

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

Проект планировки и проект межевания территории

**«Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского
лицензионного участка»**

Документация по планировке территории

- Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть»
Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка»

16113-П-115.000.000-ППС-01

Том 2



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

Проект планировки и проект межевания территории

**«Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского
лицензионного участка»**

Документация по планировке территории

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

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

16113-П-115.000.000-ППС-01

Том 2

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

Начальник отдела

Р.Т. Манашев

Руководитель сектора

Р.А. Абдуллин

2020

1QBEL02



Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
16113-П-115.000.000-ППС-01-С-001	Содержание тома 2	2
16113-П-115.000.000-ОРП-01-СП-001	Состав проекта	3
16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Текстовая часть	5
16113-П-115.000.000-ППС-01-Ч-001	Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. М 1: 200000	72
16113-П-115.000.000-ППС-01-Ч-002	Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. М1:10000	73
16113-П-115.000.000-ППС-01-Ч-003	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000	74
16113-П-115.000.000-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	75
16113-П-115.000.000-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	76
16113-П-115.000.000-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	77
16113-П-115.000.000-ППС-01-Ч-007	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема	78

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

16113-П-115.000.000-ППС-01-С-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Исрафилов			19.04.20
Вед.инж.		Гейер			19.04.20
Н.контр.		Рогожина			19.04.20
Нач.отд.		Манашев			19.04.20

Содержание тома 2

Стадия	Лист	Листов
П	1	2
ООО «РН-БашНИПИнефть»		

1QBEL03



Состав проекта

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Примеча- ние
		Проект планировки	
1	16113-П-115.000.000-ППС-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	16113-П-115.000.000-ППУ-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
		Проект межевания	
3	16113-П-115.000.000-ПМУ-01	Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМ (У)	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

16113-П-115.000.000-ОРП-01-СП-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Исрафилов			19.04.20
Вед.инж.		Гейер			19.04.20
Н.контр.		Рогожина			19.04.20
Нач.отд.		Манашев			19.04.20

Состав проекта

Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО «РН-БашНИПИнефть»		

1QBEL05



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.....	3
Геоморфологические условия.....	4
Гидрологические условия.....	4
Геологические условия.....	5
Гидрогеологические условия.....	6
Инженерно-геологические условия.....	7
Почвенный покров.....	8
Растительный, животный мир и ландшафтная характеристика.....	8
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).....	9
4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО.....	9
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 Охранные и санитарно-защитные зоны.....	11
4.2 Параметры планируемого строительства.....	12
4.2.1 Проектируемые нефтегазосборные трубопроводы.....	12
4.2.2 Проектируемые трассы ВЛ 6 кВ.....	13
4.2.3 Подъездная автомобильная дорога.....	13
4.2.4 Линия анодного заземления.....	13
4.2.5 Проектируемые площадные объекты.....	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.....	16

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
						Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Исрафилов			19.04.20		П	1	67
Вед.инж.		Гейер			19.04.20				
Н.контр.		Рогожина			19.04.20		ООО «РН-БашНИПИнефть»		
Нач.отд.		Манашев			19.04.20				

1QBEL06



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	17
9	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами	17
10	Основные показатели проекта планировки	17
11	Перечень нормативно-технической документации	17
12	Перечень используемых сокращений	19
	Приложение А (обязательное) Постановление Администрации и задание на разработку документации	20
	по планировке территории	20
	Приложение Б (обязательное) Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть»	26
	Приложение В (обязательное) Технические требования и условия	30
	Приложение Г (обязательное) Письма об отсутствии ООПТ; письмо об отсутствии скотомогильников; сведения о полигонах ТБО; письмо об отсутствии объектов культурного наследия	53
	Состав авторского коллектива	65
	Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории	66
	Таблица регистрации изменений	67

1QBEL07



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп

Общая часть

Материалы по обоснованию проекта планировки (согласовываемая часть документации) территории: «Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка» 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 МР Кушнаренковский район РБ;
- Правила землепользования и застройки СП Рассмекеевский сельсовет МР Кушнаренковский район РБ;
- Правила землепользования и застройки СП Матвеевский сельсовет МР Кушнаренковский район РБ;
- Правила землепользования и застройки СП Старокурмашевский сельсовет МР Кушнаренковский район РБ.

1 Основание для разработки проекта

Основанием для разработки документации по планировке территории является:

- Постановление и задание Администрации МР Кушнаренковский район РБ (Приложение А);

2 Исходные данные для проектирования

- Инженерно-геодезические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в июле 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в августе 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-гидрометеорологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в августе 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-экологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в августе 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Свидетельство о членстве в СПО 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).

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

В административном отношении проектируемый участок расположен в Кушнаренковском районе Республики Башкортостан в границах СП Матвеевский, Рассмекеевский и Старокурмашевский сельсоветы, на территории Кушнаренковского нефтяного месторождения, в 45 км на северо-запад от г. Уфы.

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

3

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

1QBEL08



Ближайшие населенные пункты: с. Матвеево, с. Кушнаренково, д. Чирша-Тартыш, д. Старобаскаково, с. Старокурмашево, д. Якупово.

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

По данным наблюдений абсолютная максимальная температура воздуха 38°C, Абсолютная минимальная температура воздуха минус 49°C. Среднегодовая температура воздуха +3,4°C.

Преобладающее направление ветра за июнь-август северное, средняя скорость ветра 2,0 м/с, декабрь-февраль южное, средняя скорость ветра 2,8 м/с.

Средняя высота снежного покрова для наиболее снежного месяца составляет 50 см. Максимальная высота снежного покрова равна 88 см.

Осадки в течение года на территории изысканий распределяются неравномерно. Большая часть осадков выпадает в теплый период года (358 мм), меньшая часть зимой - в виде снега (205 мм)

Геоморфологические условия

В геоморфологическом отношении территория изысканий приурочена к северо-западной части Прибельской холмисто-увалистой равнины, занимая участок правобережного склона долины р. Чермасан, являющейся левобережным притоком р.Белая, осложненный в данном районе пересыхающими ручьями Олдоуш и Сычевка.

По данным маршрутов рекогносцировочного обследования участков изысканий опасные природные процессы не выявлены. Выявлены опасные техногенные процессы (объекты нефтегазовой промышленности), другие объекты (шахты, карьеры и т.д.) на участке изысканий не выявлены.

Гидрологические условия

Водотоки, протекающие по территории месторождения, относятся к бассейну р. Белая.

Река Белая протекает в 7,2 км участка изысканий. Река берет начало в западных отрогах горного узла Урал – Тау, протекает сначала в юго-западном, потом в северном и северо-западном направлении через всю территорию Республики Башкортостан и впадает в р. Каму на 177 км от ее устья. Общая длина реки 1430 км, в районе впадения р. Чермасан составляет 1098 км.

Трасса автодороги суш. а/д – скв. 91АХУ на ПК23+86 и трасса нефтегазосборного трубопровода скв.91АХУ – т. врезки на ПК10+27 пересекают сухое русло р. Олдоуш.

Река Олдоуш берет начало в 0,67 км на юго-восток от площадки одиночной скв.91АХУ, протекает в восточном направлении, впадает в р. Кудушла слева, в 3,0 км от ее устья. Общая длина р. Олдоуш составляет 10,5 км.

В 0,57 ниже по течению от пересечения с трассой автодороги на р. Олдоуш расположен пруд для хозяйственных нужд д. Якупово. Площадь зеркала пруда 0,02 км².

В 0,8 км на восток от площадки одиночной скв. 91АХУ берет начало пересыхающий ручей без названия – левый приток р. Олдоуш. Ручей протекает в 83 м на северо-восток от трассы автодороги суш. а/д – скв. 91АХУ. Ручей протекает в северо-восточном направлении, длина ручья 0,3 км.

В 0,7 км на юго-восток от площадки одиночной скв. 91АХУ берет начало еще один пересыхающий ручей без названия – правый приток р. Олдоуш. Ручей протекает в северо-восточном направлении, длина ручья 0,15 км.

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

						16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		4

1QBEL09



В 0,58 км на юго-запад от д. Якупово и в 0,15 км от трассы автодороги сущ. а/д – скв. 91АХУ берет ручей без названия – правый приток р. Олдоуш. Ручей протекает в северо-восточном направлении, длина ручья 0,23 км.

В 0,25 км на юго-восток от узла задвижки №1 протекает р. Сычевка. Река берет начало в 3,2 км на северо-восток от д. Урал и в 1,1 км на юг от трассы нефтегазосборного трубопровода скв.91АХУ – т. врезки, протекает в северо-восточном направлении, впадает в р. Олдоуш справа на 4,7 км от ее устья. Общая длина р. Сычевка 5,2 км.

В 1,0 км на север от трассы ВЛ 10кВ оп.№6 ф.№337-16 ПС «Карача-Елга» скв.92АХУ протекает р. Чермасан - левый приток р. Белая. Река берет начало в окрестностях д. Чермасанна Белебеевского района РБ, протекает в северо-восточном направлении, впадает в р. Белая на 332 км от устья. Общая длина р. Чермасан составляет 186 км.

Согласно ГОСТ 19179-73 р. Белая относится к большим рекам, р. Чермасан - к средним рекам, остальные водотоки относятся к малым рекам.

Трасса автодороги сущ. а/д – скв. 91АХУ, трасса нефтегазосборного трубопровода скв.91АХУ – т. врезки попадают в водоохранную зону р. Олдоуш.

Геологические условия

В геологическом строении территории изысканий до изученной глубины 4,0-10,0 м принимают участие современные отложения (Q_{IV}) и четвертичные алювиально-делювиальные отложения (adQ).

Современные образования представлены почвенно-растительным слоем (Q_{IV}), распространенным практически повсеместно и насыпными грунтами, слагающими полотна существующих автодорог и обваловки площадок.

Ниже современных образований геолого-литологическое строение изыскиваемой территории представлено сводным инженерно-геологическим разрезом:

ИГЭ №1 (adQ) - Суглинок коричневый полутвердый легкий пылеватый непросадочный. Слагает верхнюю часть разреза площадки скв.92АХУ, площадки узла задвижек №2, верхнюю часть разреза трассы нефтегазосборного трубопровода скв.91АХУ – т. врезки ниже современных отложений на участке ПК15+48-ПК43+54, слагает верхнюю часть разреза трассы автодороги сущ. а/д – скв.91АХУ на участке ПК0 – ПК15+0, слагает верхнюю часть разреза трассы автодороги сущ. а/д – узел задвижки №1 на участке ПК0-ПК9+0, слагает верхнюю часть разреза трассы нефтегазосборного трубопровода скв.92АХУ – т. врезки, слагает разрез трассы автодороги сущ. а/д – скв.92АХУ, слагает верхнюю часть разреза трассы ВЛ 10кВ на скв.92АХУ;

ИГЭ №2 (adQ) – Суглинок коричневый тугопластичный легкий пылеватый. Слагает разрез площадки узла задвижек №1, нижнюю часть разреза трассы нефтегазосборного трубопровода скв.91АХУ – т. врезки на участке ПК15+48-ПК44+57 (конец трассы), трассы автодороги сущ. а/д – скв.91АХУ на участке ПК0 – ПК18+54, трассы автодороги сущ. а/д – узел задвижки №1 на участке ПК0-ПК9+99 (конец трассы);

ИГЭ №3 (adQ) - Песок коричневый мелкий средней степени водонасыщения, ниже УГВ – водонасыщенный, средней плотности. Слагает разрез площадки скв. 91АХУ, слагают разрез трассы нефтегазосборного трубопровода скв.91АХУ – т. врезки на участке ПК0-ПК17+78, слагает разрез трассы автодороги сущ. а/д – скв.91АХУ (непринятый вариант), слагает разрез трассы ВЛ 10кВ на скв.91АХУ, слагает разрез трассы автодороги сущ. а/д – скв.91АХУ на участке ПК16+56 – ПК33+97 (конец трассы), ниже современных отложений;

ИГЭ №4 (adQ) - Глина коричневая полутвердая непросадочная. Слагает нижнюю часть разреза площадки 92АХУ, площадки узла задвижек №2, слагает нижнюю часть разреза трассы нефтегазосборного трубопровода скв.92АХУ – т. врезки, слагает нижнюю часть разреза трассы ВЛ 10кВ на скв.92АХУ.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							5

1QBEL0A



Гидрогеологические условия

При описании гидрогеологических условий и характеристики защищенности подземных вод территории изысканий использовались материалы гидрогеологической съемки за 1962-1963 гг. [6].

Ниже приводится краткая природная характеристика водоносного горизонта, выходящего на поверхность в районе инженерно-экологических изысканий. Классификация подземных вод по химическому составу приводится по О. А. Алекину.

Наименование химических типов вод приводится по анионам и катионам в порядке их убывания, но содержащихся в количестве не менее 20% - экв/л.

Подземные воды спорадического распространения в отложениях плиоцена (N₂). Отложения плиоцена развиты в северной и западной частях описываемой территории. Представлены глинами с прослоями и линзами водоносных песков, гравия и гальки. Наиболее выдержаны галечники в основании отложений. Воды безнапорные и напорные, приурочены к нижней части песчано-галечных отложений. Подземные воды проявляют себя выходами рассредоточенных родников в районе д. Надеждино и п. Ахта. Минерализация вод 0,5 -1,1 г/л, общая жесткость 6,2-11,2 мг-экв/л, состав гидрокарбонатный кальциево-магниевый. Дебиты родников 0,01-0,4 л/с. Питание подземных вод - за счет инфильтрации атмосферных осадков.

Воды горизонта используются для хозяйственно-питьевых целей путем каптажа родников и колодцев.

В районе расположения Ахтинского месторождения проходит погребенная долина бассейна р.Палео-Белой. Сверху отложения перекрыты акчагыльскими отложениями. Отложения кинельской свиты залегают в основании и представлены плотными глинами, мелкозернистыми алевритистыми песками, реже встречаются галечники в виде тонких прослоек и линз. Подземные воды в линзах обладают напором, т.к. они заключены плотными водоупорными глинами кинельской свиты. Воды гидрокарбонатно-сульфатного типа со смешанным катионным составом, минерализация 0,5 г/л, жесткие.

Наиболее водоносны базальные галечники (глубина залегания 60-100 м), залегающие на галечных отложениях иреньской свиты кунгурского яруса. Воды сульфатного типа со смешанным катионным составом, минерализация 3,4 г/л, жесткость - до 3,0 мг-экв/л. Воды напорные.

Питание подземных вод - за счет водоносного горизонта иреньской свиты кунгурского яруса.

Согласно гидрогеологическому описанию района изысканий по материалам гидрогеологической съемки глубина залегания вод в отложениях плиоцена варьируется от 0 до 19,5 м [6].

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. [7].

Под естественной защищенностью подземных вод понимается совокупность гидрогеологических условий, обеспечивающих предотвращение проникновения загрязняющих веществ в водоносный горизонт [8].

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

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

						16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		6

1QBEL00B



наличия в зоне аэрации слабопроницаемых пород и их мощность. Наибольшая сумма баллов соответствует высшей категории защищенности. Наименее благоприятные по защищенности являются условия, соответствующие категории I, наиболее благоприятные – категории VI.

Грунтовые воды по состоянию на октябрь 2017 года вскрыты скважинами на площадке одиночной скважины №91АХУ, по трассе нефтегазосборного трубопровода скв.91АХУ – т. врезки, по трассе автодороги сущ. а/д – скв.91АХУ, по трассе автодороги сущ. а/д – узел задвижки №1, на глубине 1,5-5,5 м от дневной поверхности (1 балл).

По данным многолетних режимных наблюдений м/с «Уфа» за сезонными и многолетними колебаниями уровня подземных вод и архивным материалам до разведанной скважинами глубины в водообильные периоды года или при аварийных утечках из водонесущих коммуникаций:

- на площадке одиночной скважины №92АХУ, площадке узла задвижки №1, площадке узла задвижки №2, по трассе трассы нефтегазосборного трубопровода скв.91АХУ – т. врезки на участке трассы ПК26+58-ПК44+57 (конец трассы), по трассе автодороги сущ. а/д – скв.91АХУ на участке трассы ПК0-ПК16+56, по трассе автодороги сущ. а/д – узел задвижки №1 на участке трассы ПК0-ПК8+39, по трассе нефтегазосборного трубопровода скв.92АХУ – т. врезки, по трассе автодороги сущ. а/д – скв.92АХУ, по трассе ВЛ 10кВ на скв.92АХУ, возможно формирование временного водоносного горизонта типа «верховодка» на глубине 1,0 м;

- на площадке одиночной скважины №91АХУ, возможен подъем грунтовых вод на метр выше замеренного, или до абсолютных отметок 134,07-135,07 м БС;

- по трассе нефтегазосборного трубопровода скв.91АХУ – т. врезки на участке трассы ПК0+44-ПК26+57 возможен подъем грунтовых до подошвы почвенно-растительного слоя, на участке ПК10+19-ПК10+29 возможно слияние грунтовых вод с поверхностными и затопление участка трассы до отметки 130,53 при ГВВ 1% обеспеченности безымянного ручья, по трассе автодороги сущ. а/д – скв.91АХУ на участке ПК8+0- ПК33+51 возможен подъем грунтовых до подошвы почвенно-растительного слоя, на участке ПК23+78-ПК23+98 возможно слияние грунтовых вод с поверхностными и затопление участка трассы до отметки 130,53 при ГВВ 1% обеспеченности безымянного ручья, по трассе автодороги сущ. а/д – узел задвижки №1 на участке трассы ПК8+39-ПК9+99 (конец трассы) возможен подъем грунтовых до подошвы почвенно-растительного слоя.

Таким образом, участке ПК10+19-ПК10+29 по трассе нефтегазосборного трубопровода скв.91АХУ – т. врезки и на участке ПК23+78-ПК23+98 по трассе автодороги сущ. а/д – скв.91АХУ наименьшая защищенность грунтовых вод (0 баллов), на остальных участках трасс и площадках первым от поверхности горизонтом подземных вод является «верховодка», минимальная глубина залегания которого на участке проектируемых объектов составляет 0,3 м (1 балл). Слабопроницаемыми отложениями воды не перекрываются. По сумме баллов грунтовые воды территории изысканий характеризуются слабой степенью защищенности (I категория).

Инженерно-геологические условия

По результатам рекогносцировочного обследования территории изысканий поверхностного карстопроявления не выявлено, по этому признаку исследованная территория оценена как относительно устойчивая (V категория) к карстовым провалам. Капитальное строительство на территории с V категорией устойчивости рекомендуется с мерами противокарстовой защиты только профилактического характера, направленными на максимальное сохранение естественных гидрогеологических условий.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инженерно-геологические условия						Лист
			По результатам рекогносцировочного обследования территории изысканий поверхностного карстопроявления не выявлено, по этому признаку исследованная территория оценена как относительно устойчивая (V категория) к карстовым провалам. Капитальное строительство на территории с V категорией устойчивости рекомендуется с мерами противокарстовой защиты только профилактического характера, направленными на максимальное сохранение естественных гидрогеологических условий.						
			Капитальное строительство на территории с V категорией устойчивости рекомендуется с мерами противокарстовой защиты профилактического характера, направленными на максимальное сохранение естественных гидрогеологических условий площадки.						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001		7	

Другие инженерно-геологические процессы, способные отрицательно повлиять на строительство и эксплуатацию проектируемых сооружений, на исследуемых участках не выявлены.

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

Специфические грунты отсутствуют.

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 ко II-й категории

Почвенный покров

Территория изысканий расположена в Левобережном прибельском агропочвенном районе предуральской южной лесостепной подзоны лесостепной зоны.

По данным почвенной съемки М 1:25000 Башкирского филиала «Волгогипрозем» (из архива ГУП «Башземоценка») почвенный покров района проведения инженерно-экологических изысканий представлен черноземами выщелоченными, а также темно-серой лесной почвой. Основными почвообразующими породами делювиальные карбонатные средние суглинки.

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 увалистыми равнинами, сложенными неогеновыми глинами, песками и галечниками, с широколиственными лесами на серых лесных почвах, луговыми степями, остепненными лугами на месте дубово-коротконожковых лесов, пашнями на выщелоченных и оподзоленных черноземах; поймами, низкими и средними эрозийно-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, в Дюртюлинско-Давлекановском районе луговых степей и остепненных лугов 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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ГЧ-001



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.

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.

В соответствии с заключением Министерства природопользования и экологии РБ 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

По данным изысканий и сведениям Кушнаренковской районной ветеринарной станции РБ (Приложение Г) на участках проведения работ и в радиусе 1000 м от них скотомогильники (в т.ч. сибирезвенные) отсутствуют.

Согласно результатам проведенных ИЭИ и данным МПР РБ и (Приложение Г), полигоны ТКО в районе проектируемых объектов и на расстоянии до 1000 м отсутствуют.

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

						16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							9
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

1QBEL0E



4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов

В соответствии с «Водным Кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ от 03.06.2006 г. [10] (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 р. Белая.

Водотоки, протекающие по территории месторождения, относятся к бассейну р. Белая.

Река Белая протекает в 7,2 км участка изысканий. Река берет начало в западных отрогах горного узла Урал – Тау, протекает сначала в юго-западном, потом в северном и северо-западном направлении через всю территорию Республики Башкортостан и впадает в р. Каму на 177 км от ее устья. Общая длина реки 1430 км, в районе впадения р. Чермасан составляет 1098 км.

Трасса автодороги сущ. а/д – скв. 91АХУ на ПК23+86 и трасса нефтегазосборного трубопровода скв.91АХУ – т. врезки на ПК10+27 пересекают сухое русло р. Олдоуш.

Река Олдоуш берет начало в 0,67 км на юго-восток от площадки одиночной скв.91АХУ, протекает в восточном направлении, впадает в р. Кудушла слева, в 3,0 км от ее устья. Общая длина р. Олдоуш составляет 10,5 км.

В 0,57 ниже по течению от пересечения с трассой автодороги на р. Олдоуш расположен пруд для хозяйственных нужд д. Якупово. Площадь зеркала пруда 0,02 км².

В 0,8 км на восток от площадки одиночной скв. 91АХУ берет начало пересыхающий ручей без названия – левый приток р. Олдоуш. Ручей протекает в 83 м на северо-восток от трассы автодороги сущ. а/д – скв. 91АХУ. Ручей протекает в северо-восточном направлении, длина ручья 0,3 км.

В 0,7 км на юго-восток от площадки одиночной скв. 91АХУ берет начало еще один пересыхающий ручей без названия – правый приток р. Олдоуш. Ручей протекает в северо-восточном направлении, длина ручья 0,15 км.

В 0,58 км на юго-запад от д. Якупово и в 0,15 км от трассы автодороги сущ. а/д – скв. 91АХУ берет ручей без названия – правый приток р. Олдоуш. Ручей протекает в северо-восточном направлении, длина ручья 0,23 км.

В 0,25 км на юго-восток от узла задвижки №1 протекает р. Сычевка. Река берет начало в 3,2 км на северо-восток от д. Урал и в 1,1 км на юг от трассы нефтегазосборного трубопровода скв.91АХУ – т. врезки, протекает в северо-восточном направлении, впадает в р. Олдоуш справа на 4,7 км от ее устья. Общая длина р. Сычевка 5,2 км.

В 1,0 км на север от трассы ВЛ 10кВ оп.№6 ф.№337-16 ПС «Карача-Елга» скв.92АХУ протекает р. Чермасан - левый приток р. Белая. Река берет начало в окрестностях д. Чермасанна Белебеевского района РБ, протекает в северо-восточном направлении, впадает в р. Белая на 332 км от устья. Общая длина р. Чермасан составляет 186 км.

Согласно ГОСТ 19179-73 р. Белая относится к большим рекам, р. Чермасан - к средним рекам, остальные водотоки относятся к малым рекам.

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

						16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		10

1QBEL0F



Трасса автодороги сущ. а/д – скв. 91АХУ, трасса нефтегазосборного трубопровода скв.91АХУ – т. врезки попадают в водоохранную зону р. Олдоуш.

В связи с наличием пересечений проектируемыми объектами поверхностных водотоков и согласно ст.65 Водного Кодекса РФ в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов на территории водоохраных зон дополнительно запрещается:

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

4.1.5 Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов

Проектируемые объекты расположены в 3 поясе ЗСО Костаревского водозабора.

Границы поясов показаны на карте современного экологического состояния. Согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 дополнительно предусматриваются следующие мероприятия:

- регулярный осмотр операторами состояния устьевого арматуры скважин и кустовых площадок на предмет утечек и разливов за обваловку скважин, контроль целостности обваловки скважин, устранение утечек и сбор загрязняющих веществ;
- регулирование отведения территории для нового строительства промышленных объектов, а также согласование изменений технологий, связанных с повышением степени опасности загрязнения сточными водами источника водоснабжения (на стадии отвода земель под строительство скважин на месторождении требуется согласование органов санэпиднадзора, экологического и геологического контроля);
- недопущение отведения сточных вод в зоне водосбора водотоков, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод.

Окончательные проектные решения должны приниматься на основании сведений о ЗСО содержащихся в соответствующих землеотводных документах согласно п. 4 ст. 1 и ст. 41-44 Градостроительного кодекса РФ.

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 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, - устана-

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

						16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		11

1QBEL0G



вливаются 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 охраняемых зон промышленного 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.

Согласно новой редакции СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны, санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», гл. 7, п. 7.1. «Промышленные объекты и производства», п.п. 7.1.3 «Добыча руд и нерудных ископаемых», площадка одиночной скважины №91АХУ и площадка одиночной скважины №92АХУ Ахтинского лицензионного участка относятся к III классу опасности предприятий – «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сут с малым содержанием летучих углеводородов», ориентировочный размер СЗЗ составляет 300 м.

Для оценки воздействия загрязняющих веществ на атмосферный воздух и обоснования достаточности размера СЗЗ проведены расчеты рассеивания на границе расчетной (предварительной) СЗЗ площадки одиночной скважины №91АХУ Ахтинского лицензионного участка.

Результаты расчетов рассеивания показали, что приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ во всех контрольных точках ниже предельно допустимых.

Выполненные расчеты по шумовому воздействию показали, что эквивалентный и максимальный уровни шума на границе СЗЗ и на границе жилой зоны не превышают предельно допустимые уровни, соответствуют требованиям СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

Воздействие на жилую зону электромагнитного и ионизирующего излучений не рассматривалось, так как на предприятии отсутствуют источники данных воздействий.

В санитарно-защитной зоне жилой застройки, зон отдыха, курортов, садово-огородных участков, а так же других территорий с нормируемыми показателями качества среды обитания – нет.

В проектной документации 16113 «Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка» разработаны: «Проект расчетной (предварительной) санитарно – защитной зоны для площадки одиночной скважины №91АХУ Ахтинского лицензионного участка» и «Проект расчетной (предварительной) санитарно – защитной зоны для площадки одиночной скважины №92АХУ Ахтинского лицензионного участка».

4.2 Параметры планируемого строительства

4.2.1 Проектируемые нефтегазосборные трубопроводы

Параметры проектируемых нефтегазосборных трубопроводов приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Параметры проектируемых нефтегазосборных трубопроводов

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Нефтегазосборный трубопровод от площадки одиночной скважины №91АХУ до площадки одиночной скважины №92АХУ	м	4411,99
Нефтегазосборный трубопровод от площадки одиночной скважины №92АХУ до точки врезки	м	815,27

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

						16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		12

4.2.2 Проектируемые трассы ВЛ 6 кВ

Параметры проектируемых трасс ВЛ 6 кВ приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Параметры проектируемых трасс ВЛ 6 кВ

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
ВЛ 10 кВ к скважине 91АХУ	м	3490
ВЛ 6 кВ к скважине 92АХУ	м	1,219

4.2.3 Подъездная автомобильная дорога

Параметры подъездной автомобильной дороги приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Параметры подъездной автомобильной дороги

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
подъездная автомобильная дорога к площадке одиночной скважины №91АХУ	м	3380

4.2.4 Линия анодного заземления

Параметры линии анодного заземления (ЛАЗ) приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Параметры линии анодного заземления (ЛАЗ)

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Линия анодного заземления	м	406

4.2.5 Проектируемые площадные объекты

Список проектируемых площадных объектов приведен в таблице 5.

Таблица 5 – Проектируемые площадные объекты

Наименование объекта	Примечание
Площадка одиночной скважины №91АХУ	1 шт.
Площадка одиночной скважины №92АХУ	1 шт.
Камера приема ОУ	1 шт.

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

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.

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

13

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

1QBEL01



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
Площадка одиночной скважины №91АХУ		
Площадь освоения территории	м ²	12059
Площадь застройки	м ²	262
Площадь проездов	м ²	2914
Площадь покрытия	м ²	5583
Площадь озеленения	м ²	1441
Коэффициент застройки	%	2,2
Площадь спланированной территории	м ²	1859
Площадка одиночной скважины №92АХУ		
Площадь освоения территории	м ²	12931
Площадь застройки	м ²	295
Площадь проездов	м ²	3318
Площадь покрытия	м ²	5987
Площадь озеленения	м ²	1500
Коэффициент застройки	%	2,3
Площадь спланированной территории	м ²	1831
Нефтегазосборный трубопровод от площадки одиночной скважины №92АХУ до точки врезки. Камера приема ОУ		
Площадь освоения территории	м ²	1492
Площадь застройки	м ²	57
Площадь проездов	м ²	602
Площадь покрытия	м ²	401
Площадь озеленения	м ²	250
Коэффициент застройки	%	3,8
Площадь спланированной территории	м ²	182

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

Ведомость пересечения надземных коммуникаций

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	П К	+				земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
Трасса выкидного трубопровода скв.91АХУ – АГЗУ (скв.92АХУ)											
1	2.72	27	18.1	ВЛ 110кВ	80°	6 1 тр.	141.04	151.09	157.11	161.29	ПАО АНК "Башнефть"
2	2.75	27	47.6	ВЛ 35кВ	81°		141.08	148.78	151.82		ООО "Башкирэнерго" ПО ЦЭС
3	3.40	33	98.0	ВЛ 10кВ	90°		143.44	151.59	152.49		Кушнаренковский РЭС

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

14

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1QBEL0J



№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+				земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
Трасса автодороги сущ. а/д – скв.91АХУ (пересечений нет)											
Трасса ВЛ 10 кВ оп.№24 ф.№103 ПС «Кушнаренково» - скв.91АХУ (пересечений нет)											
Трасса нефтегазосборного трубопровода АГЗУ (скв.92АХУ) – т.врезки											
1	0.29	2	85.7	ВЛ 10кВ	90°	3	135.33	142.38	143.85		Кушнаренковский РЭС
Трасса ВЛ 6 кВ оп.№4 ф.№337-16 ПС «Карача-Елга» - скв.92АХУ											
1	0.00	0	00	ВЛ 6кВ	80°	3	133.58	142.38	143.48		АНК "Башнефть"

Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал, диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
Трасса выкидного трубопровода скв.91АХУ – АГЗУ (скв.92АХУ)									
1	2.54	25	41.2	кабель силовой		90°		0.70	ФКУ Управление автомобильной магистрали Самара-Уфа-Челябинск Федерального дорожного агентства
2	3.40	33	99.6	нефтепровод		83°	ст. 159	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
3	3.40	34	0.4	ПРППМ	нед.	91°		0.80	ПАО "Башинформсвязь"
Трасса автодороги сущ. а/д – скв.91АХУ									
1	1.08	10	84	Трасса нефтегазосборного трубопровода скв.№91АХУ - т.врезки	проект.	97°			АНК "Башнефть"
Трасса ВЛ 10 кВ оп.№24 ф.№103 ПС «Кушнаренково» - скв.91АХУ									
1	0.04	0	36	газопровод		138°	сталь 76	1.00	ОАО "Газпром газораспределение Уфа"
2	0.05	0	47	нефтепровод	нед.	74°	сталь 114	0.80	АНК "Башнефть"

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

15

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

1QBEL0K



№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал, диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
Трасса нефтегазосборного трубопровода АГЗУ (скв.92АХУ) – т.врезки									
1	0.21	2	6.9	нефтепровод		89°	ст.159	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.25	2	54.5	кабель связи		90°		0.80	
3	0.27	2	72.4	кабель связи		90°		0.90	ПАО "Башинформсвязь"
4	0.27	2	73.8	кабель связи		90°		0.60	ПАО "Башинформсвязь"
5	0.28	2	75.1	нефтепровод		90°	ст.159	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
6	0.31	3	14.5	кабель ВОЛС		90°		1.00	ПАО "Башинформсвязь"
7	0.34	3	42.7	кабель ВОЛС		89°		1.10	Уфанет
8	0.82	8	17.1	нефтепровод		89°	ст.159	0.90	ПАО АНК "Башнефть"
Трасса ВЛ 6 кВ оп.№4 ф.№337-16 ПС «Карача-Елга» - скв.92АХУ (пересечений нет)									

Ведомость пересечения автомобильных дорог

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м
	км	начало		конец							
		ПК	+	ПК	+						
Трасса выкидного трубопровода скв.91АХУ – АГЗУ (скв.92АХУ)											
1	2.5 2	25	19.3	25	62.4	Москва-Уфа М-7 "Волга"	I-a	асфальт	28.26	43.11	23.15
2	3.4 1	34	8.7	34	26.4	Кушнаренково - Якупово	III	гравий	12.26	17.69	12.26
Трасса автодороги суц. а/д – скв.91АХУ (пересечений нет)											
Трасса ВЛ 10 кВ оп.№24 ф.№103 ПС «Кушнаренково» - скв.91АХУ (пересечений нет)											
Трасса нефтегазосборного трубопровода АГЗУ (скв.92АХУ) – т.врезки											
1	0.2 3	2	27.4	2	52.9	Дюртюли - Кушнаренково	III	асфальт	16.39	25.51	8.02
Трасса ВЛ 6 кВ оп.№4 ф.№337-16 ПС «Карача-Елга» - скв.92АХУ (пересечений нет)											

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

16

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

10BELOL



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
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК	+					
Трасса выкидного трубопровода скв.91АХУ – АГЗУ (скв.92АХУ) (пересечения отсутствуют)										
Трасса автодороги сущ. а/д – скв.91АХУ										
1	2.39	23	86	23	86	Ручей пересыхающий				130.14
Трасса ВЛ 10 кВ оп.№24 ф.№103 ПС «Кушнаренково» - скв.91АХУ (пересечения отсутствуют)										
Трасса нефтегазосборного трубопровода АГЗУ (скв.92АХУ) – т.врезки (пересечения отсутствуют)										
Трасса ВЛ 6 кВ оп.№4 ф.№337-16 ПС «Карача-Елга» - скв.92АХУ (пересечения отсутствуют)										

10 Основные показатели проекта планировки

Таблица 6 – Основные показатели проекта планировки

Наименование показателя	Показатель
Площадь проекта планировки территории всего, в том числе (га:)	258,19
- на территории СП Матвеевский сельсовет МР Кушнаренковский район (га)	229,87
- на территории СП Рассмекеевский сельсовет МР Кушнаренковский район (га)	21,14
- на территории СП Старокурмашевский сельсовет МР Кушнаренковский район (га)	7,18

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»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							17



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.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

12 Перечень используемых сокращений

Сокращения слов и словосочетаний	
Сокращение	Слово/словосочетание
1	2
линейный объект	«Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка»
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

1QBEL00

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

19

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

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
КУШНАРЕНКО РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН
ХАКИМИӘТЕ БАШЛЫҒЫ
452230, Кушнаренко ауылы, Октябрь урамы, 69
Тел. 5-77-60, факс 5-78-66



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
ГЛАВА АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КУШНАРЕНКОВСКИЙ РАЙОН
452230, Кушнаренко, ул. Октябрьская, 69
Тел. 5-77-60, факс 5-78-66

КАРАР

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

"12" август 2018 й. № 611 "12" август 2018 г.

О подготовке документации по планировке территории для размещения объекта «Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка»

Рассмотрев обращение ПАО АНК «Башнефть», ИНН 0278127289, ОГРН 1060278107780, руководствуясь статьей 45,46 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004г. № 190-ФЗ, **ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Разрешить разработать проект планировки и проект межевания территории объекта «Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка».
2. Утвердить задание на разработку документации по планировке территории для размещения объекта «Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка» согласно приложения № 1.
3. Подготовку документации по планировке и межеванию территории осуществить в соответствии с требованиями технических регламентов, нормативных документов, действующие на территории Российской Федерации, с учетом границ территории объектов культурного наследия, границ с особыми условиями использования территории, с дальнейшей рекультивации нарушенных земель, с учетом мероприятия, исключающих возможность вредного воздействия на окружающую среду.
4. Разместить на официальном сайте Администрации муниципального района Кушнаренковский район Республики Башкортостан в сети «интернет».
5. Уведомить глав сельских поселений соответствующих сельсоветов о принятом решении по подготовке проекта планировки и проекта межевания территории в составе планировки территории.
6. Контроль за выполнением данного постановления возложить на заместителя главы администрации муниципального района Кушнаренковский район Иргалиева Т.Ф.

Глава администрации
муниципального района
Кушнаренковский район



Р.В. Нургалиев

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

20

1QBEL0P

УТВЕРЖДЕНО:


 Главный инженер
 ООО «БашНИПИнефть»
 В.В. Белозеров
 (по доверенности ПАО АНК «Башнефть»
 №02/Б.А. от 18.01.2018г.)
 «15» 03 2018 г.

Задание на разработку документации по планировке территории
«Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка»

1. Общие требования		
№ п/п	Перечень основных требований	Содержание требований
1.1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории и проект межевания территории (далее ППТиПМТ).
1.2	Инициатор подготовки документации по планировке территории	ПАО АНК «Башнефть» Адрес: 450077, Россия, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30 к.1
1.3	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО АНК «Башнефть»
1.4	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	«Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка».
1.5	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Республика Башкортостан, Кушнаренковский район, СП Расмекеевский сельсовет, СП Матвеевский сельсовет, СП Старокурмашевский сельсовет
2. Проектные материалы, их состав и содержание		
2.1	Состав документации по планировке территории	Стадия 1. Основная часть проекта планировки территории (утверждаемая часть) – ПП (У); Стадия 2. Материалы по обоснованию проекта планировки тер-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

21

10BELOOQ



Продолжение приложения А

		<p>ритории (согласовываемая часть) – ПП (С); Стадия 3. Проект межевания. Основная часть (утверждаемая часть) – ПМ (У). * В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории – ПП(С).</p>
2.2	Состав материалов основной части проекта планировки	<p>Стадия 1. Основная часть проекта планировки территории – ПП (У)</p> <p>Раздел I. Графическая часть</p> <p>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 II. Положение о размещении линейных объектов</p> <p>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 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; ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды; и) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

22

1QBEL0R



Продолжение приложения А

2.3	Состав материалов по обоснованию проекта планировки	<p>безопасности и гражданской обороне.</p> <p>Статья 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории – ПП (С)</p> <p>Раздел III. Графическая часть</p> <p>а) схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования М 1:100000;</p> <p>а) схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов);</p> <p>б) схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</p> <p>в) схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта (при необходимости);</p> <p>г) схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (при необходимости);</p> <p>д) схема границ территорий объектов культурного наследия (при необходимости);</p> <p>е) схема границ зон с особыми условиями использования территорий;</p> <p>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.);</p> <p>з) схема конструктивных и планировочных решений.</p> <p>Объединение нескольких схем в одну допускается исключительно при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>Раздел IV. 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 (перестройке) 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</p>
-----	---	--

1QBEL0S



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

23

Продолжение приложения А

		<p>числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) (при наличии таковых).</p> <p>Приложения 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 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>
2.4	Состав материалов проекта межевания	<p>Стадия 3. Проект межевания.</p> <p>Основная часть – ПМ (У)</p> <p>Раздел V. Графическая часть</p> <p>1. Разбивочный план межевания территорий. М 1:1000(5000).</p> <p>На плане должны быть отображены:</p> <p>1) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры;</p> <p>2) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории в соответствии с пунктом 2 части 2 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>3) линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений;</p> <p>4) 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;</p> <p>5) границы зон действия публичных сервитутов;</p> <p>6) границы существующих земельных участков.</p> <p>В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p> <p>Раздел VI. Текстовая часть</p> <p>Пояснительная записка:</p> <p>А. Исходно-разрешительная документация.</p> <p>Б. Копии листов согласований со службами города.</p> <p>В. Описание и обоснование положений, касающихся:</p> <p>1) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования;</p> <p>2) 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</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

24

1QBEL0T



Окончание приложения А

		государственных или муниципальных нужд; 3) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом.
3.Особые требования		
3.1	Документация по планировке территории, передаваемая Заказчику	Текстовые материалы на бумажных носителях предоставляются в брошюрованном виде на листах формата А4 - 1 экз. Графические материалы на бумажных носителях предоставляются на форматах кратного от А4 до А0 (выбранный формат должен обеспечивать наглядность) на бумажной основе - 1 экз. Электронные версии текстовых и графических материалов проекта предоставляются на DVD или CD диске - 1 экз. Текстовые материалы должны быть представлены в текстовом формате DOC, DOCX, RTF, XLS, XLSX. Графические материалы проекта должны быть представлены в векторном виде в системе координат, установленной в соответствии с действующим законодательством.
3.2	Порядок согласования и утверждения документации по планировке территории	В соответствии с требованиями действующего законодательства. Согласование ППТиПМТ осуществляет Исполнитель по необходимости с привлечением Заказчика. Утверждению подлежат: Основная часть проекта планировки территории (утверждаемая часть) – ПП (У); Проект межевания: Основная часть (утверждаемая часть) – ПМ (У).
3.3	Публичные слушания (при необходимости)	Проводятся в установленном законом порядке (при необходимости).

Начальник отдела планировки
и межевания территории



Р.Т. Манашев

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

25

1QBEL0U



**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
Союзе «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

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

26

1QBEL0V

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

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

27

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:

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

28



1QBEL0X

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

29

1QBELOY



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

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель начальника – главный инженер НГДУ «Чекмагушнефть»


М.А.Тенюни
2017 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
«Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка»**

1. Принятые сокращения, термины и определения.

ПСД – проектно-сметная документация;
РД – рабочая документация;
ГОСТ – государственный стандарт;
СНиП – строительные нормы и правила;
СИ – средства измерения;
ФНП – федеральные нормы и правила;
ПБ – промышленная безопасность;
ПОС – проект организации строительства;
МТР – материально-технические ресурсы;
СП – свод правил;
ДТПК – документация типового проектирования компании;
ДП – диспетчерский пункт;
ЕТТ – единые технические требования.

2. Общие сведения и пояснения.

- 2.1. Краткая характеристика объекта: Обустройство скважин 91АХУ, 92АХУ;
- 2.2. Цель проведения работы, ожидаемый результат: Обустройство и ввод новых скважин №№91АХУ, 92АХУ;
- 2.3. Краткая характеристика природных условий района намечаемого строительства: Кушнареновский район Республики Башкортостан. Климатические условия площадки строительства принять по СП131.13330.2012, сейсмичность района не более 2 баллов по шкале Рихтера;
- 2.4. Другие общие сведения и пояснения, позволяющие однозначно идентифицировать объект:
- 2.4.1. Состав сооружений и объем проектных работ:
- Обустройство добывающих скважин №№91АХУ, 92АХУ для эксплуатации УЭЦН;
 - Монтаж рабочей приустьевой площадки и фундамента под подъемный агрегат;
 - Строительство выкидного трубопровода от проектных скважин до проектных замерных устройств;
 - Строительство трубопровода от замерных устройств до врезки в нефтегазосборную систему Ахтинского и Кушнареновского месторождений, точку врезки согласовать с Заказчиком;
 - Электроснабжение скважин;
 - Система автоматизации и телемеханизации скважин;
 - Подъездные дороги:
 - максимально использовать существующие подъездные дороги к кустовым площадкам и площадкам одиночных скважин,
 - предусмотреть подъездную автомобильную дорогу 4 технической категории для проезда технологического транспорта с максимальными нагрузками 100 тн (при необходимости),
 - окончательное решение и строительную длину по подъездной автомобильной дороге к площадке определить по результатам изысканий и согласовать с Заказчиком;
- 2.4.2. Вид строительства – новое строительство;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

30

1QBEL0Z



Продолжение приложения В

2.4.3. Уровень ответственности определить 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:

- количество скважин – 2;
- добывающие - 2;
- суточная добыча по жидкости на скважину – 95 (м³/сут);
- суточный дебит по нефти на скважину – 53 (т/сут);
- газовый фактор– 31 (м³/ тн);
- обводненность – 30 (%);
- плотность жидкости– 1 120 (кг/м³);
- наименование пласта – Дкын, Скос, Стур;
- вязкость жидкости – 11 (мПа*сек);
- давление в точке подключения – 0.5...2 (МПа);
- способ эксплуатации – УЭЦН;
- тип ГНО на скважинах – УЭЦН 80х1700, ПЭД 63 кВт;
- коэффициент загрузки принять 75%.

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».

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.

4. Требования о необходимости измерения параметров технологического процесса: согласно п.4.3.3-4.3.4;

5. Требования к оборудованию, в том числе:

- 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 модели;

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

- Предусмотреть после строительства проведение предпусковой внутритрубной приборной диагностики участков трубопровода, относящихся 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 ФСЭТнАН №101 от 12.03.2013г. (с изменениями от 12.01.2015г.), применительно для напорных нефтепроводов и газопроводов диаметром 159 мм и выше);

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

31

10BEL10



Продолжение приложения В

- Рекомендуемое к применению оборудование должно иметь сертификат соответствия требованиям промышленной безопасности;

- Рекомендуемое к применению оборудование должно иметь соответствующие разрешения на использование на опасных производственных объектах;

- Рекомендуемое к применению оборудование должно иметь 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;

- Запорную арматура предусмотреть равнопроходную с диаметром трубопровода с классом герметичности «А» по ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная»; предусмотреть ограждение узлов запорной арматуры с наземным оборудованием, 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;

- Предусмотреть дополнительный ЗИП на 2 года эксплуатации.

6. Требования к эксплуатационным показателям, по необходимости очистки, диагностики, обслуживанию: в проектной документации произвести расчет нормативного (безопасного) срока эксплуатации оборудования.

7. 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;

- нефтешлам вывозится для утилизации на установку по переработке шламов при НСП «Манчарово».

8. Другие требования:

- по результатам гидравлического расчета реконструкцию существующей системы сбора нефти и газа (при необходимости) выделить в отдельный этап;

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

- 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 коммуникациях. Не допускать к проведению строительно-монтажных работ подрядные организации до выявления месторасположения всех коммуникаций, указанных в материалах изысканий.

4.2 Требования по вспомогательным объектам и объектам инфраструктуры

- характеристики существующих объектов пожарной охраны (количество и тип пожарных депо; пожарных постов): уточнить при разработке проекта;

- максимально ограничить проектирование трасс в лесном массиве с вырубкой деревьев.

4.3 Требования к инженерным сетям и системам

4.3.1 Общие требования, в том числе:

1. прокладка подземная, на эстакадах, на опорах, раздельная, совместная: определить проектом, при подземной прокладке, глубину заложения проектируемых трубопроводов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

32



Продолжение приложения В

предусмотреть в зависимости от несущей характеристики грунтов, глубины промерзания; но не менее 1,0 метра до их верхней образующей;

2. требование о необходимости создания аварийного запаса материалов, запорной, переключающей арматуры: согласно СНиП и нормативных документов;

3. пересечение трубопроводов с инженерными коммуникациями ПАО АНК «Башнефть» (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил;

4. 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;

5. 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;

6. при переходе проектируемого трубопровода через подземные коммуникации плавно углублять его без применения дополнительных фасонных изделий.

4.3.2 Система электроснабжения

- 1 Проект выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил (ПУЭ, ФНП ПБ в НГП, ПТЭЭП, СНиП);
- 2 Категорию надежности электроснабжения куста скважин определить проектом;
- 3 Предусмотреть проектом применение оборудования и технологий с высокой энергетической эффективностью, из утвержденного постановлением правительства Российской Федерации № 600 от 17.06.2015г. перечня;
- 4 При разработке проекта выполнить схему с размещением на местности проектируемых объектов инженерных коммуникаций, в однолинейной схеме указать длины проектируемых линий и их наименование;
- 5 Электроснабжение электрооборудования скважины:
 - № 91АХУ от опоры № 27 отпайка на ТП № 3385 ВЛ-10 кВ фид.103 ПС «Кушнаренково»;
 - № 92АХУ от опоры № 6 отпайка на ТП № 78 ВЛ-6 кВ фид.337-16 ПС «Карача-Елга»;
- 6 На первом этапе проектирования согласовать с заказчиком применяемые технические решения (трасса ВЛ, схемы временных выносов цепей ЛЭП и пересечений с инженерными коммуникациями);
- 7 При проектировании ВЛ-6(10)кВ учесть проектные решения (разрабатываемые ранее проекты) по внешнему энергоснабжению. Планы трасс инженерных коммуникаций должны быть согласованы всеми проектными институтами, выполняющими разработку проектной документации в данном районе, и владельцами существующих инженерных коммуникаций;
- 8 Строительство ВЛ-6(10)кВ на ж/б стойках типа СВ105, СВ110. При прохождении ВЛ-6(10)кВ в лесной зоне использовать провод СИП;
- 9 На первых опорах отпайки ВЛ-6(10)кВ предусмотреть установку разъединителей типа РЛК-10 (с заземляющими ножами);
- 10 На первых опорах отпайки ВЛ-6кВ на скв.№ 92АХУ предусмотреть установку реклоузера вакуумного;
- 11 Подключение КТП-6(10)/0,4кВ к ВЛ-6(10)кВ через разъединитель РЛК-10 (с заземляющими ножами);
- 12 Крепление проводов на промежуточных опорах с применение изолятор ШС-20Г, на анкерных и угловых подвесными гирляндами по два изолятора ПС-70Е;
- 13 Предусмотреть КТП в соответствии с МУК ЕТГ «Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4кВ и 6/0,4кВ для кустов скважин (однотрансформаторные) № П1-01.04.М-0013;
- 14 Мощность КТПН, конструкцию площадок обслуживания КТП, высоту площадки определить проектом;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

33

1QBEL12



Продолжение приложения В

- 15 Размеры площадки обслуживания КТП в соответствии габаритов КТП-6(10)/0,4кВ (уточняется на стадии разработки рабочей документации). Проходы выполнить согласно нормам;
- 16 Строительство площадки электрооборудования УЭЦН;
- 17 Прокладка кабелей 0,4 кВ от КТПН 6(10)/0,4кВ до постаментов СУС ЭЦН в кабельном коробе, от постаментов СУС ЭЦН до устья скважины в траншее, глубина в соответствии с НТД. Установить знаки электробезопасности;
- 18 Защита кабеля от механических повреждений на выходе из земли;
- 19 Установка кабельных указателей по трассе КЛ-0,4кВ, проложенных в земле;
- 20 Заземление постаментов и электрооборудования УЭЦН согласно действующих норм, правил и стандартов;
- 21 Размещение постаментов под электрооборудование УЭЦН, с соблюдением габаритов от крайнего провода ВЛ (для обеспечения возможности демонтажа, монтажа наземного оборудования УЭПН без нарушения расстояний табл. 4. Межотраслевые правила по охране труда при работе на высоте).
- 22 Предусмотреть в КТПН-6(10)/0,4кВ коммерческий учет электрической энергии с применением многофункционального трехфазного электронного счетчика электрической энергии класса точности не ниже 0,5 (ГОСТ 30207-94), с оптопортом и одним или двумя интерфейсами RS-485, передача данных со счетчика должна осуществляться посредством GSM коммуникатора на 2 сим-карты разных операторов сотовой связи (основной и резервный канал связи), подключаемого к интерфейсу RS-485 счетчика (рекомендуемые ПСЧ-4ТМ.05МК.04.01 со встроенным коммуникатором GSM С-1.02.01 или ПСЧ-4ТМ.05МК.04 и выносной коммуникатор GSM С-1.02), для передачи данных со счетчика в систему АИИС ПАО АНК «Башнефть».
- 23 Предусмотреть устройства молниезащиты и заземления оборудования;
- 24 Применение рубильников и щитового оборудования с плавкими вставками исключить. Предусмотреть применение щитов с автоматическими выключателями, имеющими тепловую и токовую защиту;
- 25 Молниезащиту и защиту от статического электричества проектируемых объектов выполнять в соответствии с ПУЭ, СО 153-34.21.122-2003 «Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности»;
- 26 На всем электрооборудовании установить знаки «Опасность поражения электрическим током» в соответствии с ГОСТ Р 12.4.026-2001. Указать категорию по пожароопасности в соответствии с НПБ 105-03 "Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности";
- 27 Определить проектом класс взрывоопасных зон, в соответствии с которыми произвести выбор электрооборудования;
- 28 Заземление (зануление) электроустановок выполнить в соответствии с требованиями главы 1.7 ПУЭ;
- 29 Корпуса электрооборудования должны иметь места для присоединения внешних заземляющих проводников с соответствующим обозначением согласно требованиям ПУЭ. Выполнить раскраску магистралей заземления в соответствии с требованиями ПУЭ. Для присоединения внутренних заземляющих проводников электрических аппаратов, оборудования, распределительных шкафов, в том числе сторонних проводящих конструкций предусмотреть магистрали заземления и места с болтовыми присоединениями;
- 30 В распределительных щитах, шкафах, ящиках, на панелях 0,4кВ для цветовой и цифрового обозначения отдельных изолированных и неизолированных проводников должны быть использованы цвета и цифры в соответствии с ГОСТ Р 50462 «Идентификация проводников по цветам или цифровым обозначениям». Проводники защитного заземления, нулевые защитные проводники в электроустановках до 1 кВ и нулевые рабочие (нейтральные) проводники должны иметь цветное обозначение в соответствии пунктом 1.1.29 ПУЭ;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

34

1QBEL13



Продолжение приложения В

- 31 Предусмотреть выполнение требований стандартов IES 61000, IEEE 519 ГОСТ 13109-97 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», по качеству электроэнергии, допустимым искажениям тока и напряжения, в части снижения гармонических составляющих переменного тока;
- 32 Предусмотреть необходимую техническую документацию: заводские паспорта на оборудование, инструкции завода изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологические и монтажные схемы;
- 33 Оборудование должно быть вновь изготовленным и ремонтпригодным. Применяемое оборудование должно соответствовать условиям эксплуатации;

4.3.3 Система автоматизированного управления, включая программно-техническое обеспечение

– при проектировании систем автоматизированного управления учесть требование стандарта Компании №ПЗ-04 С-0038 «Автоматизированные системы управления технологическими процессами нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам»;

Объектами автоматизации является:

- скважина, вводимая из бурения;
- ИУ для одиночной скважины типа СКЖ с системой РТМ;
- БДР, УДЭ.

– класс автоматизации – определить при проектировании (*определяется в соответствии со Стандартом*);

– объем автоматизации добывающей скважины с ЭЦН принять в соответствии с таблицей №8 стандарта №ПЗ-04 С-0038, в том числе:

- автоматическое дистанционное измерение основных технологических параметров, включая дебит скважины по жидкости;
 - автоматический контроль рабочего состояния погружного насоса (включен, выключен);
 - защиту электродвигателя от перегрузок;
 - местное и дистанционное управления оборудованием.
- передачу информации предусмотреть дистанционно на ДП ЦДНГ №3;
- общие требования:

• проектная документация на систему автоматизации (СА) должна быть выполнена в соответствии с действующими Нормами и Правилами проектирования СА и с учетом характеристик и функциональных возможностей современных технических средств;

• СА выполнить на базе микропроцессорных контроллеров и локальных средств автоматизации;

• предусмотреть централизованный контроль технологического процесса;

• приборы и оборудование СА должны иметь разрешение на применение, выданное Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору РФ;

• средства измерений должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений РФ, должны иметь действующий сертификат об утверждении типа средства измерения и методику поверки;

• технические средства измерения, автоматизации должны соответствовать климатическим условиям эксплуатации оборудования с учетом абсолютного минимума и максимума температур.

• предусмотреть максимальное использование КИПиА и ПО отечественных производителей без потери технических характеристик;

• размещаемые во взрывоопасной зоне средства КИПиА должны иметь предпочтительный вид взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» (Exi). При невозможности обеспечить указанный вид средства КИПиА применить с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» (Exd); предусмотреть применение средств КИПиА, обеспечивающих возможность удаленной диагностики.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

35

1QBEL14



Продолжение приложения В

- 31 Предусмотреть необходимую техническую документацию: заводские паспорта на оборудование, инструкции завода изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологические и монтажные схемы;
- 32 Поставляемое импортное оборудование должно иметь техническую документацию производителя, в том числе и на русском языке.
- 33 Оборудование должно быть вновь изготовленным и ремонтпригодным. Применяемое оборудование должно соответствовать условиям эксплуатации;
- 34 ПСД на электроснабжение согласовать с ОГЭ НГДУ «Чекмагушнефть».

4.3.3 Система автоматизированного управления, включая программно-техническое обеспечение

– при проектировании систем автоматизированного управления учесть требования стандарта Компании №ПЗ-04 С-0038 «Автоматизированные системы управления технологическими процессами нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам»;

Объектами автоматизации является:

- скважина, вводимая из бурения;
- ИУ для одиночной скважины типа СКУЖ с системой РТМ;
- БДР, УДЭ.

– класс автоматизации – определить при проектировании (*определяется в соответствии со Стандартом*);

– объем автоматизации добывающей скважины с ЭЦН принять в соответствии с таблицей №8 стандарта №ПЗ-04 С-0038, в том числе:

- автоматическое дистанционное измерение основных технологических параметров, включая дебит скважины по жидкости;
 - автоматический контроль рабочего состояния погружного насоса (включен, выключен);
 - защиту электродвигателя от перегрузок;
 - местное и дистанционное управления оборудованием.
- передачу информации предусмотреть дистанционно на ДП ЦДНГ №3;
- общие требования:

• проектная документация на систему автоматизации (СА) должна быть выполнена в соответствии с действующими Нормами и Правилами проектирования СА и с учетом характеристик и функциональных возможностей современных технических средств;

• СА выполнить на базе микропроцессорных контроллеров и локальных средств автоматизации;

• предусмотреть централизованный контроль технологического процесса;

• приборы и оборудование СА должны иметь разрешение на применение, выданное Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору РФ;

• средства измерений должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений РФ, должны иметь действующий сертификат об утверждении типа средства измерения и методику поверки;

• технические средства измерения, автоматизации должны соответствовать климатическим условиям эксплуатации оборудования с учетом абсолютного минимума и максимума температур.

• предусмотреть максимальное использование КИПиА и ПО отечественных производителей без потери технических характеристик;

• размещаемые во взрывоопасной зоне средства КИПиА должны иметь предпочтительный вид взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» (Exi). При невозможности обеспечить указанный вид средства КИПиА применить с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» (Exd); предусмотреть применение средств КИПиА, обеспечивающих возможность удаленной диагностики.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

36

1QBEL15

Продолжение приложения В

4.3.4 Организация измерений, системы измерений, средства измерений, испытательные лаборатории

- общие требования:
 - метод измерения массы сырой нефти - прямой метод динамических измерений на базе массовых расходомеров с основной относительной погрешностью не более $\pm 2,5\%$;
 - метод измерения количества нефтяного газа – прямой метод динамических измерений на базе массовых расходомеров (тип расходомера для газа может быть уточнен при заказе);
 - измерительная установка должна иметь утвержденную методику измерений, разработанную в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009 Государственная система обеспечения единства измерений. «Методики (методы) измерений»;
 - вычислительные устройства ИУ должны обеспечивать регистрацию и хранение информации о результатах измерений количества и параметров сырой нефти по каждой скважине за период не менее одного месяца;
 - ИУ должна соответствовать ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" Зарегистрированные в Минюсте России 19 апреля 2013 года, регистрационный N 28222.»:
 - при разработке ПСД на все СИ разработать обезличенные ОЛ;
 - импортное оборудование и инструмент должны иметь техническую документацию производителя, в том числе и на русском языке;
 - в состав ОЛ на СИ и ТТ на блочное оборудование включить следующие требования:
 - средства измерений должны иметь действующие свидетельства об утверждении типа и внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений;
 - все средства измерения должны иметь свидетельства о поверке СИ, причём срок действия свидетельства о поверке должен составлять не менее половины меж поверочного интервала на момент ввода в промышленную эксплуатацию;
 - все средства измерений должны иметь действующие Сертификаты соответствия требованиям Технического регламента Таможенного союза к оборудованию для работы во взрывоопасных средах, выполнение которых обеспечивает безопасность его применения во взрывоопасных средах;
 - средства измерений должны иметь паспорт на средства измерения, техническое описание, инструкцию по эксплуатации, методику поверки на русском язык.
- Дополнительные требования:
 - предусмотреть измерение дебита и давления добывающих скважин вводимых после бурения на проектном ИУ;
 - в шкафу КП-скважина «МЕГА» предусмотреть место для размещения вторичного прибора БЭСКЖ-2М на DIN-рейке и отдельный автомат с обязательной по питанию, опросной лист на КП-скважина согласовать с Заказчиком на этапе проектирования.
 - Для контроля давления и защиты трубопроводов от порывов предусмотреть монтаж электроконтактных манометров типа ДМ2005Cr1Ex на устье добывающих скважин с подключением к СУ скважины.
 - КП-скважина (КП-СКВ) антивандального исполнения смонтировать на типовой конструкции рядом с СУ.
 - в сметах предусмотреть затраты на ПНР оборудования телеконтроля состояния скважин и проектных КП-СКВ по месту и на АРМ ДП ЦДНГ №3 (создание объектов в существующих системах РТМ).

4.3.5 Система водоснабжения, водоотведения

- Вода для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд на время строительства проектируемых объектов обеспечивается по договорам подрядной организации осуществляющей строительство объекта на поставку воды.
- Сточные воды (при строительстве) утилизируются согласно договорам организации, осуществляющей строительство, заключенным со специальной организацией.
- Вода для очистки полости и гидравлических испытаний проектируемых и демонтируемых трубопроводов при строительстве объектов месторождения доставляется

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

37

10BEL16



Продолжение приложения В

согласно договора между ООО «Башнефть-Добыча» и ООО «Башэнергонефть». Вода после гидравлических испытаний, а так же производственно-дождевые стоки вывозится на установку по переработке шламов при НСП «Манчарово».

4.3.6 Система электрохимической защиты

- необходимость системы ЭХЗ определить проектом с учетом:
 - данных по скорости внутренней и внешней коррозии действующих трубопроводов нефтяного месторождения;
 - наличия существующих устройств электрохимической защиты: катодных, дренажных и протекторных установок; их характеристик, месторасположений, года ввода в эксплуатацию;
 - данных инженерно-геологических изысканий с учетом коррозионной агрессивности грунтов, наличия источников блуждающих токов и опасного влияния переменного тока;
 - требований ГОСТ Р 51164-98, ГОСТ 9.602-2005, ВСН 009-88;
 - реконструируемых участков трубопровода в случае протяженности свыше 3 км и с учетом наличия вредного влияния.
- система ЭХЗ проектируемого сооружения не должна оказывать негативного влияния на соседние коммуникации.

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 зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района 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;
- Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, знаков пожарной безопасности на кустовых площадках согласно нормам и требованиям промышленной безопасности РФ, на трубопроводах, узлах запорной арматуры;
- Предусмотреть закрепление трассы трубопроводов на местности установкой опознавательных, предупредительных и пр. знаков в соответствии с требованиями действующих нормативных документов;
- Конструкцию знаков принять в соответствии с требованиями инструкции № ПЗ-05 И-009 ЮЛ-099 (версия 2.00);
- 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, приказ №1123 от 14.12.2012 г.;

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;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

38

1QBEL17



Продолжение приложения В

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.

- 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 требования 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 действующими требованиями ПАО АНК «Башнефть».

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 требования 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:

- Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 г. № 197-ФЗ. 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 требования к их содержанию». «сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников. Перечень мероприятий,

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

39

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

1QBEL18



Продолжение приложения В

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;
- источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров;
- требования к специальным цехам (участкам) для трудоустройства беременных женщин.

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.

- 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».

- 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 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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

40

1QBEL19



Продолжение приложения В

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».

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. Решения согласовать с Заказчиком.

15. Требования к разработке необходимых для оформления правоустанавливающих документов на земельные и лесные участки материалов и документов

- 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	Перечень данных о штатной численности и размещении обслуживающего персонала
------------	---

Составил:		
Зам.начальника ПТО НГДУ «ЧН»		Ахмеров Р.Р.
Согласовано:		
Начальник ПТО НГДУ «ЧН»		Ибрагимов Р.Н.
Главный энергетик НГДУ «ЧН»		Галимов А.М.
Руководитель СА по НГДУ «ЧН» УМАСИИГ ООО «Башнефть-Добыча»		Баембитов М.М.
Начальник геологического отдела НГДУ «ЧН»	Свер-	Гильмуханов М.Р.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист


41

1QBEL1A



УТВЕРЖДАЮ

И.о. главного инженера
 НГДУ «Чекмагушнефть»
 ООО «Башнефть-Добыча»
 Дов.№БНД/17-СД/46 от 13.01.2017г.


 Р.Н. Ибрагимов
 «20» 06 2017 г.

**Типовые технические условия
 для выполнения проектной документации по объектам
 НГДУ «Чекмагушнефть» ООО «Башнефть-Добыча»**

Для выполнения проектно-сметной документации по обустройству, техническому перевооружению, реконструкции объектов:

1. Вода для очистки полости и гидравлических испытаний, проектируемых и демонтируемых трубопроводов, а также емкостного оборудования при строительстве завозится автоцистернами по договору с ООО «Башэнергонефть».

2. Вода для питьевых нужд – привозная в бутилированном виде, соответствующая СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

3. Завоз воды для хозяйственно-бытовых нужд, а также утилизация бытовых сточных вод при строительстве объектов осуществляется по договору с МУП «Дюртюливодоканал».

4. Вывоз загрязненных производственно-дождевых стоков предусмотреть в существующую сеть производственно-дождевой канализации НСП «Манчарово».

На НСП «Манчарово» стоки, привозимые автотранспортом, попадают в два железобетонных резервуара объемом 1000 м³ каждый. После отстоя, стоки дренируются в дренажные ёмкости ЕДр-3 объёмом 25 м³ и ЕДр-4 объёмом 40 м³. Далее погружными насосами откачиваются для отстоя в водяной резервуар №18 (РВС-5000). Там отстоявшаяся вода перетекает в РВС №20, 21 откуда направляется в систему поддержания пластового давления. Проектная мощность установки промышленной канализации (УПК) на НСП «Манчарово» составляет 15 тыс. м³/сут., фактическая – 1,20 тыс. м³/сут.

Концентрация загрязнений в сточной воде, поступающей на очистку, по взвешенным веществам – до 300 мг/л, по нефтепродуктам – до 1000 мг.

5. Вывоз нефтешлама после очистки демонтируемого оборудования и трубопроводов, и их промывки необходимо предусмотреть на установку по переработке нефтешламов при НСП «Манчарово».

Производительность установки согласно технологическому регламенту:

- единовременный прием нефтешлама – 70 м³;
- хранение нефтешлама – 2000 м³/год;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

42

1QBEL1B



Продолжение приложения В

- утилизация – 1685 м³/год;
- биологическая очистка нефтешлама – 100 м³/год.

5. Утилизация отходов осуществляется согласно заключенным договорам: отходы IV-V класса опасности подлежат вывозу на полигон ТБО размещения (захоронения) ООО «Дюрполилимелиоводстрой».

Ведущий специалист отдела ЭКиРНО
Управления обеспечения
экологической безопасности



А.А. Зарипова

1QBEL1C



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

43

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер –
ООО «Башнефть-Добыча»,
действующий по доверенности
ОАО АНК «Башнефть»
№ДОВ/54/75/14

 А.С. Малышев
« 07/08 » 2014г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

типовые для выполнения проектно-изыскательских работ при пересечении и параллельном следовании проектируемых промысловых подземных трубопроводов с существующими ВЛ ООО «Башнефть-Добыча»

Выполнить проектно-изыскательских работ при пересечении и параллельном следовании проектируемых промысловых трубопроводов с существующими ВЛ ООО «Башнефть-Добыча» с соблюдением действующих норм и правил:

1. ПД предусмотреть:

- угол пересечения проектируемых промысловых трубопроводов в соответствии с п.2.5.287 ПУЭ;
- расстояния при пересечении, сближении и параллельном следовании ВЛ с проектируемыми промысловыми трубопроводами должны быть не менее приведенных в табл. 2.5.40, п. 2.5.289 ПУЭ;
- глубину закладки промыслового трубопровода в грунте или специальные защитные мероприятия, допускающие выполнение эксплуатационных работ в пределах охранной зоны ВЛ с применением тяжелой автотракторной техники.
- защиту фундаментов опор ВЛ от возможного их подмыва при повреждении промыслового трубопровода;
- защиту, предотвращающую вынос опасных потенциалов на проектируемый промысловый трубопровод;

2. Производство работ в охранной зоне ВЛ проводить только при наличии письменного разрешения ЦОЭ ООО «Башнефть-Добыча», с оформлением наряда-допуска, в соответствии с п.10 «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

3. Работы в охранной зоне ВЛ с применением грузоподъемной техники (ГПТ) и механизмов (экскаваторов) допускается при условии, если расстояние по воздуху от машины или ее выдвижной или подъемной части, от ее рабочего органа или поднимаемого груза в любом положении до ближайшего провода находящего под напряжением будет не менее 2 метров. При не соблюдении выше указанных условий, работа выполняются с отключением ВЛ. Заявка на вывод ВЛ подается до

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

44

1QBEL1D



Продолжение приложения В

15 числа календарного месяца предшествующему месяцу начала работ в НГДУ ООО «Башнефть-Добыча» и ЦОЭ ООО «Башэнергонефть».

4. Перед началом производства работ в охранной зоне ВЛ вызвать представителя ООО «Башэнергонефть».

5. Во время производства работ в охранной зоне устраивать стоянки автомобильной техники, разжигать костры, складировать материалы запрещается.

6. После окончания работ, совместно с представителями НГДУ ООО «Башнефть-Добыча», выполнить осмотр мест пересечения, составить акт на пересечения и схемы пересечения, указать точные размеры. Схемы передать в ЦОЭ ООО «Башэнергонефть».

7. ПД на пересечение проектируемого промышленного трубопровода с существующей ВЛ согласно требований ПУЭ-7-е изд.

8. Проектную документацию согласовать с ОГЭ НГДУ и ОГЭ ООО «Башнефть-Добыча».

Начальник отдела - главный энергетик



М.Р. Лукманов

Ведущий инженер ОГЭ
Алтынбаев Ф.Р.
262-18-34

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

45

Продолжение приложения В

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

 А.С. Малышев
 « » 201 г.
по дов. № ЯОВ/54/75/111
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. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

46

1QBEL1F



Продолжение 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. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

47

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер ООО «Башнефть-Добыча»
по дов. № ДОВ/54/75/14 от 27.12.2013 г.



А.С. Малышев

2014 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для выполнения проектно-изыскательских работ
при пересечении/параллельном следовании
проектируемых трубопроводов, дорог, подземных линий связи
с существующими подземными линейно-кабельными
сооружениями связи ОАО АНК «Башнефть».

Проектно-изыскательские работы в охранной зоне существующих подземных линейно-кабельных сооружений связи ОАО АНК «Башнефть» выполнить с соблюдением следующих технических требований:

1. При параллельном следовании проектируемых трубопроводов, дорог, подземных линий связи с существующими подземными кабельными линиями телемеханики/связи строительство проектируемых объектов в охранной зоне линейно-кабельных сооружений связи запрещается.
2. Охранной зоной линейно-кабельных сооружений связи считается расстояние 2 метра в обе стороны от оси кабеля, согласно Правил охраны линий и сооружений связи РФ (Гл. 2, п. 4).
3. Пересечения проектируемых трубопроводов, дорог, подземных линий связи с существующими подземными кабельными линиями телемеханики/связи выполнить под углом не менее 60°.
4. При пересечении проектируемых трубопроводов, подземных линий связи с существующими подземными кабельными линиями телемеханики/связи, кабель должен оставаться выше проектируемых объектов, расстояние между ними в свету принять не менее 0,5 метра.
5. При невозможности выполнения требований п. №№1-4 настоящих технических условий, следует получить от ООО «Башнефть-Добыча» технические условия на переустройство и перенос линейно-кабельных сооружений связи ОАО АНК «Башнефть».
6. Работы в охранной зоне кабельной линии телемеханики/связи должны выполняться с соблюдением действующих строительных норм, правил и государственных стандартов.
7. Заказчик (застройщик), или подразделение подрядчика, производящее работы в охранной зоне кабельной линии телемеханики/связи, не позднее чем за 5 (пять) дней до начала работ письменно или телефонограммой обязано вызвать представителя ООО «Башнефть-Информ» для указания трассы прохождения кабельной линии телемеханики/связи, и контроля над производством работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений связи.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

48

1QBEL1H



Продолжение приложения В

Телефоны подразделений ООО «Башнефть-Информ»:

При пересечениях с кабельными линиями телемеханики:

- Янаульский участок автоматизации: (34760) 7-10-94, 7-10-87
- Нефтекамский участок автоматизации: (34783) 7-87-02, 7-87-01
- Дюртюлинский участок автоматизации: (34787) 4-33-13, 4-33-10
- Уфимский участок автоматизации: (34726) 2-23-55, 2-19-08
- Октябрьский участок автоматизации: (34767) 9-12-40, 9-15-09
- Приотровский участок автоматизации: (34786) 3-88-51, 3-88-48
- Ишимбайский участок автоматизации: (34794) 6-93-81, 6-92-67

При пересечениях с кабельными линиями связи:

- Янаульский участок связи: (34760) 7-17-70, 7-15-54
- Нефтекамский участок связи: (34783) 7-74-89, 7-76-25
- Дюртюлинский участок связи: (34787) 4-15-36, 4-14-25
- Уфимский участок связи: (34726) 2-15-77, 2-29-88
- Октябрьский участок связи: (34767) 9-31-01, 9-31-03
- Белебеевский участок связи: (34786) 3-71-02, 3-71-01
- Ишимбайский участок связи: (34794) 6-91-01, 6-91-02

8. До прибытия представителя ООО «Башнефть-Информ», определения его точного места расположения существующей подземной кабельной линии телемеханики/связи, его обозначения на местности и документального оформления разрешения на производство работ, проведение земляных работ не допускается.
9. Все работы в охранной зоне линейно-кабельных сооружений связи и вблизи них выполнять наблюдением прораба или мастера предприятия-подрядчика, ведущего работы в охранной зоне, и только в присутствии представителя ООО «Башнефть-Информ».
10. При пересечении подземной кабельной линии телемеханики/связи определить его местоположение, выполнить шурфование, вручную произвести его открытие на длину позволяющую свободно уложить его в защитный кожух.
11. Местоположение подземной кабельной линии телемеханики/связи уточняется по всей длине кабеля в зоне производства работ, и обозначается вешками высотой 1,5-2 метра, которые устанавливаются на прямых участках трассы через 10-15 метров, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метра, на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, где работы должны выполняться ручным способом. Место пересечения необходимо также обозначить типовым предупредительным знаком (окрашенный в светлый тон металлический прямоугольник размером 400 x 300 миллиметров с изображением молнии красного цвета, надписью «Копать запрещается, охранная зона кабеля», указанием размеров охранной зоны, адреса и номера телефона (черным цветом) участка ООО «Башнефть-Информ»). Знак устанавливается на столбе на высоте 1,7 метра над поверхностью земли. Работы по шурфованию, установке предупредительных знаков и вешек выполняются силами и средствами Заказчика (застройщика), или предприятия-подрядчика, ведущего работы в охранной зоне, в присутствии представителя ООО «Башнефть-Информ».

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

49

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

10BEL11



12. По результатам работы по уточнению трассы кабельной линии телемеханики/связи составляется акт с участием представителя ООО «Башнефть-Информ», и представителей Заказчика (застройщика) и предприятия-подрядчика, ведущего работы в охранной зоне. В акте указывается какие и в каком количестве вырыты шурфы, количество установленных вешек и предупредительных знаков, стадия работ, когда должен присутствовать представитель ООО «Башнефть-Информ». После подписания акта ответственность за сохранность установленных вешек и предупредительных знаков несет предприятие-подрядчик.
13. Производители работ до начала работ в охранных зонах линий телемеханики/связи должны быть ознакомлены с расположением трасс подземных кабелей, их обозначением на местности и проинструктированы о порядке производства земляных работ ручным способом, обеспечивающим сохранность сооружений связи. Кроме того, указанные лица должны быть предупреждены об опасности поражения электрическим током, о необходимости учитывать наличие на кабельных линиях опасного для жизни людей напряжения и о возможности повреждения указанных линий телемеханики/связи.
14. Раскопка грунта в пределах охранной зоны подземной кабельной линии телемеханики допускается только вручную, с помощью лопат, без резких ударов. Пользоваться ударными инструментами (ломами, кирками, клиньями и пневматическими инструментами) запрещается.
15. Отогревание мерзлого грунта в зоне расположения подземных кабельных линий телемеханики/связи должно производиться так, чтобы температура грунта не вызывала повреждения оболочки и изоляции жил кабеля. Разработка мерзлого грунта с применением ударных механизмов запрещается.
16. При пересечении строящихся трубопроводов, подземных линий связи с существующими подземными кабельными линиями телемеханики/связи, существующий кабель до начала работ по устройству пересечения заключить в разрезной металлический кожух, диаметром 100-120 мм, длиной не менее 1 м от каждого края траншеи или котлована. Внутри и снаружи кожух обработать защитным антикоррозийным составом.
17. При пересечении строящихся автомобильных и железных дорог с существующими подземными кабельными линиями телемеханики/связи, кабель до начала работ по устройству пересечения заключить в разрезной металлический кожух, диаметром 100-120 мм, длиной не менее 2 м от каждого края полосы отвода дорог. Внутри и снаружи кожух обработать защитным антикоррозийным составом.
18. При разработке траншеи или котлована ниже уровня залегания подземного кабеля телемеханики/связи или в непосредственной близости от него должны быть приняты меры к недопущению осадки и оползания грунта;
19. Засыпка траншей в местах пересечения подземных кабельных линий телемеханики/связи должна производиться слоями грунта толщиной не более 0,1 метра, с тщательным уплотнением. В зимних условиях засыпка должна производиться песком или тальм грунтом. Траншея засыпается вместе с металлическим кожухом, в котором были уложены кабели телемеханики/связи, о чем составляется акт на скрытые работы.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

50

1QBEL1J



Продолжение приложения В

20. В случае обнаружения при выполнении земляных работ кабельных линий связи, не обозначенных в технической документации, необходимо прекратить земляные работы, принять неотложные меры по предохранению обнаруженных подземных кабелей связи от повреждений и вызвать на место работ представителя предприятия, эксплуатирующего эти линии связи.
21. В охранной зоне подземных кабельных линий телемеханики/связи на расстоянии 2 м от оси в обе стороны, запрещается:
- производство работ, которое может нарушить нормальную эксплуатацию подземных кабельных линий телемеханики и связи или привести к их повреждению;
 - устройство технологических проездов вдоль оси подземных кабельных линий телемеханики и связи;
 - размещение баз стоянок и ремонта механизмов, строительной техники, и автотранспорта, вагонов-домиков и другого оборудования;
 - складирование труб, изоляционных, горюче-смазочных материалов, древесины и других материалов;
 - планировка, срезка и выборка грунта с помощью землеройной техники;
 - отвал грунта на подземные кабельные линии телемеханики и связи, загромождение поваленными деревьями;
 - устройство всякого рода свалок, слив растворов солей, кислот, щелочей и других жидкостей;
 - перемещение, засыпка и слом опознавательных знаков;
 - разведение открытого огня;
 - производство работ в выходные и праздничные дни, в темное время суток.
22. Места проезда спецтехники через трассу подземной кабельной линии телемеханики/связи определить совместно с ООО «Башнефть-Информ».
23. В местах проезда спецтехники через трассы кабельной линии телемеханики/связи предусмотреть устройство временных проездов с обозначением их временными знаками и указателями. Устройство временных проездов для защиты коммуникаций от механических повреждений при движении строительных механизмов и гусеничного транспорта непосредственно через трассы подземных кабельных коммуникаций осуществляет предприятие-подрядчик.
24. В случае повреждения кабельной линии телемеханики/связи организация, осуществляющая строительные работы, обязана немедленно сообщить о повреждении в диспетчерскую службу соответствующего НГДУ ООО «Башнефть-Добыча», а также оказать помощь в быстрой ликвидации аварии, включая выделение рабочей силы и механизмов.
25. Данные ТУ внести во все экземпляры рабочих проектов и ППР.

Начальник УМАСиНТ

Р.М. Урманцев

Иск. Габаулли А.М.
Тел. (347) 262-15-05


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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

51

1QBEL1K



БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
КУШНАРЕНКО РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН
ХАКИМИЯТЕ

452230, Кушнаренко ауылы, Октябрь урамы, 69
Тел. 5-77-60, факс 5-78-66



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КУШНАРЕНКОВСКИЙ РАЙОН

452230, с. Кушнаренково, ул. Октябрьская, 69
Тел. 5-77-60, факс 5-78-66

№ 01-22/3662 от 03.10.2019 г.
На № ИА-19963 от 01.10.2019 г.

Руководителю бюро ГИП
ООО «РН-БашНИПИнефть»
И.В. АБРОСКИНУ

Технические условия

Администрация муниципального района Кушнаренковский район РБ направляет технические условия на пересечение проектируемого нефтегазосборного трубопровода от площадки одиночной скважины №91АХУ до площадки одиночной скважины № 92АХУ по объекту №16113 «Обустройство скважин №№ 91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка» с существующей автодорогой местного значения «Подъезд к д. Якупово» IV категории.

1. Пересечение с автомобильной дорогой выполнить закрытым способом под углом 90° к оси автомобильной дороги в защитном футляре с выводом его концов на расстояние 5 м от бровки земляного полотна, но не менее 2 м от подошвы насыпи дороги.

2. Глубину заложения коммуникаций под автомобильной дорогой назначить не менее 1,4 м от подошвы насыпи дороги до верхней образующей защитного футляра.

3. Проектом предусмотреть работы по восстановлению придорожных полос и водоотводных сооружений автомобильной дороги. По завершению восстановительных работ передать их по акту балансодержателю автомобильной дороги – Администрации муниципального района Кушнаренковский район РБ.

4. В случае необходимости (ремонт, реконструкция автомобильной дороги и др.) переустройство (вынос) вышеуказанных коммуникаций осуществить за счёт средств владельца коммуникаций ПАО «АНК Башнефть».

5. Перед началом работ и по их завершению вызвать представителя Кушнаренковского ДРСУ АО «Башкиравтодор».

6. После завершения строительно-монтажных работ места пересечений обозначить необходимыми указателями.

7. Срок действия технических условий – 2 года.

Заместитель главы Администрации

Т.Ф. Иргалиев

Тел. исп. 8(34780)5 7871

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

52

1QBEL1L



**Приложение Г
(обязательное)**

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

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

Юр. адресы: 450101, Өфө, Туксай урамы, 46
Тел.: (347) 290-83-22
Факс. адресы: 450005, Өфө, Цюрупы урамы, 86
Тел.: (347) 257-10-86
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. Тукеева, 46
Тел.: (347) 290-83-22
Факс. адрес: 450005, Уфа, ул. Цюрупы, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274923138

от 29.10.18 № 03-02/4234

На № 01-07/СТ/327 от 05.10.2018г.

И.о. директора ГБУ Научно-производственный центр по охране и использованию недвижимых объектов культурного наследия Республики Башкортостан
Д.А. Гайнуллину

В связи с Вашим обращением о рассмотрении результатов государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках, отводимых под объекты:

- 15718.4 «Обустройство куста №423 скв. №№11230г, 11231г Арланского нефтяного месторождения»;
- 15573.5 «Обустройство куста №11208 скв. №№11289г, 11033г Арланского нефтяного месторождения», Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан сообщает следующее.

Результаты рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы от 22.09.2018г. (Акт государственной историко-культурной экспертизы документации (государственный эксперт: историк, археолог Лебедева Надежда Викторовна, г. Самара), содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, отводимых для реализации проектов: 15718.4 «Обустройство куста №423 скв. №№11230г, 11231г Арланского нефтяного месторождения», 15573.5 «Обустройство куста №11208 скв. №№11289г, 11033г Арланского нефтяного месторождения») указывают на то, что на территории земельных участков реализации проектных решений по титулам:

- 15718.4 «Обустройство куста №423 скв. №№11230г, 11231г Арланского нефтяного месторождения»;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

53

Продолжение приложения Г

2

- 15573.5 «Обустройство куста №11208 скв. №№11289г, 11033г Арланского нефтяного месторождения», 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.

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан согласно с заключением государственной историко-культурной экспертизы.

В случае изменения границ земельного участка в связи с производственной необходимостью (перенос границ участка, расширение) необходимо дополнительное согласование с государственным органом охраны объектов культурного наследия.

Заместитель начальника управления



А.Ю. Пешков

Трубулов В.Р., Аминев И.М.
Тел. +7 (347) 272-28-40

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

54

1QBEL1N



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

Стр. адресы: 450101, Өфө, Тукай урамы, 46
Тел.: (347) 280-83-22
Факт. адресы: 450005, Өфө, Цюрупы урамы, 86
Тел.: (347) 287-10-88
ИНН 0274923138



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

Юр. адрес: 450101, Өфө, ул. Тукеева, 46
Тел.: (347) 280-83-22
Факт. адрес: 450005, Өфө, ул. Цюрупы, 86
Тел.: (347) 287-10-88
ИНН 0274923138

от 29.10.18 № 03-04/4238

На № 01-07/от/327 от 05.10.2018г.

И.о. директора ГБУ Научно-производственный центр по охране и использованию недвижимых объектов культурного наследия Республики Башкортостан
Д.А. Гайнуллину

В связи с Вашим обращением о рассмотрении результатов государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках, отводимых под объект: 16113 «Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка» в Кушнаренковском районе Республики Башкортостан, Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан сообщает следующее.

Результаты рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы от 22.09.2018г. (Акт государственной историко-культурной экспертизы документации (государственный эксперт: историк, археолог Лебедева Надежда Викторовна, г. Самара), содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, отводимых для реализации проекта 16113 «Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка») указывают на то, что на территории земельного участка реализации проектных решений по титулу: 16113 «Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка», 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.

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан согласно с заключением государственной историко-культурной экспертизы.

В случае изменения границ земельного участка в связи с производственной необходимостью (перенос границ участка, расширение) необходимо дополнительное согласование с государственным органом охраны объектов культурного наследия.

Заместитель начальника управления



А.Ю. Петков

Трубеулов В.Р., Амгалева Н.М.
Тел. +7 (347) 272-28-40

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

55

1QBEL10



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

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

от 29.10.18 № 03-04/4236

На № 01-07/от/327 от 05.10.2018г.

И.о. директора ГБУ Научно-производственный центр по охране и использованию недвижимых объектов культурного наследия Республики Башкортостан
Д.А. Гайнуллин

В связи с Вашим обращением о рассмотрении результатов государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках, отводимых под объект: 16700 «Обустройство скв.№54КЗН Гремяченского нефтяного месторождения после забурирования бокового ствола», Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан сообщает следующее.

Результаты рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы от 24.09.2018г. (Акт государственной историко-культурной экспертизы документации (государственный эксперт: историк, археолог Лебедева Надежда Викторовна, г. Самара), содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, отводимых для реализации проекта 16700 «Обустройство скв.№54КЗН Гремяченского нефтяного месторождения после забурирования бокового ствола») указывают на то, что на территории земельного участка реализации проектных решений по титулу: 16700 «Обустройство скв.№54КЗН Гремяченского нефтяного месторождения после забурирования бокового ствола», 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.

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан согласно с заключением государственной историко-культурной экспертизы.

В случае изменения границ земельного участка в связи с производственной необходимостью (перенос границ участка, расширение) необходимо дополнительное согласование с государственным органом охраны объектов культурного наследия.

Заместитель начальника управления



А.Ю. Пешков

Трубкинов В.Р., Аминова Н.М.
Тел. +7 (347) 272-28-40

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

1QBEL1P



Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫ
КУШНАРЕНКО РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН
ХАКИМИӘТЕ

452230, Кушнарэнко ауылы, Октябрь урамы, 69
Тел. 5-77-60, факс 5-78-66



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КУШНАРЕНКОВСКИЙ РАЙОН

452230, с. Кушнарэнково, ул. Октябрьская, 69
Тел. 5-77-60, факс 5-78-66

№ 0-20/3292 от 1.12.2017 г.
На № ББ-15138 от 17.11.2017 г.

Главному инженеру
ООО «БашНИПИнефть»
В.В. Белозеру

Администрация муниципального района Кушнарэнковский район, руководствуясь Схемой территориального планирования муниципального района Кушнарэнковский район Республики Башкортостан с инженерными изысканиями, утвержденными Решением Совета муниципального района Кушнарэнковский район Республики Башкортостан от 30 июля 2014 года №145, сообщает об отсутствии зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения и объектов историко-культурного наследия местного значения на участках расположения проектируемых объектов по заданию «Обустройство скважин №№ 91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка».

Главный архитектор
муниципального района
Кушнарэнковский район

Р.З. Шарипов

Иен. А.Р. Салахутдинов
8(34780)5-78-71

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

57

1QBEL1Q

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТЕ ФАЙЗАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө халығы, 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

№ 08/14492

ООО «РН-БашНИПИнефть»

ул. Ленина, д. 86/1, г. Уфа, 450006

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев Ваше обращение от 30.05.2019 № 8382/4 (вх.от 19.08.2019 № 16026), 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 16113 «Обустройство скважин №№ 91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка» 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. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

58

1QBEL1R





ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 432-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Главному инженеру
ООО «БашНИПИнефть»

В.В. Белозёрову

450006, г. Уфа, ул. Ленина, д. 86/1

22.12.2017 № ПТ 0900 09-00 30/4794

на № _____ от _____

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1310

о наличии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

Земельный участок предстоящей застройки, испрашиваемый по заданию **16113** «Обустройство скважин №№91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка», расположенный в МР Давлекановский район Республики Башкортостан, с географическими координатами:

- 1) 55°08'00,30" с.ш. 55°13'07,87" в.д.; 2) 55°08'04,36" с.ш. 55°13'07,51" в.д.;
- 3) 55°08'04,62" с.ш. 55°13'13,64" в.д.; 4) 55°08'00,66" с.ш. 55°13'14,37" в.д.;
- 5) 55°08'02,75" с.ш. 55°13'12,59" в.д.; 6) 55°08'06,83" с.ш. 55°14'02,08" в.д.;
- 7) 55°08'07,96" с.ш. 55°14'09,38" в.д.; 8) 55°08'07,44" с.ш. 55°14'10,30" в.д.;
- 9) 55°08'07,45" с.ш. 55°14'19,73" в.д.; 10) 55°08'08,55" с.ш. 55°14'21,64" в.д.;
- 11) 55°08'08,59" с.ш. 55°14'40,66" в.д.; 12) 55°08'05,62" с.ш. 55°14'45,88" в.д.;
- 13) 55°08'00,51" с.ш. 55°12'22,28" в.д.; 14) 55°08'01,46" с.ш. 55°12'29,69" в.д.;
- 15) 55°08'03,33" с.ш. 55°12'36,33" в.д.; 16) 55°08'04,80" с.ш. 55°12'44,90" в.д.;
- 17) 55°08'05,49" с.ш. 55°13'02,05" в.д.; 18) 55°08'02,02" с.ш. 55°13'04,42" в.д.;
- 19) 55°08'02,22" с.ш. 55°13'08,84" в.д.; 20) 55°08'07,98" с.ш. 55°14'13,20" в.д.;
- 21) 55°08'08,36" с.ш. 55°14'09,37" в.д.; 22) 55°08'07,22" с.ш. 55°14'02,01" в.д.;
- 23) 55°08'03,13" с.ш. 55°13'12,52" в.д.; 24) 55°08'02,15" с.ш. 55°13'10,21" в.д.;
- 25) 55°07'58,53" с.ш. 55°12'52,63" в.д.; 26) 55°06'43,58" с.ш. 55°10'14,72" в.д.;
- 27) 55°06'49,21" с.ш. 55°10'15,37" в.д.; 28) 55°06'49,19" с.ш. 55°10'25,46" в.д.;
- 29) 55°06'43,64" с.ш. 55°10'24,77" в.д.; 30) 55°06'45,66" с.ш. 55°10'19,30" в.д.;
- 31) 55°06'38,99" с.ш. 55°11'10,98" в.д.; 32) 55°06'34,85" с.ш. 55°11'19,38" в.д.;
- 33) 55°06'35,69" с.ш. 55°11'38,77" в.д.; 34) 55°06'38,07" с.ш. 55°12'23,72" в.д.;
- 35) 55°06'37,14" с.ш. 55°12'25,67" в.д.; 36) 55°06'37,28" с.ш. 55°12'28,20" в.д.;
- 37) 55°06'34,80" с.ш. 55°12'28,60" в.д.; 38) 55°06'29,79" с.ш. 55°12'30,34" в.д.;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

59

1QBEL1S



Продолжение приложения Г

39) 55°06'22,86" с.ш. 55°12'35,80" в.д.; 40) 55°06'18,58" с.ш. 55°12'37,29" в.д.;
 41) 55°06'17,67" с.ш. 55°12'39,68" в.д.; 42) 55°06'18,30" с.ш. 55°12'45,27" в.д.;
 43) 55°06'19,46" с.ш. 55°13'07,00" в.д.; 44) 55°06'21,62" с.ш. 55°13'41,37" в.д.;
 45) 55°06'15,68" с.ш. 55°13'48,98" в.д.; 46) 55°06'12,46" с.ш. 55°13'50,83" в.д.;
 47) 55°06'17,74" с.ш. 55°13'00,67" в.д.; 48) 55°06'16,24" с.ш. 55°12'36,83" в.д.;
 49) 55°06'22,86" с.ш. 55°12'34,52" в.д.; 50) 55°06'29,97" с.ш. 55°12'28,87" в.д.;
 51) 55°06'38,85" с.ш. 55°12'26,35" в.д.; 52) 55°06'35,54" с.ш. 55°11'21,21" в.д.;
 53) 55°06'40,09" с.ш. 55°11'10,95" в.д.; 54) 55°06'46,12" с.ш. 55°10'36,17" в.д.;
 55) 55°06'46,14" с.ш. 55°10'21,62" в.д.; 56) 55°07'15,91" с.ш. 55°12'37,82" в.д.;
 57) 55°07'14,45" с.ш. 55°12'29,76" в.д.; 58) 55°07'09,42" с.ш. 55°12'09,69" в.д.;
 59) 55°07'03,09" с.ш. 55°12'07,67" в.д.; 60) 55°07'01,49" с.ш. 55°12'00,59" в.д.;
 61) 55°07'03,35" с.ш. 55°11'43,96" в.д.; 62) 55°06'56,00" с.ш. 55°11'04,15" в.д.;
 63) 55°06'46,12" с.ш. 55°10'36,17" в.д.; 64) 55°06'46,14" с.ш. 55°10'21,62" в.д.;
 65) 55°06'17,75" с.ш. 55°13'00,82" в.д.; 66) 55°06'20,33" с.ш. 55°13'41,64" в.д.;
 67) 55°06'15,38" с.ш. 55°13'47,97" в.д.; 68) 55°06'12,69" с.ш. 55°13'49,52" в.д.;
 69) 55°07'23,58" с.ш. 55°12'31,21" в.д.; 70) 55°07'23,35" с.ш. 55°12'29,33" в.д.;
 71) 55°07'29,34" с.ш. 55°12'12,03" в.д.; 72) 55°07'20,08" с.ш. 55°11'49,73" в.д.;
 73) 55°07'06,07" с.ш. 55°12'07,42" в.д.; 74) 55°07'02,35" с.ш. 55°11'58,47" в.д.;
 75) 55°07'04,00" с.ш. 55°11'43,84" в.д.; 76) 55°06'56,44" с.ш. 55°11'03,03" в.д.;
 77) 55°06'47,60" с.ш. 55°10'38,27" в.д.; 78) 55°06'46,75" с.ш. 55°10'33,06" в.д.;
 79) 55°06'46,76" с.ш. 55°10'22,00" в.д.; 80) 55°06'45,97" с.ш. 55°10'18,08" в.д.;
 81) 55°06'34,95" с.ш. 55°10'05,22" в.д.

находится в пределах лицензионного участка углеводородного сырья Ахтинский (недропользователь ПАО АНК «Башнефть», лицензия УФА 02297 НП),

Участок предстоящей застройки находится в границах III пояса зоны санитарной охраны (ЗСО) водозабора Костаревское месторождение (недропользователь ООО "Водоканалстройсервис", лицензия УФА 01294 ВЭ).

Под запрашиваемым земельным участком иные месторождения полезных ископаемых, в т.ч. месторождения общераспространенных полезных ископаемых, питьевых подземных вод и лицензированные водозаборы, отсутствуют.

Срок действия заключения – 1 год.

Приложение: Копия топографического плана участка предстоящей застройки – на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника



Р.Н. Мухаметшин

Исп. Лубянская М.А.,
 (347) 273-98-80,
 450006, г. Уфа, ул. Ленина, 86

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

60

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

1QBEL1T



Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТЕ ФАЙЗАЛАНЫУ ҒӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө қаласы, 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

26 ИЮН 2019 № 12/9453

На № _____ от _____

ООО «РН-БашНИПНефть»

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан рассмотрев письмо № 8382/7 от 30.05.2019 о предоставлении информации сообщает следующее.

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

растения: ковыль Коржинского, ковыль Лессинга, пушица стройная, касатик желтый (ирис желтый), ива Старке, астрагал рогоплодный, остролодочник Ипполита, лазурник трехлопастный, первоцвет длиннострелочный, дубровник чесночный, ковыль перистый.

Папоротниковидные: гроздовник полулунный;

животные: жук-олень, стерлядь, степная гадюка, лебедь-кликун, огарь, большой подорлик, ходулочник, кулик-сорока, большой кроншнеп, степная тиркушка.

Информацией о видах, в том числе занесенных в Красную книгу Республики Башкортостан, обитающих и произрастающих непосредственно в пределах проектируемого объекта: 16113 «Обустройство скважин №№ 91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка», министерство не располагает.

Заместитель министра

Н.В.Логунова

Исполнитель Н.З.
(347) 218-04-52

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

61

1QBEL1U



Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТӘ 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: 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

04 СЕН 2019 № 12/13623
На № _____ от _____

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: 16113 «Обустройство скважин №№91АХУ, 92 АХУ Ахтинского лицензионного участка», расположенного в МР Кушнаренковский район РБ, особо охраняемых природных территорий республиканского (регионального) значения не имеется.

Срок действия заключения с 04.09.2019 по 03.09.2020.

Заместитель министра

Н.В. Наумова

Л.Н. Кутова, (347) 218-04-52

1QBEL1V	Взам. инв. №
Инв. № подл.	Подп. и дата

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

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

62

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНЫУ ҒӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкология РБ)

Ленин урамы, 86, Офис җаһазы, 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

17.06.2019 № 30/8874
от 30.05.2019 на № 8382/6

ООО «РН-БашНИПНефть»

СПРАВКА

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан по Вашему запросу по разработке проектной документации по заданию 16113 «Обустройство куста №91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка» сообщает следующее.

По данным республиканского кадастра отходов производства и потребления в непосредственной близости (1000 м) к участку указанного объекта отсутствуют объекты размещения отходов.

Заместитель министра

Н.М. Фазылов

Исп. Осипова Р.З.
Тел.(347) 218-03-90

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

63

1QBEL1W



Окончание приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫ
КУШНАРЕНКО
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН
ДӘУЛӘТ ВЕТЕРИНАРИЯ
СТАНЦИЯҺЫ

452230, Кушнарэнкó ауылы, Островский
урамы, 15
Тел/факс 8 (34780) 5-32-95



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
ГБУ КУШНАРЕНКОВСКАЯ
РАЙОННАЯ ВЕТЕРИНАРНАЯ
СТАНЦИЯ

452230, с. Кушнарэнкó, ул. Островского, 15
Тел/факс 8(34780)5-32-95

27 ноября 2017г № *132*
На № ВБ-15132 от 17.11.2017 г.

Главному инженеру
ООО «БашНИПИнефть»
Белозерову В.В.

«О предоставлении информации»

ГБУ Кушнарэнковская райветстанция на Ваш запрос № ВБ-15132 от 17.11.2017 года, изучив представленные обзорные карты расположения проектируемого объекта «Обустройство скважин № 91АХУ, 92АХУ на Ахтинского лицензионного участка», а также сохранившиеся наши архивные данные, сообщает следующее: на обозначенном участке по территории Кушнарэнковского района в радиусе 1000 м действующих, законсервированных скотомогильников и сибирезвенных захоронений не имеется.

Начальник ГБУ Кушнарэнковская
райветстанция республики Башкóртостан

Р.А. Кайóмов

Б.Х.Тухватуллин
тел.: 8(34780)53295

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

64

1QBEL1X



Состав авторского коллектива

Главный инженер проекта	К.М. Белобородов
Начальник отдела	Р. Т. Манашев
Руководитель сектора	Р. А. Абдуллин
Ведущий инженер	Я. Э. Гейер
Ведущий инженер	А.Ф. Исрафилов

1QBEL1Y



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
							16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001	65
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

16113-П-115.000.000-ППС-01-ТЧ-001

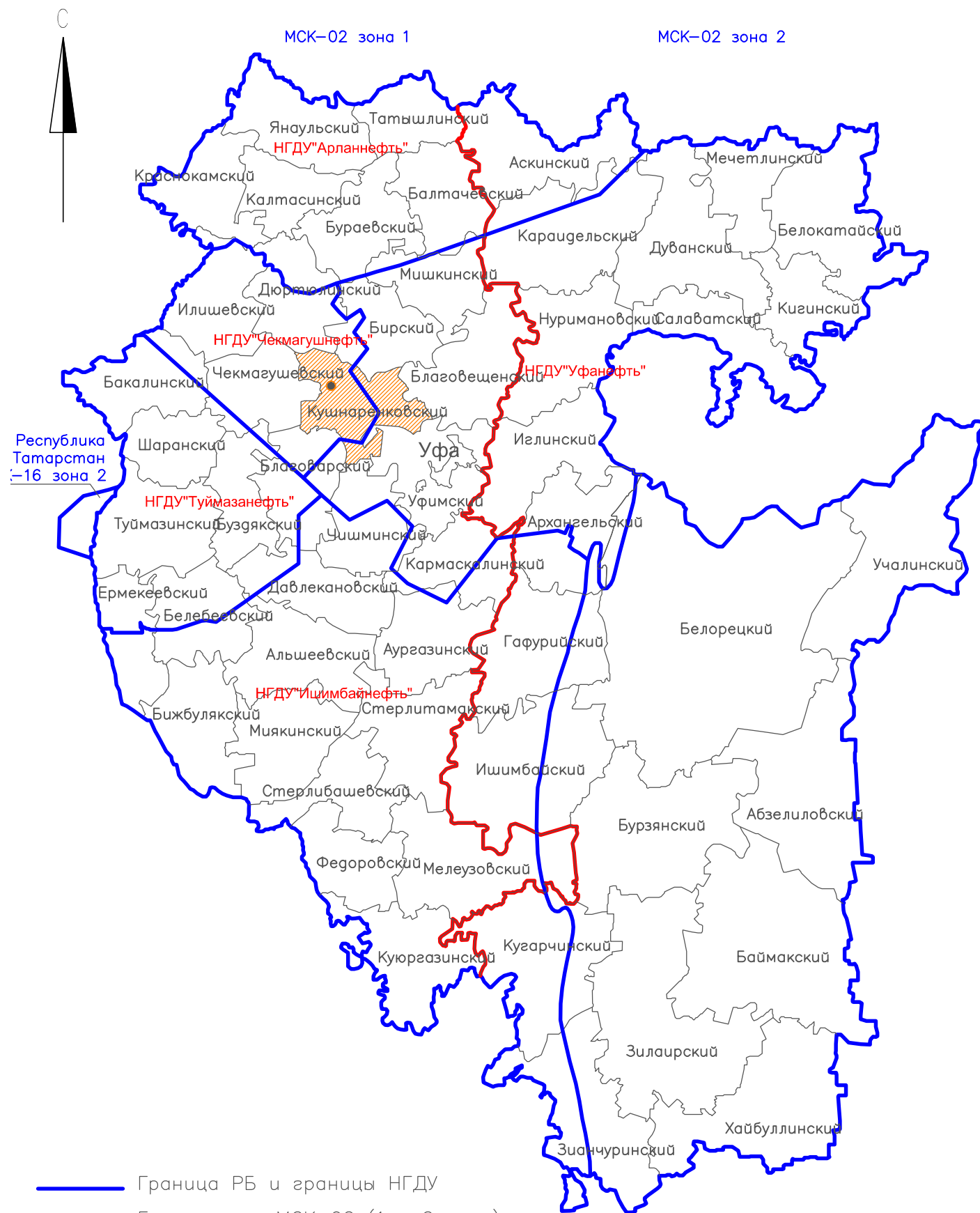
Лист

66

1QBEL1Z

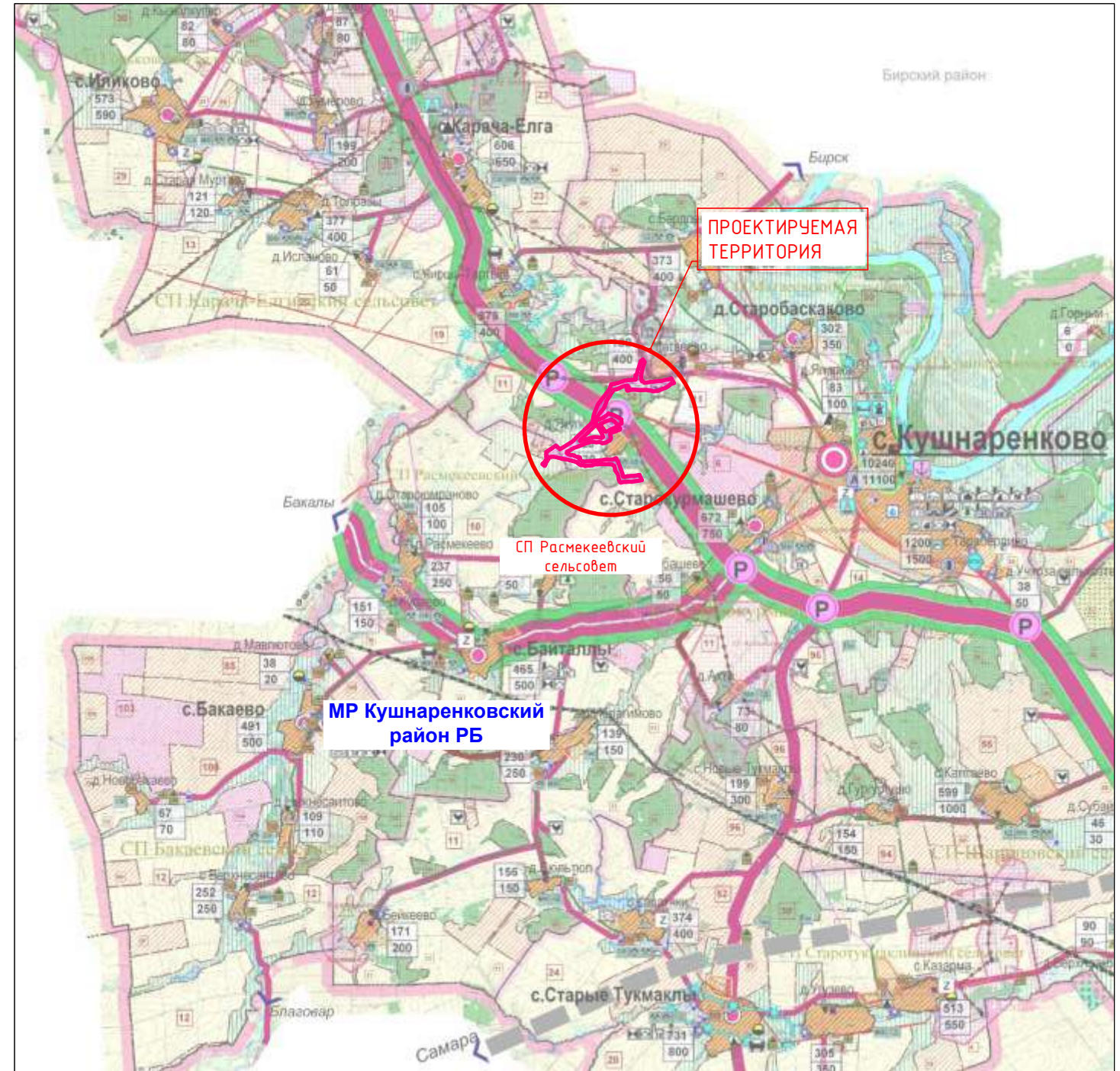


Схема расположения в структуре Республики Башкортостан



- Граница РБ и границы НГДУ
- Граница зон МСК-02 (1 и 2 зоны)
- Границы муниципальных образований РБ
- Район разработки проекта ПП и ПМ

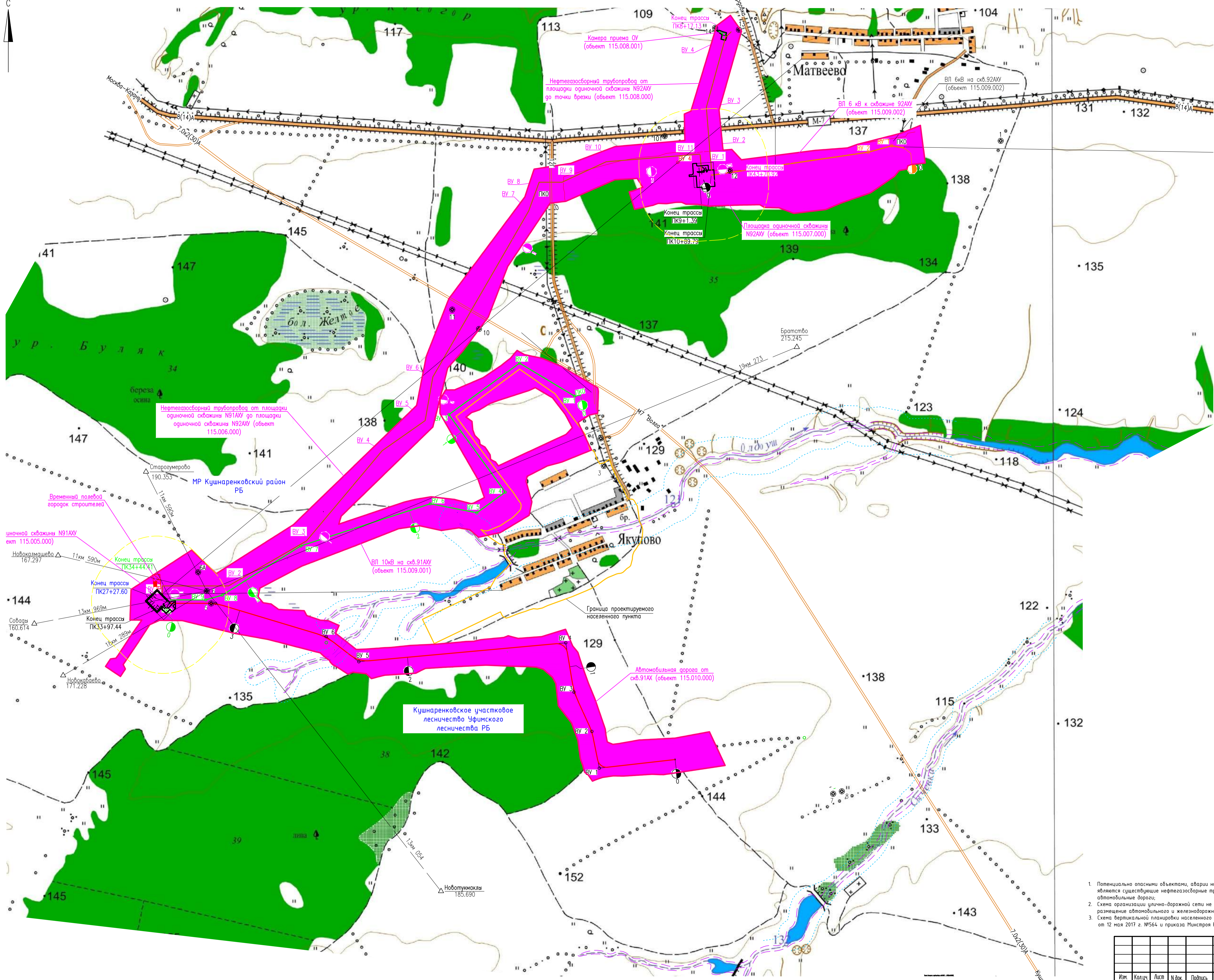
Фрагмент Схемы территориального планирования МР Кушнаренковский район РБ



- Условные обозначения:
- Проектируемая территория₇₃

1080K01
 Инв. N подл.
 Подпись и дата
 Взам. инв. N

16113-П-115.000.000-ППС-01-Ч-001							
Обустройство скважин №91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Исрафилов			17.04.20		
Вед. инж.		Гейер			17.04.20		
Н. контр. На ч. отд.					Рогожина	17.04.20	
					Манашев	17.04.20	
Материалы по обоснованию проекта планировки территории					Стадия	Лист	Листов
					П	1	16
Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. М 1: 200000					ООО "РН-БашНИПИнефть"		



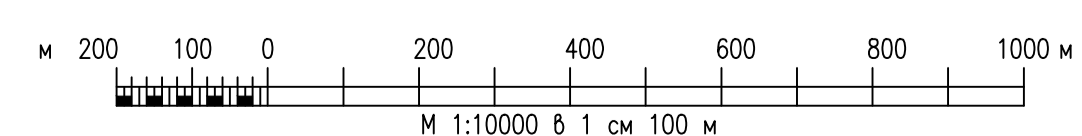
Условные обозначения

- Проектируемая территория
 - Населенный пункт
 - Мост
 - Реки, ручьи
 - Озеро
 - Болота
 - Граница водоохранной зоны
 - ГВВ 1% обеспеченности
 - Полоса древесных насаждений
 - Лес
 - Кустарник
 - Пастбище
 - Точка закордированная спутниковой геодезической системой
-
- Существующие объекты**
 - Автомобильная дорога
 - Дорога грунтовая
 - ВЛ 6, 10 кВ
 - Нефтегазосборный трубопровод
 - Кладоустье
-
- Проектируемые объекты**
 - Площадка одиночной скважины N91AXU и N92AXU
 - Временный полевой городок строителей
 - Площадка для временного складирования почвенно-растительного слоя
 - Камера приема ОУ
 - Станция катодной защиты
 - СЗЗ от площадки
-
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов**
 - ВЛ 6, 10 кВ
 - Нефтегазосборный трубопровод
 - Подъездные автомобильные дороги

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

2. Схема организации улично-дорожной сети не приводится по причине отсутствия проектных решений, предусматривающих размещение автомобильного и железнодорожного транспорта в соответствии с п.21 части IV ПП РФ от 12 мая 2017 г. №564;

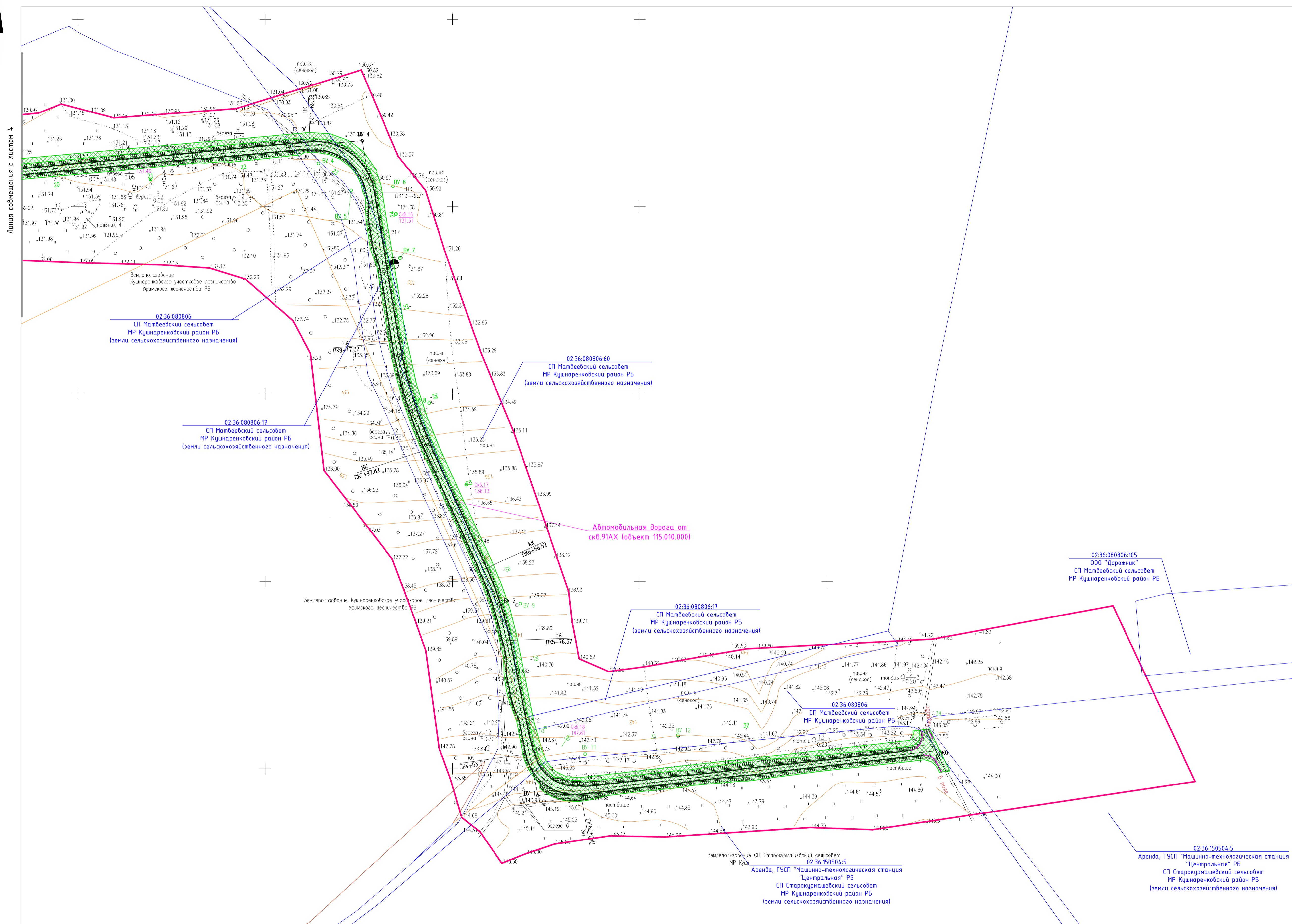
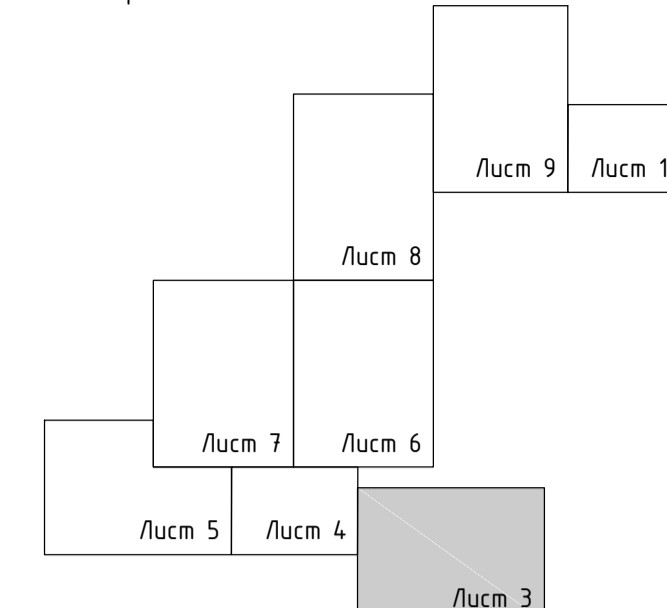
3. Схема вертикальной планировки населенного пункта и инженерная защита не приводится в соответствии с п.22 части 4 ПП РФ от 12 мая 2017 г. №564 и приказа Министра РФ от 25 апреля №740.



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

16113-П-115.000.000-ППС-01-Ч-002				
Обустройство скважин М91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка				
Изм.	Колуч.	Лист	И. док.	Подпись
Разраб.	Икрафил			19.04.20
Вед. инж.	Гасер			19.04.20
Материалы по обоснованию проекта планировки территории			Страница	Лист
			П	2
И. контр.	Рогожина			19.04.20
Нач. оп.	Манасhev			19.04.20
Схема размещения линейных объектов территории. Схема организации улично-дорожной сети и инженерной защиты территории. Схема зонирования территории, подверженной риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. М 1:10000				
ООО "РН-БашНИИнефть"				
Формат А1				

СОГЛАСОВАНО
 [Signature]
 [Signature]
 [Signature]



Условные обозначения

- - Граница разработки проекта планировки
- ↔ - ВЛ
- ↔ - КЛ
- - - - Нефтепровод
- - - - Нефтепровод НД
- - - - Линии связи
- - - - Водовод
- - - - Водовод НД
- - - - Газопровод
- - Трасса ЛАЗ проект
- - Трасса ВЛ проект
- - Нефтепровод проект
- - Автомобильная дорога проект
- - Проектируемая опора ВЛ
- Границы существующих земельных участков
- :080802.20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

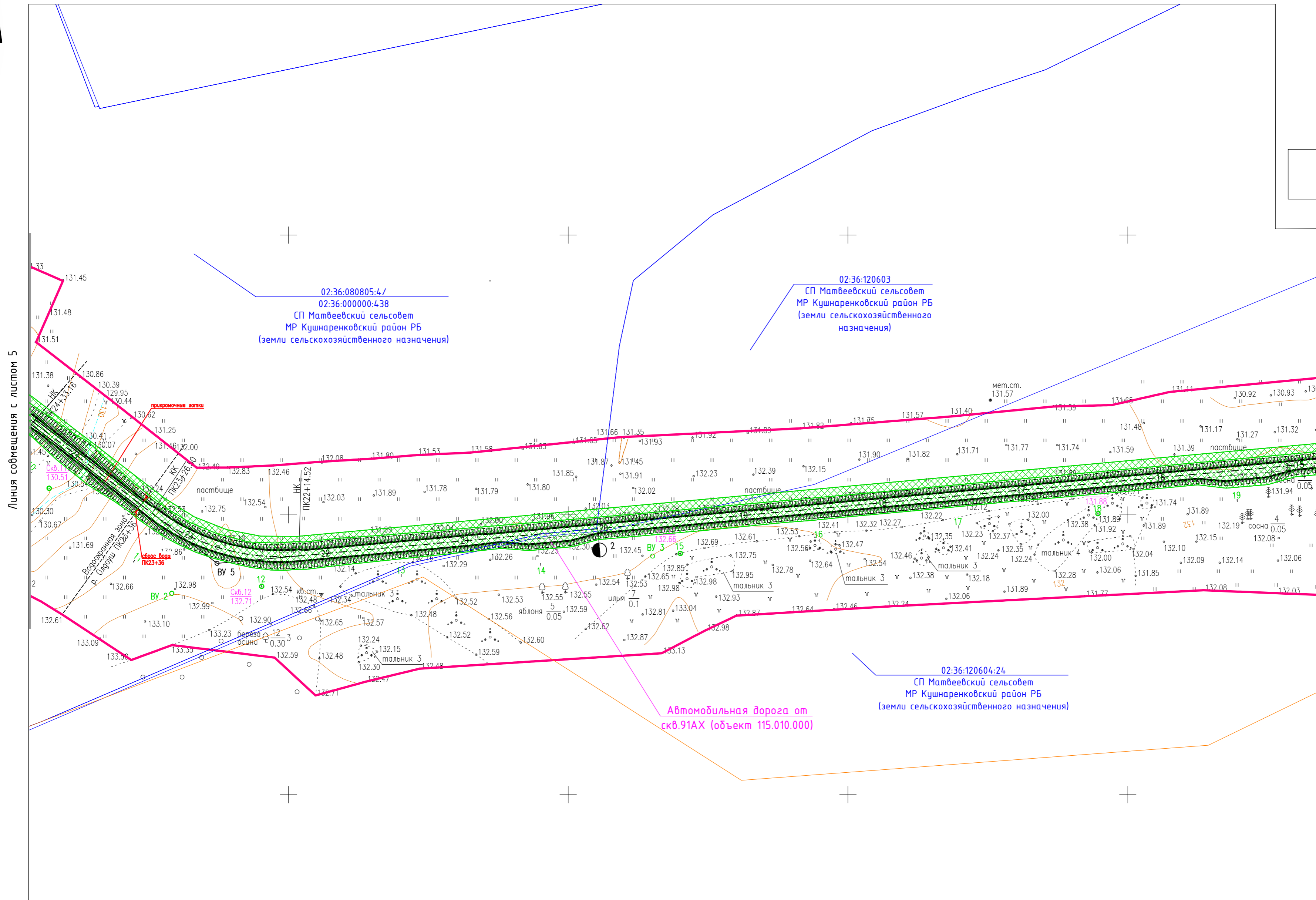
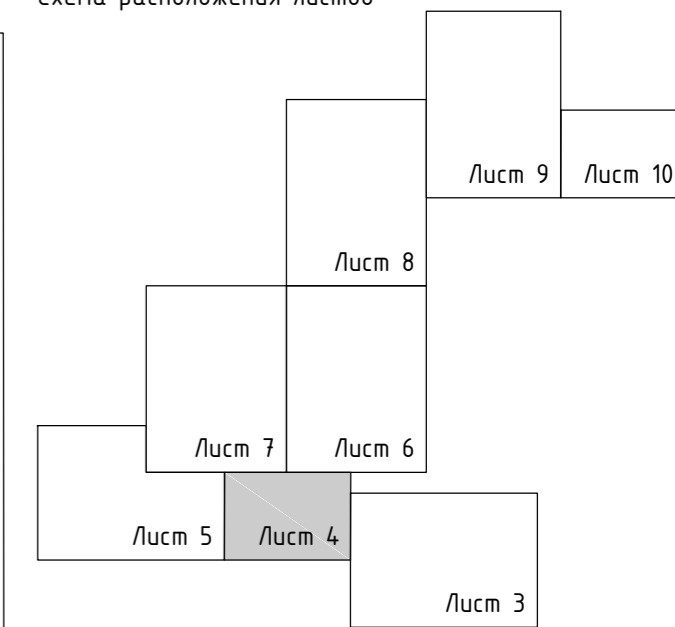
1 Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
 2 Сведения о нормативных охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС.

10ВН001
 Либ. N поз.1
 Подпись и дата
 Взам. инв. N

16113-П-115.000.000-ППС-01-4-003					
Обустройство скважин МНУ3АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка					
Изм.	Копия	Лист	И.Док.	Подпись	Дата
Разраб.	И.А.Филиппов				19.04.20
Вед. инж.	Г.Евсеев				19.04.20
Материалы по обоснованию проекта планировки территории					
				Стандия	Лист
				П	3
Схема размещения территории в первой стадии проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М:1:2000					
Н. контр.	Рогожина				19.04.20
Нач. оп.	Манафьев				19.04.20
ООО "РН-БашНИИнефть"					



Схема расположения листов



Линия совмещения с листом 5

Линия совмещения с листом 3

Условные обозначения

- Граница разработки проекта планировки
- ВЛ
- КЛ
- Нефтепровод
- Нефтепровод НД
- Линии связи
- Водовод
- Водовод НД
- Газопровод
- Трасса ЛАЗ проект
- Трасса ВЛ проект
- Нефтепровод проект
- Автомобильная дорога проект
- Проектируемая опора ВЛ
- Границы существующих земельных участков
- :080802:20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

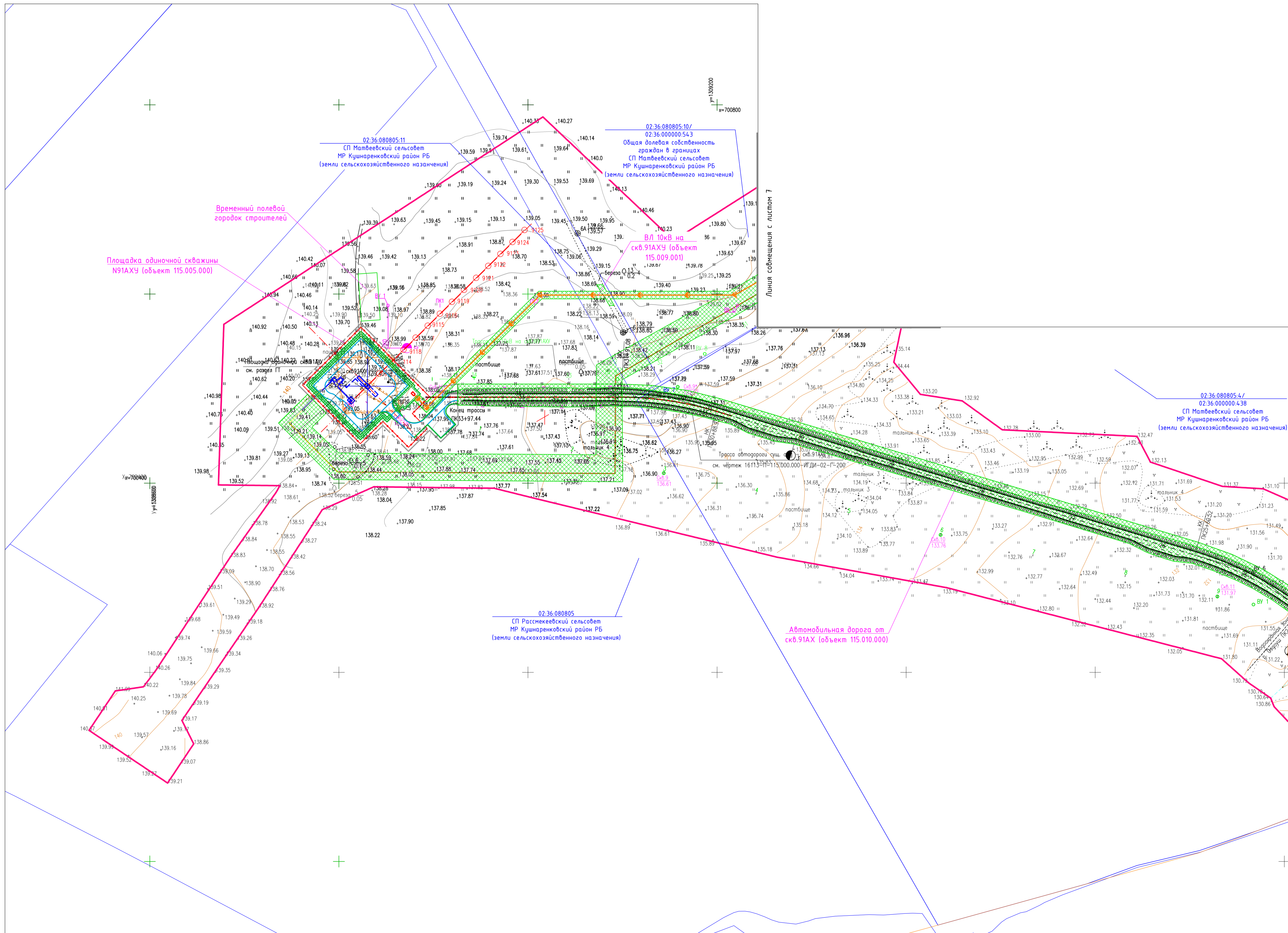
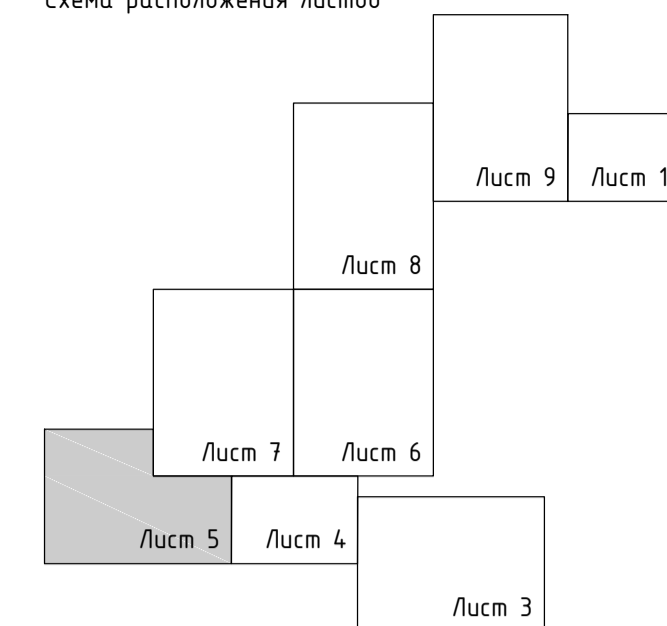
1 Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
2 Сведения о нормативных охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС.

16113-П-115.000.000-ППС-01-4-004

Обустройство скважин №91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка

Изм.	Кол.ч.	Лист	Н док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Исрафилов			19.04.20			П	4
Вед. инж.		Гейер			19.04.20				
Н. контр.		Рогожина			19.04.20	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-БашНИПИнефть"		
Нач. отд.		Манашев			19.04.20				

106V101
Инв. N подл.
Поясиль и дата
Взам. инв. N



Линия соприкосновения с листом 7

Линия соприкосновения с листом 4

Условные обозначения

- — — — — Граница разработки проекта планировки
- — — — — ВЛ
- — — — — КЛ
- — — — — Нефтепровод
- — — — — Нефтепровод НД
- — — — — Линии связи
- — — — — Водовод
- — — — — Водовод НД
- — — — — Газопровод
- — — — — Трасса ЛАЗ проект
- — — — — Трасса ВЛ проект
- — — — — Нефтепровод проект
- — — — — Автомобильная дорога проект
- — Проектируемая опора ВЛ
- — Границы существующих земельных участков
- 080802.20 — Кадастровый номер земельных участков
- ▨ — Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- ▨ — Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

1 Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
 2 Сведения о нормативных охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС.

16113-П-115.000.000-ППС-01-Ч-005					
Обустройство скважин №91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка					
Изм.	Копуч.	Лист	И.Док.	Подпись	Дата
Разраб.	И.Фролов	5			19.04.20
Вед. инж.	Гегейер	5			19.04.20
Материалы по обоснованию проекта планировки территории					
				Страница	Лист
				П	5
Схема использования территории в первой половине проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000					
И.контр.	Рогожина				19.04.20
Нач. оп.	Манафьев				19.04.20
ООО "РН-БашНИИнефть"					
Формат А1					

10.01.2021
 Лист 5 из 5
 Взам. инв. №
 Подпись и дата

Нефтегазосборный трубопровод от площадки одиночной скважины N91АХУ до площадки одиночной скважины N92АХУ (объект 115.006.000)

02.36.000000.1638
СП Матвеевский сельсовет
МР Кушаренковский район РБ
(земли сельскохозяйственного назначения)

02.36.000000.1638
СП Матвеевский сельсовет
МР Кушаренковский район РБ
(земли сельскохозяйственного назначения)

02.36.080805
СП Матвеевский сельсовет
МР Кушаренковский район РБ
(земли сельскохозяйственного назначения)

02.36.080805.47
02.36.000000.438
СП Матвеевский сельсовет
МР Кушаренковский район РБ
(земли сельскохозяйственного назначения)

02.36.080805.97
02.36.000000.543
Общая долевая собственность граждан в границах СП Матвеевский сельсовет МР Кушаренковский район РБ (земли сельскохозяйственного назначения)

ВЛ 10кВ на скв.91АХУ (объект 115.009.001)

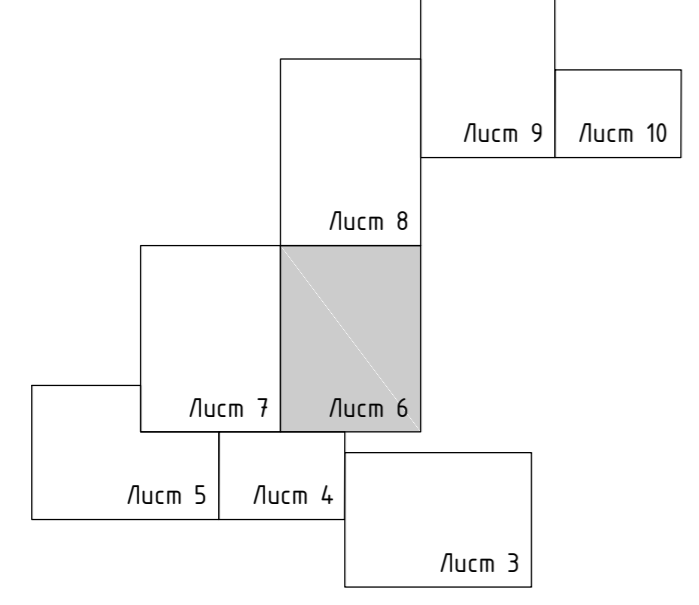
Линия соприкосновения с листом 7

Линия соприкосновения с листом 7

Условные обозначения

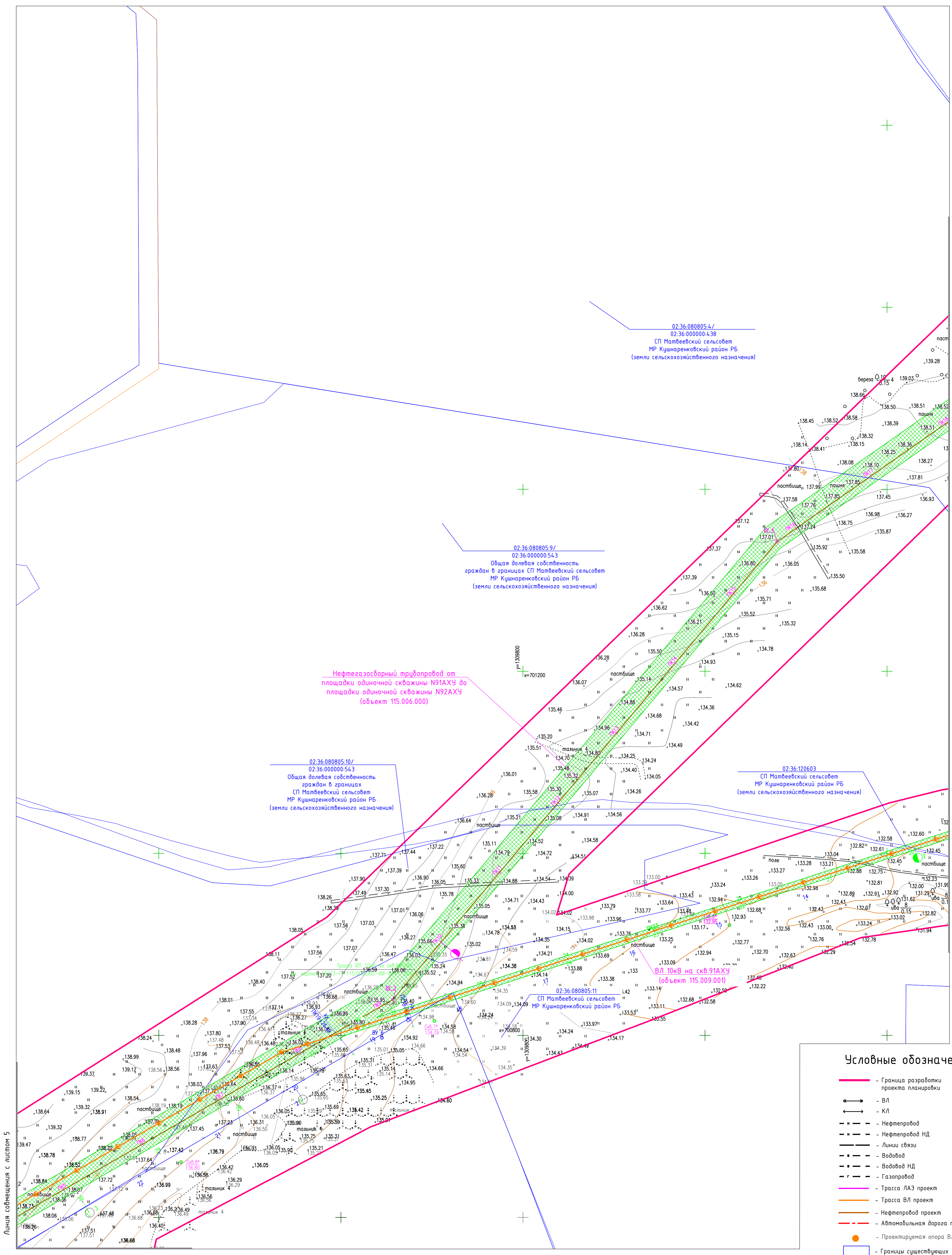
- - Граница разработки проекта планировки
- ↔ - ВЛ
- - КЛ
- - - - Нефтепровод
- · - · - - Нефтепровод НД
- - Линии связи
- - - - Водовод
- · - · - - Водовод НД
- - - - Газопровод
- - Трасса ЛАЗ проект
- - Трасса ВЛ проект
- - - - Нефтепровод проект
- - - - Автомобильная дорога проект
- - Проектируемая опора ВЛ
- Границы существующих земельных участков
- 080802.20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

Схема расположения листов



1 Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
2 Сведения о нормативных охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС.

16113-П-115.000.000-ППС-01-4-006		Обустройство скважины N91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка	
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.
Разраб.	Икрафил	Подпись	Дата
Вед. инж.	Геер	19.04.20	19.04.20
Н. контр.	Розакина	19.04.20	19.04.20
Нач. отд.	Манежев	19.04.20	19.04.20
Материалы по обоснованию проекта планировки территории		Страниц	Лист
		П	6
Смета 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-БашИнформ"	
Формат А1			



Нефтегазосборный трубопровод от площадки одиночной скважины N91АХУ до площадки одиночной скважины N92АХУ (объект 115.006.000)

02:36:080805-10/
02:36:000000-54-3
Общая долевая собственность граждан в границах СП Матвеевский сельсовет МР Кушнаренковский район РБ (земли сельскохозяйственного назначения)

02:36:120603
СП Матвеевский сельсовет МР Кушнаренковский район РБ (земли сельскохозяйственного назначения)

02:36:080805-9/
02:36:000000-54-3
Общая долевая собственность граждан в границах СП Матвеевский сельсовет МР Кушнаренковский район РБ (земли сельскохозяйственного назначения)

02:36:080805-4/
02:36:000000-4-38
СП Матвеевский сельсовет МР Кушнаренковский район РБ (земли сельскохозяйственного назначения)

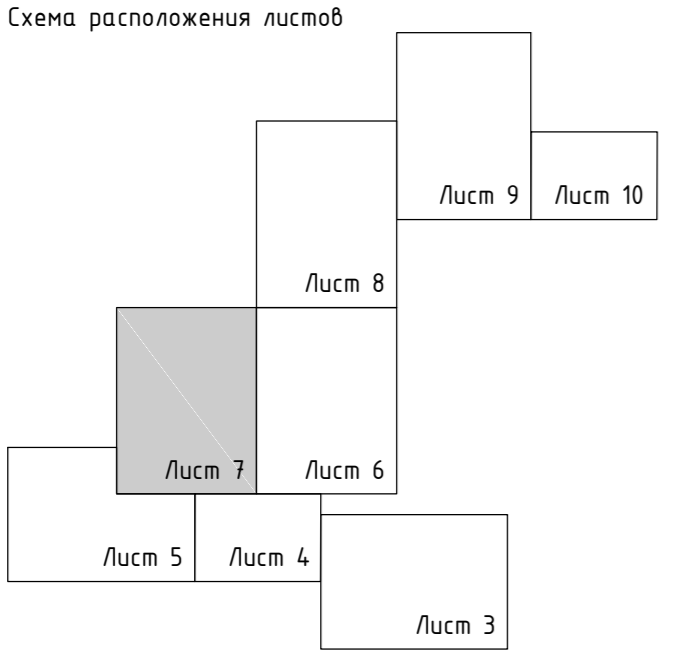
Линия соприкосновения с листом 5

Линия соприкосновения с листом 6

Линия соприкосновения с листом 6

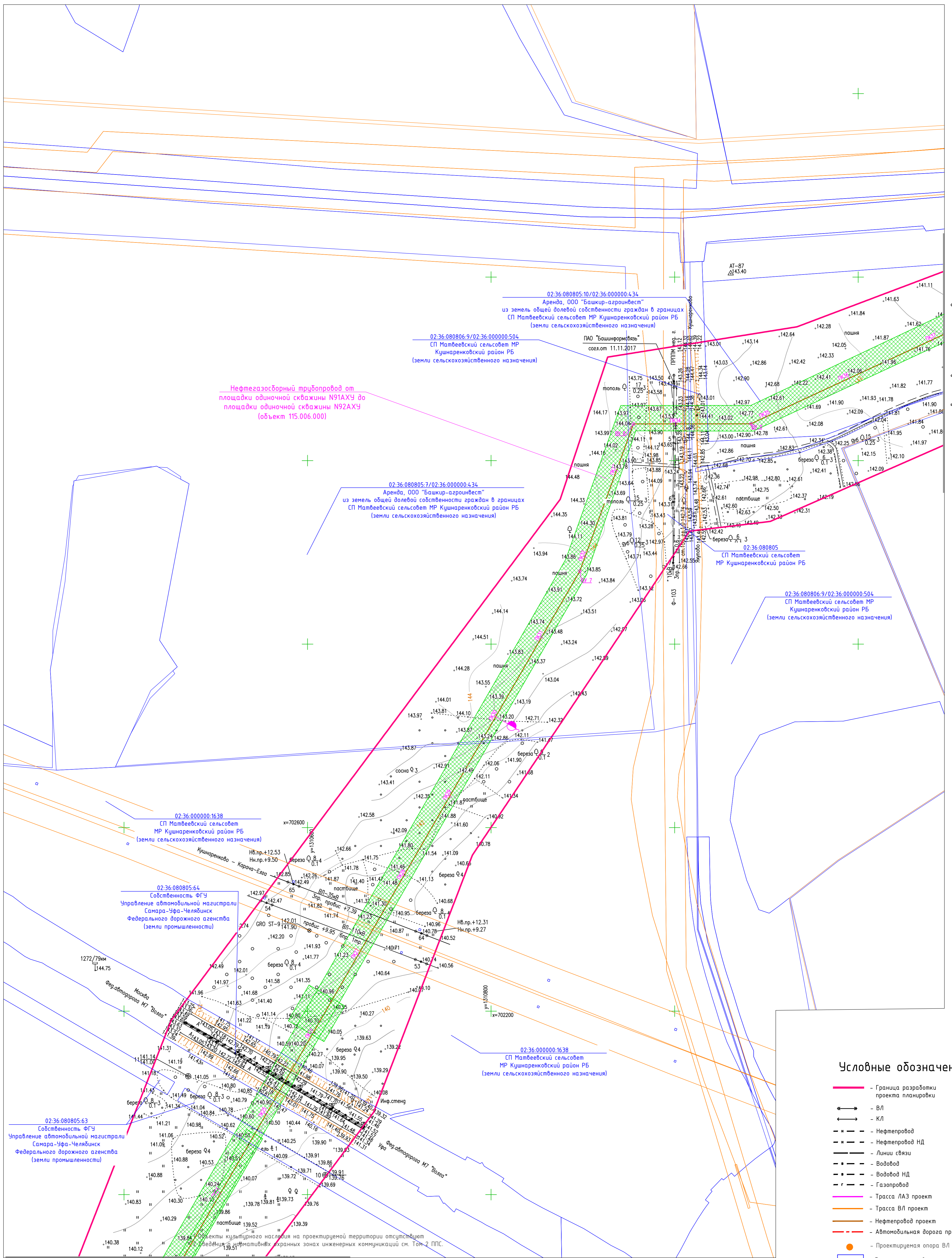
Условные обозначения

- - Граница разработки проекта планировки
- ↔ - ВЛ
- ↔ - КЛ
- - - - Нефтепровод
- - - - Нефтепровод НД
- - - - Линии связи
- - - - Водовод
- - - - Водовод НД
- - - - Газопровод
- - Трасса ЛАЗ проект
- - Трасса ВЛ проект
- - Нефтепровод проект
- - Автомобильная дорога проект
- - Проектируемая опора ВЛ
- Границы существующих земельных участков
- 080802.20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН



1 Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
2 Сведения о нормативных охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС.

					16113-П-115.000.000-ППС-01-4-007					
					Обустройство скважины N91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Страница	Лист	Листов	
Разр.	Икрайлов				19.04.20		Материалы по обоснованию проекта планировки территории	П	7	
Вед. инж.	Гежер				19.04.20					
Н. контр.	Розожина				19.04.20	Смета установления территории в первой половине проекта планировки территории. Схема зон, зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000	ООО "РН-БашНИИнефть"			
Нач. отд.	Маняшев				19.04.20					



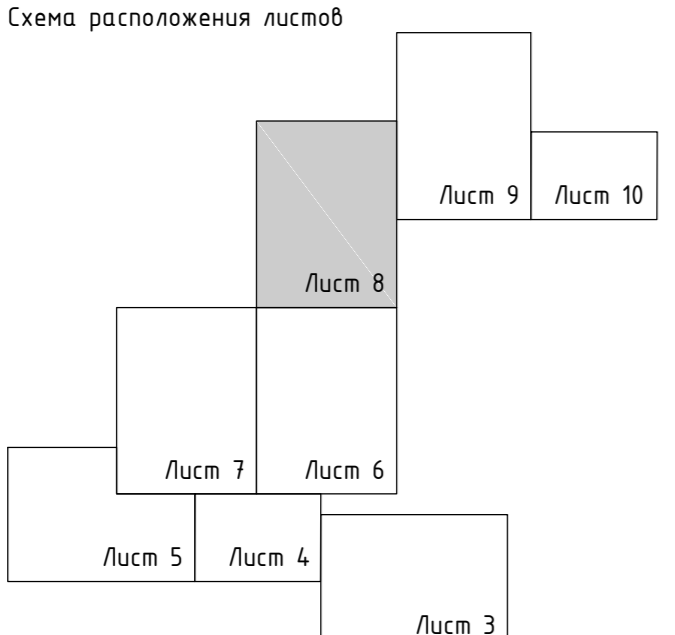
Линия совмещения с листом 9

Линия совмещения с листом 6

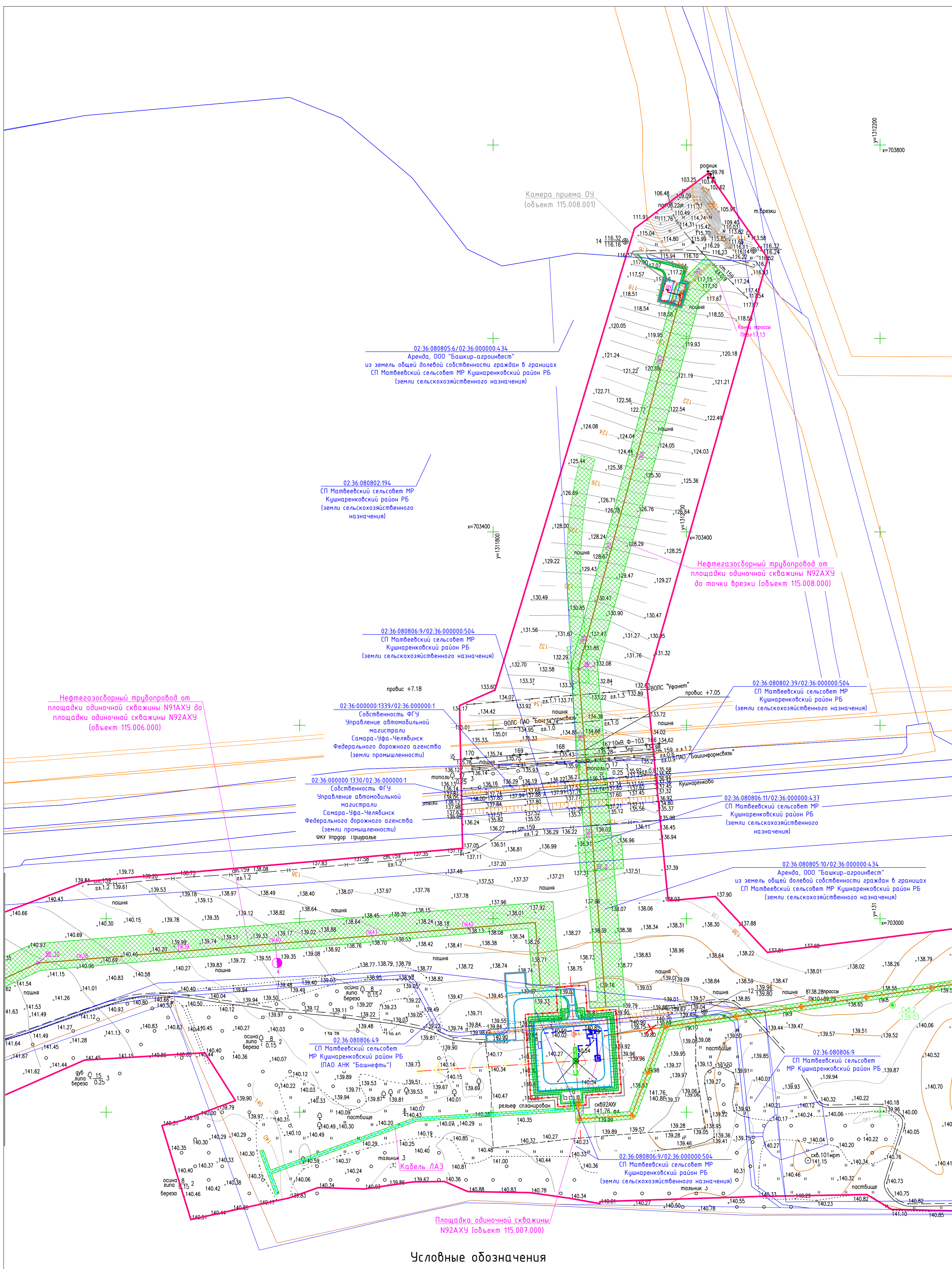
Условные обозначения

- Граница разработки проекта планировки
- ВЛ
- КЛ
- Нефтепровод
- Нефтепровод НД
- Линии связи
- Водовод
- Водовод НД
- Газопровод
- Трасса ЛАЗ проект
- Трасса ВЛ проект
- Нефтепровод проект
- Автомобильная дорога проект
- Проектируемая опора ВЛ
- Границы существующих земельных участков
- :080802.20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

1 Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
2 Сведения о нормативных охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС.



				16113-П-115.000.000-ППС-01-4-008		
				Обустройство скважины №92АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка		
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Разраб.	Икрафил	8			19.04.20	Статус
Вед. инж.	Гежер	8			19.04.20	Лист
				Материалы по обоснованию проекта планировки территории		Лист
						8
				Схема установления 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.	Розакина				19.04.20	ООО "РН-БашНИИнефте"
Нач. отд.	Маняшев				19.04.20	
Формат А1						

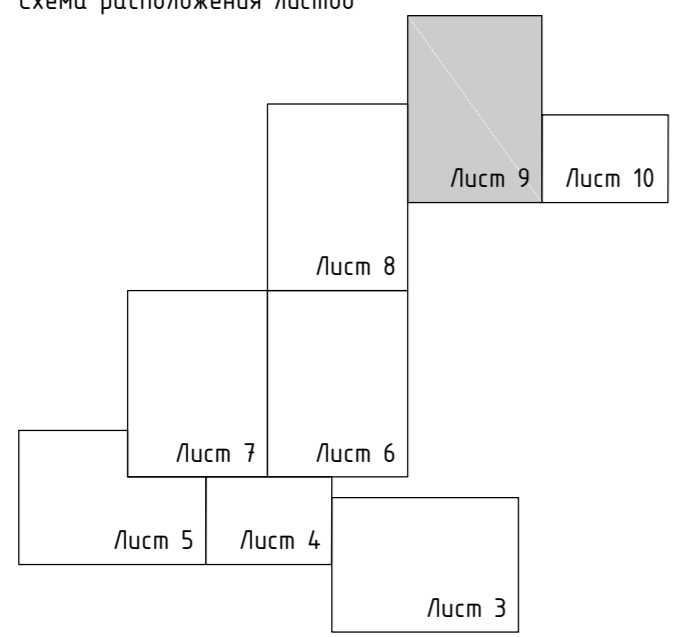


Условные обозначения

- — — — — Граница разработки проекта планировки
- ← — — — — ВЛ
- ← — — — — КЛ
- - - - - Нефтепровод
- - - - - Нефтепровод НД
- — — — — Линии связи
- - - - - Водовод
- - - - - Водовод НД
- - - - - Газопровод
- — — — — Трасса ЛАЗ проект
- — — — — Трасса ВЛ проект
- — — — — Нефтепровод проект
- — — — — Автомобильная дорога проект
- — — — — Проектируемая опора ВЛ
- — — — — Границы существующих земельных участков
- 080802.20 — — — — Кадастровый номер земельных участков
- ▨ — — — — Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- ▭ — — — — Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

1 Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
 2 Сведения о нормативных охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС.

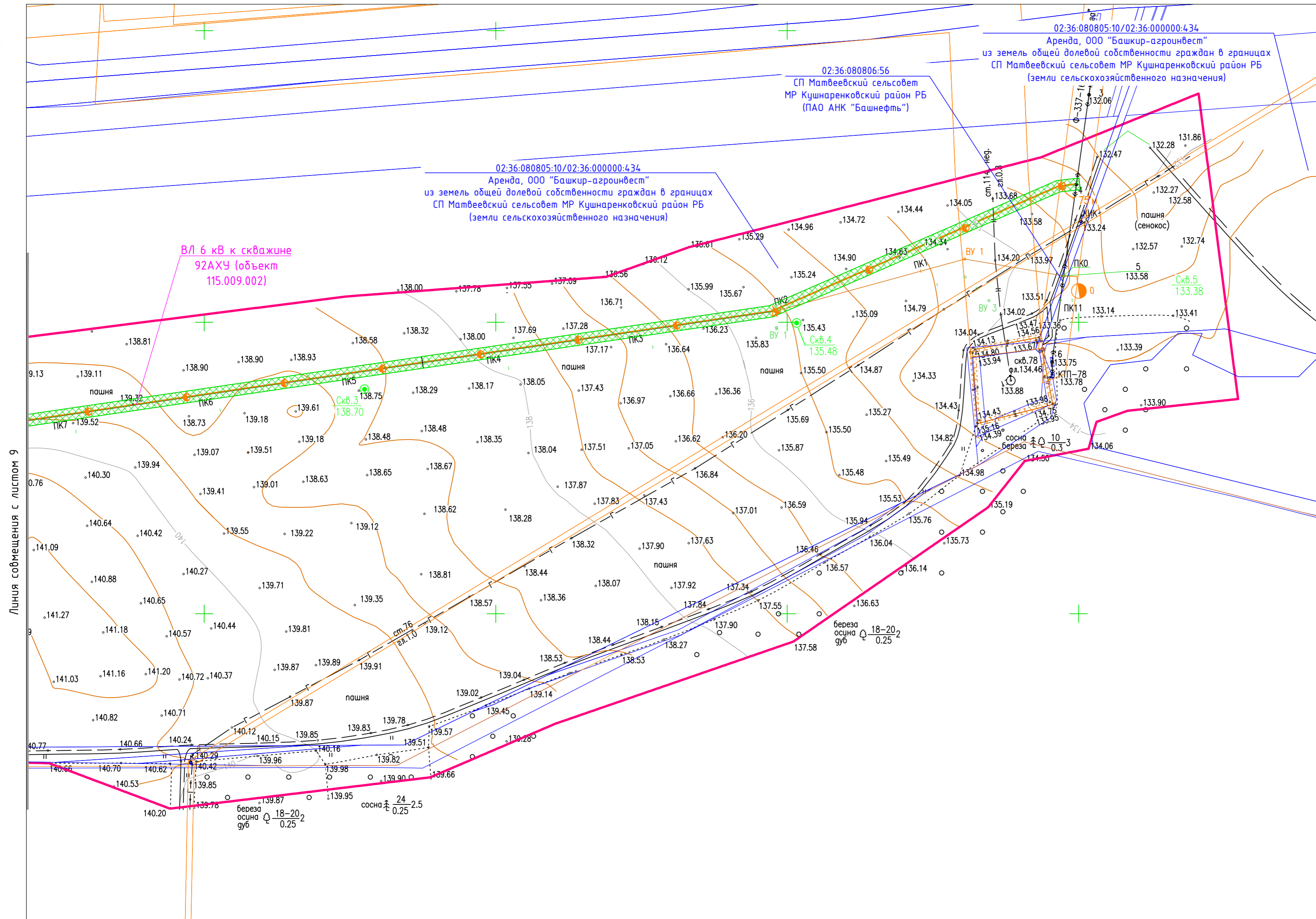
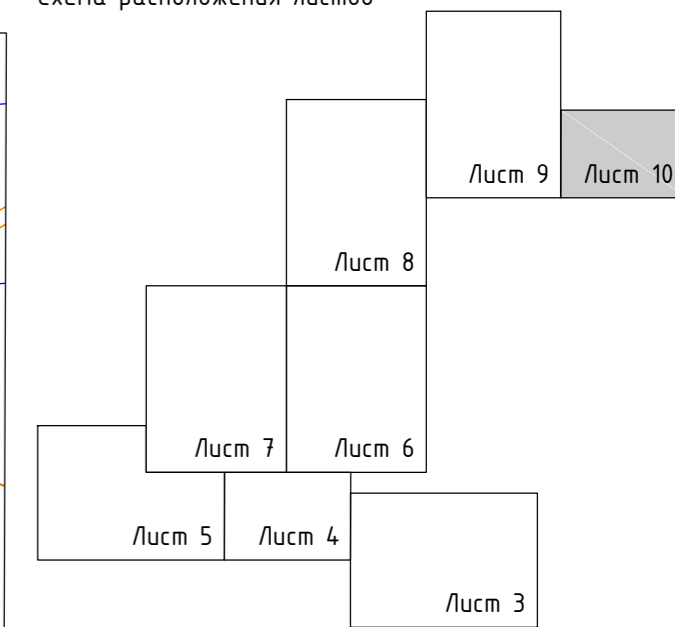
Схема расположения листов



16113-П-115.000.000-ППС-01-4-009			
Обустройство скважины №91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.
Разраб.	Израфилб	Подпись	Дата
Вед. инж.	Гезер	19.04.20	
Н. контр.	Розакина	19.04.20	
Нач. отд.	Маняшев	19.04.20	
Материалы по обоснованию проекта планировки территории		Страница	Лист
		П	9
Схема использования территории, в которой подана заявка на лицензию на пользование участком территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000			
ООО "РН-Башиннефть"			
Формат А1			



Схема расположения листов



Условные обозначения

- Граница разработки проекта планировки
- ВЛ
- КЛ
- Нефтепровод
- Нефтепровод НД
- Линии связи
- Водовод
- Водовод НД
- Газопровод
- Трасса ЛАЗ проект
- Трасса ВЛ проект
- Нефтепровод проект
- Автомобильная дорога проект
- Проектируемая опора ВЛ
- Границы существующих земельных участков
- :080802:20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

1 Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
 2 Сведения о нормативных охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС.

16113-П-115.000.000-ППС-01-4-010

Обустройство скважин №91АХУ, 92АХУ Ахтинского лицензионного участка

Изм.	Кол.ч.	Лист	Н док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Исрафилов			19.04.20			П	10
Вед. инж.		Гейер			19.04.20				
Н. контр.		Рогожина			19.04.20	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-БашНИПИнефть"		
Нач. отд.		Манашев			19.04.20				

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

1064901