



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

**Проект планировки и проект межевания территории
«ДЕМОНТАЖ ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ
АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ УПНГ.
ГАЗОПРОВОДЫ»**

Документация по планировке территории

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

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

60784-Р-112.011.000-ППС-01

Том 2



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

Проект планировки и проект межевания территории
«ДЕМОНТАЖ ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ
АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ УПНГ.
ГАЗОПРОВОДЫ»

Документация по планировке территории

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

60784-Р-112.011.000-ППС-01

Том 2

Главный инженер проекта



А.Н. Терновой

2021

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



Заказчик – ООО «Башнефть-Добыча»

Проект планировки и проект межевания территории

«ДЕМОНТАЖ ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ
АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ УПНГ.
ГАЗОПРОВОДЫ»

Документация по планировке территории

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

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

60784-Р-112.011.000-ППУ-01

Том 2

Главный инженер проекта



Г.Р. Колчина

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
60784-P-112.011.000-ППС-01-С-001	Содержание тома 2	
60784-P-112.011.000-ОРП-01-СП-001	Состав проекта	
60784-P-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001	Текстовая часть	
60784-P-112.011.000-ППС-01-Ч-001	Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. М 1:100000	
60784-P-112.011.000-ППС-01-Ч-002	Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. М 1:10000	
60784-P-112.011.000-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	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

60784-P-112.011.000-С-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Рамазанова		<i>Рамазанова</i>	25.10.21			
Н.контр.		Масич		<i>Масич</i>	25.10.21	Генпроектировщик – ООО «РН-БашНИПНефть» Исполнитель – ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		
ГИП.		Колчина		<i>Колчина</i>	25.10.21			

Содержание тома 1

Состав проекта

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Проект планировки	
1	60784-Р-112.011.000-ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	60784-Р-112.011.000-ППС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
		Проект межевания	
3	60784-Р-112.011.000-ПМУ-01	Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМ (У)	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						60784-Р-112.011.000-ОРП-01-СП-001			
Изм.	Кол.у ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Рамазанова	<i>Рамазанова</i>	25.10.21				П		1
Н.контр.	Масич	<i>Масич</i>	25.10.21				Генпроектировщик – ООО «РН-БашНИПИнефть» Исполнитель – ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		
ГИП	Колчина	<i>Колчина</i>	25.10.21						

Содержание

1	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.....	6
2	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки и межевания территории	9
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	9
4	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.	9
5	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	9
6	Сведения об остающихся после сноса (демонтажа) в земле и в водных объектах коммуникациях, конструкциях и сооружениях; сведения о наличии разрешений органов государственного надзора на сохранение таких коммуникаций, конструкций и сооружений в земле и в водных объектах - в случаях, когда наличие такого разрешения предусмотрено законодательством российской федерации.....	10
7	Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства	11
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	30
9	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами	31
	Приложения.....	
	Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории.....	
	Таблица регистрации изменений.....	

Согласовано	
-------------	--

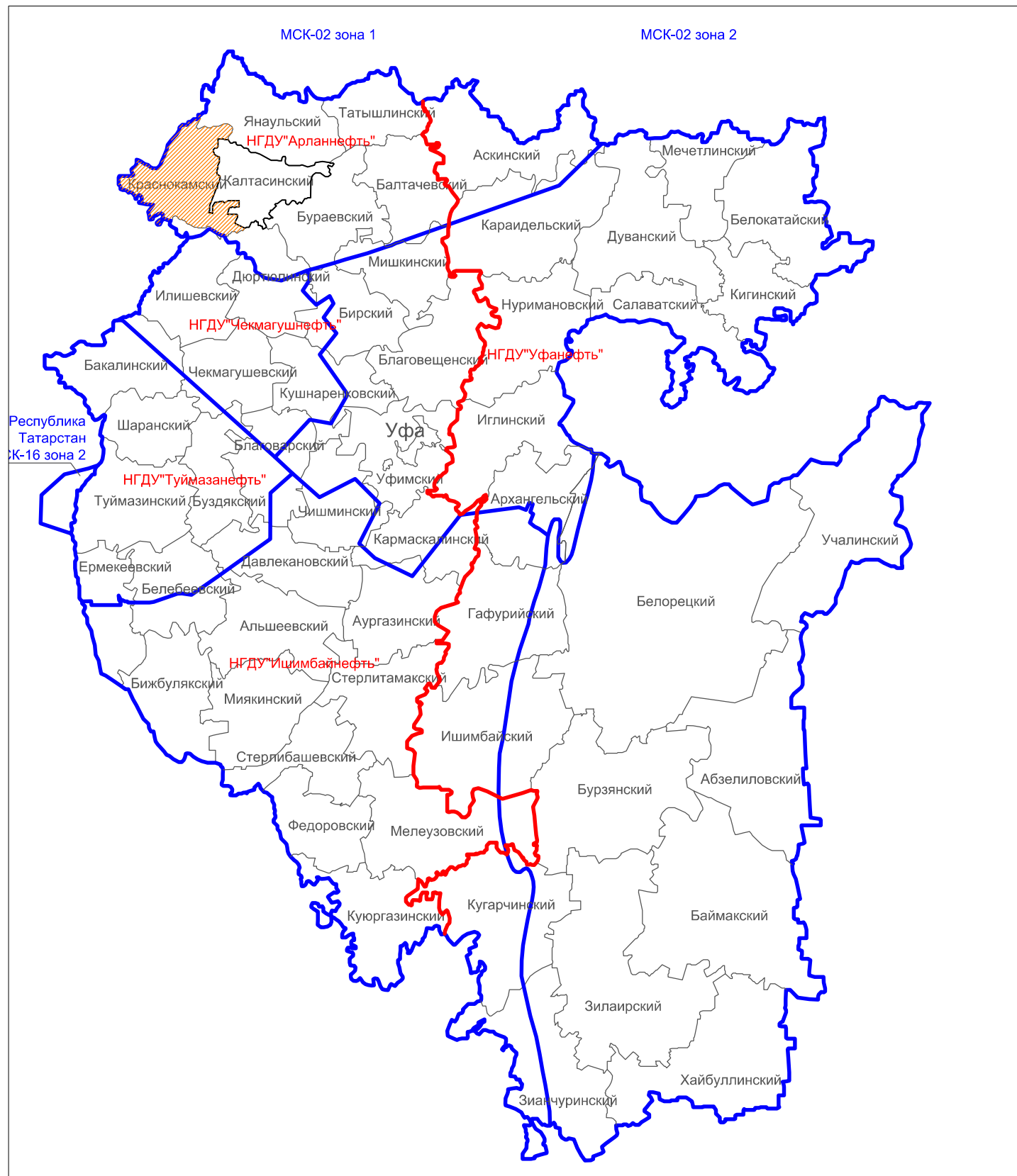
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Рамазанова		<i>Рамазанова</i>	25.10.21		П	1	44
Н.контр.		Масич		<i>Масич</i>	25.10.21		Генпроектировщик – ООО «РН-БашНИПИнефть» Исполнитель – ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		
ГИП		Колчина		<i>Колчина</i>	25.10.21				

Схема расположения в структуре Республики Башкортостан. М1:100000



Условные обозначения

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

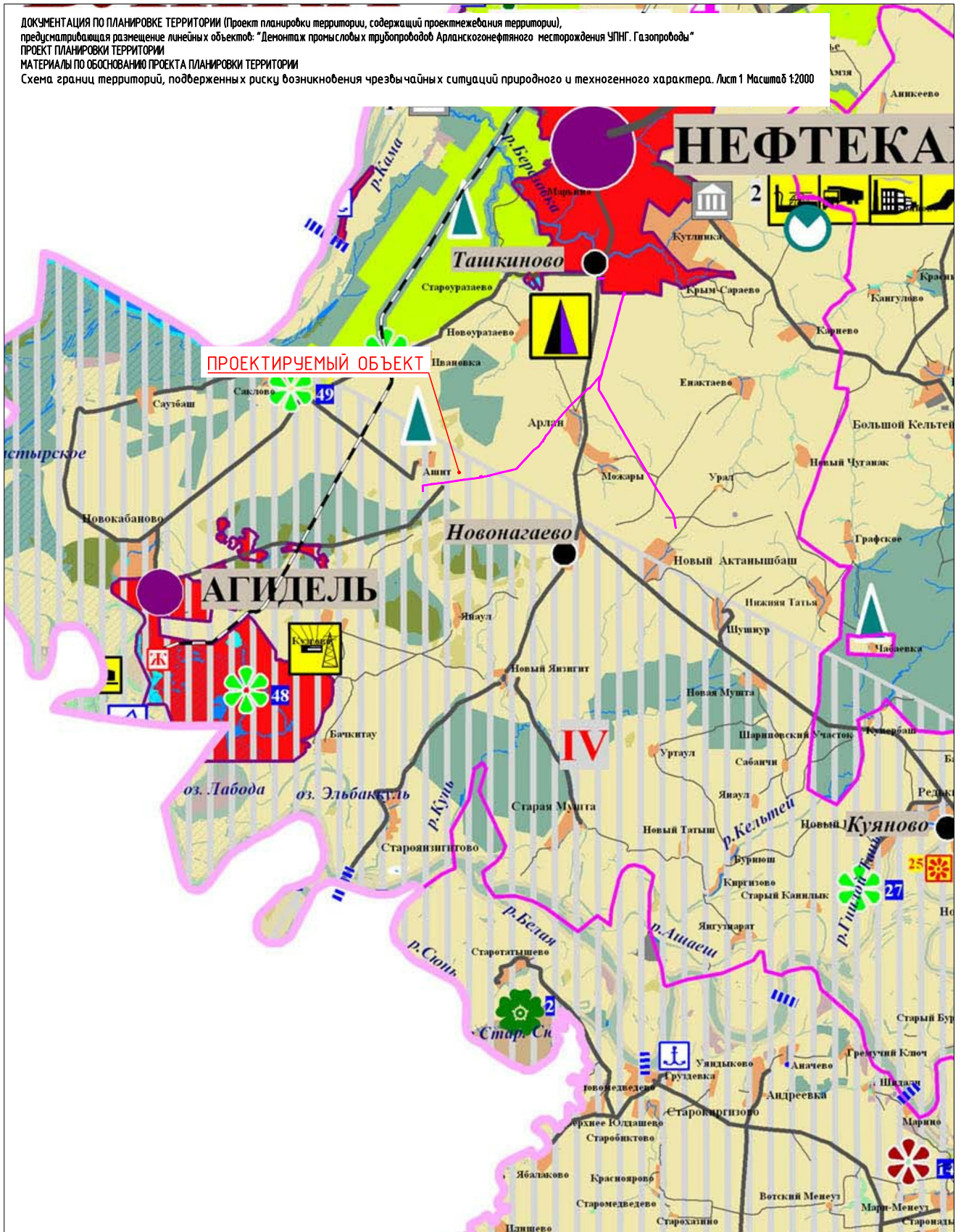
Фрагмент схемы территориального планирования МР Краснокамский район, РБ



Согласовано	
Взам. инб. N	
Подпись и дата	
Инб. N подл.	

60784-Р-112.011.000-ППС-01					
Демонтаж промышленных трубопроводов Арланского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы					
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок	Подпись	Дата
Разраб.		Рамазанова		<i>Рамазанова</i>	25.10.21
Проб.		Валетов		<i>Валетов</i>	25.10.21
Нач. отд.					
Н. контр.		Валетов		<i>Валетов</i>	25.10.21
ГИП		Колчина		<i>Колчина</i>	25.10.21
				ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ	
				Стадия	Лист
				Р	1
				Листов	1
Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. М1:100000					
Генпроектировщик - ООО «РН-БашНИПНефть» Исполнитель - ООО ПФ Уралтрубопроводстройпроект					
Формат А3					

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории, содержащий проект размещения территории), предусматривающая размещение линейных объектов: "Демонтаж промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы"
 ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Лист 1 Масштаб 1:2000



Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Ндк	Подпись	Дата
Разраб.		Рамазанова		<i>Рамазанова</i>	25.10.21
Проб.		Валетов		<i>Валетов</i>	25.10.21
Нач. отд.					
Н. контр.		Валетов		<i>Валетов</i>	25.10.21
ГИП		Колчина		<i>Колчина</i>	25.10.21

60784-Р-112.011.000-ППС

Демонтаж промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА
 ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Стадия	Лист	Листов
П	1	1

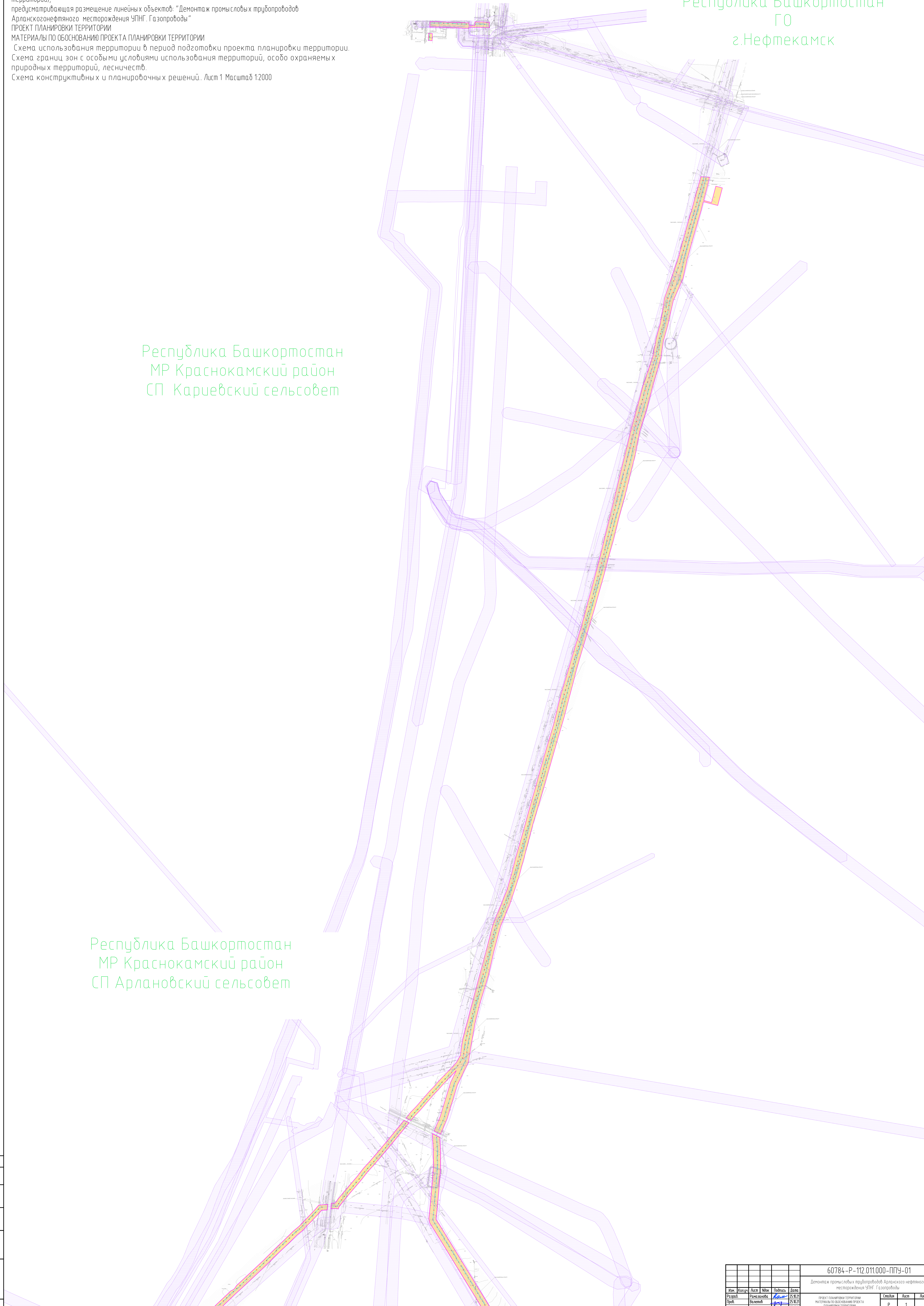
Генпроектировщик - 000 «РН-БашНИПИнефть»
 Исполнитель - 000 ПФ
 Уралтрубопроводстройпроект»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории, содержащий проектмежевания территории), предусматривающая размещение линейных объектов: "Демонтаж промысловых трубопроводов Арланско-нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы"
 ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.
 Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств.
 Схема конструктивных и планировочных решений. Лист 1 Масштаб 1:2000

Республика Башкортостан
 ГО
 г.Нефтекамск

Республика Башкортостан
 МР Краснокамский район
 СП Кариевский сельсовет

Республика Башкортостан
 МР Краснокамский район
 СП Арлановский сельсовет



Линия совмещения с листом №2

Линия совме

60784-Р-112.011.000-ППУ-01						Демонтаж промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы		
Исполн.	Лист	Ивок.	Подпись	Дата	№	Стр.	Лист	Листов
Рисовал	Рисовал	Валетов	Валетов	25.11.21	1	Р	1	1
Проект	Валетов	Маслов	Маслов	25.11.21				
Нач. отд.	Маслов	Маслов	Маслов	25.11.21				
И. директор	Валетов	Калачев	Калачев	25.11.21				
ГИП	Валетов	Калачев	Калачев	25.11.21				

Составлено	
Внесено	
Проверено	
Исполнено	

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

Климат района умеренно-континентальный с холодной зимой и умеренно жарким и теплым летом, резкими колебаниями температуры воздуха по сезонам года и в течение суток. По данным наблюдений средняя температура воздуха наиболее теплого месяца составляет 18,8 °С, средняя температура воздуха наиболее холодного месяца – минус 14,2 °С. Среднегодовая температура воздуха составляет 2,5 °С.

Нормативная глубина промерзания для глинистых и суглинистых грунтов составляет 163 см, для супесчаных равна 198 см.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль – южное, преобладающее направление ветра за июнь-август – западное.

3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Демонтируемые участки трубопроводов расположены на территории Краснокамского района Республики Башкортостан.

Полоса отвода (площадь) земельных угодий определена из технологии организации производства строительных работ.

Согласно СН 459-74, ширина полосы земель отводимых во временное краткосрочное пользование на период демонтажа трубопроводов до 150 мм составляет 24 м, диаметром более 150 мм составляет 32 м.

К краткосрочной аренде относятся участки земель, отведенные для производства работ по демонтажу трубопровода, под площадку размещения временного бытового городка строителей. Общая площадь земель, отводимых для реализации демонтажных работ составляет 68,5889 га

4 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.

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

Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства включают в себя:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	

1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе площадь.

2. Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений.

3. Предельное количество этажей или предельную высоту зданий, строений, сооружений.

4. Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый, как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка.

В соответствии с пунктом 3 части 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации на земельные участки, занятые линейными объектами, или предназначенные для размещения линейных объектов, действие градостроительных регламентов не распространяется.

6. Сведения об остающихся после сноса (демонтажа) в земле и в водных объектах коммуникациях, конструкциях и сооружениях; сведения о наличии разрешений органов государственного надзора на сохранение таких коммуникаций, конструкций и сооружений в земле и в водных объектах - в случаях, когда наличие такого разрешения предусмотрено законодательством российской федерации

Проектом предусматривается демонтаж всех коммуникаций и сооружений, выведенных из эксплуатации в соответствии с проектом «Демонтаж промышленных трубопроводов Арланского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы».

При демонтаже существующих трубопроводов в месте пересечения с автодорогами выполнить следующие условия:

- демонтаж трубопровода, расположенного в полосе отвода автодороги, произвести без повреждения земляного полотна дороги;
- концы защитного кожуха демонтируемого трубопровода обрезать на расстоянии не менее двух метров от подошвы насыпи дороги;
- полость защитного кожуха демонтируемого трубопровода залить бетонной смесью или иным заполнителем, препятствующим продавливанию кожуха. На концах защитного кожуха установить металлические заглушки

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

						60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Ведомости пересечений трассы демонтируемого трубопровода с коммуникациями, автодорогами и водотоками отображены в таблицах 1.1-1.3.

Таблица 1.1 – Ведомость подземных коммуникаций, пересекаемых проектируемыми трассами

№	Положение пересечения		Техническое состояние	Угол пересечения, град.	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Координаты места пересечения		
	км	ПК +							X (восток)	Y (север)	H
Трасса-1.1 Газопровод Саузбаш – Ашит											
1	0.01	0	Водопровод	44°	ст.	89	1.50	ООО "Башнефть-Добыча"	1227462.90	796983.47	73.70
2	0.05	0	Водопровод	77°	ст.	210	1.50	ООО "Башнефть-Добыча"	1227494.38	796966.72	72.80
3	0.12	1	Нефтепровод	69°	ст.	114	0.10	ООО "Башнефть-Добыча"	1227559.93	796931.84	71.21
4	0.13	1	Нефтепровод	68°	ст.	114	1.00	ООО "Башнефть-Добыча"	1227563.90	796929.73	71.17
5	0.28	2	Водопровод	26°	ст.	114	1.20	ООО "Башнефть-Добыча"	1227558.28	796778.12	73.07
6	0.30	2	Нефтепровод	15°	ст.	114	1.00	ООО "Башнефть-Добыча"	1227558.83	796764.26	73.17
7	0.34	3	Водопровод	14°	ст.	89	1.50	ООО "Башнефть-Добыча"	1227560.53	796721.67	73.85
8	0.73	7	Нефтепровод	81°	ст.	273	1.20	ООО "Башнефть-Добыча"	1227593.96	796339.87	78.24
9	0.76	7	Нефтепровод	81°	ст.	89	1.00	ООО "Башнефть-Добыча"	1227623.26	796342.06	77.88
10	0.84	8	Водопровод	64°	ст.	168	0.90	ООО "Башнефть-Добыча"	1227695.28	796345.76	77.61
11	1.36	13	Нефтепровод	24°	ст.	114	1.30	ООО "Башнефть-Добыча"	1228210.80	796294.33	77.80
12	2.31	23	Нефтепровод	62°	ст.	89	1.80	ООО "Башнефть-Добыча"	1229145.45	796217.27	82.55
13	2.32	23	Кабель 0.4кВ	64°			0.80	ООО "Башнефть-Добыча"	1229153.02	796218.14	82.54
14	2.33	23	Нефтепровод	64°	ст.	114	1.60	ООО "Башнефть-Добыча"	1229158.01	796218.72	82.54
15	2.33	23	Нефтепровод	15°	ст.	114	1.60	ООО "Башнефть-Добыча"	1229159.86	796218.93	82.54
16	2.33	23	Нефтепровод	64°	ст.	114	1.60	ООО "Башнефть-Добыча"	1229164.85	796219.50	82.58
17	2.35	23	Кабель 0.4кВ	13°			0.80	ООО "Башинформсвязь"	1229177.49	796220.95	82.67
18	2.76	27	Нефтепровод	21°	ст.	114	1.60	ООО "Башнефть-Добыча"	1229567.52	796352.92	81.63
19	2.93	29	Нефтепровод	48°	ст.	89	1.60	ООО "Башнефть-Добыча"	1229157.70	796424.14	80.88
20	2.96	29	Нефтепровод	74°	ст.	89	1.30	ООО "Башнефть-Добыча"	1229142.81	796437.47	80.63
21	3.18	31	Нефтепровод	82°	ст.	114	1.20	ООО "Башнефть-Добыча"	1229946.15	796539.55	82.09
22	5.82	58	Нефтепровод	86°	ст.	114	0.80	ООО "Башнефть-Добыча"	1232535.13	796908.79	80.29

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						Координаты места пересечения						
№	Положение пересечения		Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Х (восток)	У (север)	Н
	км	ПК +										
Трасса-1.2 Газопровод Саузбаш – Ашит												
1	2.08	20	81	Кабель связи		41°		1.50	ПАО МТС	1235653.75	795456.70	87.80
2	2.10	20	98	Кабель связи		40°		1.50	ПАО БИС	1235670.37	795454.98	87.96
3	2.11	21	08	Водопровод		40°	ст.	700	ООО "Башнефть-Добыча"	1235680.13	795454.10	87.97
4	2.12	21	20	Водопровод		44°	ст.	700	ООО "Башнефть-Добыча"	1235692.22	795453.00	87.90
5	2.16	21	63	Водопровод		48°	ст.	273	ООО "Башнефть-Добыча"	1235735.89	795450.28	87.20
6	2.18	21	77	Водопровод		44°	ст.	273	ООО "Башнефть-Добыча"	1235750.24	795448.73	87.27
7	2.21	22	13	Нефтепровод		44°	ст.	168	ООО "Башнефть-Добыча"	1235785.65	795444.57	87.59
8	2.24	22	44	Нефтепровод		43°	ст.	168	ООО "Башнефть-Добыча"	1235816.14	795440.98	87.81
9	2.27	22	69	Кабель связи Башкулгаево-Альметьевск		46°		1.00	СвязьТранснефть	1235841.35	795438.02	87.96
10	2.27	22	72	Кабель связи Башкулгаево-Альметьевск		46°		1.00	Транснефть "Терим-Альметьевск"	1235844.50	795437.65	87.98
11	2.28	22	78	Нефтепровод		45°	ст.	1020	Транснефть "Терим-Альметьевск"	1235850.22	795436.98	88.01
12	2.37	23	67	Кабель связи	недейств.	47°	ст.	1.50	ПАО БИС	1235838.21	795430.32	87.63
13	2.39	23	93	Кабель связи		51°	ст.	1.50	ПАО БИС	1235863.95	795428.44	87.55
Трасса-1.3 Газопровод Саузбаш – Ашит												
1	0.35	3	47	Нефтепровод		69°	ст.	114	ООО "Башнефть-Добыча"	1241032.88	794887.44	84.62
2	0.41	4	12	Нефтепровод		70°	ст.	114	ООО "Башнефть-Добыча"	1241096.99	794876.93	84.12
3	0.42	4	21	Нефтепровод		27°	ст.	114	ООО "Башнефть-Добыча"	1241106.28	794876.07	84.08
4	0.77	7	72	Нефтепровод		57°	ст.	114	ООО "Башнефть-Добыча"	1241452.84	794823.07	83.07
5	0.87	8	70	Нефтепровод		87°	ст.	114	ООО "Башнефть-Добыча"	1241549.77	794806.00	83.13
6	0.94	9	42	Нефтепровод	недейств.	84°	ст.	114	ООО "Башнефть-Добыча"	1241620.85	794794.62	82.96
7	1.11	11	08	Водопровод		89°	ст.	159	ООО "Башнефть-Добыча"	1241785.48	794770.75	82.66

60784-P-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

№	Положение пересечения			Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Координаты места пересечения		
	км	ПК	+								X (восток)	Y (север)	H
Данные о пересекемых коммуникациях и пересечениях													
8	1.16	11	64	Водопровод		86°	ст.	159	1.30	ООО "Башнефть-Добыча"	1241841.07	794762.79	82.46
9	1.88	18	80	Нефтепровод		81°	ст.	219	0.40	ООО "Башнефть-Добыча"	1242418.68	794379.46	83.13
10	1.88	18	81	Нефтепровод назем.		79°	ст.	219	0.10	ООО "Башнефть-Добыча"	1242419.56	794378.68	83.72
11	1.88	18	85	Кабель 0,4кВ		79°			0.90	ООО "Башнефть-Добыча"	1242422.47	794376.11	83.94
12	1.90	18	99	Нефтепровод		78°	ст.	168	0.80	ООО "Башнефть-Добыча"	1242432.96	794366.87	83.17
13	1.90	19	04	Нефтепровод		80°	ст.	168	0.80	ООО "Башнефть-Добыча"	1242436.72	794383.55	82.94
14	1.91	19	08	Нефтепровод		80°	ст.	168	0.80	ООО "Башнефть-Добыча"	1242439.80	794360.84	82.75
15	2.02	20	19	Нефтепровод		74°	ст.	168	1.80	ООО "Башнефть-Добыча"	1242522.96	794286.52	83.23
16	2.10	20	99	Нефтепровод		40°	ст.	168	1.80	ООО "Башнефть-Добыча"	1242582.02	794232.85	83.83
17	2.11	21	11	Нефтепровод		39°	ст.	168	1.80	ООО "Башнефть-Добыча"	1242590.77	794224.90	83.72
18	2.24	22	44	Нефтепровод		73°	ст.	168	1.80	ООО "Башнефть-Добыча"	1242689.09	794136.12	83.55
19	2.27	22	73	Нефтепровод		60°	ст.	168	1.80	ООО "Башнефть-Добыча"	1242710.75	794116.02	83.50
Трасса-2.1 Газопровод Ашмит - Гашиново													
1	0.02	0	18	Газопровод в.д.		87°	ст.	273	0.80	ОАО Белкомнефть	1243717.83	793456.91	84.61
2	0.18	1	76	Кабель 6кВ		89°			0.80	АО "Башнефть-Добыча"	1243718.30	793615.14	84.67
3	0.18	1	85	Газопровод в.д.		76°	ст.	159	0.50	ОАО Белкомнефть	1243717.80	793623.85	84.67
4	0.19	1	94	Водовод		84°	ст.	273	1.20	АО "Башнефть-Добыча"	1243717.25	793633.30	84.56
5	0.20	2	05	Нефтепровод по земле		84°	ст.	420	0.10	ООО "Башнефть-Добыча"	1243716.66	793643.53	84.77
6	0.24	2	35	Кабель связи		84°			0.80	ООО "Сибинтек"	1243714.91	793674.01	85.01
7	0.25	2	53	Газопровод в.д.		38°	ст.	159	1.20	АО "Башнефть-Добыча"	1243719.17	793689.64	84.93
8	0.61	6	15	Кабель связи		54°			0.80	АО "Башнефть-Добыча"	1244071.51	793760.02	84.64
9	0.75	7	48	нефтепровод		69°	ст.	168	1.80	АО "Башнефть-Добыча"	1244203.14	793773.61	84.80
10	0.87	8	70	нефтепровод		84°	ст.	273	1.60	АО "Башнефть-Добыча"	1244324.24	793786.76	84.66

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

№	Положение пересечения			Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Координаты места пересечения		
	км	ПК	+							X (восток)	Y (север)	H
11	0.88	8	81	нефтепровод	87°	ст.	273	1.60	АО "Башнефть-Добыча"	1244335.40	793787.99	84.71
12	1.54	15	36	Водовод	89°	ст.	89	0.90	АО "Башнефть-Добыча"	1244985.22	793872.97	85.09
13	1.55	15	46	Водовод	89°	ст.	89	0.90	АО "Башнефть-Добыча"	1244995.06	793874.83	85.24
14	2.53	25	31	Нефтепровод по земле	3°	ст.	165	0.80	АО "Башнефть-Добыча"	1245969.11	794008.92	85.50
15	3.48	34	78	нефтепровод	76°	ст.	114	1.20	АО "Башнефть-Добыча"	1246899.47	794177.38	87.63
16	4.82	48	19	нефтепровод	33°	ст.	159	1.30	АО "Башнефть-Добыча"	1248179.23	794534.83	88.33
17	6.79	67	94	Газопровод в д.	61°	ст.	273	1.40	АО "Башнефть-Добыча"	1249485.30	795972.96	93.39
18	6.83	68	29	Кабель связи	75°			1.50	ПАО МТС	1249499.06	796005.77	93.29
19	7.38	73	76	Нефтепровод	77°	ст.	168	1.30	АО "Башнефть-Добыча"	1249817.84	796447.11	94.00
20	8.57	85	74	Нефтепровод	14°	ст.	325	1.30	АО "Башнефть-Добыча"	1250582.55	797365.37	95.18
21	8.58	85	84	Кабель связи	64°			0.90	Башинформсвязь	1250589.27	797373.10	95.25
22	8.61	86	12	Нефтепровод	18°	ст.	168	1.30	АО "Башнефть-Добыча"	1250607.98	797394.60	95.47
23	8.68	86	79	Нефтепровод	10°	ст.	168	1.30	АО "Башнефть-Добыча"	1250653.24	797444.69	95.90
24	8.70	87	02	Нефтепровод	12°	ст.	168	1.30	АО "Башнефть-Добыча"	1250669.30	797461.80	95.96
25	8.73	87	31	Нефтепровод	77°	ст.	168	1.20	ООО "Башнефть-Добыча"	1250689.85	797482.00	95.82
26	8.76	87	57	Нефтепровод	69°	ст.	168	1.20	ООО "Башнефть-Добыча"	1250708.29	797500.14	95.94
27	8.83	88	35	Нефтепровод	77°	ст.	168	1.20	ООО "Башнефть-Добыча"	1250763.47	797554.40	95.52
28	8.87	88	66	Нефтепровод	58°	ст.	168	1.20	ООО "Башнефть-Добыча"	1250786.47	797575.95	95.58
29	8.90	88	99	Нефтепровод	72°	ст.	168	1.20	ООО "Башнефть-Добыча"	1250810.68	797598.53	95.74
30	8.91	89	12	Нефтепровод	79°	ст.	168	1.20	ООО "Башнефть-Добыча"	1250820.23	797607.44	95.67
31	8.99	89	90	Нефтепровод	78°	ст.	168	1.20	ООО "Башнефть-Добыча"	1250878.80	797661.20	95.64
32	9.62	96	17	Нефтепровод	19°	ст.	168	1.30	АО "Башнефть-Добыча"	1251329.79	798094.40	94.82

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

№	Положение пересечения			Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Координаты места пересечения		
	км	ПК	+							X (восток)	Y (север)	H
33	9.84	98	42	Кабель связи		52°		0.90	ООО "Сибинтек"	1251491.38	798251.35	94.04
34	9.88	98	81	Нефтепровод		35°	168	1.50	ООО "Башнефть-Добыча"	1251517.44	798280.29	94.10
35	9.90	99	02	Нефтепровод		80°	168	1.50	ООО "Башнефть-Добыча"	1251534.46	798287.07	93.84
36	9.91	99	12	Нефтепровод		79°	168	1.50	ООО "Башнефть-Добыча"	1251544.52	798287.71	93.66
37	9.92	99	16	Нефтепровод		80°	168	1.50	ООО "Башнефть-Добыча"	1251548.32	798287.96	93.60
38	9.95	99	46	Кабель связи		80°		0.80	ООО "Сибинтек"	1251578.52	798289.89	92.92
39	9.95	99	52	Кабель связи		81°		0.80	ООО "Сибинтек"	1251584.56	798290.28	93.20
Трасса-2.2 Газопровод Ашит - Гашиново												
1	0.04	0	42	Нефтепровод		32°	159	1.50	АО "Башнефть-Добыча"	1251623.50	798326.64	93.99
2	0.06	0	59	Нефтепровод		31°	159	1.50	АО "Башнефть-Добыча"	1251633.92	798339.31	94.01
3	0.07	0	71	Нефтепровод		33°	159	1.50	АО "Башнефть-Добыча"	1251641.47	798348.49	94.14
4	0.24	2	43	Нефтепровод		66°	114	1.30	АО "Башнефть-Добыча"	1251752.32	798479.14	93.97
5	0.24	2	44	Нефтепровод		67°	114	1.30	АО "Башнефть-Добыча"	1251753.15	798480.10	93.97
6	0.42	4	18	Водовод		63°	114	2.10	АО "Башнефть-Добыча"	1251864.94	798613.32	93.36
7	0.45	4	50	Нефтепровод		75°	159	1.20	АО "Башнефть-Добыча"	1251885.21	798638.02	93.15
8	0.46	4	60	Нефтепровод		76°	159	1.20	АО "Башнефть-Добыча"	1251891.68	798645.91	93.16
9	0.47	4	74	Кабель связи		75°		0.80	АО Уфанет	1251900.82	798657.03	93.24
10	0.50	4	99	Нефтепровод		76°	159	1.20	АО "Башнефть-Добыча"	1251916.60	798676.26	92.94
11	0.50	5	04	Водовод		76°	159	1.50	АО "Башнефть-Добыча"	1251919.74	798680.10	92.93
12	0.51	5	10	Водовод		77°	159	1.50	АО "Башнефть-Добыча"	1251923.52	798684.69	92.88
13	0.66	6	58	Кабель связи		30°		0.80	АО Уфанет	1252021.93	798795.13	92.96
14	1.11	11	11	Нефтепровод		81°	159	1.10	АО "Башнефть-Добыча"	1252207.68	799192.69	93.58
15	1.26	12	58	Нефтепровод		53°	114	0.80	АО "Башнефть-Добыча"	1252245.70	799334.53	93.41

60784-P-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

№	Положение пересечения			Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Координаты места пересечения		
	км	ПК	+							X (восток)	Y (север)	H
16	2.81	28	13	Нефтепровод	44°	ст.	159	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1252881.39	800826.40	90.51
17	2.86	28	55	Нефтепровод	59°	ст.	159	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1252692.35	800867.39	90.36
18	2.87	28	71	Нефтепровод	58°	ст.	159	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1252696.37	800882.51	90.33
19	2.88	28	81	Нефтепровод	63°	ст.	159	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1252698.87	800891.91	90.32
20	3.09	30	95	Нефтепровод	74°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252754.67	801098.50	89.64
21	3.10	31	04	Нефтепровод	76°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252756.95	801107.15	89.62
22	3.13	31	34	Нефтепровод	80°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252764.68	801136.53	89.63
23	3.72	37	22	Нефтепровод	67°	ст.	159	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252904.10	801707.27	88.75
24	3.74	37	35	Нефтепровод	64°	ст.	159	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252907.64	801720.29	88.76
25	3.75	37	45	Нефтепровод	65°	ст.	159	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252910.32	801730.13	88.73
26	4.84	48	37	Нефтепровод	75°	ст.	273	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1253200.55	802781.00	89.04
27	4.85	48	51	Газопровод в д.	76°	ст.	273	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1253204.25	802794.85	89.08
28	4.98	49	81	Нефтепровод	79°	ст.	89	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1253238.83	802919.67	89.40
29	5.18	51	78	Водовод	86°	ст.	168	1.50	АО "Башнефть-Добьна"	1253291.52	803109.78	90.15
30	5.18	51	83	Нефтепровод	88°	ст.	168	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1253292.92	803114.62	90.20
31	5.19	51	85	Нефтепровод	87°	ст.	168	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1253293.51	803116.67	90.23
32	5.19	51	94	Нефтепровод	88°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1253296.86	803124.81	90.37
33	5.20	52	00	Нефтепровод	88°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1253297.74	803131.29	90.36
34	5.21	52	11	Нефтепровод	88°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1253300.68	803141.46	90.25
35	5.22	52	20	Нефтепровод	83°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1253303.31	803150.58	90.31
36	5.23	52	26	Нефтепровод	89°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1253304.85	803155.91	90.40
37	5.23	52	32	Нефтепровод	86°	ст.	159	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1253306.50	803161.61	90.50

60784-P-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

№	Положение пересечения			Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Координаты места пересечения		
	км	ПК	+								X (восток)	Y (север)	H
38	5.24	52	39	Нефтепровод	недейств.	89°	ст.	159	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1253308.45	803188.36	90.61
39	5.26	52	56	Нефтепровод	недейств.	76°	ст.	159	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1253313.30	803185.12	90.71
Трасса-3 Газопровод ГКС Ташкиново - врезка в гд Ашит-Ташкиново													
1	0.07	0	70	Кабель 0,4кВ		85°			0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252005.34	803479.12	89.97
2	0.22	2	23	Нефтепровод		89°	2 ст.	325	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252151.70	803481.91	88.39
3	0.23	2	28	Нефтепровод		85°	ст.	273	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252156.90	803481.71	88.47
4	0.23	2	29	Нефтепровод		89°	ст.	273	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252157.90	803481.67	88.49
5	0.23	2	31	Нефтепровод		88°	ст.	273	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1252159.82	803481.60	88.54
6	0.25	2	48	Водовод		88°	ст.	273	0.50	АО "Башнефть-Добьна"	1252176.94	803481.05	89.86
7	0.31	3	12	Водовод		89°	3 ст.	114	1.30	АО "Башнефть-Добьна"	1252240.87	803480.81	88.65
8	0.33	3	26	Кабель связи		89°			0.80	ООО ИК-Сибинтек	1252254.92	803480.14	88.69
9	0.36	3	63	Кабель связи МР Урал		89°			0.80	ООО ИК-Сибинтек	1252292.65	803478.86	89.68
10	0.37	3	67	Кабель связи		87°			0.80	ООО ИК-Сибинтек	1252296.84	803478.73	89.05
11	0.37	3	73	Кабель связи		61°			0.80	ООО ИК-Сибинтек	1252302.48	803476.57	89.08
12	0.38	3	79	Кабель связи		61°			0.80	ООО ИК-Сибинтек	1252307.35	803473.60	89.61
13	0.39	3	94	Водовод		61°	ст.	273	2.00	АО "Башнефть-Добьна"	1252320.05	803465.83	90.74
14	0.41	4	09	Кабель связи		54°			0.80	БашРЭС-Нефтекамск	1252332.57	803458.17	90.68
15	0.43	4	26	Водовод	недейств.	41°	ст.	273	1.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252346.55	803449.62	88.96
16	0.43	4	28	Нефтепровод		34°	ст.	273	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252349.42	803448.73	88.97
17	0.43	4	30	Нефтепровод		34°	ст.	273	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252351.06	803448.28	88.98
18	0.45	4	54	Водовод		60°	3 ст.	114	1.30	АО "Башнефть-Добьна"	1252374.04	803442.05	88.84
19	0.90	9	01	Нефтепровод		45°	ст.	159	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1252802.96	803317.12	89.44
20	1.36	13	63	Кабель связи		82°			0.80	ОАО "Уфанер"	1253245.60	803187.44	90.11

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

№		Положение пересечения			Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Координаты места пересечения	
км	ПК	+	28	Х (восток)								У (север)	Н
21	1.43	14	28	Нефтепровод в д.	недейств.	89°	ст.	273	1.20	АО "Башнефть-Добьча"	1253308.45	803188.36	90.61
Трасса-4.1 Газопровод ГКС Шунгур - НСП Ташкиново													
1	0.05	0	50	Нефтепровод		89°	ст.	219	0.90	АО "Башнефть-Добьча"	1255975.48	786218.79	80.92
2	0.06	0	55	Нефтепровод		84°	ст.	168	0.90	АО "Башнефть-Добьча"	1255978.92	786222.55	80.98
3	0.06	0	61	Нефтепровод назем.		83°	ст.	273	0.00	АО "Башнефть-Добьча"	1255983.16	786227.20	80.96
4	0.06	0	62	Нефтепровод назем.		89°	ст.	273	0.00	АО "Башнефть-Добьча"	1255984.06	786228.18	80.92
5	0.06	0	63	Нефтепровод назем.		88°	ст.	273	0.00	АО "Башнефть-Добьча"	1255984.77	786228.97	80.89
6	0.07	0	69	Нефтепровод	недейств.	83°	ст.	114	0.10	АО "Башнефть-Добьча"	1255988.17	786232.65	80.86
7	0.07	0	69	Нефтепровод		89°	ст.	159	1.20	АО "Башнефть-Добьча"	1255988.42	786232.89	80.88
8	0.42	4	20	Нефтепровод назем.		64°	ст.	325	0.00	АО "Башнефть-Добьча"	1256197.02	786511.98	81.84
9	0.42	4	21	Нефтепровод назем.		64°	ст.	325	0.00	АО "Башнефть-Добьча"	1256197.26	786513.11	81.83
10	0.44	4	37	Нефтепровод		62°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьча"	1256200.68	786528.69	81.75
11	0.52	5	18	Водопровод		84°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьча"	1256156.14	786592.04	82.48
12	0.52	5	23	Водопровод		84°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьча"	1256152.93	786595.44	82.46
13	0.54	5	36	Нефтепровод		77°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьча"	1256143.73	786605.24	82.39
14	0.57	5	65	Нефтепровод		45°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьча"	1256128.02	786628.07	82.58
15	0.86	8	62	Нефтепровод		18°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьча"	1256274.38	786880.59	83.21
16	0.89	8	87	Нефтепровод		19°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьча"	1256280.82	786904.37	83.23
17	0.89	8	93	Водопровод		12°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьча"	1256282.10	786909.93	83.24
18	0.91	9	06	Нефтепровод		86°	ст.	114	1.00	АО "Башнефть-Добьча"	1256285.12	786923.02	83.53
19	0.92	9	24	Водопровод		13°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьча"	1256289.66	786940.67	83.52
20	1.15	11	50	Газопровод в д.		83°	пнд	250	0.90	АО "Башнефть-Добьча"	1256352.29	787157.35	83.52
21	1.36	13	57	Водопровод		81°	ст.	168	1.20	АО "Башнефть-Добьча"	1256425.90	787350.68	84.31

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

№	Положение пересечения			Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Координаты места пересечения		
	км	ПК	+							X (восток)	Y (север)	H
22	1.38	13	83	Водопровод	89°	ст.	168	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1256437.26	787374.01	84.41
23	1.42	14	16	Водопровод	85°	ст.	168	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1256451.48	787403.19	84.68
24	1.47	14	72	Нефтепровод	76°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1256476.04	787453.63	85.13
25	1.48	14	76	Нефтепровод	77°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1256477.80	787457.25	85.16
26	1.48	14	84	Нефтепровод	76°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1256481.26	787464.35	85.22
27	1.49	14	90	Нефтепровод	83°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1256484.09	787489.94	85.24
28	1.50	15	03	Нефтепровод	68°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1256490.43	787480.51	84.82
29	1.51	15	12	Нефтепровод	77°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1256492.92	787489.19	84.95
30	1.54	15	40	Кабель 0,4кВ	74°			0.80	ООО Сибинтек	1256504.48	787513.59	86.01
31	1.54	15	43	Нефтепровод	76°	ст.	168	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1256505.97	787516.74	85.97
32	1.55	15	48	Нефтепровод	42°	ст.	168	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1256506.88	787521.50	85.96
33	1.55	15	49	Нефтепровод	43°	ст.	168	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1256506.66	787522.95	85.98
34	1.55	15	52	Нефтепровод	43°	ст.	168	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1256506.17	787526.19	86.03
35	1.56	15	64	Нефтепровод	43°	ст.	168	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1256504.33	787538.49	85.96
36	1.57	15	68	Нефтепровод	45°	ст.	325	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1256503.78	787542.15	85.86
37	1.58	15	77	Нефтепровод	37°	ст.	168	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1256502.38	787551.46	86.06
38	1.60	16	05	Нефтепровод	45°	ст.	168	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1256498.33	787578.45	86.31
39	1.62	16	16	Нефтепровод	32°	ст.	168	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1256496.66	787589.60	86.41
40	1.69	16	92	Газопровод	42°	ст.	159	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1256482.07	787663.11	86.94
41	1.87	18	72	Нефтепровод	77°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1256481.29	787843.06	87.58
42	1.91	19	06	Нефтепровод	85°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1256482.90	787877.81	87.73
43	2.09	20	85	Нефтепровод	37°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1256486.66	788056.33	89.60

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

№	Положение пересечения		Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Координаты места пересечения		
	км	ПК +								X (восток)	Y (север)	H
44	2.62	26 19	Нефтепровод		67°	ст.	114	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1256501.00	78589.88	92.21
45	3.95	39 52	Нефтепровод		68°	ст.	114	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1256323.85	78988.82	135.36
46	5.38	53 83	Нефтепровод		60°	ст.	89	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1255749.01	791138.80	135.42
Трасса-4.2 Газопровод ГКС Шушур - НСП Ташкиново												
1	0.33	3 33	Газопровод	недейств.	22°	ст.	325	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1255602.25	792028.87	177.92
2	0.44	4 44	Кабель связи		13°			0.80	ОАО Уфанет	1255582.21	792137.55	185.97
3	0.57	5 70	Нефтепровод		80°	ст.	114	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1255544.04	792258.45	188.19
4	0.64	6 36	Нефтепровод		83°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1255528.50	792321.17	188.36
5	0.64	6 45	Нефтепровод		36°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1255524.18	792329.48	188.49
6	0.65	6 53	Нефтепровод		89°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1255522.04	792337.12	188.57
7	0.68	6 82	Нефтепровод		64°	ст.	325	1.20	ПАО Белкамнефть НГДУ1 ЦППН Ашит-Кутерм	1255509.43	792364.45	188.73
8	0.69	6 87	Нефтепровод		85°	ст.	114	1.10	АО "Башнефть-Добьна"	1255507.23	792368.57	188.76
9	0.70	7 03	Нефтепровод		66°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1255499.34	792381.91	189.00
10	1.66	16 56	Газопровод	недейств.	2°	ст.	419	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1254987.59	793184.50	191.10
11	1.69	16 88	Нефтепровод		89°	ст.	159	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1254971.77	793212.48	190.76
12	1.88	18 82	Газопровод	недейств.	8°	ст.	419	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1254870.54	793377.35	189.43
13	2.26	22 55	Нефтепровод		29°	ст.	159	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1254663.53	793687.46	187.26
14	5.26	52 63	Водопровод		26°	ст.	89	1.50	АО "Башнефть-Добьна"	1253150.73	796286.34	121.94
15	5.83	58 33	Нефтепровод		77°	ст.	89	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252860.61	796776.84	115.27
16	5.84	58 36	Нефтепровод		70°	ст.	89	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252858.96	796779.75	115.24
17	5.84	58 45	Нефтепровод		72°	ст.	89	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252854.65	796787.32	115.20
18	5.85	58 46	Нефтепровод		17°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252854.12	796788.25	115.20

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

№	Положение пересечения			Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Координаты места пересечения		
	км	ПК	+							X (восток)	Y (север)	H
19	5.87	58	66	Нефтепровод	69°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252844.29	796805.49	115.03
20	5.89	58	86	Нефтепровод	66°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252834.11	796823.37	114.90
21	6.18	61	84	Нефтепровод	42°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252690.91	797084.25	112.50
22	6.44	64	38	Нефтепровод	70°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252557.62	797300.45	108.22
23	7.86	78	56	Нефтепровод	63°	ст.	159	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1252035.83	798571.57	93.79
24	7.87	78	65	Нефтепровод	62°	ст.	159	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1252035.32	798581.02	93.74
25	7.90	79	04	Нефтепровод	88°	ст.	159	1.20	АО "Башнефть-Добьна"	1252041.68	798617.81	93.05
26	7.91	79	10	Водопровод	85°	ст.	159	1.50	АО "Башнефть-Добьна"	1252044.05	798623.45	93.23
27	7.92	79	16	Водопровод	89°	ст.	159	1.50	АО "Башнефть-Добьна"	1252046.31	798628.83	93.26
28	8.50	85	05	Нефтепровод	83°	ст.	159	1.10	АО "Башнефть-Добьна"	1252213.10	799190.31	93.61
29	8.65	86	45	Нефтепровод	51°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252252.77	799325.56	93.43
30	10.20	102	01	Нефтепровод	44°	ст.	159	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1252885.13	800819.15	90.57
31	10.24	102	44	Нефтепровод	52°	ст.	159	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1252897.38	800860.38	90.41
32	10.26	102	61	Нефтепровод	60°	ст.	159	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1252702.16	800876.53	90.37
33	10.27	102	71	Нефтепровод	65°	ст.	159	0.90	АО "Башнефть-Добьна"	1252705.11	800886.47	90.36
34	10.49	104	92	Нефтепровод	76°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252764.38	801098.64	89.53
35	10.50	105	00	Нефтепровод	76°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252766.48	801106.87	89.58
36	10.53	105	31	Нефтепровод	82°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252773.96	801136.13	89.66
37	11.11	111	12	Нефтепровод	70°	ст.	159	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252913.86	801689.79	88.85
38	11.12	111	24	Нефтепровод	67°	ст.	159	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252917.68	801711.71	88.83
39	11.13	111	34	Нефтепровод	68°	ст.	159	0.80	АО "Башнефть-Добьна"	1252920.80	801721.42	88.81
40	12.24	122	35	Нефтепровод	77°	ст.	273	1.00	АО "Башнефть-Добьна"	1253211.81	802780.96	89.05

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

№	Положение пересечения		Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Координаты места пересечения		
	км	ПК +							Х (восток)	У (север)	
41	12.25	122 49	Газопровод в.д.	78°	ст.	273	1.20	АО "Башнефть-Добыча"	1253214.89	802794.60	89.19
42	12.37	123 75	Нефтепровод	68°	ст.	89	0.80	АО "Башнефть-Добыча"	1253242.58	802917.07	89.39
43	12.57	125 73	Водопровод	88°	ст.	168	1.50	АО "Башнефть-Добыча"	1253295.72	803108.48	90.15
44	12.58	125 78	Нефтепровод	86°	ст.	168	0.80	АО "Башнефть-Добыча"	1253297.40	803113.43	90.17
45	12.58	125 80	Нефтепровод	89°	ст.	168	0.80	АО "Башнефть-Добыча"	1253298.00	803115.18	90.20
46	12.59	125 89	Нефтепровод	87°	ст.	114	0.80	АО "Башнефть-Добыча"	1253300.74	803123.28	90.48
47	12.60	125 96	Нефтепровод	85°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добыча"	1253302.97	803129.85	90.48
48	12.61	126 07	Нефтепровод	88°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добыча"	1253306.31	803139.71	90.37
49	12.62	126 16	Нефтепровод	86°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добыча"	1253309.17	803148.13	90.32
50	12.62	126 22	Нефтепровод	85°	ст.	168	1.00	АО "Башнефть-Добыча"	1253311.20	803154.12	90.42
51	12.63	126 27	Нефтепровод	88°	ст.	159	1.10	АО "Башнефть-Добыча"	1253312.94	803159.26	90.52
Трасса-5 Газопровод НСП Керметгово – АБС											
1	0.00	0 02	Газопровод в.д.	43°	ст.	159	1.20	ООО "Башнефть-Добыча"	1270610.43	775654.40	78.85
2	0.01	0 09	Водопровод	55°	ст.	159	0.90	ООО "Башнефть-Добыча"	1270609.78	775647.06	78.84
3	0.02	0 16	Газопровод в.д.	39°	ст.	159	1.20	ООО "Башнефть-Добыча"	1270609.17	775640.29	78.71
4	0.02	0 18	Газопровод в.д.	37°	ст.	159	1.20	ООО "Башнефть-Добыча"	1270608.95	775637.75	78.80
5	0.04	0 43	Водопровод	37°	ст.	159	0.80	ООО "Башнефть-Добыча"	1270606.77	775613.28	78.16
6	0.05	0 52	Канализация	41°	ст.	159	0.80	ООО "Башнефть-Добыча"	1270606.01	775604.75	78.04
7	0.05	0 53	Канализация	52°	ст.	159	0.90	ООО "Башнефть-Добыча"	1270605.88	775603.30	78.02
8	0.08	0 83	Нефтепровод	53°	ст.	114	0.50	ООО "Башнефть-Добыча"	1270602.45	775573.52	77.70
9	0.09	0 92	Нефтепровод	51°	ст.	114	0.50	ООО "Башнефть-Добыча"	1270600.92	775565.75	77.65
10	0.10	0 98	Нефтепровод	52°	ст.	114	0.50	ООО "Башнефть-Добыча"	1270599.35	775559.40	77.72
11	0.11	1 10	Водопровод	57°	ст.	114	1.00	ООО "Башнефть-Добыча"	1270596.47	775547.71	77.37

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

№	Положение пересечения			Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Координаты места пересечения		
	км	ПК	+								X (восток)	Y (север)	H
12	0.12	1	23	Водопровод		66°	ст.	114	1.00	ООО "Башнефть-Добыча"	1270593.53	775534.84	77.20
13	0.14	1	43	Водопровод		72°	ст.	114	1.00	ООО "Башнефть-Добыча"	1270589.65	775515.38	76.87
14	0.15	1	54	Водопровод		80°	ст.	114	1.00	ООО "Башнефть-Добыча"	1270587.72	775504.55	76.67
15	0.18	1	82	Кабель связи		82°	ст.		0.80	ООО "Сибинтек"	1270582.60	775475.91	76.73
16	0.18	1	84	Кабель связи		81°	ст.		0.80	ООО "Сибинтек"	1270582.31	775474.30	76.68
17	0.19	1	86	Кабель связи		82°	ст.		0.80	ООО "Сибинтек"	1270581.99	775472.51	76.62
18	0.19	1	88	Кабель связи		82°	ст.		0.80	ООО "Сибинтек"	1270581.65	775470.58	76.56
19	0.19	1	90	Кабель связи		82°	ст.		0.80	ООО "Сибинтек"	1270581.38	775469.06	76.51
20	0.19	1	92	Кабель связи		82°	ст.		0.80	ООО "Сибинтек"	1270581.11	775467.57	76.47
21	0.20	1	97	Водопровод		39°	ст.	114	1.00	ООО "Башнефть-Добыча"	1270580.08	775462.24	76.31
22	0.22	2	20	Водопровод		21°	ст.	114	1.00	ООО "Башнефть-Добыча"	1270563.21	775447.09	76.21
23	0.24	2	42	Водопровод		51°	ст.	114	1.00	ООО "Башнефть-Добыча"	1270549.23	775430.14	76.14
24	0.27	2	73	Водопровод		3°	ст.	114	1.00	ООО "Башнефть-Добыча"	1270532.33	775403.80	76.18
25	0.31	3	13	Водопровод		19°	ст.	114	1.00	ООО "Башнефть-Добыча"	1270494.51	775392.51	75.72

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

Таблица 1.2 – Ведомость наземных коммуникаций (ВЛ), пересекаемых проектируемыми трассами

№	Положение по трассе		Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Отметки проводов и земли в точке пересечения			Координаты места пересечения				
	км	ПК				+	земля	н.пр.	в.пр.	X (восток)	Y (север)	H	
Трасса-1.1 Газопровод Саузбаш – Ашит													
1	0.09	0	94	ВЛ 6кВ Ф-2	63°	3	71.50	79.00		ООО "Башнефть-Добыча"	1227535.46	796944.86	71.50
2	0.11	1	12	ВЛ 35кВ	63°	6	71.31	80.31		ООО "Башнефть-Добыча"	1227551.27	796936.45	71.31
3	1.22	12	22	ВЛ 6кВ	70°	3	78.33	86.33	86.53	ООО "Башнефть-Добыча"	1228077.04	796329.71	78.33
4	3.22	32	17	ВЛ 6кВ	46°	3	82.32	90.89		ООО "Башнефть-Добыча"	1229976.12	796551.20	82.32
Трасса-1.2 Газопровод Саузбаш – Ашит													
1	2.17	21	68	ВЛ 6кВ	44°	3	87.20	95.96		ООО "Башнефть-Добыча"	1235741.16	795449.80	87.20
Трасса-1.3 Газопровод Саузбаш – Ашит													
1	0.29	2	93	ВЛ 6кВ Ф-5 ПС Кашир	67°	3	84.95	93.05	93.60	ООО "Башнефть-Добыча"	1240980.03	794896.23	84.95
2	0.91	9	07	ВЛ 6кВ	86°	3	82.92	90.85		ООО "Башнефть-Добыча"	1241585.83	794799.97	82.92
3	0.98	9	76	ВЛ 6кВ	22°	3	82.85	91.05	91.50	ООО "Башнефть-Добыча"	1241654.80	794789.43	82.85
4	1.89	18	93	ВЛ 6кВ	79°	6	84.26	93.41	93.84	ООО "Башнефть-Добыча"	1242428.80	794370.54	84.26
5	1.91	19	07	ВЛ 6кВ	7°	3	82.78	91.21		ООО "Башнефть-Добыча"	1242439.24	794361.33	82.78
Трасса-2.1 Газопровод Ашит - Ташкиново													
1	0.20	2	01	ВЛ 6кВ Ф-8	85°	3	84.68	91.88		АО "Башнефть-Добыча"	1243716.87	793639.87	84.68
2	0.57	5	67	ВЛ 6кВ Ф-9	87°	3	84.69	93.46		АО "Башнефть-Добыча"	1244026.06	793747.48	84.69
3	1.50	14	96	ВЛ 6кВ Ф-10	85°	3	84.91	92.47		АО "Башнефть-Добыча"	1244945.11	793865.38	84.91
4	2.04	20	39	ВЛ 110кВ Арлан-Агидель	38°	6	85.40	97.55	98.50	ООО "Башкирэнерго"	1245481.69	793944.77	85.40
5	2.11	21	13	ВЛ 6кВ Ф-12	82°	3	85.15	92.95		АО "Башнефть-Добыча"	1245554.71	793957.37	85.15
6	2.40	23	99	ВЛ 6кВ	85°	3	85.44	93.14		АО "Башнефть-Добыча"	1245838.56	793993.43	85.44

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

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

№	Положение по трассе		Угол пере- сечения, град	Кол-во проводов	Отметки проводов и земли в точке пересечения			Примечание: владелец, ТУ, согласования	Координаты места пересечения		
	км	ПК +			Наименование, напряжение, направление	земля	н.пр.		в.пр.	X (восток)	Y (север)
7	4.67	46 68	85°	3	ВЛ 6кВ Ф-12	88.24	96.56	АО "Башнефть-Добыча"	1248055.15	794459.43	88.24
8	6.62	66 20	80°	3	ВЛ 6кВ Ф-11	94.36	101.78	АО "Башнефть-Добыча"	1249395.97	795828.68	94.36
9	6.73	67 34	67°	3	ВЛ 6кВ Ф-11	93.36	100.81	АО "Башнефть-Добыча"	1249460.83	795918.74	93.36
10	7.22	72 24	41°	3	ВЛ 6кВ	94.12	101.52	АО "Башнефть-Добыча"	1249736.21	796318.67	94.12
11	8.60	85 96	10°	3	ВЛ 6кВ Ф-13	95.36	102.91	АО "Башнефть-Добыча"	1250597.52	797382.57	95.36
12	8.73	87 25	77°	3	ВЛ 6кВ	95.80	103.50	АО "Башнефть-Добыча"	1250685.54	797477.76	95.80
13	8.80	88 04	15°	6	ВЛ 35кВ Арлан-Ашит	95.75	109.15	ООО "Башкирэнерго"	1250741.57	797532.87	95.75
14	8.89	88 94	16°	6	ВЛ 110кВ Арлан-Агидель	95.76	107.76	ООО "Башкирэнерго"	1250807.20	797595.29	95.76
15	9.00	90 01	15°	6	ВЛ 110кВ Арлан-Межары	95.67	105.67	ООО "Башкирэнерго"	1250884.46	797668.60	95.67
16	9.79	97 86	50°	6	ВЛ 6кВ Арлан	94.41	102.61	АО "Башнефть-Добыча"	1251451.72	798210.63	94.41
17	9.80	98 00	53°	6	ВЛ 6кВ Арлан	94.34	102.54	АО "Башнефть-Добыча"	1251461.49	798220.69	94.34
Трасса-2.2 Газопровод Ашит - Ташиново											
1	0.29	2 94	80°	7	ВЛ 110кВ Арлан-Редькино 1.2Ц	93.90	106.13	ООО "Башкирэнерго"	1251786.06	798518.35	93.90
2	0.36	3 57	77°	3	ВЛ 6кВ Ф-5 Арлан	93.87	102.17	АО "Башнефть-Добыча"	1251826.89	798566.96	93.87
3	0.75	7 50	24°	3	ВЛ 0,4кВ	93.06	100.01	ООО "Уфанет"	1252085.18	798863.08	93.06
4	0.82	8 18	30°	3	ВЛ 35кВ Арлан-Кутерем	93.41	102.71	ООО "Уфанет"	1252131.25	798911.98	93.41
5	0.85	8 46	47°	6	ВЛ 110кВ Автозаводская - Арлан	93.35	105.91	ООО "Башкирэнерго"	1252145.24	798936.11	93.35
6	1.48	14 79	68°	3	ВЛ 6кВ Ф-25	93.68	100.68	АО "Башнефть-Добыча"	1252304.81	799547.84	93.68

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

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

№	Положение по трассе		Наименование, напряжение, направление	Угол пересячения, град	Кол-во проводов	Отметки проводов и земли в точке пересячения			Примечание: владелец, ТУ, согласования	Координаты места пересячения		
	км	ПК +				земля	н.пр.	в.пр.		X (восток)	Y (север)	H
7	4.02	40	22	73°	3	88.37	100.72		АО "Башнефть-Добыча"	1252989.25	801996.17	88.37
8	4.05	40	54	81°	6	88.04	98.39		АО "Башнефть-Добыча"	1252998.79	802026.07	88.04
9	4.42	44	21	57°	3	88.22	95.97		АО "Башнефть-Добыча"	1253084.87	802381.74	88.22
10	5.21	52	07	84°	3	90.33	98.13		АО "Башнефть-Добыча"	1253299.62	803137.81	90.33
Трасса-3 Газопровод ГКС Ташкиново - врезка в гд Ашит-Ташкиново												
1	0.11	1	13	69°	3	89.06	96.92		АО "Башнефть-Добыча"	1252042.19	803486.05	89.06
2	0.22	2	16	84°	3	88.43	99.43		АО "Башнефть-Добыча"	1252145.08	803482.16	88.43
3	0.28	2	85	87°	3	88.45	99.68		АО "Башнефть-Добыча"	1252213.59	803481.49	88.45
4	0.35	3	46	58°	1	90.34	97.67		АО "Башнефть-Добыча"	1252274.63	803479.43	90.34
5	0.39	3	87	64°	3	90.37	99.57		АО "Башнефть-Добыча"	1252314.50	803489.22	90.37
6	0.40	3	98	65°	3	90.78	100.64		АО "Башнефть-Добыча"	1252323.37	803463.80	90.78
7	0.41	4	07	63°	3	90.75	99.98		АО "Башнефть-Добыча"	1252330.19	803459.63	90.75
8	0.46	4	61	22°	3	88.90	96.22		АО "Башнефть-Добыча"	1252380.76	803440.23	88.90
9	1.39	13	86	86°	1	90.25	97.35		ООО "Уфанет"	1253267.43	803180.81	90.25
10	1.41	14	14	88°	3	90.46	99.96		Нефтекамские Электросети НЭС	1253294.56	803172.58	90.46
Трасса-4.1 Газопровод ГКС Шушур - НСП Ташкиново												
1	0.11	1	11	80°	3	80.78	91.06		АО "Башнефть-Добыча"	1256016.58	786263.17	80.78
2	0.12	1	16	81°	3	80.67	90.92		АО "Башнефть-Добыча"	1256019.96	786267.08	80.67

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересячения, град	Кол-во проводов	Отметки проводов и земли в точке пересячения			Примечание: владелец, ТУ, согласования	Координаты места пересячения		
	км	ПК	+				земля	н.пр.	в.пр.		X (восток)	Y (север)	H
3	0.12	1	21	Вл 6кВ Ф-15	82°	3	80.69			АО "Башнефть-Добыча"	1256023.26	786270.91	80.69
4	0.13	1	25	Вл 6кВ Ф-16	81°	3	80.70	90.93		АО "Башнефть-Добыча"	1256025.97	786274.04	80.70
5	0.43	4	28	Вл 6кВ Ф-3	65°	3	81.81	89.91		АО "Башнефть-Добыча"	1256198.73	786519.82	81.81
6	0.43	4	29	Вл 6кВ Ф-20	62°	3	81.80	89.90		АО "Башнефть-Добыча"	1256198.89	786520.55	81.80
7	1.50	14	98	Вл 6кВ Ф-24	87°	3	84.91	92.77		АО "Башнефть-Добыча"	1256488.41	787476.42	84.91
8	3.04	30	43	Вл 6кВ	51°	3	98.75	106.60		АО "Башнефть-Добыча"	1256505.18	789013.89	98.75
9	3.61	36	07	Вл 6кВ Ф-16	72°	3	121.21	128.91		АО "Башнефть-Добыча"	1256490.11	789575.83	121.21
10	4.48	44	77	Вл 6кВ Ф-16	87°	3	159.18	166.54		АО "Башнефть-Добыча"	1256047.52	790315.50	159.18
11	4.97	49	67	Вл 6кВ	69°	3	136.53	143.93		АО "Башнефть-Добыча"	1255794.06	790728.21	136.53
12	5.42	54	15	Вл 6кВ	52°	3	135.83	143.74		АО "Башнефть-Добыча"	1255746.49	791170.65	135.83

Трасса-4.2 Газопровод ГКС Шушур - НСП Ташиново

1	0.35	3	53	ВЛ 110кВ Арлан-Редькино 12Ц	22°	6	179.65	192.45		ООО "Башкирэнерго"	1255599.39	792048.89	179.65
2	0.68	6	77	ВЛ 6кВ	78°	3	188.73	197.59		АО " Башнефть-Добыча"	1255512.08	792359.51	188.73
3	0.84	8	44	ВЛ 110кВ Арлан-Учалы	88°	6	189.29	199.09		ООО "Башкирэнерго"	1255424.04	792501.13	189.29
4	1.36	13	56	ВЛ 6кВ Ф-16	71°	3	189.98	197.38		АО " Башнефть-Добыча"	1255137.85	792924.79	189.98
5	7.16	71	55	Кабель связи	30°		97.65	105.40		ОАО Уфанет	1252205.33	797924.71	97.65
6	7.59	75	88	ВЛ 6кВ Ф-5 Аллан	40°	3	94.72	102.62		АО " Башнефть-Добыча"	1252025.26	798304.68	94.72
7	7.91	79	12	ВЛ 0.4кВ	86°	1	93.24	100.19		ОАО Уфанет	1252044.64	798624.87	93.24

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

№	Положение по трассе		Угол пере- сечения, град	Наименование, напряжение, направление	Кол-во проводов	Отметки проводов и земли в точке пересечения			Координаты места пересечения			
	км	ПК +				земля	н.пр.	в.пр.	X (восток)	Y (север)	H	
8	8.23	82	27	ВЛ 35кВ Арлан- Кугерем	3	93.37	102.87		000 "Башкирэнерго"	1252157.05	798919.60	93.37
9	8.26	82	56	ВЛ 110кВ Автозаводская-Арлан	6	93.28	105.28		000 "Башкирэнерго"	1252163.82	798946.80	93.28
10	8.88	88	76	ВЛ 6кВ Ф-25	3	93.70	100.59		АО " Башнефть-Добыча"	1252312.13	799547.80	93.70
11	11.42	114	20	ВЛ 35кВ	3	88.18	99.98		АО " Башнефть-Добыча"	1252998.91	801995.87	88.18
12	11.45	114	51	ВЛ 35кВ	3	88.04	98.69		АО " Башнефть-Добыча"	1253006.62	802025.80	88.04
13	11.80	118	01	ВЛ 10кВ	3	88.25	95.65		АО " Башнефть-Добыча"	1253099.95	802361.66	88.25
14	12.60	126	03	ВЛ 6кВ Ф-187	3	90.43	97.43		АО " Башнефть-Добыча"	1253305.20	803136.41	90.43

Трасса-5 Газопровод НСП Кереметово – АБЗ

1	0.05	0	49	ВЛ 6кВ Ф-18 ПС Луговая	6	78.08	85.76		АО "Башнефть-Добыча"	1270606.26	775607.56	78.08
2	0.05	0	53	ВЛ 6кВ Ф-18 ПС Луговая	6	78.02	85.70		АО "Башнефть-Добыча"	1270605.87	775603.17	78.02
3	0.08	0	77	ВЛ 6кВ Ф-18 ПС Луговая	6	77.76	85.56		АО "Башнефть-Добыча"	1270603.39	775579.66	77.76
4	0.09	0	85	ВЛ 6кВ Ф-18 ПС Луговая	6	77.66	85.52		АО "Башнефть-Добыча"	1270602.20	775571.95	77.66
5	0.68	6	84	ВЛ 6кВ Ф-18 ПС Луговая	3	73.89	81.49		АО "Башнефть-Добыча"	1270152.43	775287.54	73.89
6	0.83	8	28	ВЛ 6кВ Ф-18 ПС Луговая	3	72.11	79.81		АО "Башнефть-Добыча"	1270017.58	775248.58	72.11
7	0.83	8	33	ВЛ 6кВ Ф-18 ПС Луговая	3	72.12	79.82		АО "Башнефть-Добыча"	1270013.14	775249.48	72.12
8	0.97	9	66	ВЛ 6кВ Ф-18 ПС Луговая	3	71.63	79.53		АО "Башнефть-Добыча"	1269880.40	775254.86	71.63
9	1.44	14	41	ВЛ 6кВ Ф-18 ПС Луговая	3	74.09	82.09		АО "Башнефть-Добыча"	1269407.65	775283.54	74.09
10	1.44	14	43	ВЛ 6кВ Ф-18 ПС Луговая	3	74.28	82.28		АО "Башнефть-Добыча"	1269405.60	775283.68	74.28

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

№	Положение по трассе		Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Отметки проводов и земли в точке пересечения			Координаты места пересечения			
	км	ПК +				земля	н.пр.	в пр.	Х (восток)	У (север)	Н	
Трасса-6 Газопровод ГКС Ташкиново - КССУ Ташкиново												
1	0.00	0	05	89°	-	88.29	90.29		АО "Башнефть-Добыча"	1251986.00	803441.86	88.29
2	0.07	0	66	88°	-	88.00	88.50		АО "Башнефть-Добыча"	1251924.91	803445.49	88.00

60784-P-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

Таблица 1.3 – Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых проектируемыми трассами

№	Положение пересечения				Наименование дороги, место пересечения (по дороге)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания несплош. м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота, м / глубина), м	Угол пересечения, град	Координаты места пересечения (осн. дороги)				
	км	начало ПК	конец ПК	+									Х (восток)	У (север)			
1	0.06	0	61	0	83	асфальт	16.14	22.81	8.79	65°	1.1	65°	1227514.70	796955.91	73.09	0	71
Трасса-1.1 Газоразвод Саурбаш – Ашит																	
1	2.18	21	79	22	05	бел.кат.	21.11	20.38	21.11	47°	1.36	47°	1235765.10	795446.06	88.76	21	93
Трасса-1.2 Газоразвод Саурбаш – Ашит																	
1	1.03	10	32	10	47	бел.кат.	10.92	14.71	10.92	84°	1.4	84°	1241716.89	794780.13	83.55	10	39
2	1.88	18	79	18	96	бел.кат.	10.24	17.69	10.24	81°	0.92	81°	1242424.96	794373.92	83.97	18	88
Трасса-2.1 Газоразвод Ашит - Ташкиново																	
1	0.21	2	14	2	36	асфальт	11.96	22.31	5.99	86°	1.79	86°	1243715.62	793663.40	86.66	2	24
2	0.59	5	66	6	13	асфальт	15.56	25.53	6.84	56°	1.61	56°	1244655.88	793755.54	86.52	5	98
3	2.12	21	15	21	32	асфальт	9.24	16.54	6.14	83°	1.65	83°	1245585.00	793859.21	86.84	21	23
4	6.52	65	20	65	31	бел.кат.				58°							
5	6.69	66	95	67	22	асфальт	13.53	27.36	7.28	68°	1.74	68°	1249443.76	796900.16	94.63	67	09
6	8.52	85	23	85	39	бел.кат.	9.14	15.07	9.14	62°	0.36	62°	1250564.20	797327.78	95.71	85	30
7	9.92	99	19	99	46	асфальт	15	27.04	6.88	80°	2.46	80°	1251563.44	796268.93	95.91	99	31
Трасса-2.2 Газоразвод Ашит - Ташкиново																	
1	0.48	4	77	4	69	асфальт	12.3	21.7	6.38	77°	1.59	77°	1251988.73	798666.67	94.76	4	86
Трасса-3 Газоразвод ГЭС Ташкиново - арена в г. Ашит - Ташкиново																	
1	0.33	3	31	3	69	асфальт	22.12	38.71	12.18	89°	1.97	89°	1252277.12	803479.35	90.40	3	48
2	0.37	3	69	4	26	асфальт	30.07	56.06	17.67	37°	1.63	37°	1252331.54	803458.80	90.71	4	08
Трасса-4.1 Газоразвод ГЭС Шушур - НСП Ташкиново																	
1	0.07	0	71	0	66	асфальт	9.29	14.03	5.44	83°	1.82	83°	1255684.12	796238.46	83.04	0	77
2	0.40	3	97	4	16	асфальт	13.29	19.25	6.65	67°	1.03	67°	1256192.65	798499.22	83.16	4	07
3	1.52	15	17	15	37	асфальт	13.53	19.77	7.16	76°	1.53	76°	1256469.35	797502.77	87.47	15	28
Трасса-4.2 Газоразвод ГЭС Шушур - НСП Ташкиново																	
1	0.66	6	61	6	74	асфальт	9.45	12.95	9.45	81°	0.74	81°	1255516.84	79250.43	189.51	6	67
2	7.88	78	82	79	04	асфальт	12.75	21.69	6.21	59°	1.23	59°	1250371.11	796656.93	94.72	79	82
Трасса-5 Газоразвод НСП Кереметь - АБЗ																	
1	0.16	1	80	1	81	асфальт	13.76	21.46	6.63	84°	1.35	84°	1270584.76	77548.01	78.71	1	71
Трасса-6 Газоразвод ГЭС Ташкиново - КСУ Ташкиново пересечения отсутствуют																	

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

Информация об объектах капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории, отсутствует.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

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	Координаты места пересечения (середина)				
	км	начало		конец		X (восток)						Y (север)	Н	ПК	+	
		ПК	+	ПК	+											
Газопровод Ашит - Ташкиново (трасса 1) пересечения отсутствуют																
Газопровод Ашит - Ташкиново (трасса 2)																
1	1.17	11	72	11	72	Река р. Шаньша	00	0.30	92.96	92.66	1252223.53	799252.25	92.67	11	72	
Газопровод ГКС Ташкиново - врезка в гд Ашит-Ташкиново пересечения отсутствуют																
Газопровод ГКС Шушнур - НСП Ташкиново (трасса 2)																
1	1.14	11	44	11	53	Река р. Камышловка	09	0.94	183.75	182.81	1255246.65	792748.86	182.92	11	49	
2	1.57	15	73	15	75	Река р. Камышловка	02	0.50	187.09	186.59	1255027.35	793112.91	187.08	15	74	
3	3.93	39	32	39	37	Ручей Без названия	05	0.50	147.15	146.65	1253821.55	795139.88	146.77	39	34	
4	5.30	53	05	53	13	Ручей ручей Уразаевский	08	0.50	120.35	119.85	1253126.71	796325.69	120.22	53	09	
5	8.57	85	73	85	73	Река р. Шаньша	00	0.30	93.05	92.75	1252232.96	799255.73	92.75	85	73	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист



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

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

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

Заместителю генерального директора
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»
Р.З. Бадрtdинову

от 01.02.2021 № ВБ-2240
на № _____ от _____

РЕШЕНИЕ

О подготовке документации по планировке территории и утверждении здания на разработку документации по планировке территории для размещения объектов (ш.60756) «Демонтаж промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения НГДУ «Арланнефть». Нефтепроводы», (ш.60784) «Демонтаж промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы», (ш. 60796) «Демонтаж промысловых трубопроводов Уршакского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы».

В соответствии с ч.1.1 (п.3) статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации ПАО АНК «Башнефть» принимает решение о подготовке документации по планировке территории и утверждает задание на разработку документации по планировке территории для размещения объектов (ш.60756) «Демонтаж промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения НГДУ «Арланнефть». Нефтепроводы», (ш.60784) «Демонтаж промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы», (ш. 60796) «Демонтаж промысловых трубопроводов Уршакского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы».

Приложение:

1. Задания на разработку документации по планировке территории.

С уважением,

Главный инженер

В.В. Белозеров

Исполнитель: Начальник отдела
Землеустроительных работ Манашев Рустам Талгатович
Тел. +7(347)262-02-20; MANASHEVRT@bnipi.rosneft.ru

Приложение

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

Задание на разработку документации по планировке территории
«Демонтаж промышленных трубопроводов Уршакского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы»

1. Общие требования		
№ п/п	Перечень основных требований	Содержание требований
1.1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории; (далее ППТиПМТ).
1.2	Инициатор подготовки документации по планировке территории (Заказчик)	ПАО АНК «Башнефть» Адрес: 450077, Россия, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30 к.1
1.3	Исполнитель	ООО «РН-БашНИПИнефть»
1.4	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО АНК «Башнефть»
1.5	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	«Демонтаж промышленных трубопроводов Уршакского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы»
1.6	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Республика Башкортостан, Аургазинский район СП Новокальчировский с/с (д. Дюртюли) СП Степановский с/с (с. Степановка) СП Турумбетовский с/с Республика Башкортостан, Альшеевский район СП Нигматуллинский с/с СП Абдрашитовский с/с
2. Материалы документации по планировке территории, их состав и содержание		
2.1	Состав документации по планировке территории	Стадия 1. Основная часть проекта планировки территории (утверждаемая часть документации) – ППУ; Стадия 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории (согласовываемая часть документации) – ППС; Стадия 3. Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМУ. * В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории – ППС.
2.2	Состав материалов основной части проекта планировки	Стадия 1. Основная часть проекта планировки территории – ППУ Раздел I. «Проект планировки территории. Графическая часть» содержит: а) чертеж красных линий; б) чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

		<p>в) чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (при наличии таковых).</p> <p>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 содержит:</p> <p>а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов;</p> <p>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;</p> <p>в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.</p> <p>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;</p> <p>ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</p> <p>и) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.</p>
2.3	Состав материалов по обоснованию проекта планировки	<p>Стадия 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории – ППС</p> <p>Раздел III. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» содержит:</p> <p>а) схему расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования М 1:100000;</p> <p>а) схему расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназна-</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

ченных для размещения линейных объектов);

б) схему использования территории в период подготовки проекта планировки территории;

в) схему организации улично-дорожной сети и движения транспорта (при необходимости);

г) схему вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (при необходимости);

д) схему границ территорий объектов культурного наследия (при необходимости);

е) схему границ зон с особыми условиями использования территорий;

ж) схему границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);

з) схему конструктивных и планировочных решений.

Объединение нескольких схем в одну допускается исключительно при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории.

Раздел IV. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» содержит:

а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;

б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;

в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (при наличии таковых);

г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;

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);

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);

ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) (при наличии таковых).

Приложения к пояснительной записке.

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

		<p>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 (утверждаемая часть документации) – ПМУ</p> <p>Графическая часть содержит:</p> <p>а) чертеж межевания территории.</p> <p>На чертеже должны быть отображены:</p> <p>а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры;</p> <p>б) 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>в) 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>г) границы зон действия публичных сервитутов.</p> <p>Текстовая часть содержит:</p> <p>а) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования;</p> <p>б) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>в) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом.</p> <p>В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p>
3. Особые требования		
3.1	Документация по планировке территории, передаваемая Заказчику	<p>Текстовые материалы на бумажных носителях предоставляются в брошюрованном виде на листах формата А4 - 1 экз.</p> <p>Графические материалы на бумажных носителях предоставляются на форматах кратного от А4 до А0 (выбранный формат должен обеспечивать наглядность) на бумажной основе - 1 экз.</p> <p>Электронные версии текстовых и графических материалов проекта предоставляются на DVD или CD диске - 1 экз.</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

		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 – ППУ; Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМУ.
3.3	Публичные слушания (при необходимости)	Проводятся в установленном законом порядке (при необходимости).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001			

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

Юр. адресы: 450101, Өфө, Туйҡай урамы, 46
Тел.: (347) 280-83-22
Факт. адресы: 450005, Өфө, Цюрупа урамы, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274923138



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

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

от 01.10.2020 № 07-07/4082

На № 11-01/5478 от 27.08.2020г.

Генеральному директору
ООО Проектная фирма
«Уралтрубопроводстройпроект»

А.Р. Шарафутдинову

Менделеева ул., 21, офис 570
г. Уфа, Республика Башкортостан,
450103

gazdaleeva_ar@utpsp.ru,
mail@utpsp.ru

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан, рассмотрев Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в пределах участков предполагаемых работ по объектам: «Демонтаж промышленных трубопроводов Арланского нефтяного месторождения НГДУ «Арланнефть». Нефтепроводы», «Демонтаж промышленных трубопроводов Арланского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы», сообщает следующее.

На участках реализации проектных решений по титулу: «Демонтаж промышленных трубопроводов Арланского нефтяного месторождения НГДУ «Арланнефть». Нефтепроводы», «Демонтаж промышленных трубопроводов Арланского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы», объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

Сведениями об отсутствии на испрашиваемых участках выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан не располагает.

В непосредственной близости от участка предполагаемых работ расположен объект культурного наследия федерального значения «Манякское городище» (местоположение: Республика Башкортостан, Дюртюлинский район, Юсуповский сельсовет, в 2,38 км к востоку от центра д. Маняк Новобуруинской сельской администрации Краснокамского района и в 2,6 км к западу от д. Черлак Юсуповской сельской администрации, Дюртюлинского района), границы территории которого не утверждены.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

Учитывая изложенное, заказчик работ в соответствии со ст.ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) обязан:

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

- представить в государственный орган охраны объектов культурного наследия документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка) (в виде акта).

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

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

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

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

В соответствии с Федеральным законом № 73-ФЗ объекты культурного наследия, включая выявленные, подлежат государственной охране. За нарушение настоящего Федерального закона должностные лица, физические и юридические лица несут уголовную, административную и иную юридическую ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации. Лица, причинившие вред объекту культурного наследия, обязаны возместить стоимость

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

						60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

восстановительных работ, а лица, причинившие вред объекту археологического наследия – стоимость мероприятий, необходимых для его сохранения, что не освобождает данных лиц от административной и уголовной ответственности, предусмотренной за совершение таких действий.

И.о. начальника управления



А.Ф. Фархиев

Кулбахтин С.Н., Рахмангулов И.И.
Тел.+7 (347) 218-02-33

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҒЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ**



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)**

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

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

№ _____

На № 11-01/5513 от 01.09.2020

ramazanova_ko@utpsp.ru;
mail@utpsp.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»

(наименование юридического лица)

о том, что часть проектируемого объекта: «Демонтаж промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения НГДУ «Арланнефть». Нефтепроводы» располагается на особо охраняемой природной территории республиканского значения – государственный природный зоологический заказник «Елановский».

Режим охраны установлен Положением о государственных природных заказниках в Республике Башкортостан, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Башкортостан от 26 февраля 1999 года № 48, Положением о государственном природном зоологическом заказнике республиканского значения «Елановский», утвержденным постановлением Правительства РБ от 28 января 2008 года № 13 «Об утверждении положений о государственных природных зоологических заказниках республиканского значения».

Дополнительно сообщаем, что в пределах проектируемого объекта: «Демонтаж промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы» особо охраняемых природных территорий республиканского значения не имеется.

Срок действия заключения с 09.09.2021 по 08.09.2022.

Заместитель министра

Л.Н.Кутова,
(347) 218-04-52



К.Ф.Биргулиев

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫНЫҢ
УРМАН ХУЖАЛЫҒЫ
МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

(Минлесхоз РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө калаһы, 450006
Тел. 218-14-10, факс 272-04-30
e-mail: les@bashkortostan.ru

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. 218-14-10, факс 272-04-30
e-mail: les@bashkortostan.ru

04 АВГ 2021 № 04/6760

№ 2404/1 от 10.06.2021 г.

Представителю по доверенности
№ 12/С от 05.02.2021 г.
ООО «РН-БашНИПИнефть»

С.Г. Юсуповой

РБ, г. Уфа, ул. Менделеева,
д. 21, каб. 522

Рассмотрев документацию по планировке территории, содержащую проект межевания территории объекта – «Демонтаж промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения УПНГ. Газопроводы» (вх. от 16.06.2021 г. № 7299) сообщаем, что данный объект находится в границах земель лесного фонда в части выделов №№ 7, 15 квартала № 15, части выделов №№ 19, 20, 21 квартала № 16, части выделов №№ 16, 17, 19 квартала № 17, части выдела № 17 квартала № 18, части выдела № 6 квартала № 54, части выделов №№ 20, 21, 24, 30 квартала № 56 Краснокамского сельского участкового лесничества; части выделов №№ 2, 19, 21, 22 квартала № 10 Прибельского участкового лесничества Янаульского лесничества.

В соответствии с требованиями ч. 12.3 ст. 45 Градостроительного кодекса РФ, представленная документация по планировке территории рассмотрена и согласована.

Целевое назначение лесов – защитные леса (леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах; защитные полосы лесов, расположенные вдоль железнодорожных путей общего пользования, федеральных автомобильных дорог общего пользования, автомобильных дорог общего пользования, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации).

Предоставление лесных (земельных) участков будет возможно после постановки на государственный кадастровый учет с категорией земель «земли лесного фонда».

Заместитель министра

А.З. Баев

Исп.: О.В. Урманбетова
тел. 8(347) 218-13-79

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001						
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

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док	Подп.	Дата
	Изменённых	Заменённых	Новых	Аннулированных				

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60784-Р-112.011.000-ППС-01-ТЧ-001