

**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 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка»

60382-П-201.000.000-ППС-01

Том 2

**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 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка»

60382-П-201.000.000-ППС-01

Том 2

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-ППС-01-С-001	Содержание тома 2	2
60382-П-201.000.000-ОРП-01-СП-001	Состав проекта	3
60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Текстовая часть	4
60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-001	Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. М 1:1000	76
60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-002	Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. М 1:20000	77
60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-003	Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. М 1:20000	78
60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-004	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000	79
60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-005	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000	80
60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-006	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000	81
60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-007	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000	82
60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-008	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000	83

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

16333-П-253.000.000-ППС-01-С-001

Содержание тома 2

Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО «РН-БашНИПИнефть»		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
					18.11.20
					18.11.20
					18.11.20
					18.11.20

Состав проекта





Но-мер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		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)	

Согласовано		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

Содержание

Общая часть	3
1 Основание для разработки проекта	3
2 Исходные данные для проектирования	3
3 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки и межевания территории	4
Геоморфологические условия	5
Гидрологические условия	5
Геологические условия	5
Гидрогеологические условия.....	6
Инженерно-геологические условия	8
Почвенный покров.....	8
Растительный, животный мир и ландшафтная характеристика	9
4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	9
4.1 Зоны с особыми условиями использования территории.....	9
4.1.1 Объекты историко-культурного наследия	9
4.1.2 Особо охраняемые природные территории (ООПТ)	10
4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО	10
4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов.....	10
4.1.5 Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов	11
4.1.6 Месторождения полезных ископаемых	11
4.1.7 Участки защитного леса	11
4.1.8 Охранные и санитарно-защитные зоны	12
4.2 Параметры планируемого строительства	12
4.2.1 Проектируемые трубопроводы	12
4.2.2 Проектируемые автомобильные дороги	12
4.2.1 Демонтаж существующих трубопроводов	13
4.2.2 Проектируемые площадные объекты (инфраструктура линейного объекта)	13
4.3 Границы зон планируемого размещения объектов.....	13
5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.	13
6 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	14
7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства	14
Ведомость пересечения автомобильных дорог	15
8 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.....	16





Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Исрафилов			18.11.20
Рук.сек.		Абдуллин			18.11.20
Н.контр.		Рогожина			18.11.20
Нач.отд.		Манашев			18.11.20

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	71
ООО «РН-БашНИПИнефть»		

	6
9 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами	16
10 Основные показатели проекта планировки	16
11 Перечень нормативно-технической документации	16
12 Перечень используемых сокращений.....	18
Приложение А (обязательное) Постановление Администрации и задание на разработку документации.....	19
по планировке территории	19
Приложение Б (обязательное) Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть»	28
Приложение В (обязательное) Технические требования и условия	32
Приложение Г (обязательное) Письма об отсутствии ООПТ; письмо об отсутствии скотомогильников; сведения о полигонах ТБО; письмо об отсутствии объектов культурного наследия	49
Состав авторского коллектива	69
Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории	70
Таблица регистрации изменений	71

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

Общая часть

Материалы по обоснованию проекта планировки (согласовываемая часть документации) территории: «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)» разработаны ООО «РН-БашНИПИнефть» по заказу ПАО АНК «Башнефть» с целью обеспечения устойчивого развития территории, выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства и границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

Документации по планировке территории разработана с учетом следующих документов территориального планирования и градостроительного зонирования:

- Схема территориального планирования муниципального района Альшеевский район Республики Башкортостан;
- Правила землепользования и застройки сельского поселения Казанский сельсовет муниципального района Альшеевский район РБ;
- Схема территориального планирования муниципального района Давлекановский район Республики Башкортостан;
- Правила землепользования и застройки сельского поселения Сергиопольский сельсовет муниципального района Давлекановский район РБ.

1 Основание для разработки проекта

Основанием для разработки документации по планировке территории является:

- Решение и задание о подготовке документации по планировке территории Государственного комитета по строительству и архитектуре Республики Башкортостан (Приложение А).

2 Исходные данные для проектирования

- Инженерно-геодезические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в октябре 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в сентябре 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-гидрометеорологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в октябре 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-экологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в июле 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть» (приложение Б);
- Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-124-102 (приложение Б);
- Технические условия для разработки проектной документации (приложение В);
- Исходно-разрешительная документация (Письма о наличии (отсутствии) ООПТ, объектов культурного наследия, скотомогильников, полигонов ТБО, полезных ископаемых) (приложение Г);
- Выписки из единого государственного реестра недвижимости (см. на приложенном CD-R).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		3

3 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки и межевания территории

В административном отношении проектируемый участок расположен в Альшеевском и Давлекановском районах Республики Башкортостан в границах СП Казанский и Сергиопольский сельсоветы, на территории Любленского нефтяного месторождения в 92 км к юго-западу от г. Уфы.

Ближайшие населенные пункты: д. Уртатау, д. Казанка.

Сеть автодорог в районе изысканий представлена дорогами межрайонного, местного и нефтепромыслового значения, соединяющими район изысканий с п.г.т. Раевский, д. Уртатау.

Рельеф в районе изысканий предгорный, с углами наклона до 16°. Абсолютные отметки изменяются 128,5 м до 186,35 м. (система высот – Балтийская 1977г.).

Территория в физико-географическом отношении расположена в пределах Восточно-Европейской (Русской).

В орографическом отношении участок изысканий находится в пределах Бугульминско-Белебеевской возвышенности. Преобладает равнинный тип рельефа.

В геоморфологическом отношении территория изысканий приурочена к левобережной террасе р. Дема.

Гидрографическая сеть участка изысканий принадлежит бассейну р. Дема и непосредственно участок работ не пересекает водный объект.

По данным маршрутов рекогносцировочного обследования участков изысканий опасные природные процессы не выявлены.

Описываемый район находится под воздействием воздушных масс Атлантического и Арктического бассейнов, а также воздушных масс сформировавшихся над территорией Европы.

Климат района умеренно-континентальный с холодной зимой и умеренно жарким и теплым летом, резкими колебаниями температуры воздуха по сезонам года и в течение суток.

Средняя годовая температура воздуха составляет 3,4 °С.

Климатические параметры теплого периода года

Лето теплое, порою жаркое. Абсолютная максимальная температура воздуха 38 °С. Температура воздуха обеспеченностью 0,98 равна 28,0 °С. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца (июль) 12,0 °С. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца составляет 25,5°С.

Средняя месячная температура поверхности почвы за июль равна 26 °С.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца 72 %, барометрическое давление 1005 гПа. Количество осадков за апрель-октябрь 358 мм. Суточный максимум осадков 58 мм.

Преобладающее направление ветра за июнь-август С, средняя скорость ветра 2,0 м/с.

Климатические параметры холодного периода года

Зима суровая и продолжительная. Абсолютная минимальная температура воздуха минус 49 °С. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 равна минус 33 °С, обеспеченностью 0,98 составляет минус 38 °С. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца (январь) 8,9 °С. Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 °С составляет 155 дней, продолжительность отопительного периода 209 дней.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца 82 %. Количество осадков за ноябрь-март 205 мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль Ю, средняя скорость ветра 2,8 м/с.

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

Средняя месячная температура поверхности почвы за январь составляет минус 14 °С.

Нормативная глубина промерзания для глинистых и суглинистых грунтов составляет 158 см, для песчаных и супесчаных равна 192 см.

Средняя высота снежного покрова составляет для наиболее снежного месяца (февраль) 48 см. Максимальная высота снежного покрова равна 88 см.

Нормативная глубина промерзания для глинистых и суглинистых грунтов составляет 158 см, для супесчаных равна 192 см.

Геоморфологические условия

В геоморфологическом отношении территория изысканий приурочена:

Камера пуска №1 (ПК38+42). Камера приема №1 (ПК78+59). Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) и (демонтаж). Трасса подъездной автодороги сущ. полевая дорога - камера приема ОУ № – приурочено к юго-восточной части Бугульминско-Белебеевской возвышенности, занимая участок правобережной долины р. Тюлянь, осложненный в данном районе р. Катайка, а так же многочисленными логами и ложбинами стока, что придают рельефу полого-холмистый тип.

Камера пуска №2 (ПК107+55). Камера пуска №2 (ПК129+05). Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05), (демонтаж) сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) – приурочено к юго-восточной части Бугульминско-Белебеевской возвышенности, занимая участок правобережной долины р. Тюлянь, осложненный в данном районе р. Катайка, а так же многочисленными логами и ложбинами стока, что придают рельефу полого-холмистый тип.

Рельеф в районе изысканий предгорный, с углами наклона до 16°. Абсолютные отметки изменяются 128,5 м до 186,35 м. (система высот – Балтийская 1977г.).

Гидрологические условия

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.

Геологические условия

В геологическом строении исследуемой территории до глубины 4,0-10,0 м принимают участие современные образования (Q_{IV}), четвертичные отложения аллювиально-делювиального комплекса (adQ) и элювиальные верхнепермские отложения уфимского яруса (eP2u).

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

Современные отложения представлены почвенно-растительным слоем (Q_{IV}).

Почвенно-растительный слой распространен повсеместно.

Ниже современных образований до изученной глубины 10,0 м геолого-литологическое строение изыскиваемых площадок представлено следующим сводным инженерно-геологическим разрезом:

ИГЭ №1 (adQ) – Глина коричневая твердая и полутвердая, легкая пылеватая, непросадочная;

ИГЭ №2 (adQ) – Глина коричневая тугопластичная;

ИГЭ №3 (adQ) – Глина коричневая мягкопластичная;

ИГЭ №4 (adQ) – Песок коричневый мелкий, средней плотности, водонасыщенный;

ИГЭ №3 (eP_{2u}) – Песчаник глинистый очень низкой прочности, средней плотности, среднепористый, сильновыветрелый, размягчаемый.

Гидрогеологические условия

Геолого-гидрогеологическая характеристика приводится по материалам гидрогеологической съемки масштаба 1:200 000.

Ниже приводится краткая характеристика водоносных горизонтов и комплексов (сверху вниз). Классификация подземных вод по химическому составу приводится по О.А. Алекину.

На дневную поверхность выходят неогеновые образования, отложения казанского и уфимского ярусов.

В гидрогеологическом отношении район месторождения находится в пределах Волго-Камского артезианского бассейна, где в толще осадочного чехла водоупорные породы чередуются с водопроницаемыми, образуя сложное сочетание водоносных горизонтов и комплексов.

В разрезе осадочного чехла установлена вертикальная гидрогеохимическая зональность, границей которой служат проницаемые осадки кунгурского яруса. Верхний «надкунгурский» гидрогеологический этаж включает пресные и солоноватые гидрокарбонатные и сульфатные воды, а нижний «подкунгурский» содержит соленые и рассольные воды преимущественно хлоридного натриевого и хлоридного кальциевого состава.

Водоносный комплекс шешминского горизонта уфимского яруса (P_{2ss})

Отложения уфимского яруса развиты повсеместно.

В водоносном комплексе обводнены песчаники и прослой карбонатных пород, но в виду частого замещения одних литологических разностей другими, они не образуют выдержанных водоносных горизонтов. Невыдержанные по простиранию водоносные слои образуют в целом водоносный комплекс. Нижняя часть разреза горизонта загипсована. Воды выше врезов эрозионной сети безнапорные, ниже – приобретают напор, одновременно наблюдается рост минерализации и жесткости воды.

Для разреза шешминского горизонта, общей мощностью до 180 м, характерна частая смена и фациальная замещаемость преимущественно терригенных пород, как по площади, так и по разрезу. По литологическим и микрофаунистическим признакам горизонт разделяется на слои (сверху вниз): чекмагушевские (P_{2ss3}), бураевские (P_{2ss2}), камышинские (P_{2ss1}).

Для чекмагушевских слоев (мощность около 40 м) характерно преобладание красноцветных алевролитов и аргиллитов, которые переслаиваются между собой, содержат местами прослой карбонатных пород и по всему разрезу – пласты, линзы и пачки песчаников и конгломератов. В нижней части слоев в разрезе преобладают песчаники. Верхняя их часть сильно загипсована в виде включений гипса.

На рассматриваемой площади закартированы родники 6, 380, 667, 923, 1102 из отложений P_{2ss3}. Выходы подземных вод приурочены к абсолютным отметкам от +170 – +180 м (родник 923) до +195 – +200 м (родников 667, 1102).

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

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

6

Родники восходящие нисходящие, сосредоточенные, с дебитом от 0,1 (родник 923) до 15 л/с (родник 380). Воды гидрокарбонатно-сульфатные или сульфатно-гидрокар-бонатные магниевые-кальциевые. Минерализация вод изменяется в пределах от 0,6 (родник 923) до 2,2 г/л (родник 1102). Общая жесткость в пределах от 6,4 (родник 923) до 30,3 мг-экв/л (родник 1102). Необходимо отметить, что родники с минерализацией около и более 1,0 г/л (родники 6, 667, 1102) находятся в местах, где имеют развитие природные подземные воды с минерализацией 1,0-3,0 г/л.

Бураевские слои P_{2SS2} (мощность около 30-40 м) представлены красновато-коричневыми аргиллитами и алевролитами, переслаивающимися между собой и содержащими прослой (до 2,5 м) известняков и песчаников. Бураевские слои отличаются преобладанием в разрезе аргиллитов и большей выдержанностью состава по сравнению с другими слоями.

На рассматриваемой площади закартирован родник 663 из отложений P_{2SS2} , ряд родников из этих отложений закартирован южнее рассматриваемой территории. Выходы подземных вод приурочены к абсолютной отметке +145 м.

Родник 663 сосредоточенный, с дебитом 0,1 л/с, состав вод гидрокарбонатно-сульфатный кальциево-магниевый. Минерализация достигает до 0,97 г/л, общая жесткость 11,3 мг-экв/л.

Камышинские слои P_{2SS1} представлены песчаниками с прослоями алевролитов, известняков, в нижней части с прожилками гипса. На рассматриваемой площади выходов родников из P_{2SS1} не обнаружено.

Водоносный комплекс широко используется местным населением для целей водоснабжения.

Источниками питания служат атмосферные осадки в местах выходов пород на поверхность, а также напорные воды подстилающего водоносного комплекса соликамского горизонта при отсутствии разделяющего их водоупора.

Водоносный комплекс соликамского горизонта уфимского яруса (P_{2s1})

Картировочными гидрогеологическими скважинами, расположенными в долине р. Тюлянь, были вскрыты породы соликамского горизонта уфимского яруса на глубине 65-75 м от дневной поверхности. Соликамский горизонт, мощностью 60-70 м представлен загипсованными алевролитами с прослоями аргиллитов, доломитов и известняков.

Водоносный комплекс соликамского горизонта уфимского яруса на рассматриваемой площади представлен в центральной части Любленского месторождения. Минерализация вод 1,2-2,5 г/л, воды жесткие, сульфатные натриевые. Для хозяйственно-питьевых целей воды не пригодны.

Защищенность подземных вод от загрязнения «сверху»

Поступление загрязняющих веществ в подземные воды зависит от условий их естественной защищенности. Горизонт грунтовых вод принимает на себя основную нагрузку загрязнения. Загрязняющие вещества из грунтовых вод могут попасть в нижележащие горизонты.

Для оценки естественной защищенности подземных вод от загрязнения "сверху" использовался метод, предложенный Гольдбергом В.М.

Под естественной защищенностью подземных вод понимается совокупность гидрогеологических условий, обеспечивающих предотвращение проникновения загрязняющих веществ в водоносный горизонт.

Основными факторами, определяющими защищенность, являются глубина залегания подземных вод и наличие в зоне аэрации слабопроницаемых пород и их мощность.

Качественная оценка природных условий защищенности подземных вод выполняется на основе сопоставления категорий защищенности. Каждая категория отличается суммой баллов, зависящей от глубины залегания подземных вод (первого водоносного горизонта) и наличия в зоне аэрации слабопроницаемых пород и их мощность. Наибольшая сумма баллов

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							7

соответствует высшей категории защищенности. Наименее благоприятные по защищенности являются условия, соответствующие категории I, наиболее благоприятные – категории VI.

Грунтовые воды по состоянию на сентябрь 2019 года вскрыты по трассе нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) и трассе нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) (демонтаж) на участке ПК6+50-ПК7+90 на глубине 3,0-6,2 м от дневной поверхности или на абсолютных отметках 161,37-163,13 м БС:

По данным многолетних режимных наблюдений метеостанции «Уфа» за сезонными и многолетними колебаниями уровня подземных вод и архивным материалам, в многоводные годы и в водообильные периоды на всех площадках возможно формирование локального временного водоносного горизонта типа «верховодка» на глубине 1,0 м.

Таким образом, первым от поверхности горизонтом подземных вод является «верховодка», глубина залегания которого на участке проектируемых объектов составляет 0,1 м (1 балл). Слабопроницаемыми отложениями воды не перекрываются. По сумме баллов (от 0 до 1) грунтовые воды территории изысканий характеризуются слабой степенью защищенности (I категория).

Инженерно-геологические условия

В результате рекогносцировочного обследования района изысканий внешние формы рельефа карстового происхождения не выявлены. Согласно приложения 3.2 ТСН 302-50-95 РБ исследованная территория оценена как относительно устойчивая (V категория).

Участок относительно устойчивый (V категория), характеризуется отсутствием поверхностных карстопроявлений, где строительство любых сооружений возможно без каких-либо ограничений, с соблюдением комплекса профилактических противокарстовых мероприятий, а именно, планировка участка и тщательное урегулирование поверхностного стока атмосферных вод.

Капитальное строительство на территории с V категорией устойчивости рекомендуется с мерами противокарстовой защиты только профилактического характера, направленными на максимальное сохранение естественных гидрогеологических условий площадки.

Изыскиваемая территория характеризуется слаборасчлененным рельефом, где выделяется более четырех литологических слоев. Степень неоднородности по показателям ФМС изменяется как по мощности, так и в плане.

Специфические грунты не имеют широкого распространения и не оказывают существенного влияния на проектирование, строительство и эксплуатацию сооружений.

Геологические и инженерно-геологические процессы, отрицательно влияющие на условия строительства и эксплуатации зданий и сооружений, имеют широкое распространение и оказывают решающее влияние на выбор проектных решений, строительство и эксплуатацию объектов.

Техногенные воздействия не оказывают существенного влияния на выбор проектных решений и проведение инженерно-геологических изысканий.

По совокупности вышеперечисленных факторов, определяющих сложность исследуемой территории, район изысканий отнесен к III-й категории.

Почвенный покров

Территория изысканий расположена в Чермасано-Ашкадарском агропочвенном районе предуральской подзоны степной зоны.

По данным почвенной съемки М 1:25000 Башкирского филиала «Волгогипрозем» (из архива ГУП «Башземоценка») почвенный покров района проведения инженерно-экологических изысканий представлен черноземами типичными. Основными почвообразующими породами являются делювиальные карбонатные тяжелые суглинки.

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

Растительный, животный мир и ландшафтная характеристика

Согласно зональному физико-географическому районированию район изысканий расположен в умеренном поясе, лесостепной зоне восточной части Русской равнины, подзоне южной лесостепи на увалистом рельефе Прибельской равнины. Ландшафты представлены пологоволнистыми междуречными равнинами, покатыми и пологими склонами долин, сложенными песчаниками, мергелями, конгломератами, известняками уфимского яруса с луговыми степями, остепнёнными лугами с ковылём, типчаком в сочетании с липово-снытевыми и дубово-коротконожковыми лесами, пашнями на их месте на тёмно-серых лесных почвах и выщелоченных чернозёмах.; поймами, низкими и средними эрозионно-аккумулятивными террасами речных долин с озерами старицами, заболоченными лугами, лесами и кустарниками на аллювиальных болотных, темно-серых лесных и черноземных почвах.

По ботанико-географическому районированию район изысканий расположен в лесостепной зоне, Буздякско-Стерлибашевском южнлесостепном районе холмисто-увалистой Прибельской равнины.

Состав и численность фауны района инженерно-экологических изысканий определяется рядом факторов, важнейшими из которых являются распаханность территории, развитая сеть дорог, близкое расположение населенных пунктов. В связи с чем, для рассматриваемой территории характерно низкое разнообразие видового состава и невысокая численность позвоночных животных. В сельскохозяйственных угодьях обычно преобладают антропофильные и антропотолерантные виды, хорошо приспособленные к обитанию в преобразованных человеком ландшафтах.

4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

4.1 Зоны с особыми условиями использования территории

Зоны с особыми условиями использования территорий - охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, Республики Башкортостан (далее - объекты культурного наследия), водоохранные зоны, зоны затопления, подтопления, зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан.

4.1.1 Объекты историко-культурного наследия

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».

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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист	
											9
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия (Приложение Г).

4.1.2 Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Особо охраняемые природные территории - участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны.

Проектируемые объекты расположены на территории Давлекановского и Альшеевского района РБ. Ближайшим к проектируемым объектам ООПТ федерального значения на территории Республики Башкортостан является Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН, расположенный на расстоянии более 100 км (Приложение Г).

Особо охраняемые природные территории республиканского и местного значения в районе расположения проектируемых объектов отсутствуют (Приложение Г).

4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО

Согласно данным ГБУ Альшеевская и Давлекановская районных ветеринарных станций РБ на участке проведения работ и в радиусе до 1000 м места уничтожения трупов, павших от сибирской язвы и действующие скотомогильники отсутствуют (Приложение Г).

По данным республиканского кадастра отходов производства и потребления в радиусе 1000 м от участка изысканий объекты размещения отходов отсутствуют (Приложение Г). В ходе проведения инженерно-экологических изысканий свалки, хранилища отходов, поля орошения, площадки перевалки опасных грузов не обнаружены.

4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов

В соответствии с «Водным Кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ от 03.06.2006 г. (с изменениями от 28.12.2010г.), для каждой реки определяется водоохранная зона, на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Ширина водоохранных зон устанавливается для рек в зависимости от удаленности их от истока, но не превышает 200 м (согласно «Водному кодексу Российской Федерации», 2006 г.):

- до 10 км - в размере 50 м;
- от 10 до 50 км - в размере 100 м;
- от 50 км и более - в размере 200 м.

По условиям формирования стока район изысканий относится к лесостепной равнинной зоне.

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

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

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

10

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

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.

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.

4.1.5 Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. №416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" организация водоснабжения отнесена к полномочиям органов местного самоуправления, также ранее они осуществляли согласование проектов ЗСО согласно Федеральному закону от 30 июня 2003 г. №86-ФЗ. В настоящее время рассмотрение и утверждение проектов зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения осуществляется Министерством природопользования и экологии Республики Башкортостан в соответствии с постановлением Правительства Республики Башкортостан от 11.07.2012г. №231 (в редакции Постановления Правительства Республики Башкортостан от 26.07.2013г. №335).

Согласно данным Администрации Альшеевского и Давлекановского районов сведения о расположении проектируемых объектов относительно зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения в администрации отсутствуют (Приложение Г).

По данным МПР РБ вблизи территории проектируемых участков не имеется утвержденных министерством зон санитарной охраны водных объектов, источники используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения из водозаборов отсутствуют (Приложение Г).

Питьевое водоснабжение населенных пунктов в районе расположения проектируемого объекта, в основном, базируется на колодцах, артезианских скважинах и родниках.

Согласно СанПиН 2.1.4.1175-02 "Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников" водозаборные сооружения должны быть удалены не менее чем на 50 метров выше по потоку грунтовых вод от существующих или возможных источников загрязнения.

Ближайшим населенным пунктом к проектируемым объектам является с. Уртатау, расположенный на расстоянии более 1,7 км северо-восточнее **камеры пуска №1 (ПК38+42)**. Проектируемый объект располагается с учетом требований санитарной охраны источников нецентрализованного водоснабжения.

Таким образом, по результатам проведенных инженерно-экологических изысканий и анализа предоставленных данных уполномоченными органами можно сделать вывод – проектируемые объекты не затрагивают зоны санитарной охраны питьевых водозаборов.

4.1.6 Месторождения полезных ископаемых

По данным Приволжскнедра на запрашиваемом земельном участке предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых, питьевых подземных вод, лицензированные питьевые водозаборы с утвержденными границами зон санитарной охраны отсутствуют (Приложение Г).

4.1.7 Участки защитного леса

Согласно данным Администраций Альшеевского и Давлекановского района на землях сельских поселений, участках леса, имеющих утвержденный защитный статус леса не имеется.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

11

4.1.8 Охранные и санитарно-защитные зоны

Размеры охранных зон объектов электросетевого хозяйства принимаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №160 от 24.02.2009г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» и составляют:

- для подземных кабельных линий электропередачи – 2м;
- для воздушных линий электропередачи 1-20кВ – 10м и устанавливается по обе стороны от проекции на землю крайних проводов.

Размеры охранных зон промыслового нефтепровода принимаются в соответствии с РД 39-132-94 "Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов" и "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992 и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Размеры охранных зон вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы, - устанавливаются в соответствии с "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992, Постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 № 9) (с изм. от 23.11.1994) и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Размеры охранных зон промыслового водовода принимаются в соответствии с РД 39-132-94 "Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов" и "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992 и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Нефтегазосборный трубопровод, узлы запорной арматуры, камеры пуска/приема ОУ в санитарную классификацию промышленных объектов в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (с изменениями №№ 1-4) не входит, для них санитарно-защитная зона не нормируется.

4.2 Параметры планируемого строительства

4.2.1 Проектируемые трубопроводы

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

4.2.2 Проектируемые автомобильные дороги

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

12

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп Дата

4.2.1 Демонтаж существующих трубопроводов

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

4.2.2 Проектируемые площадные объекты (инфраструктура линейного объекта)

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.

4.3 Границы зон планируемого размещения объектов

Границы зон планируемого размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов в зависимости от коридора коммуникаций по участкам трассы.

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.

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

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

6 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

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
Камера приема ОУ (объект 201.008.002):		
Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,1070

7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства

Ведомость пересечения надземных и наземных коммуникаций

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					Прим.
	км	ПК	+	Наименование	Кол-во проводов	Угол пересечения, град	Отметка земли в точке пересечения	Владелец	
	Трасса подъездной автодороги сущ. полевая дорога - камера приема ОУ №1 пересечения отсутствуют								
	Трасса подъездной автодороги сущ. полевая дорога - камера приема ОУ №2 пересечения отсутствуют								
	Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59)(демонтаж) пересечения отсутствуют								
	Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) (демонтаж) пересечения отсутствуют								
	Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) пересечения отсутствуют								
	Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) пересечения отсутствуют								
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001		
									Лист 14

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					Прим.
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Глубина заложения до верха, м	Владелец	
Трасса подъездной автодороги сущ. полевая дорога - камера приема ОУ №1 пересечения отсутствуют									
Трасса подъездной автодороги сущ. полевая дорога - камера приема ОУ №2									
1	0.15	1	52.0	нефтепровод		47°	1.80	ООО "Башнефть-Добыча"	
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59)(демонтаж)									
1	1.11	11	9.4	АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово	проект.	86°	0.00		
2	1.66	16	57.1	АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово	проект.	87°	0.00		
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) (демонтаж) пересечения отсутствуют									
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59)									
1	0.07	0	71.0	нефтепровод		111°	1.80	ООО "Башнефть-Добыча"	
2	1.17	11	66.5	нефтепровод		93°	1.80	ООО "Башнефть-Добыча"	
3	1.71	17	12.7	нефтепровод		92°	1.80	ООО "Башнефть-Добыча"	
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05)									
1	1.72	17	15.7	нефтепровод	нед.	78°	2.00	ООО "Башнефть-Добыча"	
2	1.82	18	17.3	нефтепровод	нед.	90°	2.00	ООО "Башнефть-Добыча"	

Ведомость пересечения автомобильных дорог

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град
	км	начало		конец								
		ПК	+	ПК	+							
Трасса подъездной автодороги сущ. полевая дорога - камера приема ОУ №1 пересечения отсутствуют												
Трасса подъездной автодороги сущ. полевая дорога - камера приема ОУ №2 пересечения отсутствуют												
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59)(демонтаж) пересечения отсутствуют												
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) (демонтаж) пересечения отсутствуют												
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) пересечения отсутствуют												
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) пересечения отсутствуют												

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

15

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

8 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории – отсутствуют.

9 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами

№	Положение пересечения					Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	Угол пересечения, град.
	км	начало		конец							
		ПК	+	ПК	+						
Трасса подъездной автодороги сущ. полевая дорога - камера приема ОУ №1 пересечения отсутствуют											
Трасса подъездной автодороги сущ. полевая дорога - камера приема ОУ №2 пересечения отсутствуют											
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59)(демонтаж) пересечения отсутствуют											
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л- ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) (демонтаж) пересечения отсутствуют											
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК38+42-ПК78+59) пересечения отсутствуют											
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 087Л-ДНС Давлеканово (ПК107+55-ПК129+05) пересечения отсутствуют											

10 Основные показатели проекта планировки

Таблица 5 – Основные показатели проекта планировки

Наименование показателя	Показатель
Площадь проекта планировки территории всего, в том числе	143,13
в границах МР Альшеевский район РБ	107,69
в границах МР Давлекановский район РБ	35,44

11 Перечень нормативно-технической документации

- 1 Градостроительный Кодекс Российской Федерации
- 2 Земельный Кодекс Российской Федерации
- 3 Лесной кодекс Российской Федерации
- 4 Водный Кодекс Российской Федерации
- 5 Федеральный Закон № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
- 6 Федеральный Закон № 261-ФЗ от 11.11.2009 г. «Об энергоэффективности»
- 7 Федеральный закон Российской Федерации № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия народов Российской Федерации»
- 8 Федеральный закон Российской Федерации от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»
- 9 Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»

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

10 Постановления Госстроя РФ от 27.02.2003 г. № 27 «Об утверждении инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (в части, не противоречащей Градостроительному Кодексу РФ)

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

12 Постановление Правительства РФ от 31.03.2017 N 402 «Об утверждении Правил 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»

13 «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.

14 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»

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

16 «Правила охраны магистральных трубопроводов» утвержденные Минтопэнерго РФ 29.04.1992г.

17 СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»

18 СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»

19 ГОСТ 17.5.3.04-83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель

20 ГОСТ 17.4.3.04-85 Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения

21 ГОСТ 17.2.1.03-84 Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения

22 РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»

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

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

25 Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов СН 452-73

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

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

28 СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80*»

29 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным решениям»

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

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

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

**Приложение А
(обязательное)**
**Постановление Администрации и задание на разработку документации
по планировке территории**



Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть»
(ООО «РН-БашНИПИнефть»)

«РН-БашНИПИнефть» яуапшыгы сикленген йемгиете
(«РН-БашНИПИнефть» ЯСИ)
Ленин ур., 86/1, Өфө к., Башкортостан Республикасы, 450006
тел. +7 347 262-43-40, факс +7 347 262-41-75, E-mail: mail@bnipti.rosneft.ru
ИНН 0278127289 КПП 027801001 ОГРН 1060278107780

Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть»
(ООО «РН-БашНИПИнефть»)
ул. Ленина, 86/1, г. Уфа, Республика Башкортостан, 450006
тел. +7 347 262-43-40, факс +7 347 262-41-75, E-mail: mail@bnipti.rosneft.ru
ИНН 0278127289 КПП 027801001 ОГРН 1060278107780

Заместителю председателя
Государственного комитета
Республики Башкортостан
по строительству и архитектуре
А. В. Ковшову

От 20.05.2020 № _____ ЛБ-11501

На № _____ от _____

**Заявление о принятии решения о подготовке
документации по планировке территории**

Прошу принять решение о подготовке документации по планировке территории для размещения объекта 60382 - «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)».

Вид подготавливаемой документации по планировке территории: проект планировки территории и проект межевания территории.

Выписка из положения о территориальном планировании, содержащегося в схеме территориального планирования Республики Башкортостан:

Любленское нефтяное месторождение включено в схему территориального планирования Республики Башкортостан.

Описание границ территории, относительно которой будет разрабатываться документация по планировке территории: В административном отношении объект расположен на территории Любленского нефтяного месторождения в СП Сергиопольский сельсовет МР Давлекановский район и СП Казанский сельсовет МР Альшеевский район Республики Башкортостан.

В соответствии с п.4 Постановления Правительства РФ от № 402 от 31.03.2017г. сообщаем о достаточности материалов инженерных изысканий, выполненных в полном объеме в 2019 году (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологические изыскания).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							19

Продолжение приложения А

(Приложение № 1)

Задание
на разработку документации по планировке территории для размещения объекта
«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного
месторождения (2021г.)»
(наименование объекта)

№ п/п	Наименование разделов	Содержание
1	Вид документации по планировке территории	Проект планировки территории (согласовываемая и утверждаемая часть) и проект межевания территории (утверждаемая часть)
2	Основание для разработки документации по планировке территории	План производства проектно-изыскательских работ ПАО АНК «Башнефть»
3	Источник финансирования работ	За счет собственных средств ПАО АНК «Башнефть»
4	Заказчик (полное и сокращенное наименование)	Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» (ПАО АНК «Башнефть»)
5	Разработчик документации по планировке территории (полное и сокращенное наименование)	Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть» (ООО "РН-БашНИПИнефть")
6	Нормативно-правовая база разработки документации по планировке территории	<ul style="list-style-type: none"> - Градостроительный кодекс РФ; - Земельный кодекс РФ; - Водный кодекс РФ; - Лесной кодекс РФ; - Гражданский кодекс РФ; - Схема территориального планирования Республики Башкортостан; - Постановление правительства №564 от 12 мая 2017г. «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»; - Приказ Минстроя России от 25.04.2017 N 739/пр «Об утверждении требований к цифровым топографическим картам и цифровым топографическим планам, используемым при подготовке графической части документации по планировке территории»; - Приказ Минстроя России от 25.04.2017 N 740/пр «Об установлении случаев подготовки и требований к подготовке входящей в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории»; - Административный регламент Государственного комитета Республики Башкортостан по строительству

1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	20

Продолжение приложения А

		и архитектуре по предоставлению государственной услуги «Принятие решений о подготовке и утверждении документации по планировке территории на основании документов территориального планирования Республики Башкортостан» (Приказ Государственного комитета Республики Башкортостан по строительству и архитектуре от 11 мая 2018 г. № 132).
7	Описание проектируемой территории с указанием ее наименования и основных характеристик	В административном отношении объект расположен на территории Любленского нефтяного месторождения в СП Сергиопольский сельсовет МР Давлекановский район и СП Казанский сельсовет МР Альшеевский район Республики Башкортостан. Ближайшие населенные пункты: д. Уртагау, д. Казанка.
8	Цель разработки и задачи проекта	Цель разработки размещение объектов нефтедобычи Любленского нефтяного месторождения. Задачи проекта - обеспечение устойчивого развития территории за счет: - выделения элементов планировочной структуры, - установления границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, - установления границ земельных участков для проектируемых объектов
9	Состав документации по планировке территории	Стадия 1. Основная часть проекта планировки территории (утверждаемая часть) ППУ Стадия 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории (согласовываемая часть) ППС Стадия 3. Проект межевания*. Основная часть (утверждаемая часть документации) ПМУ *В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории.
10	Состав, исполнители, сроки и порядок предоставления исходной информации для разработки документации по планировке территории	Выполняется в необходимом объеме силами разработчика (см. п.5).
11	Состав и порядок проведения (в случаях необходимости) предпроектных научно-исследовательских работ и инженерных изысканий	Не требуется (в соответствии с п.4 Постановления Правительства РФ от № 402 от 31.03.2017г. материалы инженерных изысканий выполнены в полном объеме в 2019 году (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологические изыскания).
12	Основные требования к содержанию и форме	1. <u>Содержание предоставляемых материалов по планировке территории.</u>

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Продолжение приложения А

представляемых материалов по этапам разработки документации по планировке территории, последовательность и сроки выполнения работы	<p>Проект планировки и межевания разработать в один этап.</p> <p>Стадия 1. Основная часть проекта планировки территории (утверждаемая часть) ПП (У):</p> <p>Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»: а) чертеж красных линий; б) чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; в) чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (при наличии таковых). Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p> <p>Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»: а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов; б) 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) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов; г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения. е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент</p>
--	--

3

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

22

	<p>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;</p> <p>ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</p> <p>и) 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.</p> <p>Стадия 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории (согласовываемая часть) ПП (С): Раздел 3. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»: а) схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов); б) схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; в) схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта (при необходимости); г) схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (при необходимости); д) схема границ территорий объектов культурного наследия (при необходимости); е) схема границ зон с особыми условиями использования территорий; ж) схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.); з) схема конструктивных и планировочных решений. Объединение нескольких схем в одну допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных</p>
--	---

4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
							23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	

Продолжение приложения А

		<p>обозначений графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>Раздел 4.</p> <p>«Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»:</p> <p>а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</p> <p>б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (при наличии таковых);</p> <p>г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;</p> <p>д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории (при наличии таковых);</p> <p>е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории (при наличии таковых);</p> <p>ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) (при наличии таковых).</p> <p>Приложение (обязательное) к пояснительной записке:</p> <p>а) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации (в случае если ППТ и ПМТ выполняется на ранее не изученную территорию, на которой не</p>
--	--	--

5

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

24

Продолжение приложения А

		<p>выполнялась проектная документация);</p> <p>б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением Задания.</p> <p>Стадия 3.</p> <p>Проект межевания*. Основная часть (утверждаемая часть документации) ПМ (У).</p> <p>Графическая часть:</p> <p>а) чертеж межевания территорий.</p> <p>На чертеже должны быть отображены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры; - красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории; - границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков, условные номера образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; - границы зон действия публичных сервитутов; - границы существующих земельных участков. <p>Текстовая часть.</p> <p>«Пояснительная записка»:</p> <p>а) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования;</p> <p>б) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>в) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом.</p> <p>*В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории.</p>
--	--	--

6

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

25

		<p>2. <u>Форма предоставляемых материалов документации по планировке территории.</u></p> <p>а) На бумажном носителе 1 экз. б) На электронном носителе (1 экз.) в том числе: Текстовая часть: - шрифт Times New Roman; - размер шрифта «14»; - без штампов и рамок; - формат doc.;</p> <p>- оформление документа в соответствии с ГОСТ Р 6.30-2003.</p> <p>Графическая часть: - размер листа кратный А4; - без штампов и рамок; - формат doc. с возможностью редактирования текста; - чертежи графической части в системе координат МСК-02 в формате pdf., DWG; - графические материалы в формате ГИС «ИнГЕО», (idf) и растровом формате (JPEG);</p> <p>Документы согласований, утверждений: - формат pdf/jpg.</p> <p>При копировании файлов с носителей информации, просмотре на компьютере или распечатке на устройстве печати не должно возникать ошибок, связанных с некачественной подготовкой или записью электронной версии проектной документации на носитель, физическим повреждением или браком носителя.</p> <p>Не допускается устанавливать в файлах: опции запрета печати; парольную защиту.</p> <p>В качестве оптического носителя для электронной версии проектной документации должны быть использованы оптические компакт-диски формата CD-R или DVD-R.</p> <p>Электронная версия проектной документации должна быть проверена на наличие вредоносных компьютерных программ.</p> <p>Сессия записи на каждом диске должна быть закрыта для предотвращения несанкционированной записи дополнительных файлов.</p>
13	Порядок согласования, обсуждения и утверждения документации по планировке территории	<p>В соответствии с требованиями действующего законодательства.</p> <p>Согласование ППТиПМТ осуществляет Исполнитель по необходимости с привлечением Заказчика.</p> <p>Утверждению подлежат: Основная часть проекта планировки территории ППУ; Проект межевания (утверждаемая часть документации) ПМУ.</p>

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									26
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Окончание приложения А

14	Перечень согласовывающих организаций документации по планировке территории	- Администрация СП; - Министерство лесного хозяйства РБ; - Министерство природопользования и экологии РБ; - Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан.
15	Порядок и сроки предоставления документации	Срок предоставления документации: 1 год с даты принятия Госстроем РБ решения о подготовке документации по планировке территории в виде проекта планировки территории и проекта межевания территории. Порядок предоставления документации: согласно требованиям Административного регламента Государственного комитета Республики Башкортостан по строительству и архитектуре по предоставлению государственной услуги «Принятие решений о подготовке и утверждении документации по планировке территории на основании документов территориального планирования Республики Башкортостан № 132 от 11 мая 2018 г.
16	Срок и объем предоставления гарантии	2 года с момента выполнения инженерных изысканий на проектируемой территории в объеме, необходимом для разработки проекта планировки территории. Проект планировки территории. 5 лет с момента выполнения инженерных изысканий на проектируемой территории в объеме, необходимом для разработки проекта планировки территории. Проект межевания территории.
17	Иные требования и условия	Не требуется

Начальник отдела
землеустроительных работ
ООО "РН-БашНИПИнефть"



Р.Т. Манашев

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	27

**Приложение Б
(обязательное)
Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть»**

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации



Саморегулируемая организация
Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»

Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341

Электронная почта: sro@rn-sro.ru; сайт: www.rn-sro.ru

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-124-25012010

г. Краснодар

17 мая 2017 г.

**СВИДЕТЕЛЬСТВО
о членстве в СРО СПО «Роснефть»**

№ 102 - 2017

Общество с ограниченной ответственностью
**«БашНИПинефть»
(ООО «БашНИПинефть»)**

ОГРН 1060278107780

ИНН 0278127289

Место нахождения (по Уставу): Российская Федерация, Республика Башкортостан,
город Уфа.

Адрес (по ЕГРЮЛ): 450006, Республика Башкортостан, город Уфа,
ул. Ленина, дом 86, стр. 1.

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета Саморегулируемой организации Союза
«Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 17.05.2017 г. № 147).

Настоящим Свидетельством подтверждается членство в Саморегулируемой организации
Союза «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть».

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство подлежит возврату при выходе из СРО СПО «Роснефть».

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000947

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

28

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации



Саморегулируемая организация
Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»
Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341
Электронная почта: sro@rn-sro.ru; сайт: www.rn-sro.ru
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-124-25012010
г. Краснодар 25 мая 2017 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают
влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ П-124-102

Выдано члену саморегулируемой организации:
Обществу с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»
(ООО «БашНИПИнефть»)

ОГРН 1060278107780

ИНН 0278127289

Место нахождения (по Уставу): Российская Федерация, Республика Башкортостан,
город Уфа.

Адрес (по ЕГРЮЛ): 450006, Республика Башкортостан, город Уфа,
ул. Ленина, дом 86, стр. 1.

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета Саморегулируемой организации Союза
«Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»» (протокол от 17.05.2017 г. № 147).

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к
настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов
капитального строительства.

Начало действия с 25 мая 2017 г.

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000948

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

29

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске к определенному виду
или видам работ, которые оказывают влияние на
безопасность объектов капитального строительства
от 25.05.2017 г. № П-124-102

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Союза «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» - Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть» имеет Свидетельство:

№ п/п	№	Наименование вида работ
1.	1.	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:
	1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка.
2.	1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта.
3.	1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения.
4.	2.	Работы по подготовке архитектурных решений.
5.	3.	Работы по подготовке конструктивных решений.
6.	4.	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
	4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения.
7.	4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации.
8.	4.3.	Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения.
9.	4.4.	Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем.
10.	4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами.
11.	4.6.	Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения.
12.	5.	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
	5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений.
13.	5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений.
14.	5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений.
15.	5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений.
16.	5.5.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений.
17.	5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем.
18.	5.7.	Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений.
19.	6.	Работы по подготовке технологических решений:

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

Окончание приложения Б

	6.1.	Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов.
20.	6.2.	Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов.
21.	6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов.
22.	6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов.
23.	6.5.	Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов.
24.	6.6.	Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов.
25.	6.7.	Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов.
26.	6.8.	Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов.
27.	6.9.	Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов.
28.	6.11.	Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов.
29.	6.12.	Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов.
30.	7.	Работы по разработке специальных разделов проектной документации:
	7.1.	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне.
31.	7.2.	Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
32.	7.3.	Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов.
33.	7.4.	Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений.
34.	8.	Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации.
35.	9.	Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды.
36.	10.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.
37.	11.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения.
38.	12.	Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений.
39.	13.	Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком).

Всего: 39 (тридцать девять) видов работ.

Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть» вправе выполнять подготовку проектной документации, стоимость которой по одному договору подряда не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей (II уровень ответственности).

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000949

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

31

**Приложение В
(обязательное)
Технические требования и условия**

Приложение 1

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. первого заместителя начальника
– главного инженера
НГДУ «Ишимбайнефть»
_____ М. Р. Сулейманов
« _____ » 20__ г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов
Любленского нефтяного месторождения (2021г.)».**

1. Принятые сокращения, термины и определения.

ДТПК – Документы типового проектирования Компании;
ЕТТ – Единые технические требования;
ППД – поддержание пластового давления;
ПСД – проектно-сметная документация;
РД – рабочая документация;
СНиП – строительные нормы и правила;
ПБ – промышленная безопасность;
ПОС – проект организации строительства;
МТР – материально-технические ресурсы;
СП – свод правил.
ЕТТ – единые технические требования.
ВРБ – водораспределительный блок.

2. Общие сведения и пояснения.

2.1. Краткая характеристика объекта: Объекты трубопроводного транспорта;

2.2. Цель проведения работы, ожидаемый результат: Замена/техническое перевооружение аварийных участков трубопроводов;

2.3. Краткая характеристика природных условий района намечаемого строительства: Давлекановский р-н Республики Башкортостан. Климатические условия площадки строительства принять по СП131.13330.2012, сейсмичность района не более 3 баллов по шкале Рихтер.

2.4. Другие общие сведения и пояснения, позволяющие однозначно идентифицировать объект: состав сооружений и объем проектных работ:

2.4.1. Состав сооружений и объем проектных работ:
Нефтепровод сборный АГЗУ 087Л – ДНС Давлеканово, уч. ПК38+42-ПК78+59; ПК107+55-ПК129+05.

Протяженность трубопроводов уточнить по материалам изысканий.

2.4.2. Вид строительства – техническое перевооружение.

1

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

32

Продолжение приложения В

2.4.3. Уровень ответственности (повышенный, нормальный, пониженный) в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

3. Исходные данные.

3.1. Основные показатели:

3.1.1 Нефтепровод сборный АГЗУ 087Л – ДНС Давлеканово, уч. ПК38+42-ПК78+59; ПК107+55-ПК129+05 (инв. № 137607, 5805591).

- объём перекачиваемой жидкости - $Q_{ж} - 8,1 \text{ м}^3/\text{сут}$; $Q_{н} - 6,1 \text{ тн}/\text{сут}$;
- протяжённость – 6167 м;
- рабочее давление – 3,0 МПа;
- давление в начальной точке – 3,0 МПа;
- давление в точке подключения – 3,0 МПа;
- тип прокладки (подземный/надземный): определить проектом;
- перекачиваемая среда: нефтегазожидкостная смесь, $\rho_{ж} = 0,971 \text{ г}/\text{см}^3$; $\rho_{н} = 0,877 \text{ г}/\text{см}^3$; $\nu_{ж} = 4,55 \text{ мПа}/\text{сек}$; Обводненность 14,3 %; t перекачки = 10 °С (среднегодовая);
- Данные ФХС жидкости уточнить перед началом проектирования.

3.2. Режим работы предприятия: круглосуточный, круглогодичный.

4. Требования к проектированию

4.1 Требования к технологическим решениям:

1. Требования к технологии производства:
 - диаметр трубопровода определить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком; Толщину стенки трубопроводов принять по результатам расчетов на прочность с учетом запаса на коррозию.
 2. Требования по унификации технологических решений: предусмотреть применение ДТПК и ЕТТ принятых в ООО «Башнефть-Добыча» (приложению № 1).
 3. Требования к элементам технологической схемы:
 - прохождение трассы трубопроводов, их протяженность, точки подключения к существующим трубопроводам уточнить по результатам изысканий, согласовать с Заказчиком.
 - проектной организации при изысканиях использовать приборы (трассоискатели), обеспечивающие достоверное выявление подземных коммуникаций из металлических и неметаллических материалов;
 - положение выявленных подземных коммуникации согласовать с владельцами и/или эксплуатирующими организациями.
- Требования к оборудованию, в том числе:

2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001							33
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

Продолжение приложения В

- рекомендации по диагностике и способам защиты оборудования от внутренней коррозии, отложений парафина и солей, гидратообразования: марку стали трубопроводов и метод антикоррозионной защиты определить после выполнения технико-экономического обоснования с учетом полной (совокупной) стоимости владения трубопроводов (ТСО), согласно приложенной модели;

- обеспечить максимальную унификацию трубных отводов с целью оптимизации затрат при реализации проектных решений; по возможности применить в проектной документации стандартные отводы – 30°, 45°, 60°, 90°; гнутые отводы с шагом 5°;

- обеспечить наружную защиту сварных стыков с использованием термоусаживаемых изоляционных муфт;

- требования к наличию сертификата соответствия требованиям промышленной безопасности: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь сертификат соответствия требованиям промышленной безопасности;

- требования к наличию разрешения на применение данного оборудования на опасном производственном объекте, выданному Ростехнадзором: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь соответствующие разрешения на использование на опасных производственных объектах;

- требования к наличию необходимой технической документации, заводских паспортов на оборудование, инструкций завода-изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологических монтажных схем: рекомендуемое к применению оборудование должно заводские паспорта, инструкции завода изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологические и монтажные схемы. Импортное оборудование и инструмент должны иметь техническую документацию производителя, переведенную на русский язык и заверенную в установленном порядке. Данные требования учесть при составлении ОЛ, ЗС, ТТ на поставку.

- требования к запорной арматуре и площадкам обслуживания: запорную арматура предусмотреть равнопроходную с диаметром трубопровода с классом герметичности «А» по ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная»; площадки обслуживания и лестницы к ним должны отвечать требованиям СНиП и ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Во всех случаях площадки, лестницы должны иметь настил выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения.

- требование о необходимости резервирования оборудования: предусмотреть дополнительный ЗИП на 2 года эксплуатации;

4. Требования к эксплуатационным показателям, по необходимости очистки, диагностики, обслуживанию:

3

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

						60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							34
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

Продолжение приложения В

- предусмотреть после строительства проведение предпусковой внутритрубной приборной диагностики участков трубопровода, относящиеся к особо опасным (пересечения с водными преградами, автомобильными и железными дорогами, технологическими коммуникациями), либо внутритрубной приборной диагностики в составе всего трубопровода (Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденные Приказом ФСЭТиАН №101 от 12.03.2013г. (с изменениями от 12.01.2015г.), применительно для напорных нефтепроводов и газопроводов диаметром 159мм и выше);

- определить необходимость внутритрубной очистки трубопровода. при необходимости предусмотреть установку камер, позволяющих проводить диагностические работы.

- в проектной документации произвести расчет нормативного (безопасного) срока эксплуатации трубопровода, указать срок безопасной эксплуатации.

5. Требования о необходимости утилизации побочных продуктов и отходов технологических процессов: отходы, образующиеся в процессе строительства (ТБО, отходы черных и цветных металлов) вывозятся согласно договорам организации осуществляющей строительство заключенным со специальной организацией имеющим соответствующие лицензии; Нефешлам вывозится для утилизации на УПН «Раевка».

6. Другие требования.

- при проектировании учитывать коррозионную агрессивность грунтов (уд. эл. сопротивление, ср. плотность катодного тока, биозараженности) и наличие «блуждающих» токов;

- предусмотреть после строительства проведение очистки полости трубопровода с пропуском очистных устройств;

- предусмотреть применение новейших материалов преимущественно отечественного производства и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию;

- экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ.

- предусмотреть в ПСД (в разделе ПОС) и РД (в общих указаниях) следующее условие: при выдаче акта допуска и схем разбивки трассы подрядным организациям, обеспечить присутствие всех владельцев, чьи коммуникации указаны в изыскательских съемках. Выявлять совместно месторасположения каждой коммуникации методом шурфования, вешкования и обозначения опознавательными знаками с указанием наименования объекта. Опознавательные знаки устанавливаются: на прямых участках трассы через 10-15 метров; у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метров; на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, всех пересекаемых коммуникаций. Не допускать к проведению строительно-монтажных работ

4

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

Продолжение приложения В

подрядные организации до выявления месторасположения всех коммуникаций, указанных в материалах изысканий.

4.2 Требования к инженерным сетям и системам

4.2.1 Общие требования, в том числе:

- прокладка подземная, на эстакадах, на опорах, отдельная, совместная: определить проектом, при подземной прокладке, глубину заложения проектируемых трубопроводов предусмотреть в зависимости от несущей характеристики грунтов, глубины промерзания; но не менее 1,0 метра до их верхней образующей.
- требование о необходимости создания аварийного запаса материалов, запорной, переключающей арматуры: согласно СНиП и нормативных документов;
- пересечение трубопроводов с инженерными коммуникациями ПАО АНК «Башнефть» (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.
- пересечение проектируемого трубопровода с инженерными коммуникациями сторонних организаций (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить по техническим условиям владельцев, а так же в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.
- способы прокладки проектируемого трубопровода на переходах с естественными преградами (реки, ручьи, овраги и т.д.) выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами, решения согласовать с Заказчиком.
- при переходе проектируемого трубопровода через подземные коммуникации плавно углублять его без применения дополнительных фасонных изделий.

5. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям.

- Используемые материалы и покрытия для изготовления блоков должны обеспечивать их сохранность и внешний вид без дополнительных работ на весь срок службы;
- Использовать сборные, блочные конструкции и оборудование максимальной заводской готовности;
- Архитектурно-строительные решения строительства зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий площадок строительства;
- Для насосного и компрессорного оборудования применять фундамент, не связанный с основанием блока, за исключением случаев, когда у производителя оборудования существуют специальные требования к конструкции фундамента;

5

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

36

Продолжение приложения В

- Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, знаков пожарной безопасности на кустовых площадках согласно нормам и требованиям ПБ РФ, на трубопроводах, узлах запорной арматуры;
- Предусмотреть закрепление трассы трубопроводов на местности установкой опознавательных, предупредительных и пр. знаков в соответствии с требованиями РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»;
- Конструкцию знаков принять в соответствии с требованиями инструкции № ПЗ-05 И-009 ЮЛ-099 (версия 2.00) "Установка опознавательных знаков, аншлагов и указателей трасс трубопроводов"
- Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры и другого линейного оборудования должно обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания оборудования в соответствии с требованиями ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- Наружную опознавательную окраску зданий и сооружений выполнить согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001 и методического руководства по применению фирменного стиля при оформлении производственных объектов нефтедобычи и нефтепереработки ДЗО ОАО АНК «Башнефть», приказ №1123 от 14.12.2012 г.;
- Применить конструкции зданий и сооружений повышенной заводской готовности, блок-боксы и блок-контейнеры;
- На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Заказчиком.

6. Требования к выполнению согласований.

- Конструкцию и метод выполнения переходов через естественные и искусственные препятствия определить при проектировании и согласовать с Заказчиком;
- При сдаче материалов на стадии «проектная документация» дополнительно выдать ведомость пересечений проектируемых линейных сооружений с инженерными коммуникациями, с указанием их владельцев. Предварительно выполнить согласование рабочей документации с владельцами коммуникаций.

7. Требования к разработке ПОС

- Разработать раздел «Проект организации строительства» в соответствии с требованиями: Положения о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87, СП 48.13330, МДС 12-81, а также в соответствии с требованиями законодательства РФ, в области капитального строительства объектов наземного обустройства НГМ.

6

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

Продолжение приложения В

- Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» перечень мероприятий и решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда и окружающей среды в соответствии с требованиями п.23 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87.

- Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» в числе проектных решений и мероприятий по охране окружающей среды в период строительства проектные решения по:

- организации безопасного обращения с отходами производства и потребления, образующимися в ходе строительства объекта;
- водоснабжению и отведению сточных вод;
- проектные решения по обращению с грунтами, изымаемыми в ходе строительства с учетом степени их загрязненности, установленной в ходе инженерно-экологических изысканий.

8. Требования к разработке сметной документации

- В соответствии с техническими условиями (приложение 7)

9. Требования к природоохранным мероприятиям.

- Перечень мероприятий по охране окружающей среды должен соответствовать требованиям п.п. 25 и 40 Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

- Раздел проекта должен содержать результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду (в соответствии с Приказом Госкомэкологии России №372 от 16.05.2000 г. и письмом ФГУ Главгосэкспертизы России от 09.11.2007г. № 6-2/2722).

- Разработка рыбохозяйственного раздела (при необходимости) Предусмотреть пообъектный расчет затрат на возмещение ущерба водным биоресурсам и среде их обитания. Затраты учесть в объектных сметах объектов.

- Требования по разработке проекта рекультивации земельных участков:

- Разработать отдельным томом проект рекультивации земель в соответствии с требованиями действующего законодательства.

10. Требования по вопросам охраны труда.

- Раздел должен быть разработан в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения:

7

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

38

Продолжение приложения В

- Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 г. № 197-ФЗ. Раздел X. Охрана труда;

- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ;

- Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ;

- «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими нормативными документами.

• Технические решения по охране труда должны быть разработаны с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». «сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников. Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства» подраздел «Технологические решения» перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства должен содержать:

- сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения;

- перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий)

- принципиальные решения по организации труда и управления производством;

- расчет количества рабочих мест и численности работающих;

- организация и оснащение рабочих мест;

- обслуживание рабочих мест;

- прогрессивные формы организации труда;

- режим труда и отдыха;

- охрана и условия труда работников;

- организация управления производством, предприятием;

- источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров;

- требования к специальным цехам (участкам) для трудоустройства беременных женщин.

• Перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда» также излагается в разделе «Проект организации строительства».

8

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		39

Продолжение приложения В

- Степень проработки и обоснование решений по охране труда должны быть достаточными для осуществления проверки их соответствия требованиям нормативных документов, проведения проверочных расчетов, а также определения стоимости.

- Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать соответствующие разрешения на применение и соответствовать требованиям действующих нормам и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации

- Должны быть определены сроки безопасной эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами.

11. Требования по обеспечению инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

- Проектные решения, изложенные в разделе ПМ ГОЧС, должны обеспечивать защиту населения, территорий и снижение материального ущерба от чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера, от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также при диверсиях и террористических актах.

- Выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС.

- Разработка раздела ПМ ГОЧС должна осуществляться в соответствии с требованиями СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» и ГОСТ Р 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».

- В территориальном органе Главного управления МЧС России должны быть получены исходные данные и требования для разработки раздела ПМ ГОЧС и технические условия на сопряжение СМИС зданий и сооружений.

- При необходимости разработать раздел СМИС в соответствии с ГОСТ Р 22.1.12-2005.

12. Требования по обеспечению пожарной безопасности.

- Разработка и оформление раздела «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» должны осуществляться в соответствии с

9

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

40

Продолжение приложения В

требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности.

- Выбранные системы пожаротушения должны быть предварительно согласованы с Заказчиком.

- Для зданий, сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования пожарной безопасности, на основе требований Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» должны быть разработаны специальные технические условия, отражающие специфику обеспечения их пожарной безопасности и содержащие комплекс необходимых инженерно-технических и организационных мероприятий по обеспечению пожарной безопасности, включая разработку декларации пожарной безопасности.

13. Требования по обеспечению промышленной безопасности.

- Проектные решения по промышленной безопасности должны быть разработаны в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

- На опасные производственные объекты, относящиеся к I и II классам опасности в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать Декларацию промышленной безопасности.

- На опасные производственные объекты, относящиеся к III и IV классам опасности в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать раздел «Оценка риска аварий» в соответствии с действующими нормативными документами.

- в соответствии с действующими нормативными документами, которая в т.ч. должна иметь:

- всестороннюю оценку риска аварии и связанной с ней угрозы;
- анализ достаточности принятых мер по предупреждению аварий, обеспечению готовности организации к эксплуатации опасных производственных объектов в соответствии с требованиями промышленной безопасности, а также к локализации и ликвидации последствий аварии на опасных производственных объектах;

- разработку мероприятий, направленных на снижение масштаба последствий аварии и размера ущерба, нанесенного в случае аварии на опасных производственных объектах.

10

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

Продолжение приложения В

14. Требования по безопасности и охране объектов.

- Разработать проектные решения по охране объектов и оснащению объектов проектирования системами антитеррористической защиты в увязке с решениями по охранно-пожарной сигнализации.

15. Требования по учету в проектной документации земельного и лесного законодательства для оформления разрешительной документации на земле- лесопользование.

•Подготовить материалы к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка и направить в Отдел землеустройства ООО «Башнефть-Добыча» на основании Регламента процессов «Организация отвода и оформления прав на земельные участки под строительство и ремонт объектов инфраструктуры» РП-67-00-01-01 утвержденного приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 15.02.2016 г. № 127.

•Требования по разработке материалов к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка:

- Материалы к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка оформляют на картографических материалах в электронном виде в согласованном с Заказчиком формате, позволяющем производить определение площадей земельных участков.

- На картографическом материале отображают в принятой системе координат все земельные участки, согласно расчета площадей. Проект границ земельных (лесных) участков оформляют на картографических материалах в электронном виде в согласованном с Заказчиком формате, позволяющем производить определение площадей земельных участков

Приложение к техническим требованиям:

Приложение №1	Перечень принятых в ООО "Башнефть-Добыча" ДТЭК и ЕТТ
Приложение № 2	Технические условия к отходам
Приложение №3	Технические условия к сточным водам
Приложение №4	Схемы существующей системы трубопроводного транспорта с указанием высотных отметок, расстановкой узлов запорной арматуры, расходных показателей по жидкости, нефти, обводненности, газ.фактора, рабочих давлений, давлений конечных пунктов сбора

11

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

42

Продолжение приложения В

Приложение №5	Технические условия на воду (гидравлика, промывка и т.д.)
Приложение №6	Результаты обследования действующего оборудования и технологических коммуникаций, заключение промышленной безопасности, паспорта на существующее оборудование, находящееся в технологической связи с проектным объектом.
Приложение №7	Информация, предоставляемая Подрядчику после его определения и заключения с ним договора о конфиденциальности: <ul style="list-style-type: none"> ▪ ИД для составления смет. ▪ ИД для разработки раздела «Проект организации строительства объектов капитального строительства». ▪ ИД для разработки раздела «Оценка воздействия на окружающую среду». ▪ ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по пожарной безопасности». ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций».

Согласовано:

Зам. начальника ПТО НГДУ

«Ишимбайнефть»

ООО «Башнефть-Добыча»

Ведущий инженер УЭТ

ООО "Башнефть - Добыча"

Начальник ИЦТОиРТ НГДУ

«Ишимбайнефть»

ООО "Башнефть - Добыча"



Шокуров Д.Н.



Крехов Д.Г.

Хайбрахманов С. Р.

12

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

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

43

Продолжение приложения В

Республика Башкортостан,
Общество с ограниченной ответственностью
«Башнефть-Добыча»
450077, Российская Федерация,
Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. К.Маркса, д. 30, к. 1
тел. +7 347 262-26-07, 262-29-86
факс +7 347 262-24-56, 262-21-39
ИНН 0277106840 КПП 997250001
ОГРН 1090280032699



Башкортостан Республикаһы,
«Башнефть-Добыча»
Яуаплылығы сикләнгән йәмгиәте
450077, Рәсәй Федерацияһы,
Башкортостан Республикаһы, Өфө калаһы,
Карл Маркс ур., 30, 1 к.
тел. +7 347 262-26-07, 262-29-86
факс +7 347 262-24-56, 262-21-39
ИНН 0277106840 КПП 997250001
ОГРН 1090280032699

30.01.2019 № 8016-14-09

На № _____ от _____

Заместителю ген. директора
по проектированию
ООО «БашНИПИнефть»
А.А.Хлыбову

Представление технических условий

Уважаемый Анатолий Александрович!

Для выполнения проектно- сметной документации по обустройству, техперевооружению, реконструкции объектов НГДУ «Ишимбайнефть» в 2019 году прошу использовать нижеследующую информацию:

По объектам Аксаковой группы месторождений:

- Забор воды для очистки полости и гидравлических испытаний оборудования при строительстве объектов осуществлять из системы централизованного водоснабжения водой технического качества НСП «Чегодаево», УПН «Раевка», доставку воды на место проведения работ осуществлять специализированным транспортом. Утилизацию (прием) загрязненных стоков после промывки демонтируемых участков трубопроводов, после очистки и гидравлических испытаний трубопроводов, загрязненных дождевых и талых сточных вод с территории площадок скважин осуществлять на пункт приема технологических жидкостей НСП «Чегодаево», проектная мощность ППТЖ составляет 191,6 тыс.м³/год, фактическая мощность 63,9 тыс.м³/год; Загрязненные стоки, привозимые автотранспортом, сливаются в колодец и через пескоуловитель поступают в канализационные емкости V = 75 м³, (3 шт.), по мере наполнения емкостей насосами откачиваются на установку промышленной канализации (УПК) с резервуарами РВС-5000 -2 шт., где происходит их очистка путем гравитационного отстоя. Очищенные сточные воды с содержанием нефтепродуктов не более 20 мг/дм³ и взвешенных веществ не более 50 мг/дм³ насосами типа ЦНС перекачиваются в поглощающие скважины.
- Вода хозяйственно - питьевого назначения будет привозной. Источник получения питьевой воды – по договору с ООО «Белебеевский водоканал» на услуги водопотребления и водоотведения, доставку воды на

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 44
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

Продолжение приложения В

место проведения работ осуществлять автотранспортом. Вывоз хозяйственно - бытовых стоков осуществлять в соответствии с договором на оказание услуг с ООО «Эколог», доставку осуществлять специализированным транспортом;

- Водоснабжение на хозяйственно - бытовые нужды, при проведении строительных работ, осуществлять по договору с ООО «Белебеевский водоканал» на услуги водопотребления и водоотведения, доставку воды на место проведения работ осуществлять автотранспортом. Вывоз хозяйственно - бытовых стоков осуществлять специализированным транспортом;
- Отход «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» подлежит вывозу для размещения в шламонакопитель НСП «Чегодаево», УПН «Раевка»;
- Вывоз на утилизацию отходов IV-V класса опасности осуществлять в соответствии с заключенными договорами на 2019 год;
- Вывоз на утилизацию обтирочного материала, загрязненного маслами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более), осуществлять в соответствии с заключенным договором на 2019 год;
- Черный, цветной металлы подлежат реализации согласно договору на 2019 год.

Транспортировка и учет отходов осуществляется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации.

По объектам Ишимбайской группы месторождений:

- Забор воды для очистки полости и гидравлических испытаний оборудования при строительстве объектов осуществлять из системы централизованного водоснабжения водой технического качества УПН «Уршак», НСП «Казангулово», либо из водозаборов (Ю-Введенский, Ст-Казанковский, Янгурчинский, Черниговский, Антоновский, Кумертауский). Доставку воды на место проведения работ осуществлять специализированным транспортом. Утилизацию (прием) загрязненных стоков после промывки демонтируемых участков трубопроводов, после очистки и гидравлических испытаний трубопроводов, загрязненных дождевых и талых сточных вод с территории площадок скважин осуществлять на пункт приема технологических жидкостей УПН «Уршак», НСП «Казангулово».

Проектная мощность ППТЖ на НСП «Казангулово» составляет 7,3 тыс.м³/год, фактическая мощность 4,1тыс.м³/год;

Проектная мощность ППТЖ на УПН «Уршак» составляет 14,6 тыс.м³/год, фактическая мощность 8,3тыс.м³/год;

- Источник получения питьевой воды – водозаборы (Ю-Введенский, Ст-Казанковский, Янгурчинский, Черниговский, Кумертауский), либо бутилированная вода, доставку воды на место проведения работ осуществлять специализированным автотранспортом.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							45

Продолжение приложения В


- Водоснабжение на хозяйственно - бытовые нужды при проведении строительных работ осуществлять из водозаборов (Ю-Введенковский, Ст-Казанковский, Янгурчинский, Черниговский, Кумертауский), либо использовать бутилированную привозную воду, доставку воды на место проведения работ осуществлять специализированным автотранспортом. Сточные воды, образующиеся при проведении строительства, утилизировать в соответствие с договором на оказание услуг с ИМУП «МРВК» (г.Ишимбай). Вывоз хозяйственно - бытовых стоков осуществлять в соответствие с договором на оказание услуг с ИМУП «МРВК» (г.Ишимбай), доставку осуществлять специализированным транспортом;
 - Отход «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» подлежит вывозу для размещения в шламонакопитель НСП «Казангулово», УПН «Уршак»;
 - Вывоз на утилизацию отходов IV-V класса опасности осуществлять в соответствие с заключенными договорами на 2019 год;
 - Вывоз на утилизацию обтирочного материала, загрязненного маслами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более), осуществлять в соответствие с заключенным договором на 2019 год;
 - Черный, цветной металлы подлежат реализации согласно договору на 2019 год.
- Транспортировка и учет отходов осуществляется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации.

Начальник
НГДУ «Ишимбайнефть»

П.В.Арефьев

Акулина Татьяна Викторовна
69221
30.01.2019 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 46
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

УТВЕРЖДАЮ:Первый зам.генерального директора –
гл.инженер ООО «Башнефть-Добыча»


А.С. Малышев
«*по док. N ДОВ/54/75/14*» 201 г.
от 27.12.2012

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для выполнения проектно-изыскательских работ
при пересечении/параллельном следовании
проектируемых трубопроводов с существующими промышленными
трубопроводами ОАО АНК «Башнефть»

Проектно-изыскательские работы в охранной зоне промышленных трубопроводов ОАО АНК «Башнефть» выполнить с соблюдением следующих технических требований:

1. Пересечения проектируемых трубопроводов с существующими промышленными трубопроводами ОАО АНК «Башнефть» выполнить под углом не менее 60°.
2. При пересечении проектируемых трубопроводов с существующими промышленными трубопроводами ОАО АНК «Башнефть», расстояние между ними в свету принять не менее 0,35 метра.
3. При параллельном следовании проектируемых трубопроводов с существующими промышленными трубопроводами ОАО АНК «Башнефть» расстояние между трубопроводами принять в соответствии с требованиями нормативно-технической документации.
4. В охранной зоне трубопроводов ОАО АНК «Башнефть» на расстоянии 25 м от оси в обе стороны, запрещается:
 - производство работ, которое может нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов или привести к их повреждению;
 - отвал грунта на трубопроводы ОАО АНК «Башнефть»;
 - размещение механизмов над трубопроводами ОАО АНК «Башнефть»;
 - проезд по трассам трубопроводов ОАО АНК «Башнефть»;
 - складировать трубы, изоляционные, горюче смазочные материалы, древесину и другие материалы;
 - разводить костры;
 - располагать базы стоянок и ремонта механизмов, строительной техники, и автотранспорта, вагоны-домики и другое оборудование;

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

Окончание приложения В

- перемещать, засыпать и ломать опознавательные знаки;
 - устраивать всякого рода свалки, выливать растворы солей, кислот, щелочей и других жидкостей;
 - размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.
10. Техника, работающая в охранной зоне трубопроводов ОАО АНК «Башнефть» должна быть оборудована исправными искрогасителями, исключающими выброс искр с выхлопными газами.

Начальник УЭТ



А.Г. Леонович

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

**Приложение Г
(обязательное)**

Письма об отсутствии ООПТ; письмо об отсутствии скотомогильников; сведения о полигонах ТБО; письмо об отсутствии объектов культурного наследия



Росводресурсы

**Камское бассейновое
водное управление
Федерального агентства
водных ресурсов
(Камское БВУ)
Отдел водных ресурсов
по Республике Башкортостан**

450006 г. Уфа, ул. Ленина, 86,
тел./факс (347) 273-95-65
ovrrb@mail.ru; <http://kambvu.ru>

от 30.09.2019 № 05/1212

на 17503/8 от 05.09.2019

Заместителю главного инженера
по инженерным взысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»

А.В. Хомутову

О рассмотрении вопроса

Рассмотрев Ваш запрос, Отдел водных ресурсов по Республике Башкортостан Камского БВУ сообщает следующее.

По данным государственной статистической отчетности об использовании воды по форме 2-ТП (водхоз) за 2018 год в районе проектируемого объекта 60382 «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)» поверхностные питьевые водозаборы отсутствуют.

Отдел водных ресурсов по Республике Башкортостан не располагает информацией об утвержденных зонах санитарной охраны водозаборов.

И.о заместителя руководителя
начальника отдела



М.А. Макарова

Исп. Жуков Д.С.
т. 8(347) 273-04-34

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							49

Продолжение приложения Г

Башкортостан Республикаһының
мәҙәни мирас объекттарын
дәүләт һаҡлауы буйынса
И Д А Р А Л Ы Ғ Ы

Юр. адресы: 450101, Өфә, Тукай урамы, 46
Тел.: (347) 280-83-22
Факт. адресы: 450005, Өфә, Цюрупы урамы, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274923138



У П Р А В Л Е Н И Е
по государственной охране
объектов культурного наследия
Республики Башкортостан

Юр. адрес: 450101, Уфа, ул. Тукаева, 46
Тел.: (347) 280-83-22
Факт. адрес: 450005, Уфа, ул. Цюрупы, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274923138

от 14.10.19 № 04-04/4284

На № 17503/7 от 05.09.2019г.

Заместителю главного инженера
по инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»
А.В. Хомутову

450006, г. Уфа, ул. Ленина, д.86/1

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан, рассмотрев Ваше обращение, поступившее 11 сентября 2019г. (входящий номер 01-06/3447), по вопросу предоставления информации о наличии (или отсутствии) объектов культурного наследия в зоне проектируемого хозяйственного освоения объекта: 60382 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)», сообщает следующее.

На участке реализации проектных решений по титулу: 60382 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)» объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, отсутствуют.

Сведениями об отсутствии на испрашиваемых участках выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан не располагает. Учитывая изложенное, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон №73-ФЗ) обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона №73-ФЗ;

- представить в государственный орган охраны объектов культурного наследия документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение

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

						60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		50

государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка) (в виде акта).

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия государственным органом охраны объектов культурного наследия решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в государственный орган охраны объектов культурного наследия на согласование;

- обеспечить реализацию согласованной государственным органом охраны объектов культурного наследия документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

В соответствии с федеральным законодательством объекты культурного наследия, включая выявленные, подлежат государственной охране. За нарушение настоящего Федерального закона должностные лица, физические и юридические лица несут уголовную, административную и иную юридическую ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации. Лица, причинившие вред объекту культурного наследия, обязаны возместить стоимость восстановительных работ, а лица, причинившие вред объекту археологического наследия - стоимость мероприятий, необходимых для его сохранения, что не освобождает данных лиц от административной и уголовной ответственности, предусмотренной за совершение таких действий.

Заместитель начальника управления



А.Ю. Пешков

Русланов Е.В., Аминова И.М.
Тел. +7 (347) 272-28-40

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		51

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҒЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТЕ ФАЙЗАЛАНҒУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө ҡалаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

18 СЕН 2019

№ 08/14477

ООО «РН-БашНИПИнефть»

ул. Ленина, д. 86/1, г. Уфа, 450006

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев Ваше обращение от 05.09.2019 № 17503/3 (вх.от 12.09.2019 № 17565), сообщает следующее.

В соответствии с Положением о Министерстве природопользования и экологии Республики Башкортостан, утвержденным Постановлением Правительства Республики Башкортостан от 17.05.2013 № 200, министерство утверждает проекты зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, при наличии санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии их санитарным правилам с 2013 года.

Информацией о границах зон санитарной охраны, утвержденных до 2013 года, министерство не располагает.

На территории объекта 60382 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)» зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения министерством не утверждались. В министерство не поступали материалы на утверждение проектов зон санитарной охраны, расположенных на земельном участке указанного объекта.

Заместитель министра

Н.В. Наумова

Р.Р. Мустаева, (347) 218-03-98,
mustaeva.r@bashkortostan.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 52
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТА ФАЙЗАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө калаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

10.09.2019 № 12/14449

На № 17503/6 от 05.09.2019

ООО «РН-БашНИПИнефть»

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев письмо о предоставлении информации, сообщает следующее.

На территории МР Альшеевский район РБ обитают следующие виды, занесенные в Красную книгу Республики Башкортостан:

растения: житняк ломкий, тонконог жестколистный, ковыль Коржинского, ковыль Лессинга, ковыль сарептский (тырсик), сценус ржавый, рябчик малый, рябчик русский, тюльпан Биберштейна, лук желтеющий, гладиолус тонкий (шпажник тонкий), дремлик болотный, бровник одноклубневый, катран татарский, роза бедренцелистная (р. колючейшая), астрагал рогоплодный, астрагал Гельма, астрагал украинский, люцерна сетчатая, остролодочник Ипполита, ясенец голостолбиковый (я. кавказский), алтей лекарственный, триния многостебельная, тимьян клоповый, льнянка слабая, головчатка уральская, цмин песчаный, пыльцеголовник красный, венерин башмачок настоящий, кокушник длиннорогий, ятрышник обожженный, ковыль красивейший, ковыль Залесского, ковыль перистый;

животные: обыкновенный богомол, пахучий красотел, пчела-плотник, мнемозина, ручьевая форель, прудовая лягушка, болотная черепаха, обыкновенная медянка, европейская чернозобая гагара, огарь, могильник, ходулочник, кулик-сорока, большой кроншнеп, удод, большой тушканчик.

На территории МР Давлекановский район РБ обитают следующие виды, занесенные в Красную книгу Республики Башкортостан:

растения: тонконог жестколистный, житняк ломкий, пырей средний, колосняк Карелина, ковыль опушеннолистный, ковыль Коржинского, ковыль Лессинга, ковыль сарептский (тырсик), рябчик малый, рябчик русский, тюльпан Биберштейна, касатик желтый (ирис желтый), пальчатокоренник балтийский, дремлик болотный, ятрышник шлемоносный, ива грушанколистная, ива Старке, качим триждыветвистый (к. пронзеннолистный), катран татарский, астрагал рогоплодный, астрагал Гельма, астрагал Цингера, копеечник Разумовского, люцерна сетчатая, стальник полевой (с. пашенный), остролодочник голый, остролодочник Ипполита, клевер альпийский, лен жилковатый, лен уральский, триния

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

53

Продолжение приложения Г

2

многостебельная, первоцвет длиннострелочный, золототысячник болотный, флокс сибирский, льнянка слабая, головчатка уральская, полынь баргузинская, полынь солянковидная, цмин песчаный, кокушник длиннорогий, ковыль красивейший, ковыль Залесского, ковыль перистый.

Мхи: ортотрихум бледноватый;

животные: европейская чернозобая гагара, краснозобая казарка, огарь, большой кроншнеп, серый сорокопут.

Информацией о видах, в том числе занесенных в Красную книгу Республики Башкортостан, обитающих и произрастающих непосредственно в пределах проектируемого объекта 60382 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)», министерство не располагает.

Заместитель министра



Н.В. Наумова

А.И. Ахметова
(347) 218 04 52

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

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҒЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТЕ ФАЙЗАЛАҢҮ БӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТР.ЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө калаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

18.09.2019 № 12/14447

На № 05.09.2019 от 17503/4

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий республиканского значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности выдано

ООО «РН-БашНИПИнефть»

(наименование юридического лица)

о том, что в пределах выполнения разработки проектной документации по заданию: 60382 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)», расположенного в МР Давлекановский и Альшеевский район РБ, особо охраняемых природных территорий республиканского (регионального) значения не имеется.

Срок действия заключения с 18.09.2019 по 17.09.2020.

Заместитель министра

Н.В. Наумова

А.И. Ахметова,
(347) 218-04-52

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		55

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҒЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ҒАЙЗАЛАНЫУ ҒӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө калаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Летша ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

08 ОКТ 2019 № 30/1564

от 05.09.2019 на № 17503/5

ООО «РН-БашНИПИнефть»

СПРАВКА

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан по Вашему запросу по разработке проектной документации по заданию 60382 «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)» сообщает следующее.

По данным республиканского кадастра отходов производства и потребления в радиусе 1000 м от участка указанного объекта отсутствуют объекты размещения отходов.

Заместитель министра

Н.М. Фазылов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 56
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

Продолжение приложения Г



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.:433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

29.10.2019 № РБ-П/00-08/00-36/2019

Заместителю главного инженера
ООО «РН-БашНИПИнефть»

А.В. Хомутову

450006, г. Уфа,
ул. Ленина, д. 86/1
тел. (347)-262-43-40

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 543
о наличии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

Выдано: Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра)

1. Заявитель: ООО «РН-БашНИПИнефть», ИНН 0278127289, ОГРН 1060278107780
2. Данные об участке предстоящей застройки: Республика Башкортостан, Альшеевский район*

*Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющимся его неотъемлемой составной частью.

3. Сведения об отсутствии (наличии) наличии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки:

А	Сведения об отсутствии (наличии) полезных ископаемых под участком предстоящей застройки	В границах участка предстоящей застройки расположены месторождения: - лицензионный участок Любленского нефтяного месторождения
Б	Сведения об отсутствии (наличии) в границах участка предстоящей застройки запасов полезных ископаемых, которые расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода***	месторождения полезных ископаемых, указанные в графе «А», расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода: - Лицензия УФА 02381 НЭ, ПАО АНК «Башнефть»;

*** В случае, если запасы полезных ископаемых расположены в границах горного отвода, для получения разрешения на застройку площадей залегания полезных ископаемых необходимо наличие согласие соответствующего пользователя недр

Срок действия заключения: до 31.10.2020.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							57

Продолжение приложения Г

Настоящее заключение содержит сведения о наличии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации от 02.06.2016 № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, владельцем которой является Российская Федерация», приказом Минприроды России от 05.05.2012 № 122 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по предоставлению государственной услуги по предоставлению в пользование геологической информации о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр».

Неотъемлемые приложения:

1. Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки на 1 л. в 1 экз.
2. Карта-схема расположения предстоящей застройки по заданию **60382** «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021 г.)» на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника
Приволжскнедра



Р.Н. Мухаметшин

Исп. Лубянская М.А.,
тел.: (347) 216-30-79,
450077, г. Уфа, ул. Крупской, 8

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

Приложение

Участки предстоящей застройки по заданию **60382** «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021 г.)» расположены в МР Альшеевский район РБ.

Географические координаты угловых точек участков предстоящей застройки:

Участок 1

- | | |
|--|--|
| 1) 54°10'27,54" с.ш. 54°48'25,60" в.д.; | 2) 54°10'24,43" с.ш. 54°48'16,45" в.д.; |
| 3) 54°10'21,05" с.ш. 54°48'12,88" в.д.; | 4) 54°10'18,77" с.ш. 54°48'15,08" в.д.; |
| 5) 54°10'17,79" с.ш. 54°48'16,63" в.д.; | 6) 54°10'15,34" с.ш. 54°48'23,17" в.д.; |
| 7) 54°10'12,13" с.ш. 54°48'35,74" в.д.; | 8) 54°10'05,66" с.ш. 54°48'50,20" в.д.; |
| 9) 54°09'59,34" с.ш. 54°48'55,40" в.д.; | 10) 54°09'54,77" с.ш. 54°49'01,79" в.д.; |
| 11) 54°09'41,17" с.ш. 54°49'14,91" в.д.; | 12) 54°09'46,38" с.ш. 54°49'34,95" в.д.; |
| 13) 54°09'41,67" с.ш. 54°49'43,38" в.д.; | 14) 54°09'32,26" с.ш. 54°50'01,03" в.д.; |
| 15) 54°09'30,09" с.ш. 54°50'06,49" в.д.; | 16) 54°09'26,47" с.ш. 54°50'08,79" в.д.; |
| 17) 54°09'25,02" с.ш. 54°50'15,60" в.д.; | 18) 54°09'00,62" с.ш. 54°51'03,46" в.д.; |
| 19) 54°09'03,77" с.ш. 54°51'08,22" в.д.; | 20) 54°09'22,91" с.ш. 54°50'32,56" в.д.; |
| 21) 54°09'26,83" с.ш. 54°50'39,55" в.д.; | 22) 54°09'31,46" с.ш. 54°50'31,41" в.д.; |
| 23) 54°09'27,85" с.ш. 54°50'22,96" в.д.; | 24) 54°09'31,63" с.ш. 54°50'15,94" в.д.; |
| 25) 54°09'52,52" с.ш. 54°49'34,67" в.д.; | 26) 54°09'46,75" с.ш. 54°49'18,19" в.д.; |
| 27) 54°10'01,84" с.ш. 54°49'04,04" в.д.; | 28) 54°10'06,18" с.ш. 54°49'03,67" в.д.; |
| 29) 54°10'10,36" с.ш. 54°48'59,31" в.д.; | 30) 54°10'15,37" с.ш. 54°48'50,33" в.д.; |
| 31) 54°10'17,31" с.ш. 54°48'35,28" в.д.; | 32) 54°10'19,23" с.ш. 54°48'35,54" в.д.; |
| 33) 54°10'21,33" с.ш. 54°48'25,62" в.д.; | 34) 54°10'22,54" с.ш. 54°48'23,74" в.д.; |
| 35) 54°10'23,93" с.ш. 54°48'27,68" в.д.; | 36) 54°10'25,04" с.ш. 54°48'28,54" в.д.; |
| 37) 54°10'27,54" с.ш. 54°48'25,60" в.д.; | |

Участок 2

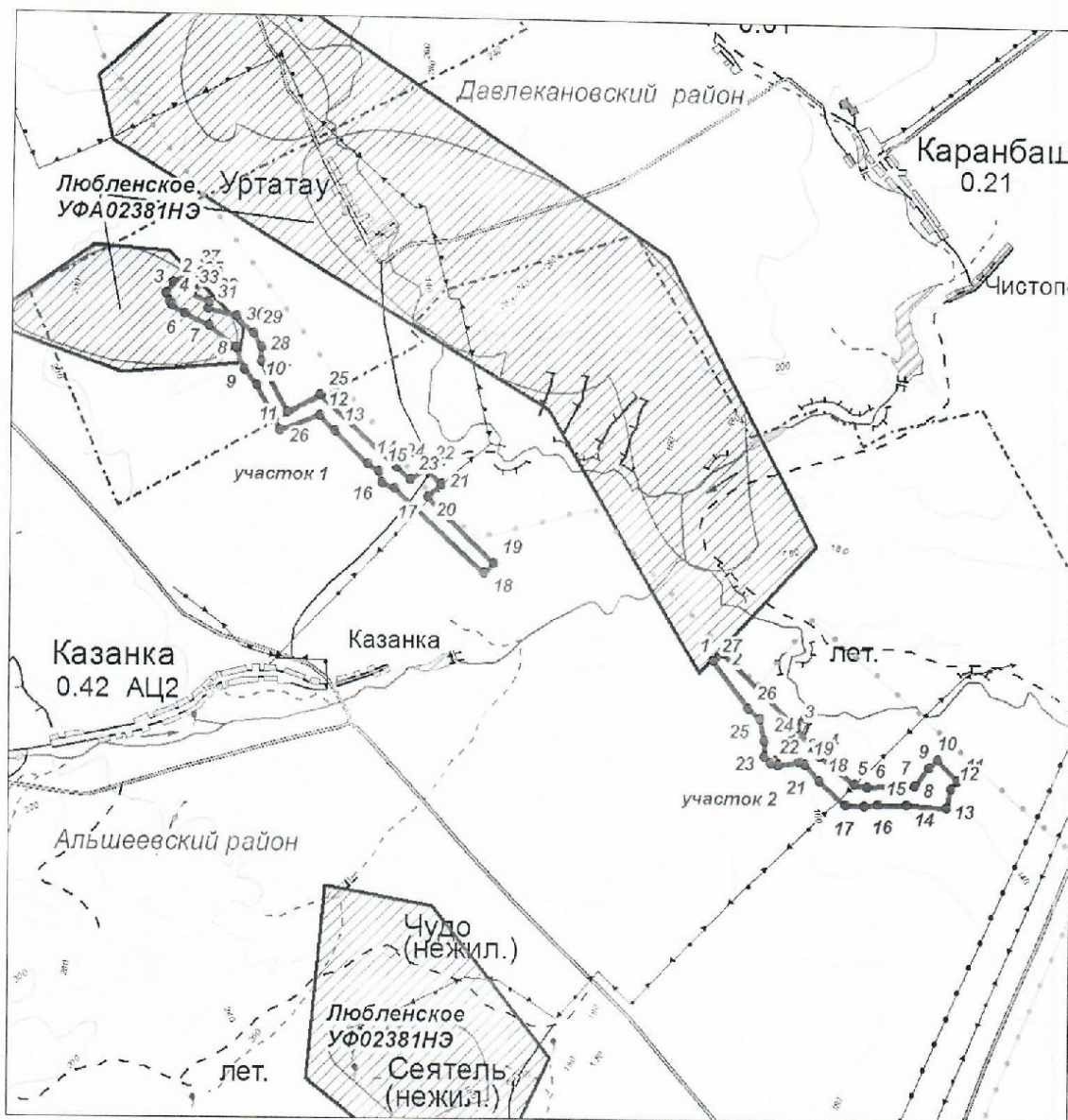
- | | |
|--|--|
| 1) 54°08'36,57" с.ш. 54°53'04,02" в.д.; | 2) 54°08'39,06" с.ш. 54°53'08,90" в.д.; |
| 3) 54°08'17,25" с.ш. 54°53'47,81" в.д.; | 4) 54°08'09,11" с.ш. 54°54'00,56" в.д.; |
| 5) 54°08'01,12" с.ш. 54°54'19,10" в.д.; | 6) 54°08'00,58" с.ш. 54°54'25,29" в.д.; |
| 7) 54°08'01,90" с.ш. 54°54'44,57" в.д.; | 8) 54°08'01,34" с.ш. 54°54'50,32" в.д.; |
| 9) 54°08'07,09" с.ш. 54°54'57,19" в.д.; | 10) 54°08'09,75" с.ш. 54°55'02,05" в.д.; |
| 11) 54°08'03,44" с.ш. 54°55'12,25" в.д.; | 12) 54°08'00,96" с.ш. 54°55'09,32" в.д.; |
| 13) 54°07'55,29" с.ш. 54°55'07,25" в.д.; | 14) 54°07'55,66" с.ш. 54°54'48,06" в.д.; |
| 15) 54°07'55,44" с.ш. 54°54'31,27" в.д.; | 16) 54°07'54,59" с.ш. 54°54'24,49" в.д.; |
| 17) 54°07'54,81" с.ш. 54°54'14,61" в.д.; | 18) 54°08'01,76" с.ш. 54°54'00,74" в.д.; |
| 19) 54°08'06,61" с.ш. 54°53'53,14" в.д.; | 20) 54°08'07,19" с.ш. 54°53'49,54" в.д.; |
| 21) 54°08'06,03" с.ш. 54°53'38,90" в.д.; | 22) 54°08'06,34" с.ш. 54°53'35,24" в.д.; |
| 23) 54°08'08,38" с.ш. 54°53'32,14" в.д.; | 24) 54°08'13,06" с.ш. 54°53'31,88" в.д.; |
| 25) 54°08'19,55" с.ш. 54°53'28,93" в.д.; | 26) 54°08'22,42" с.ш. 54°53'22,87" в.д.; |
| 27) 54°08'36,57" с.ш. 54°53'04,02" в.д.; | |

Участок 1 предстоящей застройки (точки 1-8 и 30-37) и участок 2 (точки 1 и 27) частично находятся в пределах лицензионного участка Любленского нефтяного месторождения (лицензия УФА 02381 НЭ), предоставленного в пользование ПАО АНК «Башнефть» с целью разведки добычи полезных ископаемых (УВС).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001		59	

Продолжение приложения Г

Копия топоплана участка предстоящей застройки
Масштаб 1:50000



- Условные обозначения
- границы участка предстоящей застройки
 - 2 угловые точки участка
 - - - границы муниципальных районов РБ
 - месторождения УВС
 - ▨ лицензионные участки на УВС и номера лицензий (УФА02381НЭ)
 - магистральные газопроводы
 - промысловые нефтепроводы
 - промысловые газопроводы
 - ЛЭП

Копия топоплана подготовлена отделом формирования свободной цифровой геологической информации Башкортостанского филиала ФБУ ТИГИ по ПФО

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТА ФАЙЗАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкология РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө калаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ccology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

09.10.2019 № 14/15746
на № 17503/6 от 05.09.2019

ООО «РН-БашНИПИнефть»

450006, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, д. 86/1

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан рассмотрело Ваш запрос от 05.09.2019 № 17503/6 о предоставлении информации и сообщает следующее.

При проведении проектных работ по объекту «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)» необходимо произвести расчет ущерба объектам животного мира, в том числе не охотничьих ресурсов. Основанием для расчета вреда являются: приказ МПР России от 8 декабря 2011 года № 948 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам»; приказ МПР России от 28 апреля 2008 № 107 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания».

В районе проектируемого объекта «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)» отсутствуют водно-болотные угодья, ключевые орнитологические территории, имеющие международное значение.

Информацией о научно-подтвержденных путях миграции диких животных, о видах животных обитающих непосредственно в районе проектируемого объекта министерство не располагает.

При этом направляем Вам сведения о численности и плотности охотничьих ресурсов в МР Давлекановский, Альшеевский район Республики Башкортостан.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Заместитель министра

И.Р. Яхин

Галеев Р.М.
(347) 218-04-16

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		61

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАНЫ

ӘЛШӘЙ РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН
ХАКИМИӘТЕ



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА АЛЬШЕЕВСКИЙ
РАЙОН

452120, Раевка ауылы, Ленин урамы, 113
Тел 8 (34754) 3-14-07, факс 8 (34754) 3-07-43

452120, с. Раевский, ул. Ленина 113
Тел 8 (34754) 3-14-07, факс 8 (34754) 3-07-43

07.03.18 № 734
На № ВБ-01596 от 07.02.2018 года

Главному инженеру
ООО «БашНИПИнефть»
Белозерову В.В.

Администрация муниципального района Альшеевский район сообщает, что на территории сельских поселений района земельные участки имеющие защитный статус леса отсутствуют.

Глава Администрации
Муниципального района
Альшеевский район

Мустафин Д.Р.

Исп. Отдел ОСХ
Габбасов В.Р.
тел.8 (34754) 3-15-58

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
								65
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАһы

ӘЛШӘЙ РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН
ХАКИМИӘТЕ452120, Раевка ауылы, Ленин урамы, 113
Тел. 8 (34754) 3-14-07, факс 8 (34754) 3-07-43

РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА АЛЬШЕЕВСКИЙ
РАЙОН452120, с. Раевский, ул. Ленина, 113
Тел. 8 (34754) 3-14-07, факс 8 (34754) 3-07-43

03.09.2019г. № 3493

Заместителю главного
инженера по инженерным
изысканиям А. В. Хомутову

На Ваше обращение от 03.09.2019 г. № 17018/2 Администрация МР
Альшеевский район Республики Башкортостан информирует: особо охраняемых
природных территорий местного значения на территории Альшеевского района
РБ нет

Главный архитектор МР
Альшеевский район РБ

Шарипкулов Р. Н.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

67

Окончание приложения Г

Башкортостан Республикаһы
Дәүләкән районы
муниципаль район хакимиәте



Республика Башкортостан
Администрация
муниципального района
Давлекановский район

453400, Дәүләкән калаһы, Кызыл Майҙан урамы, 9

453400, г. Давлеканово, ул. Кр. Площадь, 9

18.07.2017 № 2184
На № ВБ-37-712 от 21.06.2017 г.

Главному инженеру
ООО «БашНИПИнефть»

В.В.БЕЛОЗЕРОВУ

Администрация муниципального района Давлекановский район Республики Башкортостан, рассмотрев ваше письмо о предоставлении сведений для выполнения разработки проектной документации по обустройству нефтегазовых объектов на территории Давлекановского района, сообщает следующее:

Особо охраняемые природные территории местного значения на территории Давлекановского района отсутствуют. На территории района расположен объект республиканского значения - природный парк «Аслы-Куль», режим охраны и землепользования, которого установлен проектом генерального плана Природного парка «Аслы-Куль», утвержденного постановлением администрации муниципального района Давлекановский район № 245 от 22 апреля 2016 года.

ВрИО главы администрации

А.А.Шайдуллин

Селезнёв И.Г.
(34768) 3-11-47

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 68
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

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. №						Лист
							60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001	69
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				

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

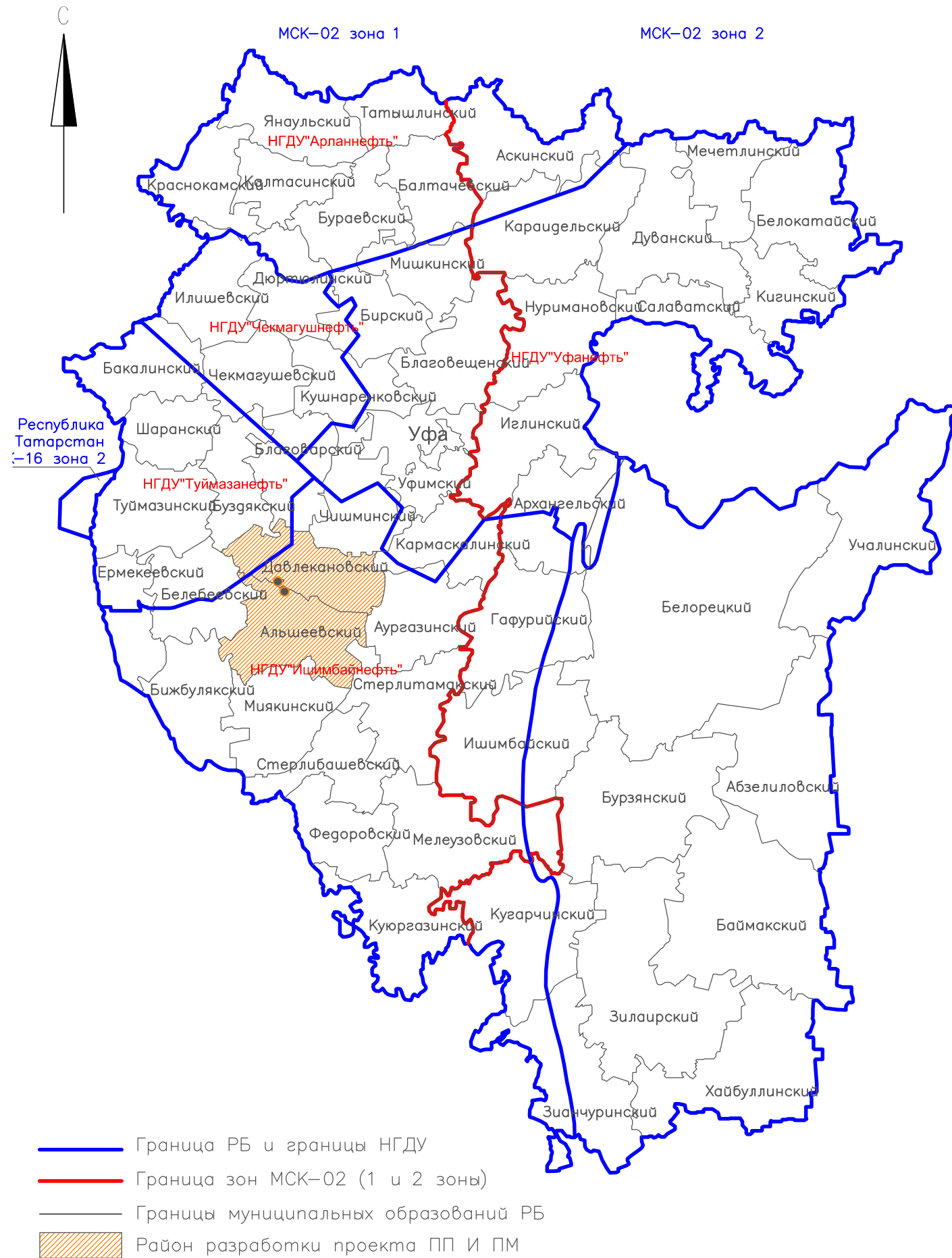
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60382-П-201.000.000-ППС-01-ТЧ-001

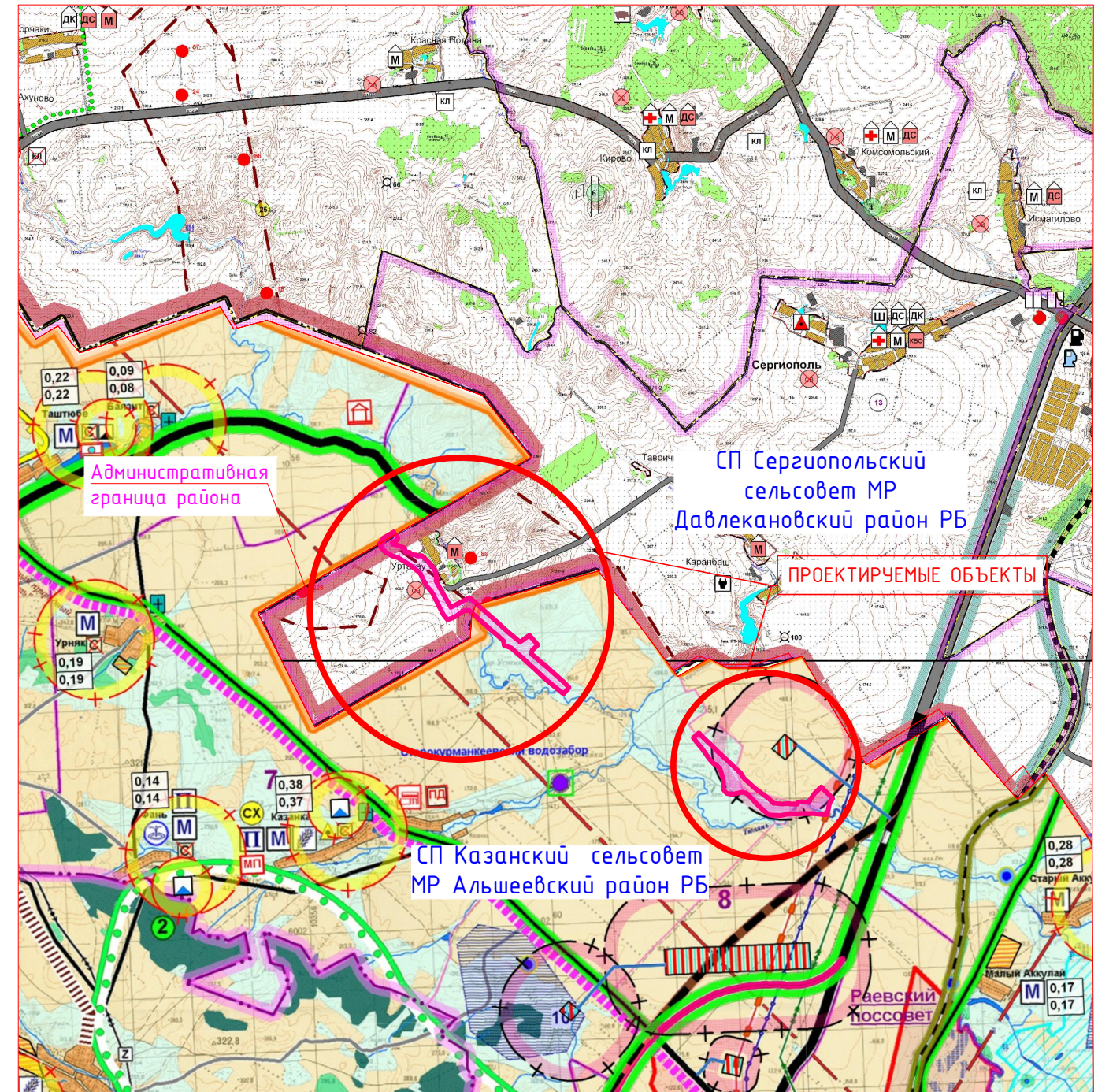
Лист


70

Схема расположения в структуре Республики Башкортостан



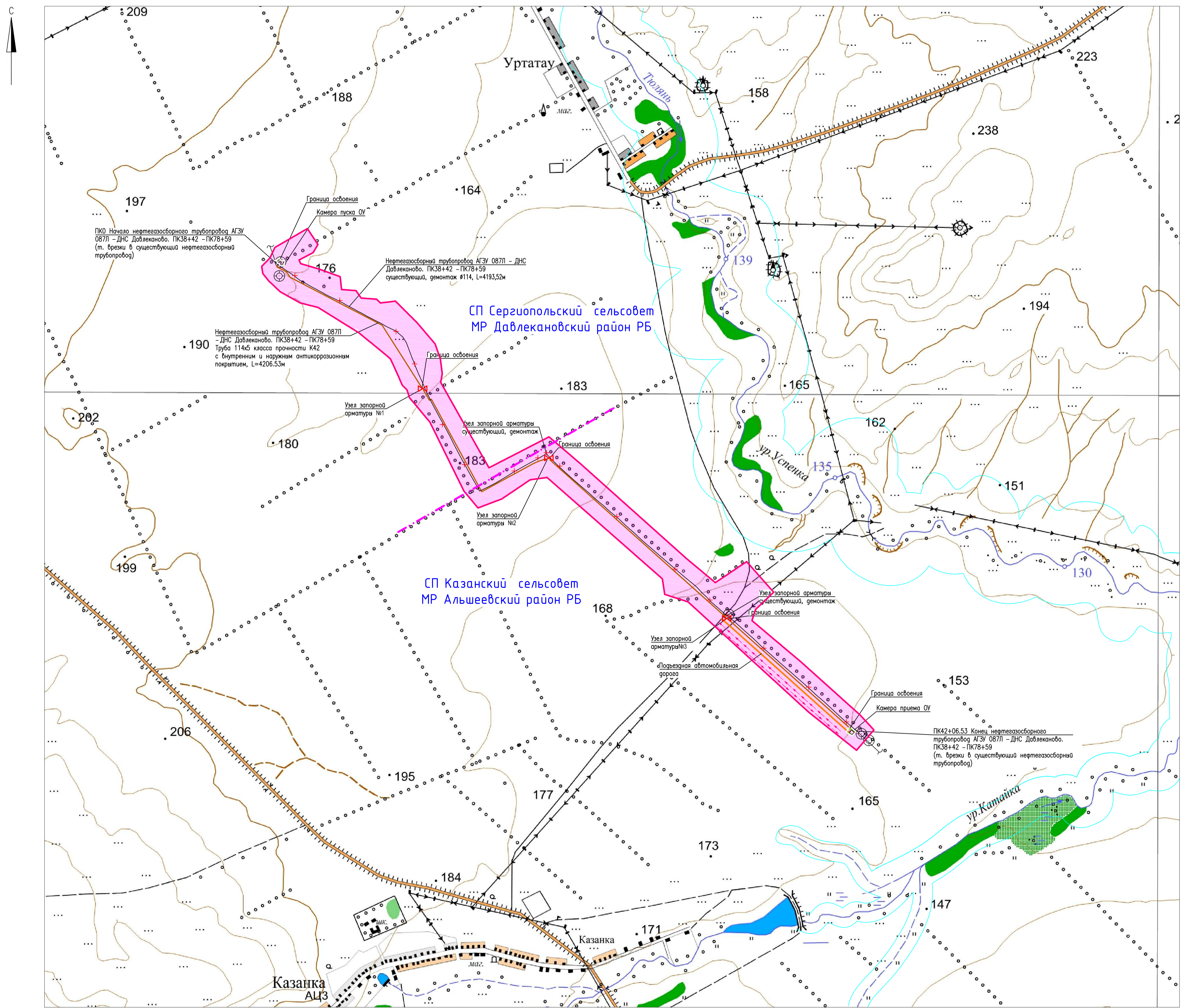
Фрагмент Схем территориального планирования МР Давлекановский и Чишминский районы РБ



Условные обозначения:
 – Проектируемый объект

Взам. инв. N
 Подпись и дата
 Инв. N подл.

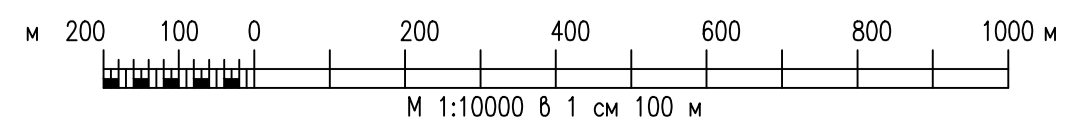
60382-П-201.000.000-ППС-01-4-001					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Любленского нефтяного месторождения (2021г.)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Исрафилов			18.11.20
Рук. сек.		Абдуллин			18.11.20
Н. контр.		Рогожина			18.11.20
Нач. отд.		Манашев			18.11.20
				Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
		Стадия	Лист	Листов	
		П	1	8	
				000 "РН-БашНИПИнефть"	



Условные обозначения

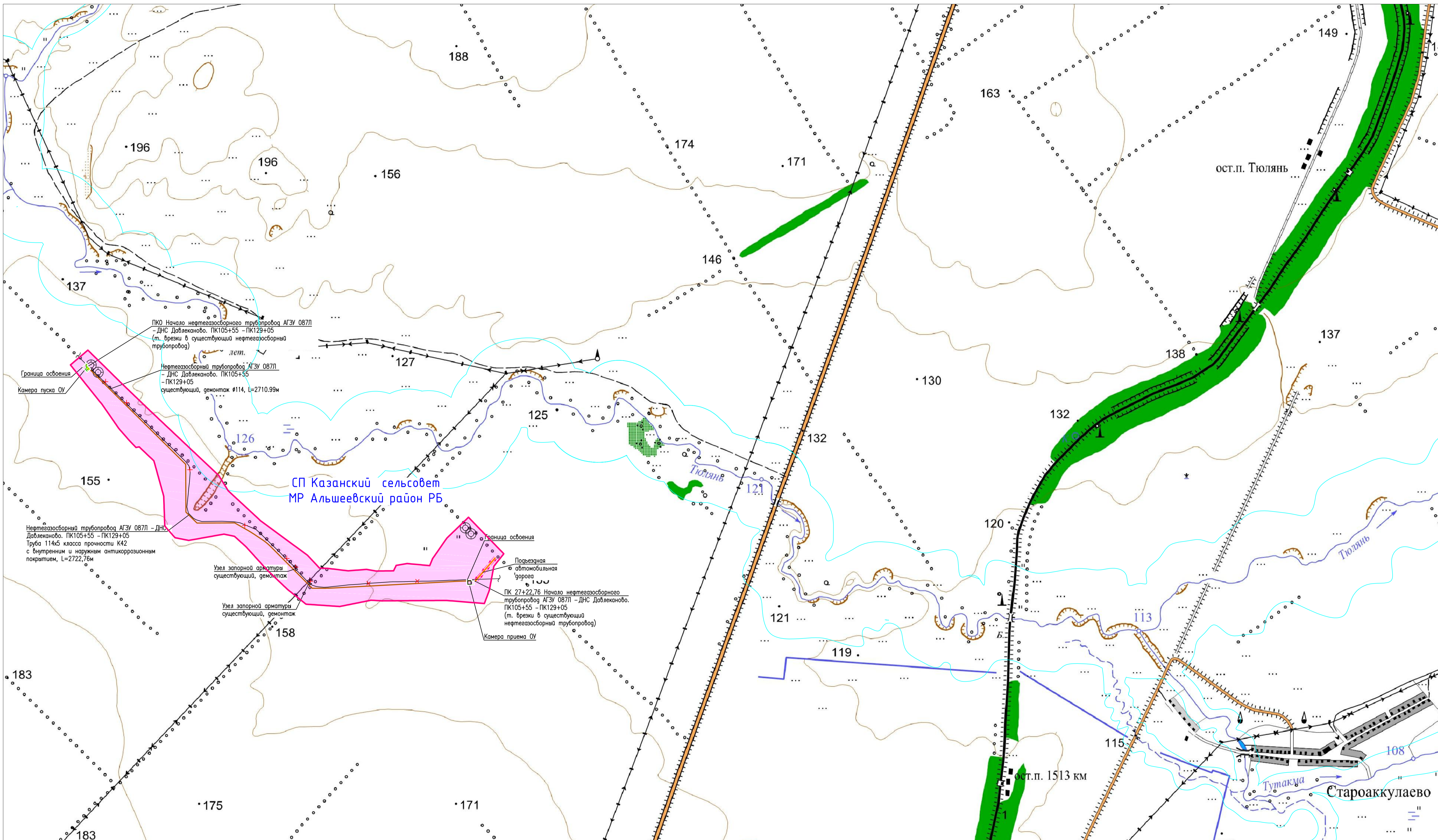
- Проектируемая территория
 - Граница районов
 - Населенный пункт
 - Озеро
 - Реки, ручьи
 - Границы водоохранной зоны
 - Полоса древесных насаждений
 - Лес
 - Пастбище
 - Точка закордированная спутниковой геодезической системой
- Существующие объекты**
- Автомобильная дорога
 - Дорога грунтовая
 - ВЛ 6 кВ
 - НГ — Нефтегазосборный трубопровод
 - X Нефтегазосборный трубопровод (демонтаж)
- Проектируемые объекты**
- Камера приема ОУ
 - Узел запорной арматуры
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов**
- НГ — Нефтегазосборный трубопровод
 - Подъездная автомобильная дорога
 - Направление движения транспорта

1. Потенциально опасными объектами, аварии на которых могут стать причиной возникновения ЧС на проектируемом объекте являются существующие нефтегазосборные трубопроводы и кустовые площадки Либленского нефтяного месторождения, автомобильные дороги;
 2. Схема вертикальной планировки населенного пункта и инженерная защита не приводится в соответствии с п.22 части 4 ПП РФ от 12 мая 2017 г. №564 и приказа Министра РФ от 25 апреля №740.



© Картографическая основа. РОСРЕЕСТР.
 Получены на основании лицензионного договора N2694/2016 от 19.12.2016г.

60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-002					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Либленского нефтяного месторождения (202%)					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Икрафилов				18.11.20
Рук. сек.	Абдуллин				18.11.20
Материалы по обоснованию проекта планировки территории					Листов
					2
Н. контр.	Розожина				18.11.20
Нач. отд.	Манашев				18.11.20
Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Схема зонки территории, подверженной риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. М 1:10000					000 "РН-БашНИИНефть"
Формат А1					



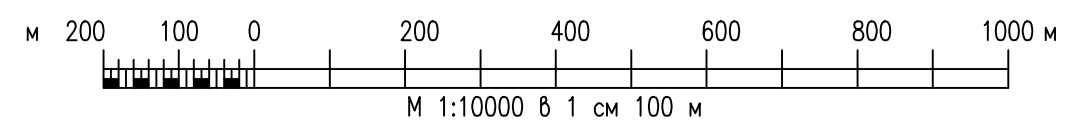
СП Казанский сельсовет
МР Альшеевский район РБ

Условные обозначения

- Проектируемая территория
- Граница районов
- Населенный пункт
- Озеро
- Реки, ручьи
- Границы водоохранной зоны
- Полоса древесных насаждений
- Лес
- Пастбище
- Точка закордированная спутниковой геодезической системы
- Существующие объекты
- Автомобильная дорога
- Дорога грунтовая
- ВЛ 6 кВ
- Нефтегазосборный трубопровод
- Нефтегазосборный трубопровод (демонтаж)
- Проектируемые объекты
- Камера приема ОУ
- Узел запорной арматуры
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Нефтегазосборный трубопровод
- Подъездная автомобильная дорога
- Направление движения транспорта

1. Потенциально опасными объектами, аварии на которых могут стать причиной возникновения ЧС на проектируемом объекте являются существующие нефтегазосборные трубопроводы и кустовые площадки Либлинского нефтяного месторождения, автомобильные дороги;

2. Схема вертикальной планировки населенного пункта и инженерная защита не приводится в соответствии с п.22 части 4 ПП РФ от 12 мая 2017 г. №564 и приказа Министра РФ от 25 апреля №740.



© Картографическая основа. Росреестр.
Получены на основании лицензионного договора N2694/2016 от 19.12.2016г.

60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-003				
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Либлинского нефтяного месторождения (202г.)				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись
Разраб.	Икрафидов		18.11.20	
Рук. сек.	Абдуллин		18.11.20	
Материалы по обоснованию проекта планировки территории				
Н. компр.	Розожина		18.11.20	
Нач. опр.	Манашев		18.11.20	
Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Схема зонки территории, подверженной риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. М 1:10000				
Свадия	Лист	Листов		
П	3			
ООО "РН-БашНИИНефть"				
Формат А1				



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

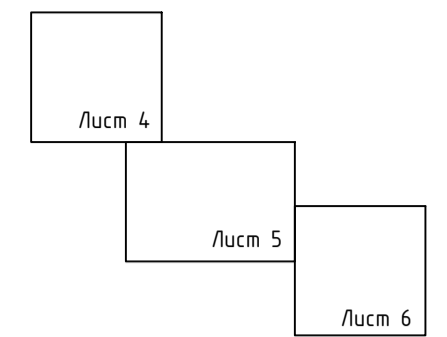
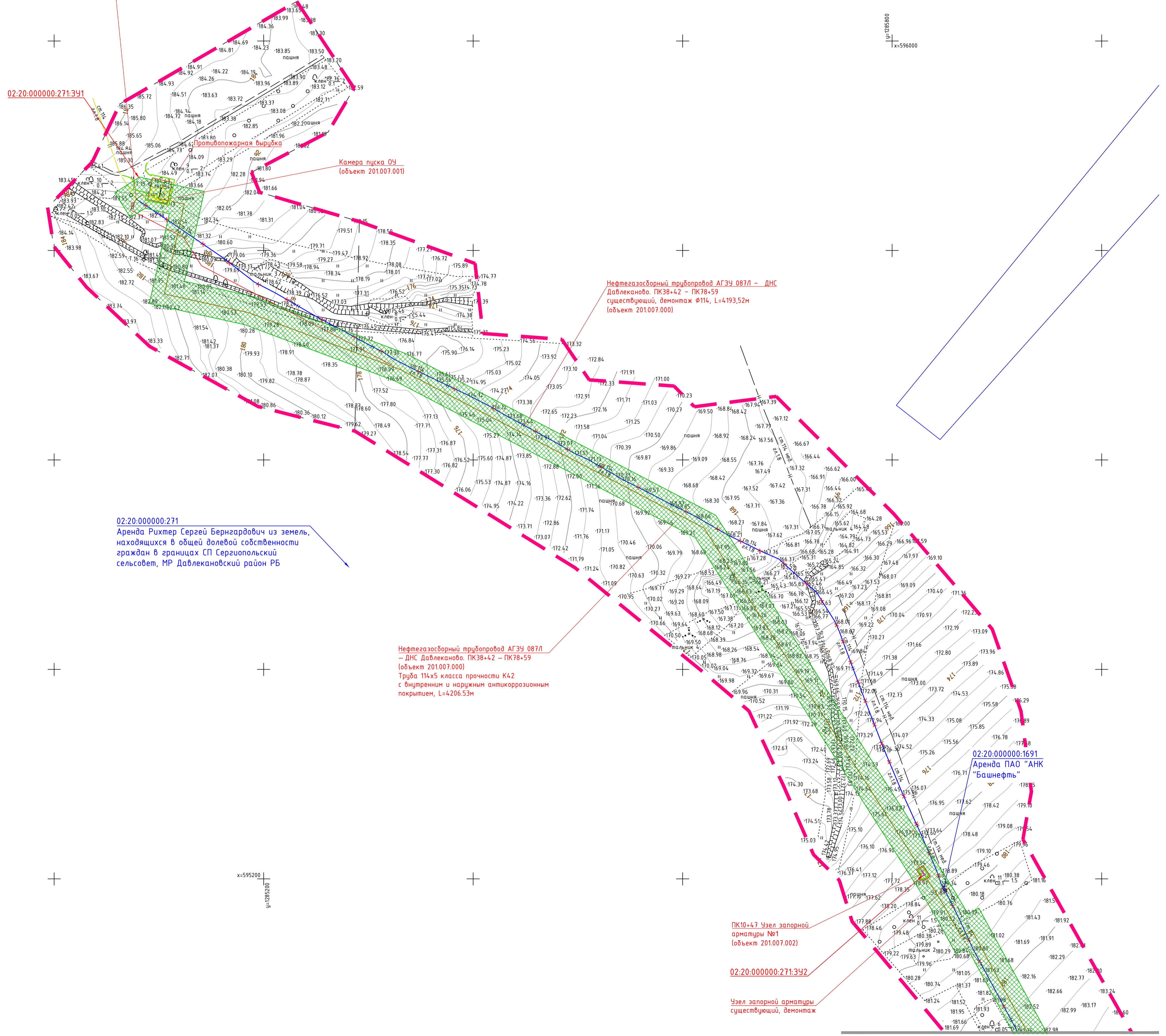
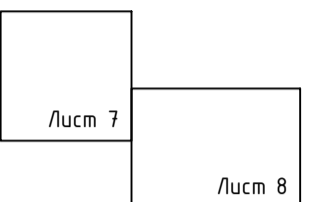


Схема сообщения листов



02:20:000000:271.341

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

Нефтегазоборный трубопровод АГЗУ 087Л – ДНС
 Давлеканово. ПК38+42 – ПК78+59
 существующий, демонтаж Ф114, L=4193.52м
 (объект 201.007.000)

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

02:20:000000:271.342

Узел запорной арматуры
 существующий, демонтаж

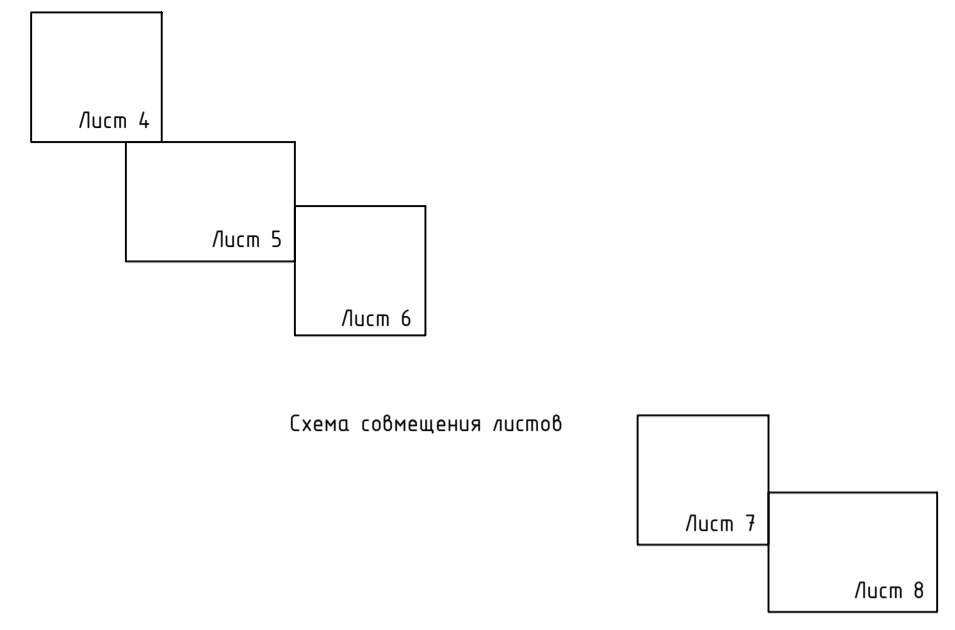
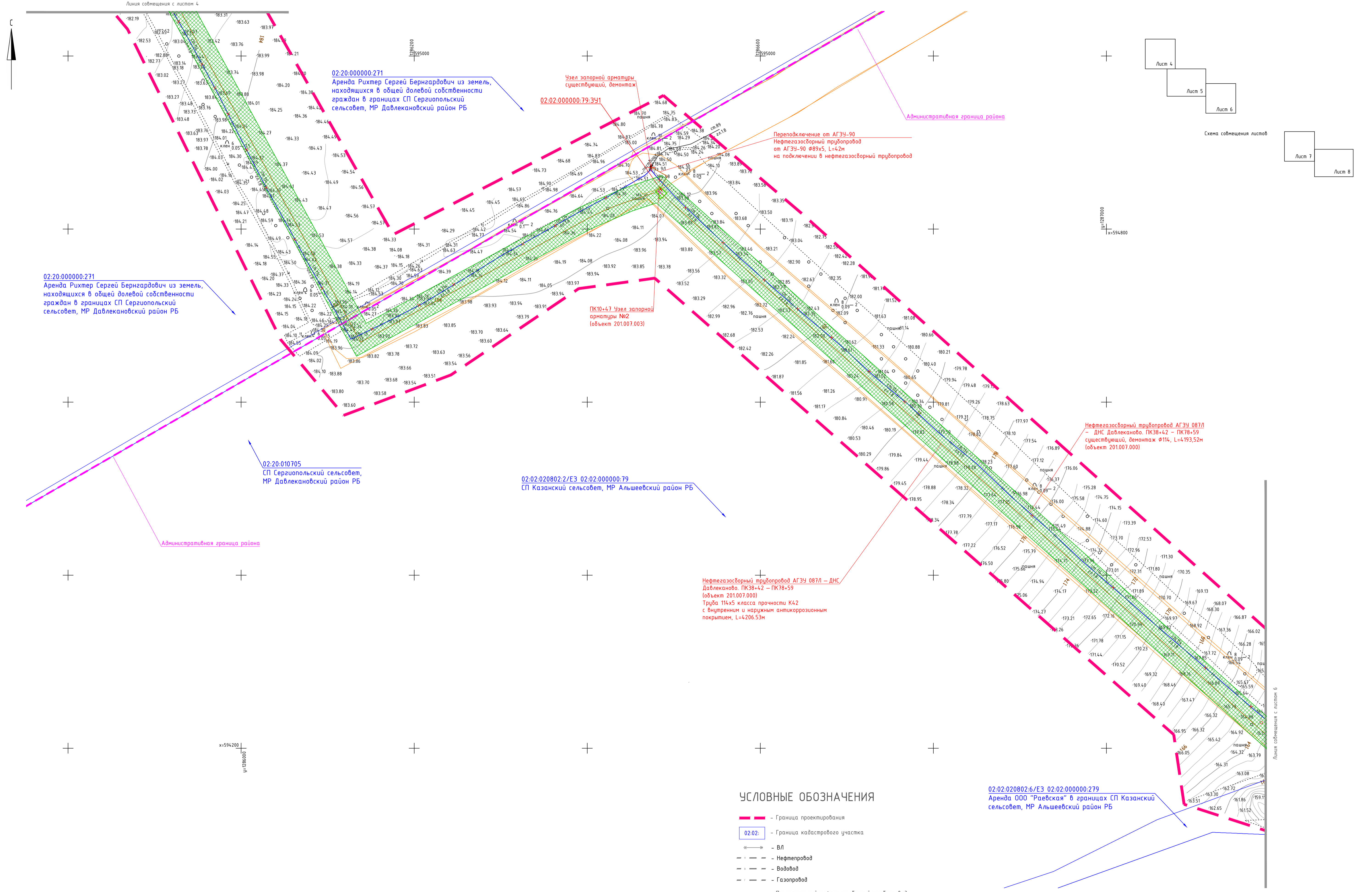
02:20:000000:1691
 Аренда ПАО "АНК
 "Башнефть"

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Граница проектирования
- 02:20. – Граница кадастрового участка
- ВЛ
- Нефтепровод
- Водовод
- Газопровод
- Проектируемый нефтегазоборный трубопровод
- Проектируемая трасса ВЛ
- Площадный объект
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов

- 1 Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
- 2 Выписки из единого государственного реестра недвижимости на существующие земельные участки см. приложение к тому 2 ППС
- 3 Сведения о нормативных охраняемых зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС. Сведения об установленных охраняемых зонах инженерных коммуникаций см. приложение к тому 2 ППС. Выписки из единого государственного реестра недвижимости

				60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-04					
				Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Либенского нефтяного месторождения (2024)					
Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Сводный	Лист	Листов
Разраб.	Икрафил				18.11.20		П	4	
Рук. сек.	Абдуллин				18.11.20	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000	ООО "РН-БашНИИнефть"		
Н. комп.	Розожина				18.11.20				
Нач. отд.	Манаев				18.11.20				



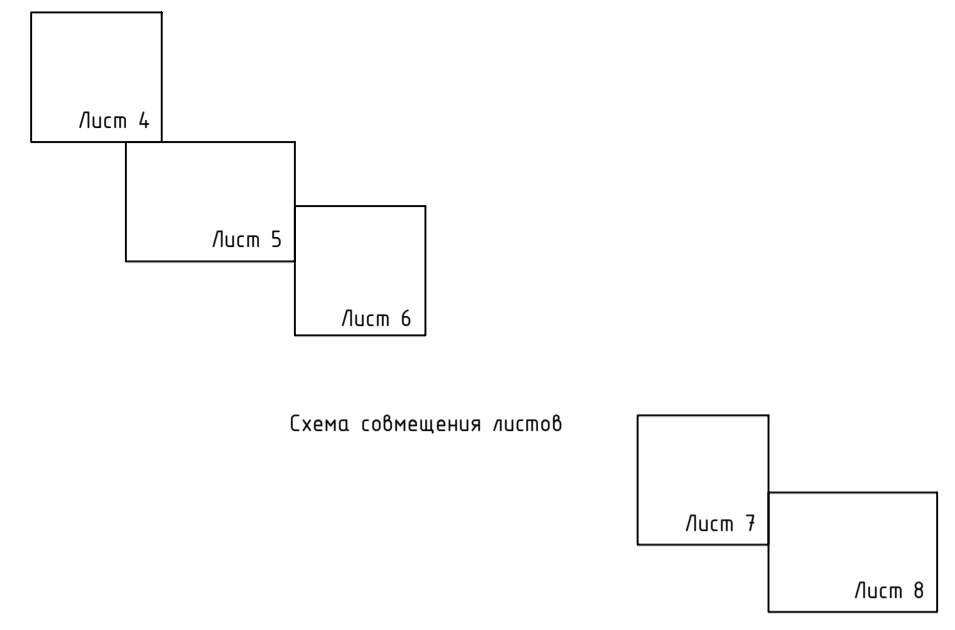
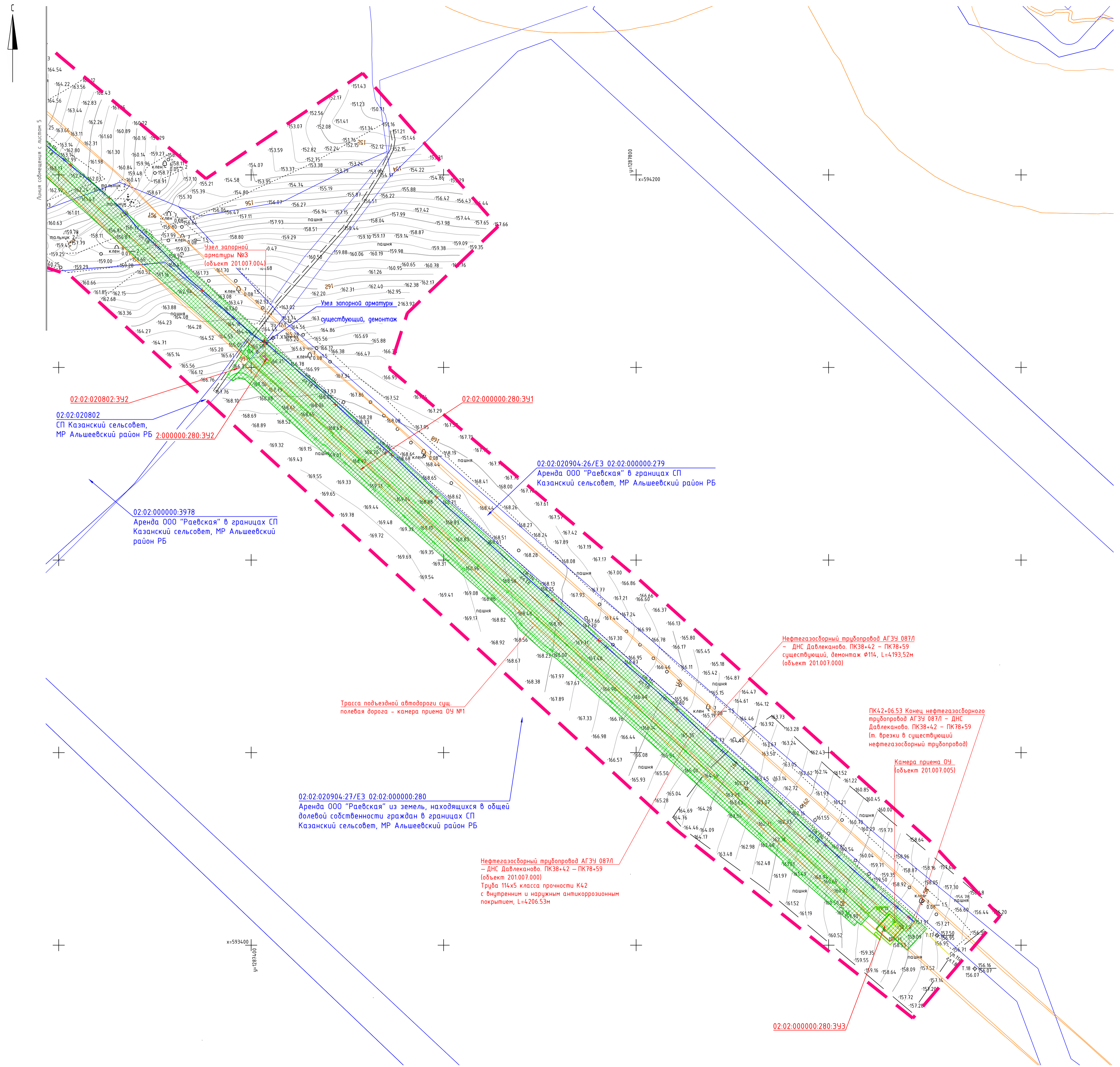
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- - Граница проектирования
- 02:02: - Граница кадастрового участка
- ВЛ
- Нефтепробод
- Водовод
- Газопровод
- Проектируемый нефтегазосборный трубопровод
- Проектируемая трасса ВЛ
- Площадной объект
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

02:02:020802:6/ЕЗ 02:02:000000:279
 Аренда ООО "Раевская" в границах СП Казанский сельсовет, МР Альшеевский район РБ

60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-05				
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		
Материалы по обоснованию проекта планировки территории				
			Сводный	Лист
			П	5
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000				
Н. комп.	Розожина	18.11.20		
Нач. оп.	Манашев	18.11.20		
ООО "РН-БашНИИНефть"				
Формат А1				

СОГЛАСОВАНО
 Подпись и дата
 Власть, шиф. №
 Инв. № подл.



- ### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- Граница проектирования
 - Граница кадастрового участка
 - ВЛ
 - Нефтепровод
 - Водовод
 - Газопровод
 - Проектируемый нефтегазосборный трубопровод
 - Проектируемая трасса ВЛ
 - Площадный объект
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

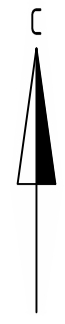
60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-06				
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Либенского нефтяного месторождения (202%)				
Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись
Разраб.	Икрафилов	18.11.20		
Рук. сек.	Абдуллин	18.11.20		
Материалы по обоснованию проекта планировки территории				
			Сводля	Лист
			П	6
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000				
И. комп.	Розожина	18.11.20		
Нач. отд.	Манашев	18.11.20		
ООО "РН-БашНИИнефть"				
Формат А1				

СОГЛАСОВАНО

Имя, И. подп.

Взнос, шиф. N

Подпись и дата.



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 К42 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

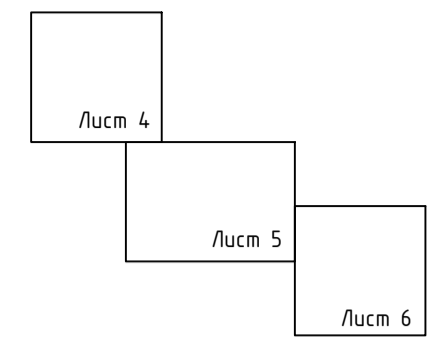
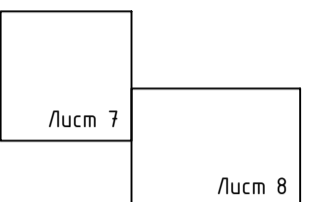


Схема смещения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- - Граница проектирования
- 02-02 - Граница кадастрового участка
- \leftarrow - ВЛ
- - Нефтепровод
- - Водовод
- - Газопровод
- - Проектируемый нефтегазосборный трубопровод
- X - Проектируемая трасса ВЛ
- - Площадный объект
- - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- - Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

60382-П-201.000.000-ППС-01-Ч-07				
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Либенского нефтяного месторождения (202%)				
Изм.	Колпч.	Лист	№ док.	Подпись
Разраб.	Икрафилов	18.11.20		
Рук. сек.	Абдуллин	18.11.20		
Материалы по обоснованию проекта планировки территории			Сводный лист	Листов
			П	7
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000				
Н. контр.	Розожина	18.11.20		
Нач. отв.	Манаев	18.11.20		
ООО "РН-БашНИИНефть"				
Формат А1				

СОГЛАСОВАНО
Имя, И.подп., Подпись и дата, Взам. инв. №

