надземных участков выкидных трубопроводов - стальных бесшовных горячедеформированных труб с внутренним антикоррозионным покрытием заводского нанесения;

- проверка на прочность и герметичность трубопроводов.

Проектной документацией установлены точные границы отвода земель, обязывающие не допускать использования земель за их пределами

Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов

Сброс неочищенных сточных вод в поверхностные водоемы и подземные источники отсутствует.

В период строительства необходимо:

- слив горюче-смазочных материалов в специально отведенные и оборудованные для этих целей места, на территории строительного городка.

В период строительства и эксплуатации проектируемых объектов сброс неочищенных сточных вод в поверхностные водоемы и подземные источники отсутствует.

В соответствии с главой 6 Водного кодекса РФ №74-ФЗ в проекте предусмотрены следующие мероприятия по недопущению загрязнения поверхностных вод:

- строительные площадки размещены за пределами водоохранной зоны водных объектов согласно ст. 65 Водного кодекса РФ от 03.06.06 г.

Также проектом предусмотрено:

- производство работы в соответствии с утвержденным проектом в пределах отведенной территории;

- обязательное соблюдение границ территорий, отводимых под строительство;

- сброс в водные объекты и захоронение отходов производства и потребления не предусмотрен;

- организация сбора строительного мусора и отходов в контейнеры на территории строительного городка с последующим вывозом по договору с предприятиями, имеющими лицензию на право обращения с отходами;

- забор (изъятие) водных ресурсов из водотока не предусмотрен.

В проекте не предусматривается проведение строительных работ, связанных с изменениями дна и берегов водных объектов.

В границах водоохраных зон предусмотрены следующие мероприятия:

- контейнеры для накопления отходов в период строительства расположены за пределами водоохраных зон, на территории строительного городка;

- строительный городок, базирование строительной техники расположены за пределами водоохранной зоны, на расстоянии 100 м от водоохранной зоны ближайшего водотока (ручья);

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

7



3347P0B

- заправка строительной техники и механизмов осуществляется за пределами водоохранных зон на территории строительного городка;

Размещение строительной площадки, площадок временного складирования материалов и минерального грунта предусматривается за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Согласно ст.65 Водного Кодекса РФ в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов на территории водоохранных зон дополнительно запрещается:

- размещение мест захоронения отходов производства и потребления;
- движение и стоянка транспортных средств, за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

Кроме того, в границах прибрежных защитных полос (40 м от реки) наряду с выше перечисленными ограничениями запрещается размещение отвалов размываемых грунтов.

Защита территории от подтопления должна обеспечивать:

- бесперебойное и надежное функционирование производственно-технических, коммуникационных и транспортных объектов;
- нормативные медико-санитарные условия;
- охрану недр и природных ландшафтов;
- исключение возможности техногенного затопления и подтопления территории;
- локальную защиту сооружений и защиту территории в целом;
- водоотведение;
- систему мониторинга за режимом подземных и поверхностных вод.

Мероприятия по предотвращению загрязнения подземных вод с учетом расположения проектируемых объектов в зоне распространения незащищённых подземных вод

Учитывая, что загрязнение, свойственное нефтепромысловым объектам (нефть, высокоминерализованные воды), является стойким, а процесс самоочищения при движении воды в пласте происходит очень медленно, с целью охраны подземных вод следует принимать меры по предотвращению попадания загрязняющих веществ на поверхность земли. Особое внимание при добыче нефти следует уделять герметичности нефтепроводов, производить замену изношенных и аварийных участков, максимально быстро ликвидировать последствия аварий.

На стадии строительства:

В проектной документации приняты следующие технологические решения:

- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- однотрубная герметизированная система сбора и транспорта нефти и газа;
- применение труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием;
- защита трубопроводов от почвенной, атмосферной коррозии;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов.

Также проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- защита трубопроводов от почвенной, атмосферной и внутренней коррозии;
- гидравлические испытания трубопроводов на прочность и плотность.

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

На строительной площадке отведены специально обустроенные места для накопления отходов до момента их отправки на утилизацию на другое предприятие или на объект размещения отходов. Площадки для накопления отходов оборудованы таким образом, чтобы свести к минимуму загрязнение окружающей среды.

При сборе отходов производится их сортировка по классам токсичности, консистенции, направлениям использования. Место и способ накопления отходов гарантируют сведение к минимуму риска возгорания отходов, недопущение захламления территории, удобство вывоза отходов.

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

8

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



Вопросы размещения (вывоза) всех образующихся отходов во время строительства будут решаться подрядчиком. В ходе выполнения работ по обустройству скважин, отходы будут направляться на утилизацию согласно договорам, заключенным подрядчиком со специализированными предприятиями, имеющими лицензию на право работы с опасными отходами.

Условия накопления отходов:

- твердые отходы 4 класса опасности могут храниться открыто (навалом, штабелем), в металлических контейнерах с крышками, а также в помещении в деревянных или металлических контейнерах с крышками;

- твердые отходы 5 класса опасности могут храниться открыто (навалом, штабелем), в металлических контейнерах с крышками, а также в помещении в деревянных или металлических контейнерах с крышками.

Отходы, образующиеся в ходе строительства, будут направляться на утилизацию согласно договорам, заключенным со специализированными предприятиями, имеющими лицензию по обращению с опасными отходами.

Мероприятия по охране недр

Охрана недр обеспечивается:

- предотвращением загрязнения территории при проведении работ;
- сбором и утилизацией отходов после проведения работ.

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия по охране недр и защите подземных вод:

- герметизация технологического процесса;
- материальное исполнение труб соответствует требованиям нормативных документов. Трубы и детали, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение.

Мероприятия по охране растительного покрова и животного мира

Для снижения нагрузки на окружающий ландшафт, растительный и животный мир предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение установленных границ земельного отвода;
- обеспечение средствами пожаротушения всех строительных объектов с целью сохранения растительного покрова от пожара;
- ограничение перемещения транспорта утвержденной схемой передвижения на территории производства работ;
- не допускать движение транспорта, особенно гусеничного, по неорганизованным трассам;
- стоянки транспорта и его мытье осуществлять только в специально отведенных и оборудованных местах;
- отходы собирать в специально отведенных местах и по мере накопления вывозить на полигон для утилизации;
- размещение проектируемых объектов с учетом линий поверхностного стока, что предотвращает подтопление и изменение видового состава растительности;
- обязательное проведение рекультивации нарушенных земель после завершения работ

Согласно «Требованиям по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», утвержденным постановлением правительства Российской Федерации № 997 от 13.08.1996, необходимо предусмотреть следующие мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир:

- проведение с исполнителями работ технической учебы по охране окружающей среды;

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

- осуществление хранения и применения химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства с соблюдением мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

- ограждение на период строительства разрытых траншей, котлованов для предотвращения случайного попадания животных;

- ограничение доступа животных на технологические площадки путем установки ограждений и простейших отпугивающих устройств.

В целях предотвращения гибели объектов животного и растительного мира запрещается:

- выжигание растительности, хранение и применение химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других, опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного и растительного мира, ухудшения среды их обитания;

- установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

Производственные объекты, способные вызвать гибель объектов животного мира, должны иметь санитарно-защитные зоны и очистные сооружения, исключаящие загрязнение окружающей среды.

Запрещается сброс любых сточных вод и отходов в местах нереста, зимовки и массовых скоплений водных и околоводных животных.

Промышленные и водохозяйственные процессы должны осуществляться только на производственных площадках, имеющих специальные ограждения, предотвращающие появление на территории этих площадок диких животных.

Для предотвращения гибели объектов животного и растительного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на территории производственной площадки, необходимо:

- хранить материалы и сырье только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках;

- максимально использовать безотходные технологии и замкнутые системы водопотребления;

- обеспечивать полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья;

- снабжать емкости и резервуары системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных.

Для снижения факторов беспокойства (шума, вибрации, ударных волн) объектов животного мира необходимо руководствоваться соответствующими инструкциями и рекомендациями по измерению, оценке и снижению их уровня.

При строительстве трубопроводов в легко уязвимых местах среды обитания животных, где невозможно заглубить трубы в землю, необходимо предусмотреть сооружение переходов для мигрирующих животных, приподняв отдельные участки трубопроводов.

В случае пересечения реки трубопровод заглубляется и фиксируется (для предотвращения всплытия). При пересечении трубопроводом верховий рек и ручьев устраивается эстакада.

Трубопроводы не должны пересекать нерестилища и зимовальные ямы.

В месте пересечения водного объекта, участка концентрации наземных животных или на путях миграции, трубопровод должен оснащаться техническими устройствами, обеспечивающими отключение поврежденного в результате аварии участка трубопровода.

После завершения строительства, обустройства или ремонта трубопровода запрещается оставлять неубранными конструкции, оборудование и не засыпанными участки траншей.

Таким образом, при выполнении всех предложенных мероприятий по сохранению объектов животного мира, разработка месторождения не окажет значительного воздействия на животных. Активные изменения в составе растительного и животного мира возможны лишь в случае возникновения аварийных ситуаций.

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

10

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп Дата



11 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

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Проектные решения, принятые в проектной документации обеспечивают достаточно высокую надежность и возможность безаварийной эксплуатации объектов при условии:

- соблюдения проектных решений при строительстве;
- качественного выполнения строительно-монтажных работ;
- осуществления постоянного контроля за состоянием оборудования, трубопроводов, арматуры, окружающей среды, своевременного проведения профилактических работ, диагностики, ревизии, капитальных ремонтов и замены трубопроводов при эксплуатации;
- соблюдения правил и требований промышленной и пожарной безопасности.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Согласно требованиям Федерального закона № 123-ФЗ (статья 5) и ГОСТ 12.1.004-91 система обеспечения пожарной безопасности объектов включает в себя:

- систему предотвращения пожара;
- систему противопожарной защиты;
- комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Система предотвращение пожара

Целью создания систем предотвращения пожаров является исключение условий возникновения пожаров.

Исключение условий возникновения пожаров достигается исключением условий образования горючей среды и исключением условий образования в горючей среде источников зажигания.

Исключение условий образования горючей среды обеспечивается данным проектом следующими способами:

- по пожарной опасности строительные конструкции, принятые в проекте, относятся к классу К0, строительные материалы относятся к негорючим материалам – НГ;
- несущие каркасы блочно-модульных зданий и рамы оснований выполнены из металлопроката, стены и покрытия – из трехслойных сэндвич-панелей с негорючим утеплителем из минераловатных плит;
- запорная арматура принята в соответствии с перекачиваемой средой и технологическими параметрами трубопроводов (рабочее давление, диаметр), обеспечивает герметичность класса «А» по ГОСТ 9544-2005, исполнение соответствует климатическим характеристикам района строительства (исполнение ХЛ). Применяемая запорная арматура должна быть сертифицирована и иметь разрешение для эксплуатации на взрывопожароопасном промышленном объекте;
- все применяемое оборудование имеет сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения на применение на опасном производственном объекте;
- установка технологического оборудования (содержащего взрывоопасные вещества) производится на открытых проветриваемых площадках или в отдельных блоках с учетом противопожарных разрывов, что снижает опасность при аварии, взрыве или пожаре;
- трубопроводы проложены с соблюдением уклонов согласно Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов». Трасса трубопровода расположена вдали от объектов инфраструктуры, опасных участков по трассам нет;

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

11

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



- для предотвращения выделения взрывоопасных газов и паров в атмосферу и производственные помещения проектной документацией предусмотрена герметизация технологического процесса добычи, сбора, транспорта нефти и газа;
- установка технологического оборудования (содержащего взрывоопасные вещества) производится на открытых проветриваемых площадках или в отдельных блоках с учетом противопожарных разрывов, что снижает опасность при аварии, взрыве или пожаре;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- для возможности отключения проектируемого куста скважин от общей нефтегазосборной сети месторождения на нефтегазосборном трубопроводе (в обвязке камеры пуска очистных устройств) установлена электроприводная задвижка, имеющая дистанционное и автоматическое управление по сигналам систем противоаварийной защиты.

Исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания обеспечивается данным проектом следующими способами:

- при проведении ремонтных работ на технологических установках, арматурных узлах технологических трубопроводов предусматривается применение искробезопасного инструмента;
- согласно «Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности», п.140 на кустовой площадке предусмотрены головные светильники во взрывозащищенном исполнении с аккумуляторными батареями напряжением не более 12 В.

Проектируемые объекты по взрывопожарной и пожарной опасности согласно ПУЭ относятся:

- устья эксплуатационных скважин, емкость дождевых стоков, дренажная емкость, узел запорной арматуры - к взрывоопасным зонам класса В-1г (согласно Техническому регламенту о требованиях пожарной безопасности № 123-ФЗ – ко 2-му классу);
- измерительная установка - к взрывоопасным зонам класса В-1а (согласно Техническому регламенту о требованиях пожарной безопасности № 123-ФЗ – ко 2-му классу);
- подстанция КТПК(ВК), БКУ – к нормальным объектам.

В проекте принята система электробезопасности и заземления TN-C-S, в которой функции нулевого защитного и нулевого рабочего проводников совмещены в одном проводнике в какой-то ее части, начиная от источника питания. Все электрооборудование, пусковая аппаратура, а также все металлические части, нормально не находящиеся под напряжением, но могущие оказаться под током вследствие нарушения изоляции, должны быть заземлены.

Согласно главе 1.7 ПУЭ, седьмое издание, в целях электробезопасности в проектной документации предусмотрено защитное зануление открытых проводящих частей с помощью специальных проводников, присоединенных отдельным зажимом к РЕ и PEN проводникам, а также система уравнивания потенциалов.

Нейтраль трансформатора заземляется наглухо путем присоединения к наружному контуру заземления. Контур заземления 6 кВ и 0,4 кВ является общим. Контур заземления выполняется из электродов круглой оцинкованной стали диаметром 16 мм и длиной 5 м, соединенных между собой стальными горизонтальными оцинкованными электродами диаметром 12 мм. Сопротивление заземляющего устройства не должно превышать 4 Ом. При превышении данного значения необходимо предусмотреть меры по его снижению путем забивки дополнительных вертикальных электродов.

Для заземления нейтралей трансформаторов в качестве заземлителей, кроме контура заземления, могут использоваться металлические конструкции зданий и сооружений.

Контур заземления глубинных насосных установок, связанный с технологическими колоннами скважин, соединен с наружным контуром заземления КТПН при помощи круглой оцинкованной стали диаметром 12 мм.

Молниезащита и защита от статического электричества проектируемых объектов выполнена в соответствии с РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений», СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

12

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности».

Измерительная установка, относящаяся к взрывоопасным зонам класса В-1а (согласно Техническому регламенту о требованиях пожарной безопасности N 123-ФЗ – ко 2-му классу), а также устье скважины, емкость дренажная, емкость дождевых стоков и наружные установки со взрывоопасной зоной класса В-1г относятся к объектам II категории по молниезащите, блочные установки с нормальной средой, но со степенью огнестойкости III, IV - к III категории.

Защита от прямых ударов, вторичных проявлений молнии, статического электричества предусмотрена путем присоединения металлоконструкций и корпусов технологического оборудования к заземляющему устройству.

Защита от заноса высокого потенциала по подземным и надземным коммуникациям выполнена путем присоединения их на вводе в здания или сооружения и на ближайшей к вводу опоре к устройству заземления.

В качестве заземлителей по возможности следует использовать металлические опоры установок.

Фланцевые соединения трубопроводов во взрывоопасных зонах должны быть зашунтированы гибкими перемычками из медного гибкого одножильного кабеля 1x6 мм².

Молниезащита дыхательных клапанов и пространств над ними технологических емкостей выполнена отдельно стоящими молниеотводами высотой 16 метров. В зону защиты молниеотводов должны входить пространства над дыхательными клапанами, ограниченные цилиндрами высотой 2,5 метра и радиусом 5 метров.

Для заземления автоцистерн рядом с технологическими емкостями предусматриваются металлические стержни заземления длиной 2,3 м, забиваемые в грунт и выступающие на 1,3 м над поверхностью земли, установленные вне взрывоопасных зон.

Присоединение заземляющих проводников к оборудованию, подлежащему заземлению, и соединение их между собой должно обеспечивать надежный контакт и выполняться качественной сваркой электродами по ГОСТ 9467-75 в соответствии с ПУЭ 1.7.139-1.7.146.

– Все контактные соединения в сети заземления должны соответствовать требованиям ГОСТ 10434-82 к контактным соединениям класса 2.

Система противопожарной защиты

Целью создания систем противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий.

Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий обеспечиваются снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара.

Система противопожарной защиты согласно главе 14 ФЗ №123 включает в себя следующие мероприятия:

- эвакуационные пути обеспечивают безопасную эвакуацию людей без учета применяемых средств пожаротушения и противодымной защиты;
- защита людей на путях эвакуации обеспечивается комплексом объемно - планировочных и конструктивных мероприятий;
- сооружение металлических площадок с ограждающими перилами для обеспечения безопасного обслуживания оборудования;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- проектной документацией предусмотрено устройство пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре;
- тушение пожара на объекте предусмотрено силами подразделений пожарной части №98, расположенной на территории промзоны Краснохолмский ЦДНГ-1. Время прибытия составляет 25 минут. В случае возникновения пожара при превышении времени прибытия подразделений ПЧ, обслуживающих проектируемые объекты, тушение будет осуществляться пожарными частями, прикрывающими ближайшие населенные пункты. - применение первичных средств пожаротушения.

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

13

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



В местах ручного пуска установок пожарной сигнализации устанавливается знак F10 «Кнопка включения установок (систем) пожарной автоматики», в местах нахождения звукового оповещателя знак F11 «Звуковой оповещатель пожарной тревоги».

Первичные средства пожаротушения применяют на проектируемых объектах Арлановского нефтяного месторождения для ликвидации пожаров в их начальной стадии. Первичные средства пожаротушения предназначены для использования обслуживающим персоналом проектируемых объектов, а также личным составом подразделений пожарной охраны.

Для размещения и хранения первичных средств пожаротушения (огнетушителей), немеханизированного инструмента и пожарного инвентаря проектной документацией предусматривается установка пожарных щитов ЩП-В и ЩП-Е в соответствии с приложениями 6 и 7 Постановления Правительства РФ от 15 сентября 2020 г. № 1479.

Комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности

К организационно-техническим мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности проектируемых объектов относятся:

- ознакомление всех работающих с основными требованиями пожарной безопасности и мерами личной предосторожности, которые необходимо соблюдать при возникновении пожара, а также с планом эвакуации людей;

- дороги, проезды и подъезды к зданиям, наружным установкам, водосточникам, используемым для целей пожаротушения, должны быть всегда свободными для проезда пожарной техники, содержаться в исправном состоянии, а зимой быть очищенными от снега и льда;

- все работники организаций допускаются к работе только после прохождения первичного инструктажа с дальнейшим прохождением периодических инструктажей, в т.ч. по вопросам соблюдения требований пожарной безопасности, а при изменении специфики работы должны проходить дополнительное обучение по пожарной безопасности, в т.ч., по предупреждению и тушению возможных пожаров. Члены бригады, не прошедшие инструктаж, к работе не допускаются;

- обслуживающий персонал обучается правилам работы со специальными устройствами и приспособлениями для пожаротушения и ликвидации возможных аварий и первичными средствами пожаротушения, периодически необходимо производить учения по ликвидации возможных аварий и загораний;

- принимать меры к устранению обнаруженных нарушений правил пожарной безопасности;

- в организации определяют порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение;

- проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий;

- ремонтно-восстановительное подразделение оснащается транспортными средствами, оборудованными искрогасителями, инструментом искробезопасного исполнения, необходимыми средствами пожаротушения, аптечкой, запасом чистой (питьевой) воды, герметичными контейнерами из негорючих материалов для транспортировки промасленной ветоши и замазученного песка к местам утилизации. Если во время ремонта будет обнаружено присутствие горючего продукта, работы, связанные с применением открытого огня, должны быть немедленно прекращены, люди удалены на безопасное расстояние. Ремонт возобновлять только после проверки, если она выявит отсутствие опасной концентрации продукта;

- вокруг взрывопожароопасных объектов, расположенных на территории проектируемых объектов, необходимо своевременно очищать от горючих отходов, мусора, тары, опавших листьев, травы. Не допускается складирование (хранение) горючих материалов в указанной зоне;

- запрещается на территории объекта разведение костров, выжигание травы, нефти;
- не допускать замазученность производственной территории и оборудования;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

14

3347P01

Порядок совместных действий персонала предприятия и подразделения пожарной охраны

При обнаружении пожара работники, обслуживающие проектируемые объекты, обязаны:

- немедленно вызвать пожарную часть;
- организовать встречу пожарного подразделения и оказать ему содействие;
- сообщить дежурному диспетчеру;
- вызвать к месту пожара старшего по объекту;
- принять меры по ликвидации пожара первичными средствами.

Старший по объекту, прибывший к месту пожара, убедившись, что пожарная часть вызвана, обязан:

- продублировать сообщение в пожарную часть, диспетчеру цеха;
- сообщить о пожаре руководству предприятия;
- организовать встречу пожарного подразделения и оказывать ему содействие;
- удалить из опасной зоны сотрудников, не занятых ликвидацией пожара;
- отключить электроэнергию, перекрыть инженерные коммуникации, остановить работу агрегатов и инженерных систем;
- прекратить в пожароопасной зоне все работы, не связанные с тушением пожара;
- в случае создания опасной ситуации, организовать спасение и эвакуацию работающих;
- руководить тушением пожара с использованием первичных средств.

Общее руководство по тушению пожара до прибытия пожарного подразделения осуществляет старший по объекту, который обязан:

- обеспечить защиту людей, принимающих участие в тушении пожара, от поражения электрическим током, отравления, ожогов;
- контролировать и соблюдать технику безопасности при тушении пожара;
- организовать оказание неотложной медицинской помощи пострадавшим, вызвать скорую помощь при наличии пострадавших.

При прибытии пожарного подразделения старший по объекту, руководивший тушением пожара, обязан:

- сообщить старшему пожарного подразделения необходимые сведения об особенностях горящего объекта и о ходе тушения пожара;
- обеспечить безопасность работы пожарного подразделения от поражения электрическим током и других факторов.

Старший прибывшего пожарного подразделения организует штаб тушения пожара. В состав штаба включаются ответственные представители предприятия.

Перечень мероприятий по гражданской обороне

Показатели для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне утверждены приказом МЧС России от 28.11.2016 №632ДСП. Категория по гражданской обороне устанавливается для организации по наивысшему показателю ее обособленных подразделений вне зависимости от ее месторасположения.

ООО «Башнефть-Добыча – организация, эксплуатирующая проектируемый объект согласно выписке из Перечня организаций, отнесенных к категориям по гражданской обороне, отнесена к категории по ГО.

Согласно исходным данным и требованиям, подлежащим учёту при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации от Главного управления МЧС России по Республике Башкортостан проектируемый объект категорию по гражданской обороне не имеет.

Проектируемые объекты находятся на территории Краснокамского района, не отнесенного к группе территорий по гражданской обороне.

Вблизи объекты, отнесенные к категории по ГО, отсутствуют

В соответствии с исходными данными, выданными Главным управлением МЧС России по Республике Башкортостан и СП 165.1325800.2014 (п. 4.4–4.13), проектируемый

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

15

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



объект расположен вне зон возможного радиоактивного загрязнения, вне зон возможного химического заражения.

Организация, эксплуатирующая проектируемый объект, относится к категории по ГО. В соответствии с СП 165.1325800.2014, проектируемый объект расположен в зоне возможных разрушений при воздействии избыточного давления воздушной ударной волны и общего действия обычных средств поражения.

Для объектов организаций, отнесенных к категориям по гражданской обороне, расположенных за пределами территорий, отнесенных к группам по гражданской обороне, границы зон возможных разрушений определяются границами проектной застройки объекта и примыкающей к ней санитарно-защитной зоны.

Согласно ГОСТ Р 55201-2012 Республика Башкортостан входит в зону светомаскировки.

12 Перечень используемых сокращений

Сокращения слов и словосочетаний	
Сокращение	Слово/словосочетание
1	2
линейный объект	«Проект строительства скважин кустовой площадки №11420 Арланского нефтяного месторождения с обустройством линейных коммуникаций для кустовой площадки №11420 Арланского нефтяного месторождения»
АНК	акционерная нефтяная компания
га	гектар
кВ	киловольт
км	километр
ООО	общество с ограниченной ответственностью
ПАО	публичное акционерное общество
СП	сельское поселение
СН	строительные нормы
сущ.	существующий

3347Р0К



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

16

Состав авторского коллектива

Главный инженер проекта

А.М. Мочалов

Начальник отдела

Ведущий инженер

А.Г. Аминова

3347P0L



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
						17		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории

№ п/п	Наименование органа	Должность, ФИО	Дата, подпись	Примечание
1				
2				
3				
4				
5				

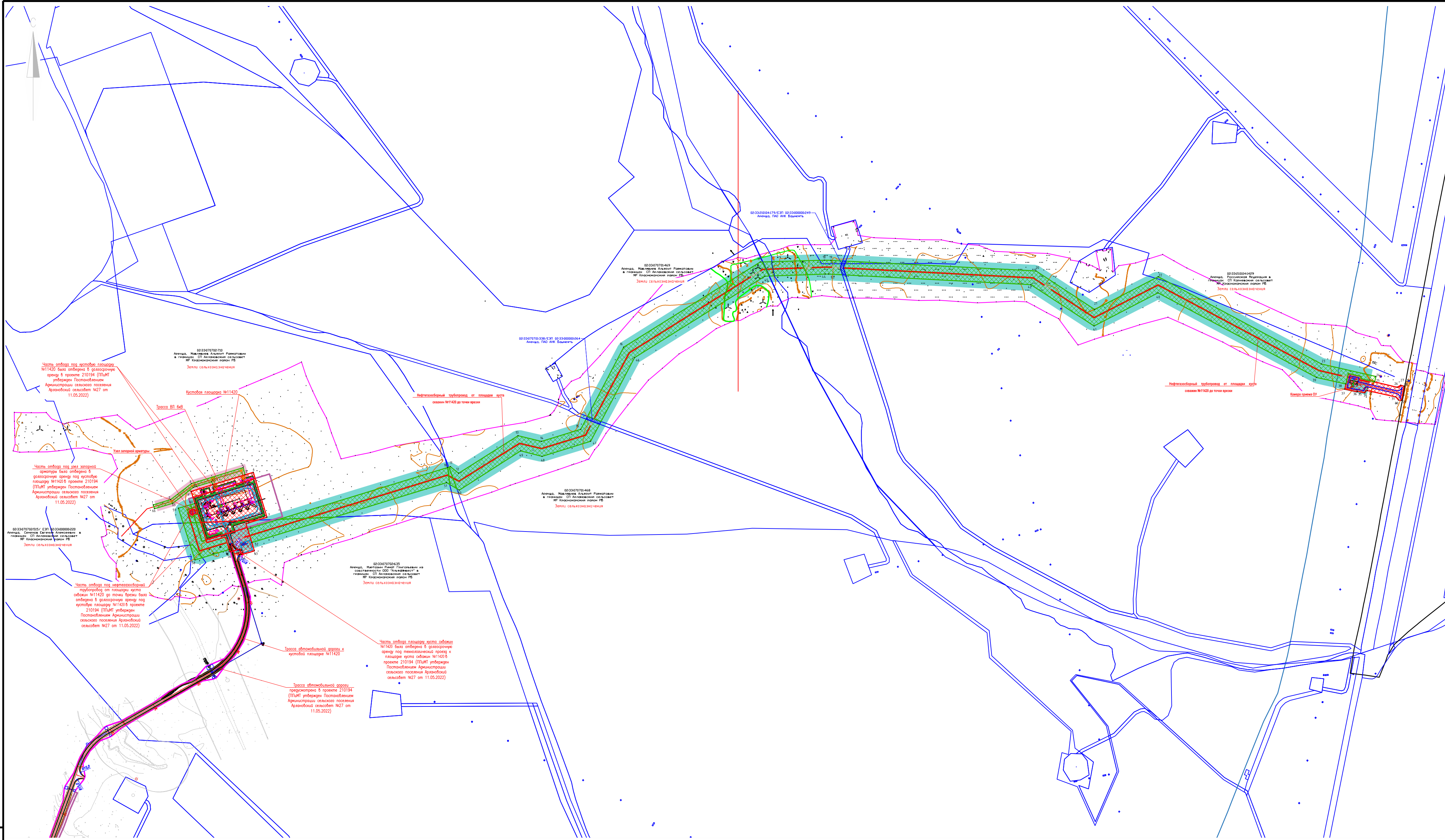
3347POM



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001



Условные обозначения

- Граница разработки проекта планировки
- Нефтегазосборный трубопровод
- Трасса ВЛ 6кВ, опоры ВЛ
- Охранная зона ВЛ
- Охранная зона трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения площадных объектов
- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Границы леса

- 1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 201222-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001 таблица 4
- 2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

201222-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001					
«Проект строительства скважин кустовой площадки №11420 Арланского нефтяного месторождения с обустройством линейных коммуникаций для кустовой площадки №11420 Арланского нефтяного месторождения»					
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Аминева		<i>Am</i>	18.05.22
Проект планировки территории Графическая часть					
				Стадия	Лист
				п	1
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и зон планируемого размещения площадных объектов, подлежащих переносу из зон планируемого размещения линейных объектов. (1:5000)					
Н. контр.	Берзина			<i>Б</i>	18.05.22
Нач. отд.					18.05.22
ООО "РН-БашНИПнефть"					