

**Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПИнефть»**

Проект планировки и проект межевания территории

**«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов
Любленского нефтяного месторождения (2021г.)»**

Документация по планировке территории

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

60382-П-201.000.000-ППУ-01

Том 1

2020

**Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПИнефть»**

Проект планировки и проект межевания территории

**«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов
Любленского нефтяного месторождения (2021г.)»**

Документация по планировке территории

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

60382-П-201.000.000-ППУ-01

Том 1

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

Начальник отдела

Р.Т. Манашев

Руководитель сектора

Р.А. Абдуллин

2020

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
60382-П-201.000.000-ППУ-01-С-001	Содержание тома 1	2
60382-П-201.000.000-ОРП-01-СП-001	Состав проекта	3
60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Текстовая часть	4
60382-П-201.000.000-ППУ-01-Ч-001	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства. М 1:2000	27
60382-П-201.000.000-ППУ-01-Ч-002	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства. М 1:2000	28
60382-П-201.000.000-ППУ-01-Ч-003	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства. М 1:2000	29
60382-П-201.000.000-ППУ-01-Ч-004	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства. М 1:2000	30
60382-П-201.000.000-ППУ-01-Ч-005	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства. М 1:2000	31





Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата





Инв. № подл.

60382-П-201.000.000-ППУ-01-С-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
						Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Исрафилов			18.11.20		П		1
Рук.сек.		Абдуллин			18.11.20		ООО «РН-БашНИПИнефть»		
Н.контр.		Рогожина			18.11.20				
Нач.отд.		Манашев			18.11.20				

Состав проекта

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Примеча- ние
		Проект планировки	
1	60382-П-201.000.000- ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	60382-П-201.000.000- 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	60382-П-201.000.000- ПМУ-01	Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМ (У)	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	60382-П-201.000.000-ОРП-01-СП-001			
									Изм.
Разраб.		Исрафилов			18.11.20	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
Рук.сек.		Абдуллин			18.11.20		П		1
Н.контр.		Рогожина			18.11.20		ООО «РН-БашНИПИнефть»		
Нач.отд.		Манашев			18.11.20				





Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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 ..	3
3	Соответствие наименований и планируемого местоположения линейных объектов федерального, регионального или местного значения наименованию и планируемому местоположению линейных объектов федерального, регионального или местного значения....	3
4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	3
5	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....	4
6	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	4
7	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.....	5
8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	5
9	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.....	5
10	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	15
11	Перечень нормативно-технической документации.....	20
12	Перечень используемых сокращений	21
	Состав авторского коллектива	22
	Таблица регистрации изменений	23

Взам. инв. №		Подп. и дата						60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата								
Инав. № подл.						Разраб.	Исрафилов		18.11.20	Стадия	Лист	Листов	
						Рук.сек.	Абдуллин		18.11.20	П	1	23	
						Н.контр.	Рогожина		18.11.20	Текстовая часть ООО «РН-БашНИПИнефть»			
						Нач.отд.	Манашев		18.11.20				

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

Параметры проектируемых трубопроводов приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Параметры проектируемых трубопроводов

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Нефтегазосборный трубопровод АГЗУ 087Л – ДНС Давлеканово. Участок 1	м	4206,53
Нефтегазосборный трубопровод АГЗУ 087Л – ДНС Давлеканово. Участок 2	м	2722,76
Переподключение нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-90	м	42,00

Параметры проектируемых автомобильных дорог приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Параметры проектируемых автомобильных дорог

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Подъездная автомобильная дорога к камере приема ОУ (объект 201.007.005)	м	887
Подъездная автомобильная дорога к камере приема ОУ (объект 201.008.002)	м	161

Параметры демонтируемых существующих трубопроводов приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Параметры демонтируемых существующих трубопроводов

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Нефтегазосборный трубопровод АГЗУ 087Л – ДНС Давлеканово (демонтаж существующего трубопровода) Участок 1	м	4216,46
Нефтегазосборный трубопровод АГЗУ 087Л – ДНС Давлеканово (демонтаж существующего трубопровода) Участок 2	м	2710,99

Список проектируемых площадных объектов приведен в таблице 4.

Таблица 4 – Проектируемые площадные объекты

Наименование объекта	Примечание
Камера пуска ОУ	2 шт.
Камера приема ОУ	2 шт.
Узел запорной арматуры № 1	1 шт.
Узел запорной арматуры № 2	1 шт.
Узел запорной арматуры № 3	1 шт.
Узел запорной арматуры существующий (демонтаж)	5 шт.

В соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, для данных объектов требуется получение ГПЗУ в установленном законодательством порядке.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

Окончание таблицы 6

№ на плане	X	Y	№ на плане	X	Y	№ на плане	X	Y
64	591655.31	1291312.35	78	591543.90	1292544.59	92	591404.78	1292340.06
65	591637.03	1291337.03	79	591552.85	1292544.66	93	591384.43	1291963.17
66	591615.90	1291360.30	80	591554.54	1292549.20	94	591376.48	1291816.09
67	591395.87	1291579.40	81	591530.20	1292574.64	95	591368.14	1291661.55
68	591396.14	1291660.75	82	591525.41	1292573.23	96	591367.84	1291567.80
69	591404.44	1291814.58	83	591525.67	1292564.93	97	591595.65	1291340.96
70	591432.76	1292338.79	84	591520.88	1292556.60	98	591615.36	1291319.24
71	591436.27	1292435.71	85	591477.68	1292521.12	99	591632.40	1291296.23
72	591419.26	1292436.08	86	591429.17	1292479.21	100	591667.03	1291244.31
73	591418.71	1292444.92	87	591403.05	1292455.70	101	591677.82	1291226.86
74	591420.30	1292447.15	88	591406.57	1292452.02	102	591721.39	1291150.48
75	591423.14	1292442.73	89	591403.57	1292449.39	103	591720.33	1290945.05
76	591493.59	1292502.57	90	591403.53	1292448.38	104	591786.49	1290878.20
77	591535.46	1292539.62	91	591407.28	1292408.77	105	592044.99	1290876.87

5 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Линейные объекты, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов - отсутствуют.

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

		Показатель	Единица измерения	Кол-во	
		Камера пуска ОУ (объект 201.007.001):			
		Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,1151	
		Узел запорной арматуры №1(объект 201.007.002):			
		Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,0103	
		Узел запорной арматуры №2(объект 201.007.003):			
		Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,0139	
		Узел запорной арматуры №3(объект 201.007.004):			
		Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,0107	
		Камера приема ОУ (объект 201.007.005):			
		Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,1203	
		Камера пуска ОУ (объект 201.008.001):			
		Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,1179	
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
			60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001		
			Лист	4	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Показатель	Единица измерения	Кол-во
Камера приема ОУ (объект 201.008.002):		
Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,1070

7 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.

8 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 культурного наследия Республики Башкортостан объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, отсутствуют.

По данным Министерства культуры Республики Башкортостан на участке реализации проектных решений объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

9 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.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						5
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

В период обустройства и эксплуатации. 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;
- 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 замазученость 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 блочного оборудования заводского изготовления;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов.

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

Описание организации рельефа вертикальной планировкой

Площадки узлов запорной арматуры и камеры приема и пуска очистных устройств отсыпаются на высоту не менее 0,5 м, в том числе покрытие из песчано-гравийной смеси, толщиной 0,2м. Откосы насыпи приняты 1:1,5. До начала строительства производится снятие растительного слоя. Грунт для устройства отсыпки и замены растительного грунта подвозится автотранспортом

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

Покрытие разворотных площадок предусмотрено из щебня толщиной 0,2м.

Описание решений по благоустройству территории

На площадках узлов запорной арматуры предусмотрено покрытие из песчано-гравийной смеси толщиной 0,2 м.

Площадки камер приема и пуска очистных устройств выполнить из песчано-гравийной смеси толщиной 0,2 м, в том числе на площадках предусмотрены покрытия проезда и разворотной площадки:

- фракционный щебень М600, фр.40-70 мм, h= 0,2м,
- основание ПГС, h= 0,1м

Проектной документацией установлены твердые границы отвода земель, обязывающие не допускать использование земель за их пределами.

В целях снижения отрицательного воздействия при строительстве проектируемых объектов предусмотрены следующие мероприятия:

- строительство трассы выполняется в межпаводковый период;
- уборка строительного мусора, неизрасходованных материалов, а так же всех загрязненных территорий, оставшихся при демонтаже временных сооружений;
- рекультивация нарушенных земель.

Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов

Водотоки, протекающие в районе изысканий, относятся к бассейну реки Белая.

Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л – ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) постоянных водных объектов не пересекает. На ПК0+88,7, ПК7+3,75, ПК8+81,9, ПК30+93,01 трасса изысканий пересекает понижения в рельефе, выраженные сухими логами. Ближайший водоток к участку изысканий является р. Тюлянь. Кратчайшее расстояние от трассы нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) на ПК30+93,01 до р. Тюлянь составляет 0,58 км к северо-востоку.

Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л – ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) постоянных водных объектов не пересекает. На ПК2+19,45, ПК10+63,64, ПК22+52,20 трасса изысканий пересекает понижения в рельефе, выраженные сухими логами. Сухие лога по трассе изысканий расположены на правом склоне р. Тюлянь. Кратчайшее расстояние от трассы нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) на ПК10+63,64 до р. Тюлянь составляет 0,49 км на северо-восток.

Река Тюлянь в границах участка изысканий течет в юго-восточном направлении, впадает с левого берега в р. Дёма в 195 км от ее устья. Общая длина реки 51 км.

Река Катайка в границах района изысканий течет в северо-восточном направлении, впадает с правого берега в р. Тюлянь в 17 км от ее устья. Общая длина реки 10 км.

Согласно ГОСТ 19179-73 реки и ручьи, протекающие в районе изысканий, относятся к малым рекам.

Ширина водоохранной зоны, согласно ст. 65 Водного кодекса РФ, для реки Тюлянь составляет 200 м, для р. Катайка – 100 м и для ручьев без названия - 50 м.

Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) в районе от ПК0 по ПК3+00 проходит вдоль сухого лога и на ПК0+88,7 и ПК1+84,14 пересекает сухой лог, по которому сток может формироваться в период весеннего снеготаяния и дождевых паводков. Ширина лога до 5 м, склоны умеренно крутые высотой до 0,8 м, заросшие луговой растительностью. Размыв берегов и дна сухого лога характерен только в период прохождения стока по руслу. На момент изысканий сток в логе отсутствовал. Отметка дна на ПК0+88,7 составляет 179,64 м, на ПК1+84,14 – 177,79 м. Переход относится к переходам I группы сложности. Для определения влияния ГВВ сухого лога на ПК0, на ПК1+84,14 и на

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

ПК3+00 по проектируемой трассе нефтепровода наивысшие уровни были перенесены вверх и вниз по уклону.

Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) (демонтаж) данный сухой лог пересекает ниже проектируемой трассы на ПК1+3,44 и на ПК2+12,06. По длине от ПК0 до ПК3+00 также проходит в сближении с сухим логом.

По результатам выполненных расчетов:

- максимальные расходы воды дождевых паводков превышают максимальные расходы воды весеннего половодья равной обеспеченности.

- трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) попадает в зону затопления ГВВ 1% обеспеченности лога на участках от ПК0+5,2 до ПК0+37,0; от ПК0+66,6 до ПК2+5,2.

- трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) (демонтаж) попадает в зону затопления ГВВ 1% обеспеченности лога на участке от ПК0+76,8 до ПК2+20,3.

- возможен размыв dna на глубину 0,22 м, плановые деформации для каждого берега составляют 5 м.

Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) на ПК7+3,75 пересекает сухой лог, по которому сток может формироваться в период весеннего снеготаяния и дождевых паводков. Ширина лога около 8 м, склоны пологие, заросшие луговой и кустарниковой растительностью, размыву не подвержены. На момент изысканий сток в логе отсутствовал. Отметка dna составляет 166,04 м. Переход относится к переходам I группы сложности.

В 78 м ниже от расчетного створа сухой лог пересекает трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) (демонтаж) на ПК7+25,19. Отметка dna на створе перехода 165,15 м. Для определения ГВВ различной обеспеченности по трассе демонтажа уровни перенесены вниз по уклону от расчетного створа на ПК7+3,75 по проектируемой трассе.

По результатам выполненных расчетов:

- максимальные расходы воды дождевых паводков превышают максимальные расходы воды весеннего половодья равной обеспеченности;

- трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) попадает в зону затопления ГВВ 1% обеспеченности лога на участке от ПК6+95,07 до ПК7+32,37;

- трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) (демонтаж) попадает в зону затопления ГВВ 1% обеспеченности лога на участке от ПК7+6,47 до ПК7+48,84;

- возможен размыв dna на глубину 0,20 м, плановые деформации для каждого берега составляют 5 м.

Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) на ПК8+81,9 пересекает сухой лог, по которому сток может формироваться в период весеннего снеготаяния и дождевых паводков. Ширина лога около 5 м, склоны умеренно крутые высотой до 0,5 м, заросшие луговой и кустарниковой растительностью, размыву подвержены слабо. На момент изысканий сток в логе отсутствовал. Отметка dna составляет 170,45 м. Переход относится к переходам I группы сложности.

По результатам выполненных расчетов:

- максимальные расходы воды дождевых паводков превышают максимальные расходы воды весеннего половодья равной обеспеченности;

- трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) попадает в зону затопления ГВВ 1% обеспеченности лога на участке от ПК8+79,09 до ПК8+83,66;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

период весеннего снеготаяния и дождевых паводков. Ширина лога по дну около 12 м, склоны пологие, заросшие луговой растительностью. На момент изысканий сток в логе отсутствовал. Отметка дна составляет 153,77 м. Переход относится к переходам I группы сложности.

В 5 м ниже от расчетного створа сухой лог пересекает трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) (демонтаж) на ПК10+63,27. Отметка дна на створе перехода 153,59 м. Для определения ГВВ различной обеспеченности по трассе демонтажа уровни перенесены вниз по уклону от расчетного створа на ПК10+63,64 по проектируемой трассе.

Ниже участка перехода проектируемой и демонтируемой трасс изысканий, сухой лог постепенно переходит в крутой овраг, который примыкает в правого берега к р. Тюлянь. Высота обрыва берегов в среднем составляет 4 м и более. Склоны задернованы слабо, в основном травяной растительностью. По данным полевого обследования данный овраг растет в юго-западном направлении, где и проходит проектируемая трасса изысканий. Расстояние от проектируемой трассы до начала оврага в районе 50 м. Таким образом, трасса изысканий расположена в зоне возможного размыва.

По результатам выполненных расчетов:

- максимальные расходы воды дождевых паводков превышают максимальные расходы воды весеннего половодья равной обеспеченностей;

- трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) попадает в зону затопления ГВВ 1% обеспеченности лога на участке от ПК10+51,08 до ПК10+70,44;

- трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) (демонтаж) попадает в зону затопления ГВВ 1% обеспеченности лога на участке от ПК10+50,89 до ПК10+70,14;

- возможен размыв дна на глубину 0,17 м, плановые деформации для каждого берега составляют 10 м.

Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) на ПК22+52,20 пересекает сухой лог, сток по которому может формироваться в период весеннего снеготаяния и дождевых паводков. Ширина лога по дну около 30 м, склоны пологие, заросшие луговой растительностью. Лог проходит по территории пашни, который ежегодно подвергается вспашке. На момент изысканий сток в логе отсутствовал. Отметка дна составляет 136,75 м. Переход относится к переходам I группы сложности.

В 19 м ниже от расчетного створа сухой лог пересекает трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) (демонтаж) на ПК22+71,27. Отметка дна на створе перехода 1135,69 м. Для определения ГВВ различной обеспеченности по трассе демонтажа уровни перенесены вниз по уклону от расчетного створа на ПК22+52,20 по проектируемой трассе.

По результатам выполненных расчетов:

- максимальные расходы воды дождевых паводков превышают максимальные расходы воды весеннего половодья равной обеспеченностей;

- трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) попадает в зону затопления ГВВ 1% обеспеченности лога на участке от ПК22+35,51 до ПК22+81,46.

- трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) (демонтаж) попадает в зону затопления ГВВ 1% обеспеченности лога на участке от ПК22+61,83 до ПК22+78,97.

- возможен размыв дна на глубину 0,14 м, плановые деформации для каждого берега составляют 2,5 м.

К этим мероприятиям относятся:

- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов.

- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;

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

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 ручья 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 ручья не предусмотрен.

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

В границах водоохранных зон предусмотрены следующие мероприятия:

- контейнеры для накопления отходов в период строительства расположены за пределами водоохранных 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);

- 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.

В период строительства необходимо:

- слив горюче-смазочных материалов в специально отведенные и оборудованные для этих целей места;

- соблюдение требований местных органов охраны природы.

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

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.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

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;
- 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;
- расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Производственные объекты, способные вызвать гибель объектов животного мира, должны иметь санитарно-защитные зоны и очистные сооружения, исключающие 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.

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

							60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
								13
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

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.

Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте строительства и последствий их воздействий на экосистему региона

При техперевооружении. При производстве строительно-монтажных работ следует строго соблюдать требования:

СНиП 12-03-2001 часть 1 «Безопасность труда в строительстве. Общие положения»;

СНиП 12-04-2002 часть 2 «Безопасность труда в строительстве. Строительное производство»;

СП 12-135-2003 «Отраслевые типовые инструкции по охране труда»;

ППБ 01-03 «Правила пожарной безопасности в Российской Федерации»;

СТО 00135645-222-2008 «Инструкция по организации безопасного проведения огневых работ на объектах ОАО «АНК «Башнефть».

Генеральный подрядчик обязан с участием заказчика и субподрядных организаций разработать и утвердить мероприятия по безопасности, охране труда и производственной санитарии, обязательные для всех организаций, участвующих в строительстве.

К строительно-монтажным работам разрешается приступать только при наличии проекта производства работ, в котором разработаны все мероприятия по обеспечению безопасности и охраны труда, а также производственной санитарии. Эта проектная документация должна быть согласована со службами безопасности и охраны труда строительно-монтажных организаций.

Расположение постоянных и временных транспортных путей, сетей электроснабжения, механизированных установок, складских площадок и других устройств, строго соответствует указанному в проектной документации.

На территории строительства установлены указатели проездов и проходов. Опасные зоны ограждены, либо выставлены на границах предупредительные надписи и сигналы, видимые в дневное и ночное время.

При возникновении на строительной площадке опасных условий работы, люди будут выведены, а опасные места ограждены.

Металлические части (корпуса, конструкции) строительных машин и механизмов с электроприводами заземлены.

Запрещается работа машин и механизмов непосредственно под проводами действующих линий электропередач любого напряжения.

Работа и перемещение строительных машин вблизи линий электропередач производится под непосредственным руководством инженерно-технического работника.

Все мероприятия, относящиеся к работе монтажных механизмов, в каждом конкретном случае, согласованы со всеми участниками строительства, а также инспекцией Ростехнадзора.

Скорость движения автотранспорта вблизи строительных объектов не превышает 10 км/ч, на поворотах и в рабочих зонах кранов – 5 км/ч.

При эксплуатации. В проектной документации разработаны мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации проектируемых объектов. К этим мероприятиям относятся:

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

						60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
							14
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

- герметизация технологических процессов добычи, сбора, транспорта нефти и газа;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, обучение обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;
- периодическое проведение учений по ликвидации возможных аварий и загораний;
- создание необходимых производственно-бытовых условий труда для обслуживающего персонала;
- на каждом рабочем месте должна находиться аптечка с необходимым запасом медикаментов и перевязочных материалов, по установленному перечню. Персонал должен быть обучен приемам оказания первой помощи пострадавшим при несчастных случаях.

Таким образом, основным направлением работ по охране труда должно быть планомерное осуществление комплекса организационных и технических мероприятий, обеспечивающих создание здоровых и безопасных условий труда и поддержание порядка на производстве. При организации и производстве работ на объектах системы сбора и транспорта нефти, газа и воды должна учитываться специфика производства, определяемая опасными свойствами транспортируемых компонентов: токсичностью, испаряемостью, способностью электризоваться, взрывоопасностью, пожароопасностью, коррозионной активностью и т.д. Все работники, обслуживающие объекты системы сбора и транспорта нефти, газа и воды обязаны твердо знать и строго выполнять правила и инструкции по безопасности, охране труда, пожарной безопасности и требования норм производственной санитарии.

10 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 предотвращения пожара

Целью создания систем предотвращения пожаров является исключение условий возникновения пожаров.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
										15

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;
- запорная арматура принята в соответствии с перекачиваемой средой и технологическими параметрами трубопроводов (рабочее давление, диаметр), обеспечивает герметичность класса «А» по ГОСТ 9544-2015, исполнение соответствует климатическим характеристикам района строительства (исполнение У). 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;
- 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;
- для предотвращения выделения взрывоопасных газов и паров в атмосферу 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.

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

Проектируемые объекты по взрывопожарной и пожарной опасности согласно ПУЭ относятся:

- узлы запорной арматуры, площадки камер пуска и приема очистных устройств по взрывопожарной и пожарной опасности относятся к взрывоопасным зонам класса В-1г (согласно Техническому регламенту о требованиях пожарной безопасности №123-ФЗ – ко 2-му классу).

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

Комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности

К организационно-техническим мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности рассматриваемых 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;

- обозначение категорий по взрывопожарной и пожарной опасности на всех открытых технологических установках, сооружениях и зданиях, а также классов взрывоопасных и пожароопасных зон в соответствии с проектной документацией;

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

- поддержание на территории установленного противопожарного режима (запрет курения на территории, оборудовать рабочие места инструкциями, плакатами и знаками пожарной безопасности, обеспечивать четкий порядок проведения ремонтных и огневых работ);

- не допускается загромождения подъездов, подходов и проходов к проектируемым объектам;

- 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 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.

Порядок совместных действий персонала предприятия и подразделения пожарной охраны

При обнаружении пожара работники, обслуживающие рассматриваемые объекты, обязаны:

- немедленно вызвать пожарную часть;
- организовать встречу пожарного подразделения и оказать ему содействие;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
								18
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

- 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.

По 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 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)» - категорию по гражданской обороне не имеет.

Проектируемые объекты находятся в 80 км южнее границы проектной застройки г.Белебей.

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

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

расположен вне зон возможного сильного радиоактивного загрязнения (заражения) и возможного опасного химического заражения.

Учитывая гидрогеографические особенности региона и отсутствие водохранилищ, обладающих гидросооружениями с напорными фонтанами, при разрушении которых возможно образование волн прорыва, а так же топографические условия местности, проектируемые объекты не попадают в зону возможного катастрофического затопления в результате разрушения гидроузлов.

Согласно исходным данным, выданным Главным управлением МЧС России по Республике Башкортостан, проектируемый объект «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)» находится в зоне возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий (СП 165.1325800.2014). Для объектов, не отнесенных к категории по ГО, но являющихся взрывоопасными, в п. 5.4 определены границы зон возможной опасности.

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

11 Перечень нормативно-технической документации

- 1 Градостроительный Кодекс Российской Федерации
- 2 Земельный Кодекс Российской Федерации
- 3 Лесной кодекс Российской Федерации от 4 декабря 2006 г. № 200-ФЗ
- 4 Водный Кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ (ред. 19.07.2011г.)
- 5 Федеральный Закон № 7-ФЗ от 10.01.2002г. (ред. 18.07.2011г.) « Об охране окружающей среды»
- 6 Федеральный Закон № 261-ФЗ от 11.11.2009 г. «Об энергоэффективности»
- 7 Федеральный закон Российской Федерации от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
- 8 Федеральный закон Российской Федерации от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»
- 9 СП 42.13330.2011 (СНиП 2.07.01-89*) Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений
- 10 СТО 03-191-2006 «Эксплуатация промысловых трубопроводов ОАО «АНК «Башнефть»
- 11 Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»
- 12 СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80*»
- 13 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным решениям»
- 14 СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»
- 15 Основные положения о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы, утвержденные Минприроды России и Госкомзема от 22 декабря 1995 г. № 525/67
- 16 ГОСТ 17.5.3.04-83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель
- 17 ГОСТ 17.4.3.04-85 Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения
- 18 ГОСТ 17.2.1.03-84 Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения
- 19 ГОСТ 17.2.1.04-77 Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения и промышленные выбросы. Основные термины и определения
- 20 Постановление Правительства РФ от 31.03.2017 N 402 "Об утверждении Правил

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечня видов инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. N 20"

21 Приказ Минфина России от 05.11.2015 N 171н "Об утверждении Перечня элементов планировочной структуры, элементов улично-дорожной сети, элементов объектов адресации, типов зданий (сооружений), помещений, используемых в качестве реквизитов адреса, и Правил сокращенного наименования адресообразующих элементов" (Зарегистрировано в Минюсте России 10.12.2015 N 40069)

22 «Положение о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации №564 от 12.05.2017г.

23 Нормы отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации №717 от 02.09.2009г.

24 СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»

25 Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 - 750 кВ

26 Методические указания по проектированию, строительству и эксплуатации сельских электрических сетей «Об укрупненных величинах площадей отвода земли под опоры ВЛ 6-10 кВ»

27 Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов СН 452-73

28 Нормы отвода земель для магистральных водоводов и канализационных коллекторов СН 456-73

29 Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин СН 459-74

12 Перечень используемых сокращений

Сокращения слов и словосочетаний	
Сокращение	Слово/словосочетание
1	2
линейный объект	«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)»
АНК	акционерная нефтяная компания
га	гектар
ООО	общество с ограниченной ответственностью
п.	поселок
ПАО	публичное акционерное общество
СП	сельское поселение
СН	строительные нормы
сущ.	существующий

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

							60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			21

Состав авторского коллектива

Главный инженер проекта

А.А. Подгорнов

Начальник отдела

Р. Т. Манашев

Руководитель сектора

Р. А. Абдуллин

Ведущий инженер

А.Ф. Исрафилов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60382-П-201.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
								22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			



ПК0 Начало нефтегазоборного трубопровода
 АГЗУ 087Л – ДНС Давлеканово. ПКЗ8+42
 – ПК78+59 (т. врезки в существующий
 нефтегазоборный трубопровод)

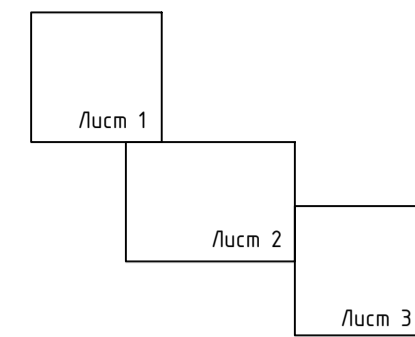
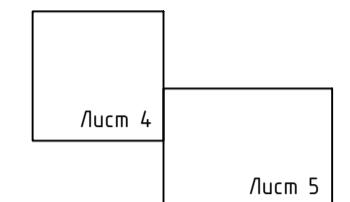


Схема совмещения листов



02:20:000000:271.341

Противопожарная выработка

Камера пуско-оп.
 (объект 201.007.001)

Нефтегазоборный трубопровод АГЗУ 087Л – ДНС
 Давлеканово. ПКЗ8+42 – ПК78+59
 существующий, демонтаж Ø114, L=4193,52м
 (объект 201.007.000)

02:20:000000:271
 Аренда Рихтер Сергей Бернгардович из земель,
 находящихся в общей долевой собственности
 граждан в границах СП Сергеевский
 сельсовет, МР Давлекановский район РБ

Нефтегазоборный трубопровод АГЗУ 087Л
 – ДНС Давлеканово. ПКЗ8+42 – ПК78+59
 (объект 201.007.000)
 Труба 114x5 класса прочности К42
 с внутренним и наружным антикоррозионным
 покрытием, L=4206,53м

02:20:000000:1691
 Аренда ПАО "АНК
 "Башнефть"

ПК10+47 Узел запорной
 арматуры №1
 (объект 201.007.002)

02:20:000000:271.342

Узел запорной арматуры
 существующий, демонтаж

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Граница проектирования
- 02:20: – Граница кадастрового участка
- Проектируемый нефтегазоборный трубопровод
- Проектируемая трасса ВЛ
- Охранная зона нефтепровода
- Площадный объект
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60382-П-201.000.000-ППУ-01-Т4-001 таблица 6
 2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

60382-П-201.000.000-ППУ-01-Ч-01				
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Либенского нефтяного месторождения (2024)				
Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись
Разраб.	Икрафин	18.11.20		
Рук. сек.	Абдуллин	18.11.20		
Проект планировки территории			Сводный	Лист
			П	1
			Листов	5
И. комп.	Розожина	18.11.20	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. М 1:2000	
Нач. отд.	Манашев	18.11.20		
Формат А1				

СОГЛАСОВАНО	
Лист 1	
Лист 2	
Лист 3	
Лист 4	
Лист 5	
Имя, И.под.	Ванюшкин, И.
Подпись и дата	



ПК0 Начало нефтегазоборного трубопровода
 АГЗУ 087Л – ДНС Давлеканово. ПК38+42
 – ПК78+59 (т. врезки в существующий
 нефтегазоборный трубопровод)

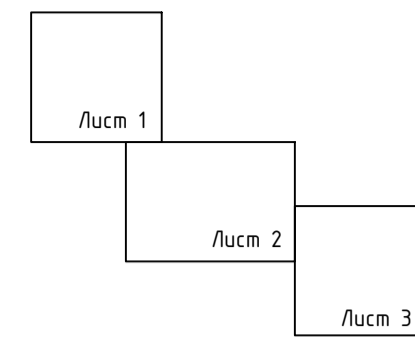
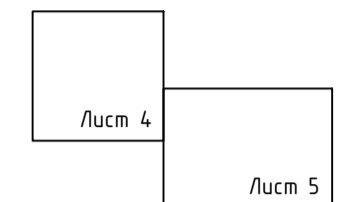


Схема совмещения листов



02:20:000000:271.341

Противопожарная выработка

Камера пуско-оп.
 (объект 201.007.001)

Нефтегазоборный трубопровод АГЗУ 087Л – ДНС
 Давлеканово. ПК38+42 – ПК78+59
 существующий, демонтаж Ø114, L=4193,52м
 (объект 201.007.000)

02:20:000000:271
 Аренда Рихтер Сергей Бернгардович из земель,
 находящихся в общей долевой собственности
 граждан в границах СП Сергеевский
 сельсовет, МР Давлекановский район РБ

Нефтегазоборный трубопровод АГЗУ 087Л
 – ДНС Давлеканово. ПК38+42 – ПК78+59
 (объект 201.007.000)
 Труба 114x5 класса прочности К42
 с внутренним и наружным антикоррозионным
 покрытием, L=4206,53м

02:20:000000:1691
 Аренда ПАО "АНК
 Башнефть"

ПК10+47 Узел запорной
 арматуры №1
 (объект 201.007.002)

02:20:000000:271.342

Узел запорной арматуры
 существующий, демонтаж

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Граница проектирования
- 02:20: – Граница кадастрового участка
- Проектируемый нефтегазоборный трубопровод
- Проектируемая трасса ВЛ
- Охранная зона нефтепровода
- Площадный объект
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60382-П-201.000.000-ППУ-01-Т4-001 таблица 6
 2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

60382-П-201.000.000-ППУ-01-Ч-01				
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Либенского нефтяного месторождения (2024)				
Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись
Разраб.	Икрафил	18.11.20		
Рук. сек.	Абдуллин	18.11.20		
Проект планировки территории			Сводный	Лист
			П	1
			Листов	5
И. комп.	Розожина	18.11.20	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. М 1:2000	
Нач. отд.	Манашев	18.11.20		
Формат А1				

СОГЛАСОВАНО	
Лист 1	
Лист 2	
Лист 3	
Лист 4	
Лист 5	
Имя, И.под.	Взнос, шифр, №
Подпись и дата	

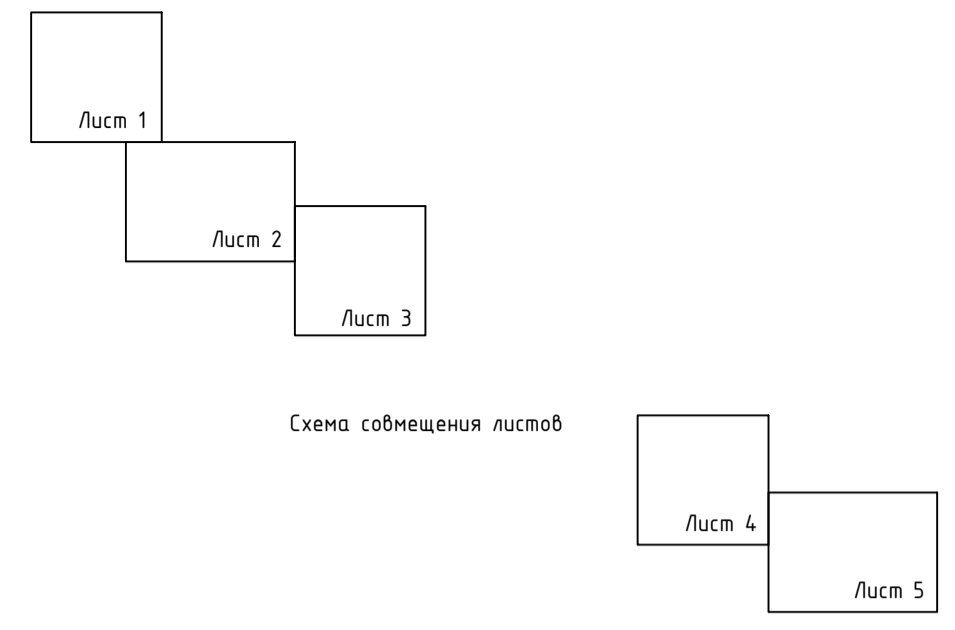
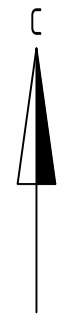
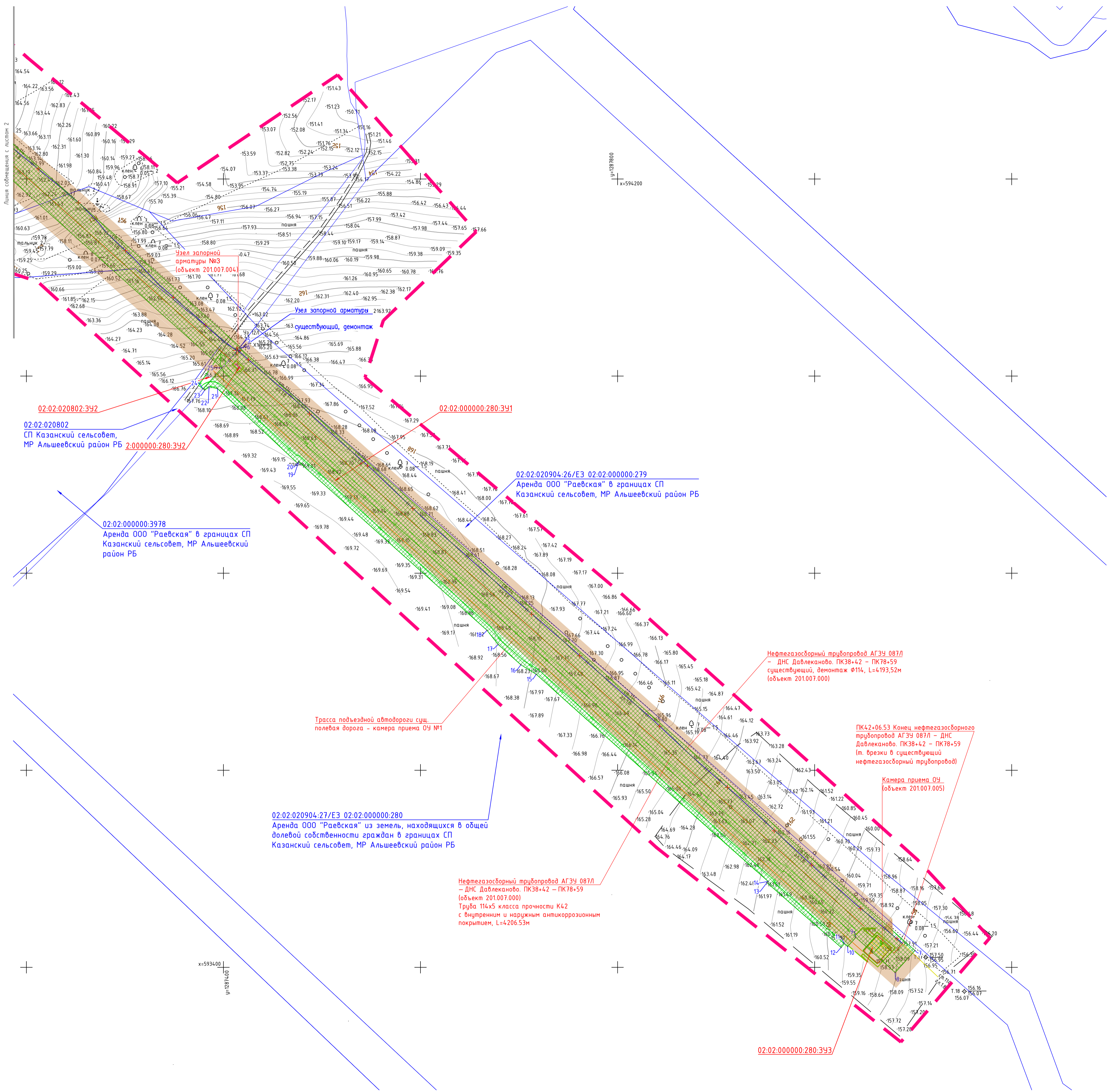


Схема совмещения листов



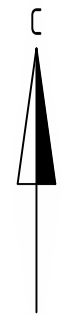
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Граница проектирования
- Граница кадастрового участка
- Проектируемый нефтегазосборный трубопровод
- Проектируемая трасса ВЛ
- Охранная зона нефтепровода
- Площадный объект
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60382-П-201.000.000-ППУ-01-Ч-03 таблица 6
 2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

60382-П-201.000.000-ППУ-01-Ч-03					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Либенского нефтяного месторождения (202%)					
Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.	Икрафилов				18.11.20
Рук. сек.	Абдуллин				18.11.20
Проект планировки территории				Сводный	Лист
				П	3
Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. М 1:2000					
Н. контр.	Розожина				18.11.20
Нач. отд.	Манашев				18.11.20
ООО "РН-БашНИИнефть"					

СОГЛАСОВАНО	
Взнос, руб. N	
Подпись и дата	
Мф. N подл.	



ПК0 Начало нефтегазосборного трубопровода АГЗУ 087Л – ДНС Давлеканово. ПК105+55 – ПК129+05 (т. врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод)

Камера пуска ОУ (объект 201.008.001)

02-02-000000-280-3У7

02-02-020903-24/ЕЗ 02-02-000000-280
Аренда ООО "Раевская" из земель, находящихся в общей долевой собственности граждан в границах СП Казанский сельсовет, МР Альшеевский район РБ

Нефтегазосборный трубопровод АГЗУ 087Л – ДНС Давлеканово. ПК105+55 – ПК129+05 (объект 201.008.000)
Труба 114x5 класса прочности K42 с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием, L=2722,76м

02-02-020903-118
Аренда Ахундов Руслан Айратович, в границах СП Казанский сельсовет, МР Альшеевский район РБ

02-02-000000-2521/ЕЗ 02-02-000000-279
Аренда ООО "Раевская" в границах СП Казанский сельсовет, МР Альшеевский район РБ

Нефтегазосборный трубопровод АГЗУ 087Л – ДНС Давлеканово. ПК105+55 – ПК129+05 существующий, демонтаж Ø114, L=2710.99м (объект 201.008.000)

02-02-020903-10/ЕЗ 02-02-000000-283
Аренда ООО "Раевская" в границах СП Казанский сельсовет, МР Альшеевский район РБ

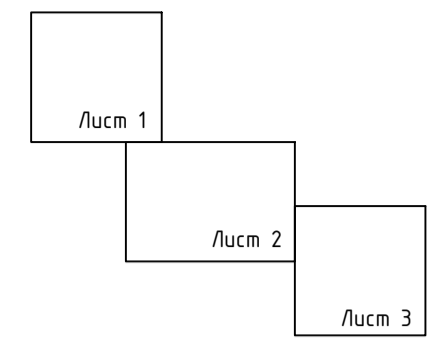
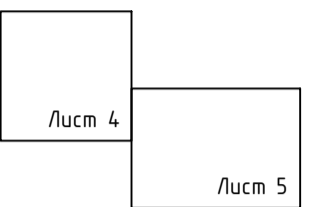


Схема совмещения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- - Граница проектирования
- 02-02 - Граница кадастрового участка
- Проектируемый нефтегазосборный трубопровод
- X - Проектируемая трасса ВЛ
- Охранная зона нефтепровода
- Площадный объект
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- 16 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60382-П-201.000.000-ППУ-01-Ч-001 таблица 6
2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

60382-П-201.000.000-ППУ-01-Ч-04					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Либенского нефтяного месторождения (202г.)					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Икрафиллов				18.11.20
Рук. сек.	Абдуллин				18.11.20
Проект планировки территории				Сводный	Лист
				П	4
Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. М 1:2000					
И.контр.	Розожина				18.11.20
Нач.отд.	Манаев				18.11.20
					ООО "РН-БашНИИНефть"

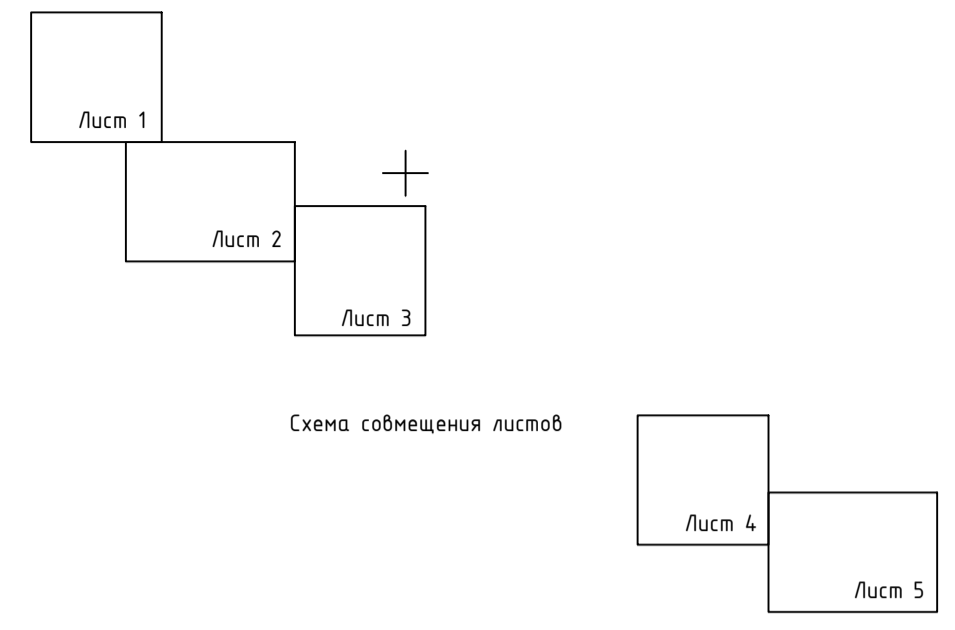
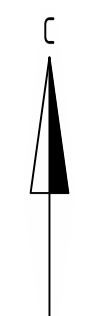
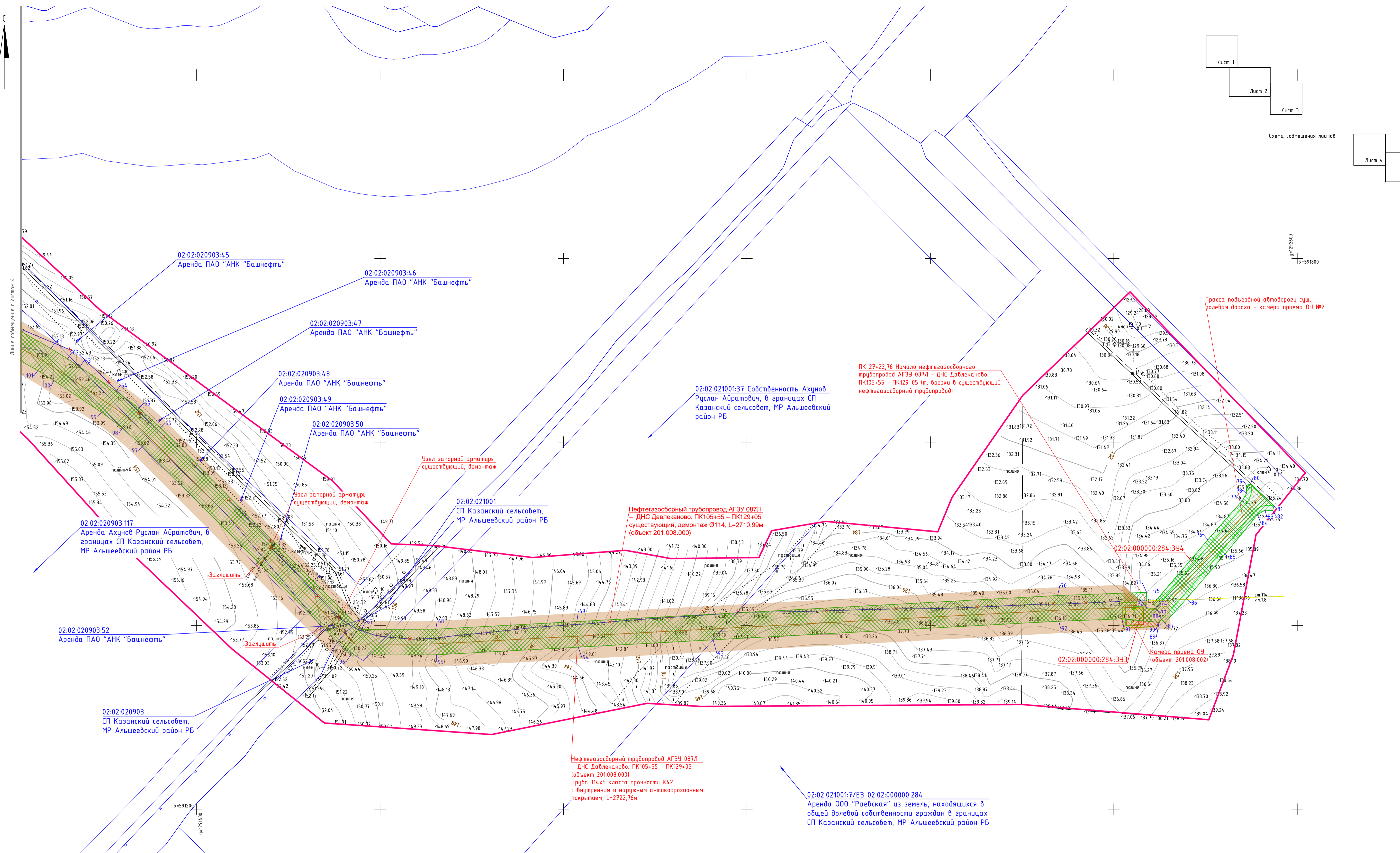


Схема совмещения листов



Линия совмещения с листом 4

Уп=1292000
Кх=591800

02:02:020903:45
Аренда ПАО "АНК "Башнефть"

02:02:020903:46
Аренда ПАО "АНК "Башнефть"

02:02:020903:47
Аренда ПАО "АНК "Башнефть"

02:02:020903:48
Аренда ПАО "АНК "Башнефть"

02:02:020903:49
Аренда ПАО "АНК "Башнефть"

02:02:020903:50
Аренда ПАО "АНК "Башнефть"

02:02:021001:37 Собственность Ахунов
Руслан Айратович, в границах СП
Казанский сельсовет, МР Альшеевский
район РБ

Узел запорной арматуры
существующий, демонтаж

Узел запорной арматуры
существующий, демонтаж

02:02:021001
СП Казанский сельсовет,
МР Альшеевский район РБ

Нефтегазосборный трубопровод АГЗУ 087Л
- ДНС Давлеканово. ПК105+55 - ПК129+05
существующий, демонтаж Ø114, L=2710.99м
(объект 201.008.000)

02:02:020903:117
Аренда Ахунов Руслан Айратович, в
границах СП Казанский сельсовет,
МР Альшеевский район РБ

Заложить

02:02:020903:52
Аренда ПАО "АНК "Башнефть"

02:02:020903
СП Казанский сельсовет,
МР Альшеевский район РБ

Нефтегазосборный трубопровод АГЗУ 087Л
- ДНС Давлеканово. ПК105+55 - ПК129+05
(объект 201.008.000)
Труба 114x5, класса прочности К42
с внутренним и наружным антикоррозионным
покрытием, L=2722,76м

02:02:021001:7/ЕЗ 02:02:000000:284
Аренда ООО "Раевская" из земель, находящихся в
общей долевой собственности граждан в границах
СП Казанский сельсовет, МР Альшеевский район РБ

02:02:000000:284:393
Камера приема ОУ
(объект 201.008.002)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- - Граница проектирования
- 02:02 - Граница кадастрового участка
- Проектируемый нефтегазосборный трубопровод
- X - Проектируемая трасса ВЛ
- Охранная зона нефтепровода
- Площадный объект
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- 16 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60382-П-2010.000.000-ППУ-01-Ч-05 таблица 6
2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

60382-П-2010.000.000-ППУ-01-Ч-05				
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Либенского нефтяного месторождения (2024)				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись
Разраб.	Икрафидов	18.11.20		
Рук. сек.	Абдуллин	18.11.20		
Проект планировки территории			Лист	Листов
			п	5
Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. М 1:2000				
И. комп.	Розожина	18.11.20		
Нач. отв.	Манашев	18.11.20		
ООО "РН-БашНИИнефть"				