



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

**«Кадастровое Предприятие Прибайкалья»
(ООО «КПП»)**

Заказчик – ООО «РН-БашНИПИнефть»

**Проект планировки и межевания территории линейного объекта:
«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ
ТРУБОПРОВОДОВ АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
(2021 Г) ЧАСТЬ 4»**

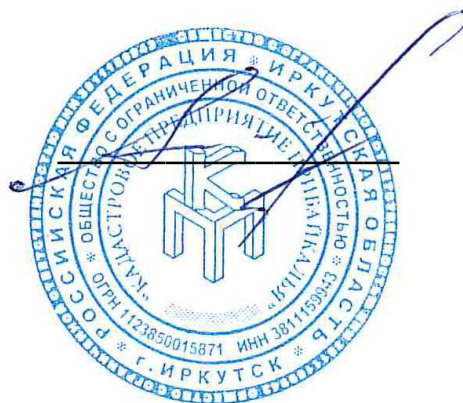
Документация по планировке территории

Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

195078-П-112.000.000-ППУ-01

Генеральный директор



А.В. Толмачев

2021 г.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

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

Проект планировки и проект межевания территории

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ
ТРУБОПРОВОДОВ АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2021 Г) ЧАСТЬ 4»**

Документация по планировке территории

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

195078-П-112.000.000-ППУ-01

Том 1

2021

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

Проект планировки и проект межевания территории

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ
ТРУБОПРОВОДОВ АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2021 Г) ЧАСТЬ 4»**

Документация по планировке территории

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

195078-П-112.000.000-ППУ-01

Том 1

Инва. № подл.		
Подп. и дата	Начальник отдела	Р.Т. Манашев
Взам. инв. №	Руководитель сектора	Р.А. Абдуллин

Состав проекта


Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Проект планировки	
1	195078-П-112.000.000-ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	195078-П-112.000.000-ППС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
		Проект межевания	
3	195078-П-112.000.000-ПМУ-01	Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМ (У)	

Согласовано		

Взам. инв. №


Подп. и дата

Инв. № подл.

195078-П-112.000.000-ППУ-01-СП-001					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Фандеева			02.21
Н.контр.					
Нач.отд.					
Состав проекта					
			Стадия	Лист	Листов
			П		1
ООО «КПП»					

Содержание

1	Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов	2
2	Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	3
3	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	3
4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	4
5	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.....	4
6	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	6
7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	7
8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	7
9	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	17
	Приложение А	21
	Приложение Б.....	28

195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Фандеева			02.21
Текстовая часть					
			Стадия	Лист	Листов
			П	1	31
			ООО «КПП»		
Н.контр.					
Нач.отд.					

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

Объект «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021 г) часть 4» (далее – Объект) включает следующие проектируемые объекты:

- водовод высокого давления от БГ-123 до скв.1043 (об. 112.874.000);
- водовод высокого давления от КНС-13 до скв.6118 (об. 112.875.000);
- водовод высокого давления от КНС-13А до скв.6837 (об. 112.876.000);
- водовод низкого давления от НСП «Шушунур» до КНС№6 (об. 112.877.000);
- водовод низкого давления от ТВО-12 до КНС-12 (об. 112.878.000);
- водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206(об. 112.879.000) ;
- водовод высокого давления от БКНС-18 до скв.7530 (об. 112.880.000);
- водовод высокого давления от КНС-17 до скв.2124 (об. 112.881.000);
- водовод высокого давления от БГ-1597 до скв.7336 (об. 112.882.000).

В административном отношении проектируемые трубопроводы расположены в северной части Республики Башкортостан в Краснокамском районе.

Проектируемые водоводы высокого давления предназначены для транспортировки очищенной пластовой воды.

Водовод высокого давления от БГ-123 до скв.1043 (об. 112.874.000)

Трасса берет начало в 2.9 км к западу от с. Новоанагаево и в 4.4 км к юго-востоку от д. Ашит.

ПК0 намечен на внешней подошве западного обвалования площадки БГ-123. Конец трасс намечен на внешней подошве восточного обвалования кустовой площадки. Трасса водовода высокого давления БГ-123 – скв.1043.

Категория водовода - С

Протяженность проектируемого водовода составляет 3,579 км.

Диаметр проектируемого водовода 89×8 мм.

Рабочее давление – 14,40 МПа.

Расход сточной воды –343,00 м³/сут.

Протяженность демонтируемого водовода диаметром 89 мм составляет 3,458 км.

Водовод высокого давления от КНС-13 до скв.6118 (об. 112.875.000)

Трасса берет начало в 2.4 км к востоку от с. Арлан и в 1.2 км к северо-востоку от с. Можары.

ПК0 намечен на внешней подошве юго-восточного обвалования площадки одиночной скважины. Конец трасс определен на внешней подошве юго-восточного обвалования кустовой площадки.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
							2
Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Изм. № подл.							

Категория водовода - В

Протяженность проектируемого водовода составляет 1,066 км.

Диаметр проектируемого водовода 89×8 мм.

Рабочее давление – 15,00 МПа.

Расход сточной воды –348,00 м³/сут.

Протяженность демонтируемого водовода диаметром 114 мм составляет 0,860 км.

Водовод высокого давления от КНС-13А до скв.6837 (об. 112.876.000)

Трасса берет начало в 2.5 км к юго-западу от с. Ташкиново и в 2.8 км к востоку от д. Новобалтачево.

ПК0 намечен 18 м к югу от БГ. Конец трассы определен на внешней подошве юго-западного обвалования.

Категория водовода - В

Протяженность проектируемого водовода составляет 1,729 км.

Диаметр проектируемого водовода 159×12 мм.

Рабочее давление – 15,00 МПа.

Расход сточной воды –1171,00 м³/сут.

Протяженность демонтируемого водовода диаметром 114 мм составляет 1,971 км.

Водовод низкого давления от НСП «Шушнур» до КНС№6 (об. 112.877.000)

Трасса берет начало в 3.5 км к юго-востоку от с. Нов. Актанышбаш и в 2.3 км к юго-западу от с. Шушнур.

ПК0 намечен в 13.7 м к юго-западу от ограждения НСП «Шушнур». Конец трассы определен на внешней стороне юго-восточного ограждения площадки КНС №6.

Категория водовода - С

Протяженность проектируемого водовода составляет 8,298 км.

Диаметр проектируемого водовода 325×8 мм.

Рабочее давление – 1,00 МПа.

Расход сточной воды –5037,00 м³/сут.

Протяженность демонтируемого водовода диаметром 273 мм составляет 7,800 км.

Узел задвижки №1.

Узел задвижки №2.

Водовод низкого давления от ТВО-12 до КНС-12 (об. 112.878.000)

Трасса берет начало в 3.7 км к югу от д. Ашит и в 3.5 км к северо-западу от д. Янаул (Миняевка).

ПК0 намечен в 5 м к западу от ограждения площадки ТВО-12. Конец трасс определен на внешней стороне ограждения территории КНС-12.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
							3
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

Категория водовода - С

Протяженность проектируемого водовода составляет 1,020 км.

Диаметр проектируемого водовода 273×8 мм.

Рабочее давление – 1,20 МПа.

Расход сточной воды –3700,00 м³/сут.

Протяженность демонтируемого водовода диаметром 325 мм составляет 1,075 км.

Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206(об. 112.879.000)

Трасса берет начало в 2.3 км к северо-западу от д. Сабанчи и в 2.2 км к югу от д. Нов. Мушта.

ПК0 намечен в 20 м к западу от КНС-23 за обвалование площадки. Конец трассы определен на внешней подошве южного обвалования площадки куста.

Категория водовода - С

Протяженность проектируемого водовода составляет 6,080 км.

Диаметр проектируемого водовода 159×12 мм.

Рабочее давление – 15,00 МПа.

Расход сточной воды –953,60 м³/сут.

Протяженность демонтируемого водовода диаметром 168 мм составляет 6,281 км.

Водовод высокого давления от БКНС-18 до скв.7530 (об. 112.880.000)

Трасса берет начало в 3.4 км к юго-востоку от с. Нов. Актанышбаш и в 2.4 км к юго-западу от с. Шушнур.

ПК0 намечен в 38 м к юго-западу от ограждения БКНС-18. Конец трассы определен на внешней подошве южного обвалования кустовой площадки.

Категория водовода - В

Протяженность проектируемого водовода составляет 0,667 км.

Диаметр проектируемого водовода 159×12 мм.

Рабочее давление – 15,00 МПа.

Расход сточной воды –967,00 м³/сут.

Протяженность демонтируемого водовода диаметром 114 мм составляет 0,429 км.

Водовод высокого давления от КНС-17 до скв.2124 (об. 112.881.000)

Трасса берет начало в 0.5 км к юго-западу от с. Ниж. Татъя и в 3.8 км к востоку от с. Шушнур.

ПК0 намечен в 29 м к востоку от БГ-1 находящейся на площадке КНС-17. Конец трассы определен на внешней подошве юго-восточного обвалования кустовой площадки.

Категория водовода - С

Протяженность проектируемого водовода составляет 1,000 км.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
										4
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

Диаметр проектируемого водовода 159×12 мм.

Рабочее давление – 15,00 МПа.

Расход сточной воды –809,00 м³/сут.

Протяженность демонтируемого водовода диаметром 89 мм составляет 1,130 км.

Водовод высокого давления от БГ-1597 до скв.7336 (об. 112.882.000)

Трасса берет начало в 3.4 км к юго-востоку от д. Енактаево и в 1.4 км к северо-востоку от д. Нов. Чуганак.

ПК0 намечен на внешней подошве южного обвалования площадки БГ-1597. Конец трасс определен на внешней подошве западного обвалования кустовой площадки.

Категория водовода - В

Протяженность проектируемого водовода составляет 2,560 км.

Диаметр проектируемого водовода 89×8 мм.

Рабочее давление – 15,00 МПа.

Расход сточной воды –50,00 м³/сут.

Протяженность демонтируемого водовода диаметром 114 мм составляет 2,965 км.

2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении Объект расположен на территории муниципальных образований Арлановский сельсовет, Кариевский сельсовет, Новоагаевский сельсовет, Новокабановский сельсовет, Новоянзигитовский сельсовет, Шушнурский сельсовет муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан.

3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Система координат МСК-02, зона 1

Номера точек	Координаты		Расстояние в метрах	Румб	Дирекционный угол: град,мин
	X	Y			
н1	789185.48	1249811.73	14.10	ЮВ 45°58'34"	134°1'26"
н2	789175.68	1249821.87	30.00	ЮЗ 44°0'2"	224°0'2"
н3	789154.10	1249801.03	9.00	СЗ 45°59'27"	314°0'33"
н4	789160.35	1249794.56	18.50	ЮЗ 43°59'33"	223°59'33"
н5	789147.04	1249781.71	33.75	ЮВ 46°0'30"	133°59'30"
н6	789123.60	1249805.99	88.00	ЮЗ 44°0'3"	224°0'3"
н7	789060.30	1249744.86	18.98	СЗ 46°1'28"	313°58'32"
н8	789073.48	1249731.20	23.98	ЮЗ 45°19'16"	225°19'16"
н9	789056.62	1249714.15	129.33	СЗ 44°40'38"	315°19'22"

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
							5

н10	789148.58	1249623.22	194.30	СЗ 34°40'38"	325°19'22"
н11	789308.37	1249512.67	387.85	СЗ 49°40'40"	310°19'20"
н12	789559.34	1249216.97	87.62	СВ 40°19'29"	40°19'29"
н13	789626.14	1249273.67	28.00	ЮВ 49°40'42"	130°19'18"
н14	789608.02	1249295.02	59.62	ЮЗ 40°19'34"	220°19'34"
н15	789562.57	1249256.44	363.53	ЮВ 49°40'37"	130°19'23"
н16	789327.33	1249533.60	195.54	ЮВ 34°40'33"	145°19'27"
н17	789166.52	1249644.85	14.73	ЮВ 44°41'51"	135°18'9"
н18	789156.05	1249655.21	31.39	СВ 44°0'21"	44°0'21"
н19	789178.63	1249677.02	20.19	СЗ 46°8'36"	313°51'24"
н20	789192.62	1249662.46	50.00	СВ 44°12'41"	44°12'41"
н21	789228.46	1249697.32	20.01	ЮВ 46°9'26"	133°50'34"
н22	789214.60	1249711.75	32.58	ЮВ 46°0'26"	133°59'34"
н23	789191.97	1249735.19	12.15	СВ 43°59'59"	43°59'59"
н24	789200.71	1249743.63	6.15	ЮВ 45°59'20"	134°0'40"
н25	789196.44	1249748.05	58.16	СВ 48°26'36"	48°26'36"
н26	789235.02	1249791.57	8.01	ЮВ 41°33'23"	138°26'37"
н27	789229.03	1249796.88	57.53	ЮЗ 48°26'45"	228°26'45"
н28	789190.87	1249753.83	12.00	ЮВ 45°58'45"	134°1'15"
н29	789182.53	1249762.46	2.35	СВ 43°57'53"	43°57'53"
н30	789184.22	1249764.09	5.34	ЮВ 45°57'10"	134°2'50"
н31	789180.51	1249767.93	56.52	СВ 44°5'49"	44°5'49"
н32	789221.10	1249807.26	12.83	СЗ 9°51'43"	350°8'17"
н33	789233.74	1249805.06	4.46	СВ 39°10'11"	39°10'11"
н34	789237.19	1249807.88	5.00	ЮВ 52°39'4"	127°20'56"
н35	789234.16	1249811.85	37.39	ЮВ 52°39'40"	127°20'20"
н36	789211.48	1249841.58	5.00	ЮВ 52°38'31"	127°21'29"
н37	789208.44	1249845.56	4.59	ЮЗ 37°24'55"	217°24'55"
н38	789204.80	1249842.77	13.30	ЮЗ 85°45'22"	265°45'22"
н39	789203.82	1249829.50	25.54	ЮЗ 44°5'49"	224°5'49"
н1	789185.48	1249811.73			
Площадь: S=37518 кв.м.					

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

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

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

Водовод высокого давления от БГ-123 до скв.1043 (об. 112.874.000)

Протяженность трубопровода диаметром 89х8 – 3,579 км.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

6

Прокладка подземная на глубине 1,72-2,07 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Водовод высокого давления от КНС-13 до скв.6118 (об. 112.875.000)

Протяженность трубопровода диаметром 89х8 – 1,066 км.

Прокладка подземная на глубине 1,72-2,07 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Водовод высокого давления от КНС-13А до скв.6837 (об. 112.876.000)

Протяженность трубопровода диаметром 159х12 – 1,729 км.

Прокладка подземная на глубине 1,79-2,14 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Водовод низкого давления от НСП «Шушунур» до КНС№6 (об. 112.877.000)

Протяженность трубопровода диаметром 325х8 – 8,298 км.

Прокладка подземная на глубине 1,95-2,3 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Узел задвижки №1.

Узел задвижки №2.

Площадки узлов задвижек ограждаются сетчатой металлической оградой. Для обслуживания узлов задвижки №№1, 2 предусмотрены калитки.

Подъезд и подход к площадкам узлов задвижек предусматривается с полевых дорог.

Расстояние между сооружениями приняты с учетом санитарных, технологических и противопожарных норм и требований.

Водовод низкого давления от ТВО-12 до КНС-12 (об. 112.878.000)

Протяженность трубопровода диаметром 273х8 – 1,020 км.

Прокладка подземная на глубине 1,9-2,25 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
							7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206(об. 112.879.000)

Протяженность трубопровода диаметром 159х12 – 6,080 км.

Прокладка подземная на глубине 1,79-2,14 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Водовод высокого давления от БКНС-18 до скв.7530 (об. 112.880.000)

Протяженность трубопровода диаметром 159х12 – 0,667 км.

Прокладка подземная на глубине 1,79-2,14 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Водовод высокого давления от КНС-17 до скв.2124 (об. 112.881.000)

Протяженность трубопровода диаметром 159х12 – 1,000 км.

Прокладка подземная на глубине 1,79-2,14 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Водовод высокого давления от БГ-1597 до скв.7336 (об. 112.882.000)

Протяженность трубопровода диаметром 89х8 – 2,560 км.

Прокладка подземная на глубине 1,72-2,07 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Для водоводов высокого и низкого давления предусмотрена подземная прокладка на глубине не менее 1,72-1,95 м в глинистых и суглинистых грунтах, 2,07-2,3 м в супесчаных грунтах с учетом нормативной глубины промерзания для глинистых и суглинистых грунтов составляет 163 см, для супесчаных грунтов равна 198 см.

В проектной документации для строительства водоводов высокого давления приняты трубы стальные бесшовные горячедеформированные, класс прочности К42 с заводским внутренним двухслойным эпоксидным покрытием и наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием усиленного типа ВНП по требованиям МУК №П4-06 М-0111 ПАО «НК «Роснефть». Соединение секций труб на сварке с использованием втулок. Втулки поставляются совместно с секциями труб с внутренним и наружным покрытием (ВНП). Фасонные части для высоконапорных водоводов, приняты в соответствии с требованиями к

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
							8
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

и контроль за состоянием трассы, элементов трубопроводов и их деталей, обязательное периодическое проведение ревизий трубопроводов.

Запорная арматура принята на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление, диаметр), в соответствии с перекачиваемой средой и соответствует климатическому исполнению района строительства. Вся запорная арматура, применяемая в проекте, соответствует классу герметичности затвора "А" по ГОСТ 9544-2015

Мероприятия по охране водных биоресурсов

Временный полевой городок, отвалы грунта при строительстве водовода расположены за пределами водоохраной зоны, прибрежной защитной полосы.

В период строительства и эксплуатации проектируемых объектов захоронение отходов производства и потребления не предусмотрено.

Все строительно-монтажные работы осуществляются с помощью грузоподъемного оборудования, транспортных средств и механизмов, зарегистрированных в территориальном органе Ростехнадзора и имеющих допуск к работе от инспектора Ростехнадзора.

В проектной документации разработаны мероприятия, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, безаварийные и безопасные условия эксплуатации трубопровода очищенной пластовой воды высоконапорного.

К этим мероприятиям относятся:

- герметизация технологического процесса;
- материальное исполнение труб соответствует требованиям нормативных документов. Трубы и детали, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение;
- установка по трассе трубопровода опознавательных знаков (на углах поворота).

После окончания монтажных и сварочных работ, контроля соединений секций труб неразрушающими методами трубопровод испытывается на прочность и проверяется на герметичность в соответствии с требованиями СП 34-116-97, ВНТП 3-85, ВСН 005-88, ВСН 011-88.

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

Мероприятия по водоохраным зонам водных объектов

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;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
										11
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

изоляционных материалов: грунтовка полимерная, изоляционная лента усиленного типа, наружная обертка в соответствии с ГОСТ Р 51164-98 и МУК № П1-01.04 М-0041, версия 2.0 усиленного типа.

В качестве запорной арматуры предусмотрена клиновая стальная фланцевая задвижка с заводским наружным антикоррозионным покрытием согласно Методическим указаниям Компании «Единые технические требования. Задвижки клиновые» № П1-01.05 М-0082.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных участков и почвенного покрова

Все проектируемые объекты располагаются вдали от инфраструктуры; необходимость в переселении людей отсутствует.

Проектной документацией приняты следующие технические решения:

- герметизация технологического процесса транспорта;
- материальное исполнение труб соответствует требованиям нормативных документов.

- трубы и детали, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение;

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

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

- рекультивация нарушенных при строительстве земель;

- электроснабжение, заземление, молниезащита объектов.

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

Вертикальная планировка выполнена методом проектных отметок. Проектные отметки и намеченные уклоны характеризуют планируемый рельеф и определяют организацию поверхностного стока дождевых и талых вод.

Уклоны по спланированным территориям площадок не превышают нормативно допустимых для данных грунтов и составляют: минимальный уклон спланированных территорий принят -0,003, максимальный -0,020. Откосы насыпей приняты 1:1,5.

Площадки узлов задвижек отсыпаются на высоту 0,5 м, в том числе покрытие из песчано-гравийной смеси, толщиной 0,2 м. Откосы насыпи приняты 1:1,5.

На площадках предусматривается пандус для обеспечения подхода к объектам.

До начала строительства производится снятие растительного слоя.

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

						195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
							13
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

Грунт, необходимый для устройства отсыпки под проектное оборудование и замены растительного грунта, подвозится автотранспортом.

Покрытие площадок узлов задвижек предусмотрено из ПГС толщиной 0,2м.

Укрепление откосов производить плодородным грунтом толщиной 0,10 м, с внесением минеральных, органических веществ и посевом трав.

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

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

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

Предусмотренные меры по обеспечению условий накопления отходов на этапе строительства соответствуют требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления».

Вопросы удаления всех образующихся отходов в период строительства будут решаться подрядчиком. В ходе выполнения строительных работ отходы будут направляться на обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение согласно договорам, заключенным подрядчиком со специализированными предприятиями, имеющими лицензию по обращению с опасными отходами.

Огарки сварочных электродов должны собираться после каждой рабочей смены и накапливаться в контейнерах до вывоза на вторичную переработку.

ТКО накапливаются в специальных металлических контейнерах, установленных на площадках с твердым покрытием, желательнo огороженных с трех сторон.

Отходы ветоши накапливаются в металлических ящиках на удалении от источников возможного возгорания.

Отходы передаются на обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение. Согласно требованиям действующей редакции ФЗ №89, ФЗ №99 лицензированию подлежат следующие виды деятельности: сбор, транспортирование, утилизация, обработка, обезвреживание, размещение.

Промышленные отходы формируются в ходе технологического процесса. В период эксплуатации на площадках скважин места сбора и накопления отходов не предусмотрены.

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

						195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
							14
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

Обращение с отходами в период эксплуатации заключается в следующем:

- контроль за соблюдением нормативов и лимитов воздействий на окружающую среду, установленным соответствующими разрешениями;
- организация и контроль за процессами сбора, сортировки, накопления отходов;
- ведение документации процесса обращения с отходами производства и потребления;
- обязательный надзор за перемещениями отходов, местами их удаления и процессами безопасной ликвидации отходов на этапах их технологического цикла;
- предупреждение вреда, наносимого окружающей среде в результате деятельности предприятия;
- проверка соблюдения требований, условий, ограничений, установленных законами, иными нормативными правовыми актами, разрешительными документами в области охраны окружающей среды;
- своевременное и оперативное устранение причин возможных аварийных ситуаций или их последствий, связанных с нарушением требований в области обращения с отходами
- обеспечение эффективной работы систем природоохранного оборудования, средств предупреждения и ликвидации последствий нарушения требований в области обращения с отходами.

Мероприятия по охране недр

Охрана недр обеспечивается:

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

Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Для минимизации воздействия на растительный покров предусмотрены и будут осуществляться следующие мероприятия:

- минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания животных;
- проведение строительно-монтажных работ строго в границах отведенных участков;
- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- использование только исправной техники;
- исключение движения транспорта вне отведенных и обустроенных площадок и автодорог;

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

						195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
							15
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

- заправка автотранспорта в строго отведенных местах, которые обеспечены емкостями для сбора отработанных ГСМ;
- оборудование стационарных механизмов поддонами, предотвращающими загрязнение почв ГСМ;
- организация мест накопления бытовых и строительных отходов, их своевременный вывоз;
- рекультивация земель, изъятых во временное пользование.

Охрана фауны, как неотъемлемой и составной части природной среды, будет производиться при реализации всего комплекса природоохранных мероприятий: воздушной и водной сред, ландшафтов, земель и растительности, т.е. среды обитания животных. Проектными решениями предложены следующие мероприятия, направленные на предотвращение коренных структурных преобразований населения животных:

- исключение применение технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;
- ограничение производства строительного-монтажных работ землеотводом;
- осуществление строительных работ и производственных процессов только в пределах промплощадок, имеющих специальное ограждение;
- размещение всех работающих механизмов в тепло-, шумо-изоляционных блок-боксах заводского изготовления;
- ограничение скорости движения транспортных средств в пределах полосы отвода, особенно с наступлением темного времени суток;
- строгое соблюдение технологии производства работ;
- снабжение сооружений системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных;
- засыпка ям полностью, в том числе вокруг столбов и свай, чтобы между ними и почвой не оставалось зазоров, так как ямы являются многолетними ловушками для мелких млекопитающих, земноводных, насекомых – кормовой базы птиц;
- уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора по завершении строительства;
- установка отпугивающих устройств и освещение площадок;
- запрещение сброса неочищенных сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности;
- исключение загрязнения территории ГСМ.

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

						195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
							16
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

На сетях проводного вещания задействованы 56 радиотрансляционных узлов, обеспечивающих 357 тыс. радиоточек проводного вещания. Все действующие радиоузлы включены в территориальную автоматизированную систему оповещения республики «Парус».

Проектируемые объекты находятся на территории Краснокамского района. При получении сигнала об опасных природных явлениях и ЧС природного характера ЕДДС (Единая дежурно-диспетчерская служба) Краснокамского района передают сигнал РИТС диспетчеру Арланской ГМ Арланского региона ДНГ ООО «Башнефть-Добыча». ПКЧС и ПБ Арланской ГМ Арланского региона ДНГ при необходимости принимает решение на приведение сил и средств в готовность.

Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах

Постоянно обслуживающий персонал на проектируемых объектах отсутствует.

При строительстве проектируемых объектов строительная бригада в количестве 15 человек и техника попадают в зоны действия опасных факторов пожара пролива при аварии связанной с разгерметизацией автоцистерны с дизельным топливом.

Персонал, обслуживающий проектируемые объекты, осведомлен и проинструктирован о наличии соседних ОПО и возможных аварийных ситуациях на них, что обеспечивает своевременное обнаружение опасности и принятие адекватных мер по спасению.

Для защиты людей на время проведения строительно-монтажных работ в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

– для оповещения при возникновении ЧС строительная бригада снабжена мобильным комплектом радиостанции типа «Motorola»;

– бригада, выполняющая работы, должна иметь аптечку с необходимым запасом медикаментов и перевязочных материалов по установленному перечню. Весь производственный персонал должен быть обучен способам оказания первой помощи пострадавшим при несчастных случаях;

– к работам на опасных производственных объектах допускаются работники после обучения безопасным методам и приемам выполнения работ, стажировки на рабочем месте, проверки знаний и практических навыков, проведения инструктажа по безопасности труда на рабочем месте и при наличии удостоверения, дающего право допуска к определенному виду работ;

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
								20
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп

– работники строительной бригады оснащаются средствами индивидуальной защиты (спецодежда, спецобувь, средства защиты головы – каска защитная, средства защиты рук - рукавицы брезентовые) и средствами индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД) соответствующих типов и марок;

– строительная бригада должна оснащаться транспортными средствами, оборудованными искрогасителями, инструментом искробезопасного исполнения, необходимыми средствами пожаротушения.

Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями

Антикоррозионную защиту металлических конструкций выше уровня земли выполнить в соответствии с требованиями СП 28.13330.2017. Класс лакокрасочного покрытия – IV по ГОСТ 9.032-74, группа покрытия по СП 28.13330.2017 – I (общая толщина лакокрасочного покрытия – 80мкм), срок эксплуатации покрытия не менее 15 лет.

Перед нанесением антикоррозионных покрытий все металлические поверхности очистить от окислов и ржавчины. Степень очистки металлических поверхностей – 2.

Металлические конструкции, соприкасающиеся с грунтом (элементы крепления подземных емкостей), покрываются битумно-полимерным или битумно-резиновым покрытием общей толщиной не менее 3мм.

Обратная засыпка котлованов выполнена ПГС с послойным уплотнением.

Производство работ выполнять согласно указаниям СП 45.13330.2012, СП 70.13330.2012, МДС 53-1.2001, СП 53-101-98, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002, Правил по охране труда в строительстве, утвержденным приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 1 июня 2015 года № 336н.

Перечень мероприятий по заземлению (занулению) и молниезащите

Проектируемые объекты по взрывопожарной и пожарной опасности согласно ПУЭ относятся:

- узлы задвижки №№1,2 (об. 112.877.001, об. 112.877.002) – к взрывоопасным зонам класса В-1г (согласно Техническому регламенту о требованиях пожарной безопасности 123-ФЗ – к зонам 2-го класса).

Молниезащита и защита от статического электричества проектируемых объектов выполнена в соответствии с МУК №П4-06.01 М-0018 версия 1.0 "Проектирование систем молниезащиты и заземления", СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
										21
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

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

Проектируемые объекты относятся ко II уровню защиты от прямых ударов молнии (ПУМ), надежность защиты от ПУМ принята не менее 0,9.

Защита от заноса высокого потенциала по надземным трубопроводам выполнена путем присоединения их на вводе на площадку к ЗУ.

ЗУ выполнено из электродов круглой черной стали диаметром 18 мм, соединенных между собой круглой черной сталью диаметром 16 мм. Глубина заложения заземлителей не менее 0,7 м.

При пересечении с трубопроводами горизонтальный заземлитель заложен на глубине не менее 1,0 м в трубе на участке пересечения плюс не менее 2,0 м в каждую сторону.

Для надежного соединения трубопроводов с горизонтальными электродами (кругом диаметром 16 мм) применяются закладные детали выполняемые по месту из полосовой черной стали сечением 4х30 мм.

В проекте предусматривается уравнивание потенциалов путем присоединения всех трубопроводов, корпусов технологического оборудования к ЗУ.

Присоединение заземляющих проводников к оборудованию, подлежащему заземлению, и соединение их между собой должно обеспечивать надежный контакт и выполняться в соответствии с требованиями ПУЭ, СП 76.133330 и ПТЭЭП.

Приварку закладных элементов контура заземления к соединительным деталям трубопровода произвести до нанесения внутреннего слоя изоляционного покрытия.

Электрохимзащита от коррозии

Проектная документация электрохимической защиты от почвенной коррозии разработана в соответствии с требованиями нормативно-технической документации. Основопологающими документами при проектировании приняты: ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»; ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения»; ВСН 009-88 Дополнение. «Электрохимическая защита кожухов на переходах трубопроводов под автомобильными и железными дорогами».

Удельное электрическое сопротивление грунтов на проектируемых объектах колеблется от 9,0 до 189,9 Ом*м, соответствуя высокой, средней и низкой степени коррозионной агрессивности. Блуждающие токи не зарегистрированы.

Проектируемые подземные сооружения от почвенной коррозии будут защищаться комплексно: изоляционными покрытиями и катодной поляризацией.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
										22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

Проектной документацией предусматривается электрохимзащита от почвенной коррозии методом катодной поляризации следующих проектируемых объектов:

а) при помощи протекторов ПМ-10У:

- водовод высокого давления от БГ-123 до скв.1043 диаметром 89х8мм общей протяженностью 3579 м;

- водовод высокого давления от КНС-13 до скв.6118 диаметром 89х8мм, протяженностью 1066 м;

- водовод высокого давления от КНС-13А до скв.6837 диаметром 159х12 мм протяженностью 1729 м;

- водовод высокого давления от БГ-1597 до скв.7336 диаметром 89х8 мм протяженностью 2560 м;

б) при помощи подключения к действующей системе электрохимзащиты и протекторов - водовод низкого давления от НСП «Шушнур» до КНС №6 диаметром 325х8мм протяженностью 8298 м.

Подключение протекторов к сооружениям выполняется в контрольно-измерительных пунктах (КИП) через блоки переменных резисторов. В местах установки КИП предусматривается выполнение медно-сульфатных электродов длительного действия и индикаторов коррозионных процессов ИКП. Установка медно-сульфатных электродов и индикаторов ИКП позволяет контролировать эффективность работы средств электрохимзащиты.

Оптимизация параметров устройств электрохимзащиты выполняется по величине поляризационного потенциала сооружения, обеспечивающего высокую надежность его защиты.

Проектной документацией учитывались возможные изменения параметров электрохимзащиты во времени, вызванные старением изоляционного покрытия сооружения в процессе его эксплуатации и условий коррозионной среды.

Состав металла принятых в проектной документации протекторов с содержанием магния, обеспечивает достаточную защитную разность потенциалов.

Принятая протекторная защита проектируемых сооружений работает локально и не оказывает вредное влияние на действующие подземные стальные сооружения.

Монтаж протекторов выполняется специализированной монтажной организацией.

При монтаже учитывается состав грунта и его электрические параметры.

Протекторы опускаются в пробуренные скважины, с заливкой глинистым раствором. Для улучшения работы (уменьшения переходного сопротивления грунта) пространство между стенкой скважины и протектором заливается глинистым раствором с солью.

Изм.	№ подл.	Изм.	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
									23

Приложение Б
Письма о наличии (отсутствии) ООПТ, объектов культурного наследия



**МИНИСТЕРСТВО
 ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
 РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
 (Минприроды России)**

ул. Б. Грушинская, д. 4/6, Москва, 125993,
 тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
 сайт: www.mnr.gov.ru
 e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
 телестайл 112242 СФЕД

30.04.2020 № 15-47/10213
 на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
 Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
 инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапеева С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
 Вх. № 7831 (1+31)
 12.05.2020 г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Продолжение приложения Б

2

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административная территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

32

Продолжение приложения Б

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫНЫҢ
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

05.10.2020 № 12/15745
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 объекту 195078 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 4» особо охраняемых природных территорий республиканского значения не имеется.

Срок действия заключения с 05.10.2020 по 04.10.2021.

Заместитель министра

Н.В. Наумова

А.И. Ахметова,
(347) 218-04-52

ООО "РН-БашНИПИнефть"
Вх. №24821 от 06.10.2020

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		33

Продолжение приложения Б

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОТДЕЛ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА»
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОКАМСКИЙ РАЙОН
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

ИНН 0231007109 КПП 023101001
БИК 048073001
расчётный счёт 40701810500001000052
УФК по Республике Башкортостан (ФУ
Администрации МР Краснокамский район РБ -
МБУ «АиГ л/с 20027002000»)



452930, РБ, Краснокамский район,
с. Никола-Берёзовка,
ул. Карла Маркса, 3, каб. № 2
тел/факс 8 (34759) 7-75-56
e-mail: arhitektor_alik@mail.ru

№ 247 от 22.07.2019 г
На № АХ-12486/1 от 14.07.2019 г

ООО «БашНИПИнефть»
Зам. главного инженера по
инженерным изысканиям
Хомутову А.В.

Администрация муниципального района Краснокамский район РБ сообщает об
отсутствии особо охраняемых природных территорий местного значения на
территории муниципального района Краснокамский район РБ.

Гл. архитектор
МР Краснокамский район РБ

 А. М. Каримов

Тел: 8(34759) 7-75-56.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
									34
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп		Дата

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

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

от 22.10.2020 № 07-07/4481

На № АХ-3380/101 от 12.02.2020г.

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

А.В. Хомутову

Ленина ул., 86/1, г. Уфа,
Республика Башкортостан, 450006
GareevVF@bashneft.ru
GareevVF@bnipi.rosneft.ru

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан (далее – Управление), рассмотрев Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в пределах участков предполагаемых работ по объекту: 195078 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021 г.) Часть 4», расположенному на территории Краснокамского, Калтасинского и Дюртюлинского районов Республики Башкортостан, сообщает следующее.

На участках реализации проектных решений по титулу: 195078 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021 г.) Часть 4», расположенному на территории Краснокамского, Калтасинского и Дюртюлинского районов Республики Башкортостан, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

Результаты рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы от 14 марта 2017 года (акт государственной историко-культурной экспертизы документации (государственный эксперт: историк, археолог Лебедева Надежда Викторовна, г. Самара), содержащего результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под хозяйственное освоение под проект 15189.2 «Реконструкция промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения. Доп. программа. 2 этап. (2017 г.)» в Калтасинском, Краснокамском, Дюртюлинском и Илишевском районах Республики Башкортостан) указывают на то, что необходимость проведения на ранее обследованных земельных участках, на которых расположены объекты капитального строительства,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

35

без отвода новых земельных участков, необходимость проведение государственной историко-культурной экспертизы в целях определения наличия или отсутствия на земельных участках, землях лесного фонда либо водных объектах или их частях, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со ст. 30 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), отсутствует.

Однако сведениями об отсутствии на испрашиваемых участках вне территории ранее обследованных участков выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Управление не располагает.

Учитывая изложенное, на испрашиваемых участках вне территории участков, ранее подвергавшихся государственной историко-культурной экспертизе, заказчик работ в соответствии со ст.ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ обязан:

- 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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Окончание приложения Б

3

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 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. Фархийев

Русланов Е.В., Рахмангулов И.И.
Тел.+7 (347) 218-02-33

И.о. начальника управления	Подп. и дата	Взам. инв. №
----------------------------	--------------	--------------

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

195078-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

37



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Кадастровое Предприятие Прибайкалья»
(ООО «КПП»)

Заказчик – ООО «РН-БашНИПИнефть»

Проект планировки и межевания территории линейного объекта:
«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ
ТРУБОПРОВОДОВ АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
(2021 Г) ЧАСТЬ 4»

Документация по планировке территории

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

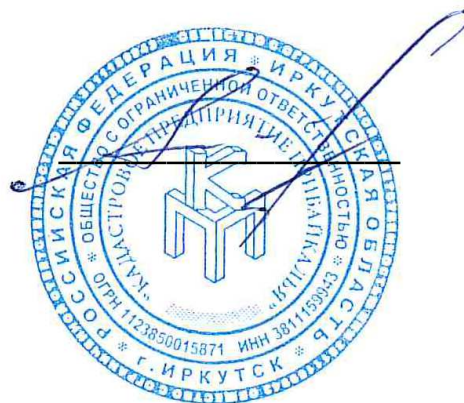
Графическая часть

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

195078-П-112.000.000-ППС-01

Генеральный директор



А.В. Толмачев

2021 г.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

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

Проект планировки и проект межевания территории

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ
ТРУБОПРОВОДОВ АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2021 Г) ЧАСТЬ 4»**

Документация по планировке территории

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

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

195078-П-112.000.000-ППС-01

Том 2

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

Проект планировки и проект межевания территории

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ
ТРУБОПРОВОДОВ АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2021 Г) ЧАСТЬ 4»**

Документация по планировке территории

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

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

195078-П-112.000.000-ППС-01

Том 2

Начальник отдела

Р.Т. Манашев

Руководитель сектора

Р.А. Абдуллин

2021

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

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
195078-П-112.000.000-ППС-01-С-001	Содержание тома 2	3
195078-П-112.000.000-ППС-01-СП-001	Состав проекта	4
195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Текстовая часть	5
195078-П-112.000.000-ППС-01-Ч-001	Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. М 1:100000	49
195078-П-112.000.000-ППС-01-Ч-002	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта; Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории. М1:1000	50
195078-П-112.000.000-ППС-01-Ч-003	Схема границ территорий объектов культурного наследия; Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств; Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. М1:1000	54
195078-П-112.000.000-ППС-01-Ч-004	Схема конструктивных и планировочных решений. М1:1000	57


Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

195078-П-112.000.000-ППС-01-С-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Фандеева			02.21
Н.контр.					
Нач.отд.					

Содержание тома 2

Стадия	Лист	Листов
П		1

ООО «КПП»

Состав проекта


Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Примеча- ние
		Проект планировки	
1	195078-П-112.000.000-ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	195078-П-112.000.000-ППС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
		Проект межевания	
3	195078-П-112.000.000-ПМУ-01	Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМ (У)	

Согласовано		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

195078-П-112.000.000-ППС-01-СП-001					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Фандеева			02.21
Н.контр.					
Нач.отд.					
Состав проекта					
			Стадия	Лист	Листов
			П		1
ООО «КПП»					

Содержание

Общая часть	2
1 Основание для разработки проекта.....	2
2 Исходные данные	2
3 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	2
4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	4
5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....	4
6 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.....	4
7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства.....	7
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.....	9
9 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами.....	9
10 Основные показатели проекта планировки.....	9
11 Перечень нормативно-технической документации.....	9
Приложение А.....	11
Приложение Б.....	18
Приложение В.....	41


Согласовано	
-------------	--

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Фандеева			02.21
Н.контр.					
Нач.отд.					

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	44

ООО «КПП»

Общая часть

Материалы по обоснованию проекта планировки (согласовываемая часть документации) территории: «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021 г) часть 4» (далее – Объект) по заказу ПАО АНК «Башнефть» с целью обеспечения устойчивого развития территории, выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства и границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

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

- Схема территориального планирования муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан от 12.03.2015 г. № 12-16;

- Правила землепользования и застройки Арлановского сельсовета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета сельского поселения Арлановский сельсовет от 24.06.2015 г. № 422;

- Правила землепользования и застройки Кариевского сельсовета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета сельского поселения Кариевский сельсовет МР Краснокамский район РБ от 26.04.2017 г. № 109;

- Правила землепользования и застройки Новоагаевского сельсовета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета сельского поселения Новоагаевский сельсовет МР Краснокамский район РБ от 30.09.2016 г. № 87;

- Правила землепользования и застройки Новокабановского сельсовета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета сельского поселения Новокабановский сельсовет МР Краснокамский район РБ от 03.11.2015 г. № 21;

- Правила землепользования и застройки Новоянзигитовского сельсовета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета сельского поселения Новоянзигитовский сельсовет МР Краснокамский район РБ от 07.10.2016 г. № 53;

- Правила землепользования и застройки Шушнурского сельсовета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета сельского поселения Шушнурский сельсовет МР Краснокамский район РБ от 13.04.2017 г. № 97.

1 Основание для разработки проекта

Основанием для разработки документации по планировке территории является:

- Постановление Администрации МР Краснокамский район Республики Башкортостан (Приложение А);

- Задание на разработку документации по планировке территории (Приложение А).

2 Исходные данные

- Постановление Администрации МР Краснокамский район Республики Башкортостан (Приложение А);

- Задание на разработку документации по планировке территории (Приложение А)

- Задание на выполнение инженерно-геодезических изысканий (приложение Б);

- Программа инженерно-геодезических изысканий (приложение Б);

- Свидетельство о членстве в НКО «Союз «РН-Изыскания» (приложение Б);

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

- Исходно-разрешительная документация (Письма о наличии (отсутствии) ООПТ, объектов культурного наследия) (приложение В);

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

В административном отношении участок расположен на территории Арланского нефтяного месторождения в 170 км к северо-западу от г. Уфы. Ближайшие населенные пункты: с Новоагаево, д. Ашит, с. Арлан, с. Можары, с. Ташкиново, д. Новоураево, д. Новобалтачево, с. Нов. Актанышбаш, д. Янаул (Миняевка), д. Уртаул, д. Нов. Мушта, д. Сабанчи, д. Енактаево, д. Нов. Чуганак, с. Шушнур, с. Ниж. Татъя.

При составлении климатической характеристики использованы данные метеостанции Янаул, согласно СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» и письма № 1-18-4120 от 26.11.2018 г. ФГБУ «Башкирское УГМС».

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

Средняя месячная и годовая температура воздуха (°С) приведена в таблице 2. Распределение среднегодовой температуры воздуха по территории представлено также на рисунке 1.

Таблица 1 - Средняя месячная и годовая температура воздуха (СП 131.13330.2012)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-14,1	-13,5	-6,3	3,6	12,0	16,7	18,7	16,1	10,4	3,1	-4,7	-11,0	2,6

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

Согласно СП 131.13330.2012 район изыскательских работ относится к IV климатическому району, зона влажности – 3 (сухая).

Климатические параметры теплого периода года

Лето теплое, порою жаркое. Абсолютная максимальная температура воздуха 39 °С. Температура воздуха обеспеченностью 0,98 равна 28 °С, обеспеченностью 0,95 равна 24 °С. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца (июль) 13,3 °С. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца составляет 25,8°С.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца 71 %, барометрическое давление 1004 гПа. Количество осадков за апрель-октябрь 346 мм. Суточный максимум осадков 65 мм.

Средняя температура поверхности почвы наиболее теплого месяца составляет 23,5 °С.

Климатические параметры холодного периода года

Зима суровая и продолжительная. Абсолютная минимальная температура воздуха минус 51 °С. Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92 равна минус 40 °С, обеспеченностью 0,98 составляет минус 43 °С. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 равна минус 34 °С, обеспеченностью 0,98 составляет минус 38 °С.

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

						195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							3
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца (январь) 9,5 °С. Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 °С составляет 163 дня, продолжительность отопительного периода 218 дней.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца 81 %. Количество осадков за ноябрь-март 143 мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль Ю; максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь 6,0 м/с.

Средняя температура поверхности почвы наиболее холодного месяца составляет минус 14,4 °С.

Средняя высота снежного покрова для наиболее снежного периода 53 см, максимальная высота снежного покрова равна 77 см.

Глубина промерзания в районе изысканий для глинистых и суглинистых грунтов составляет 162 см, для песчаных и супесчаных равна 197 см.

4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Проектируемые объекты находятся на территории Арланского нефтяного месторождения на землях муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан.

Земельные участки, предназначенные для строительства высоконапорных водоводов, выкидного трубопровода, для размещения полевого городка строителей и демонтажа существующих трубопроводов отводятся в краткосрочную аренду.

На земельных участках, временно отводимых на период строительства, размещаются:

- строительные машины и механизмы, необходимые для выполнения строительномонтажных работ;
- отвалы растительного и минерального грунта;
- временные площадки складирования трубопроводов.

В проекте нет необходимости использования земельных участков вне земельного участка, предоставленного для строительства объекта капитального строительства.

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

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

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

Объект включает следующие проектируемые объекты:

- водовод высокого давления от БГ-123 до скв.1043 (об. 112.874.000);
- водовод высокого давления от КНС-13 до скв.6118 (об. 112.875.000);
- водовод высокого давления от КНС-13А до скв.6837 (об. 112.876.000);
- водовод низкого давления от НСП «Шушунур» до КНС№6 (об. 112.877.000);
- водовод низкого давления от ТВО-12 до КНС-12 (об. 112.878.000);

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

						195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							4
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

- водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206(об. 112.879.000) ;
- водовод высокого давления от БКНС-18 до скв.7530 (об. 112.880.000);
- водовод высокого давления от КНС-17 до скв.2124 (об. 112.881.000);
- водовод высокого давления от БГ-1597 до скв.7336 (об. 112.882.000).

Водовод высокого давления от БГ-123 до скв.1043 (об. 112.874.000)

Протяженность трубопровода диаметром 89х8 – 3,579 км.

Прокладка подземная на глубине 1,72-2,07 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Водовод высокого давления от КНС-13 до скв.6118 (об. 112.875.000)

Протяженность трубопровода диаметром 89х8 – 1,066 км.

Прокладка подземная на глубине 1,72-2,07 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Водовод высокого давления от КНС-13А до скв.6837 (об. 112.876.000)

Протяженность трубопровода диаметром 159х12 – 1,729 км.

Прокладка подземная на глубине 1,79-2,14 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Водовод низкого давления от НСП «Шушунур» до КНС№6 (об. 112.877.000)

Протяженность трубопровода диаметром 325х8 – 8,298 км.

Прокладка подземная на глубине 1,95-2,3 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Узел задвижки №1.

Узел задвижки №2.

Площадки узлов задвижек ограждаются сетчатой металлической оградой. Для обслуживания узлов задвижки №№1, 2 предусмотрены калитки.

Подъезд и подход к площадкам узлов задвижек предусматривается с полевых дорог.

Расстояние между сооружениями приняты с учетом санитарных, технологических и противопожарных норм и требований.

Водовод низкого давления от ТВО-12 до КНС-12 (об. 112.878.000)

Протяженность трубопровода диаметром 273х8 – 1,020 км.

Прокладка подземная на глубине 1,9-2,25 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206(об. 112.879.000)

Протяженность трубопровода диаметром 159х12 – 6,080 км.

Прокладка подземная на глубине 1,79-2,14 м до низа трубы.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										5

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Водовод высокого давления от БКНС-18 до скв.7530 (об. 112.880.000)

Протяженность трубопровода диаметром 159х12 – 0,667 км.

Прокладка подземная на глубине 1,79-2,14 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Водовод высокого давления от КНС-17 до скв.2124 (об. 112.881.000)

Протяженность трубопровода диаметром 159х12 – 1,000 км.

Прокладка подземная на глубине 1,79-2,14 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Водовод высокого давления от БГ-1597 до скв.7336 (об. 112.882.000)

Протяженность трубопровода диаметром 89х8 – 2,560 км.

Прокладка подземная на глубине 1,72-2,07 м до низа трубы.

Исполнение: стальные бесшовные горячедеформированные класса прочности К42 с содержанием хрома не более 0,3% с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием (ВНП) по МУК ЕТТ № П4-06 М-0111.

Для водоводов высокого и низкого давления предусмотрена подземная прокладка на глубине не менее 1,72-1,95 м в глинистых и суглинистых грунтах, 2,07-2,3 м в супесчаных грунтах с учетом нормативной глубины промерзания для глинистых и суглинистых грунтов составляет 163 см, для супесчаных грунтов равна 198 см.

В проектной документации для строительства водоводов высокого давления приняты трубы стальные бесшовные горячедеформированные, класс прочности К42 с заводским внутренним двухслойным эпоксидным покрытием и наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием усиленного типа ВНП по требованиям МУК №П4-06 М-0111 ПАО «НК «Роснефть». Соединение секций труб на сварке с использованием втулок. Втулки поставляются совместно с секциями труб с внутренним и наружным покрытием (ВНП). Фасонные части для высоконапорных водоводов, приняты в соответствии с требованиями к соединительным деталям промысловых трубопроводов с заводским внутренним двухслойным эпоксидным покрытием (ДВП) по МУК №П4-06 М-0116 ПАО «НК «Роснефть». класс прочности К42.

Для надземной прокладки приняты трубы стальные бесшовные горячедеформированные, класс прочности К42 с заводским внутренним двухслойным эпоксидным покрытием по требованиям МУК №П4-06 М-0111 ПАО «НК «Роснефть». Соединение секций труб на сварке с использованием втулок. Втулки поставляются совместно с секциями труб с внутренним покрытием (ВП). Фасонные части для высоконапорных водоводов, приняты в соответствии с требованиями к соединительным деталям промысловых трубопроводов с заводским внутренним двухслойным эпоксидным покрытием (ДВП) по МУК №П4-06 М-0116 ПАО «НК «Роснефть», класс прочности К42.

После завершения производства работ по прокладке проектируемых водоводов, должны быть проведены работы по демонтажу существующих водоводов.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
								6
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

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

Ведомость пересечений надземных коммуникаций:

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Примечание: владелец, ТУ, согласования	Координаты места пересечения		
	км	ПК	+					X	Y	H
Трасса водовода высокого давления БГ-123 – скв.1043										
1	0.78	7	75.9	Ф-3 ПС "Ашит" ВЛ 6кВ	91°	3	ПАО АНК "Башнефть"	791950	1246674	82.87
2	1.19	11	92.9	ВЛ 6кВ	104°	3	ПАО АНК "Башнефть"	792257.6	1246395	82.21
3	1.43	14	32.7	ВЛ 6кВ	67°	3	ПАО АНК "Башнефть"	792348.2	1246208	82.62
4	1.71	17	13.2	1трос ВЛ 110кВ	98°	6	ООО "Башкирэнерго"	792364.7	1245942	82.73
5	1.79	17	95	1трос ВЛ 35кВ	118°	6	ООО "Башкирэнерго"	792415.3	1245878	82.79
6	2.24	22	39.8	ВЛ 6кВ	75°	3	ПАО АНК "Башнефть"	792673.4	1245517	84.43
7	2.71	27	14.1	ВЛ 6кВ	89°	3	ПАО АНК "Башнефть"	792915.9	1245166	83.9
8	2.83	28	28.8	ВЛ 6кВ	75°	3	ПАО АНК "Башнефть"	792844.7	1245084	84.09
Трасса водовода высокого давления БГ-123 – скв.1043 (демонтаж)										
1	0.75	7	46.5	Ф-3 ПС "Ашит" ВЛ 6кВ	100°	3	ПАО АНК "Башнефть"	791940.8	1246664	82.86
2	1.19	11	85	ВЛ 6кВ	29°	3	ПАО АНК "Башнефть"	792179.9	1246297	81.89
3	1.54	15	41	ВЛ 6кВ	161°	3	ПАО АНК "Башнефть"	792316.3	1245975	82.52
4	1.6	16	1.3	1трос ВЛ 110кВ	107°	6	ООО "Башкирэнерго"	792346.2	1245922	82.27
5	1.7	17	0.4	1трос ВЛ 35кВ	119°	6	ООО "Башкирэнерго"	792397.8	1245838	82.86
6	2.17	21	68.5	ВЛ 6кВ	95°	3	ПАО АНК "Башнефть"	792602.2	1245469	84.22
7	2.35	23	48.5	ВЛ 6кВ	109°	3	ПАО АНК "Башнефть"	792711.2	1245326	84.96
8	3.43	34	27.8	ВЛ 6кВ	64°	3	ПАО АНК "Башнефть"	792549.3	1244448	83.1
Трасса водовода высокого давления КНС-13 – скв.6118										
1	0.03	0	30.5	ВЛ 6кВ	116°	3	ПАО АНК "Башнефть"	796137.4	1253683	133.93
2	0.14	1	43.9	Ф-5 ПС "Арлан" ВЛ 6кВ	62°	3	ПАО АНК "Башнефть"	796067.2	1253762	137.1
3	0.59	5	90.8	ВЛ 6кВ	127°	3	ПАО АНК "Башнефть"	795895.4	1254136	141.54
4	0.88	8	81.2	ВЛ 6кВ	59°	3	ПАО АНК "Башнефть"	795865.1	1254363	143.06
Трасса водовода высокого давления КНС-13 – скв.6118 (демонтаж)										
1	0.01	0	14.8	Ф-5 ПС "Арлан" ВЛ 6кВ	67°	3	ПАО АНК "Башнефть"	796193.3	1253662	132.33
Трасса водовода высокого давления КНС-13А – скв.6837										
1	0.04	0	42.9	ВЛ 6кВ	73°	3	ПАО АНК "Башнефть"	801391.2	1252010	87.71
2	0.75	7	51.6	ВЛ 6кВ	75°	3	ПАО АНК "Башнефть"	800692.7	1251913	89.94
3	1.46	14	61.4	ВЛ 6кВ +ВОЛС	89°	6	ПАО АНК "Башнефть"	800020	1251817	90.77
Трасса водовода высокого давления КНС-13А – скв.6837 (демонтаж)										
1	0.07	0	67.3	ВЛ 6кВ	125°	3	ПАО АНК "Башнефть"	801386.7	1252032	87.78
2	0.14	1	38.2	+ВОЛС ВЛ 6кВ	43°	6	ПАО АНК "Башнефть"	801325.1	1252067	88.28
3	0.89	8	91.2	ВЛ 6кВ	87°	3	ПАО АНК "Башнефть"	800591.9	1251979	90.59
4	1.68	16	80.2	ВЛ 6кВ	171°	3	ПАО АНК "Башнефть"	799829.7	1251849	91.44
5	1.73	17	32.7	ВЛ 6кВ	65°	3	ПАО АНК "Башнефть"	799831.1	1251896	91.34
Трасса водовода низкого давления НСП «Шушур» – КНС№6										
1	0.06	0	58.7	Ф-15 ПС "Шушур" ВЛ 6кВ	83°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786156.4	1255605	80.26
2	0.16	1	55.2	ВЛ 6кВ	131°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786138.2	1255523	79.93
3	0.18	1	76.9	ВЛ 35кВ	77°	6	ПАО АНК "Башнефть"	786141.4	1255501	79.87
4	0.23	2	27.5	ВЛ 6кВ	61°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786149	1255451	79.68
5	0.86	8	63.2	Ф-12 ВЛ 6кВ	121°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786548.9	1255311	80.97
6	1.12	11	22	ВЛ 6кВ	116°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786776.5	1255376	81.2
7	1.23	12	33.3	ВЛ 6кВ	122°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786862.6	1255433	82.4
8	1.27	12	65.9	ВЛ 6кВ	66°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786894.8	1255437	82.35
9	1.46	14	62.2	Ф-12 ВЛ 6кВ	124°	3	ПАО АНК "Башнефть"	787037.9	1255531	83.12
10	1.64	16	35.4	ВЛ 6кВ	82°	3	ПАО АНК "Башнефть"	787126.2	1255678	83.22
11	3.05	30	46	Ф-0415 ВЛ 6кВ	57°	3	Краснокамский РЭС	788081.8	1255581	87.5
12	5.04	50	39	ВЛ 6кВ	91°	3	ПАО АНК "Башнефть"	789186.3	1254086	92.27
13	5.85	58	49	ВЛ 6кВ	96°	3	ПАО АНК "Башнефть"	789775.2	1253589	92.77
14	7.1	71	0.5	ВЛ 6кВ	101°	3	ПАО АНК "Башнефть"	790586.2	1252684	106.61
15	7.1	71	1.4	ВЛ 6кВ	96°	3	ПАО АНК "Башнефть"	790586.6	1252683	106.61
16	8.19	81	88.2	ВЛ 35кВ	133°	6	ПАО АНК "Башнефть"	790608.7	1251953	97.18
17	8.22	82	20.5	ВЛ 6кВ	136°	3	ПАО АНК "Башнефть"	790593	1251927	96.8
18	8.23	82	26.1	ВЛ 6кВ	122°	3	ПАО АНК "Башнефть"	790588.5	1251924	96.82
Трасса водовода низкого давления НСП «Шушур» – КНС№6 (демонтаж)										
1	0.17	1	74.6	водовод Эстакада	85°		ПАО АНК "Башнефть"	786271.3	1255548	80.63
2	0.19	1	85.7	газопровод Эстакада	87°		ПАО АНК "Башнефть"	786277.9	1255539	80.68
3	0.33	3	26.1	ВЛ 6кВ	47°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786369.5	1255433	79.94
4	0.46	4	58.8	ВЛ 6кВ	58°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786488.1	1255412	81.04
5	0.49	4	87.5	ВЛ 6кВ	144°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786514.4	1255424	81.01
6	0.88	8	78.1	ВЛ 6кВ	96°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786739.2	1255574	81.47
7	1.18	11	79	ВЛ 6кВ	40°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786978.2	1255756	82.17
8	2.75	27	48.3	ВЛ 6кВ	93°	3	Краснокамский РЭС	788135	1255634	88.66
9	7.69	76	92.8	ВЛ 35кВ	166°	6	ПАО АНК "Башнефть"	790650.5	1251983	98.23
10	7.78	77	77.5	ВЛ 6кВ	55°	3	ПАО АНК "Башнефть"	790587.5	1251928	96.79

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195078-П-112.000.000-ППС-01-ГЧ-001

Лист
7

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Примечание: владелец, ТУ, согласования	Координаты места пересечения		
	км	ПК	+					X	Y	H
11	7.78	77	82.6	ВЛ 6кВ	41°	3	ПАО АНК "Башнефть"	790589.8	1251923	96.85
Трасса водовода низкого давления ТВО-12 – КНС-12										
1	0.03	0	28.4	Ф9 ВЛ 6кВ	89°	3	ПАО АНК "Башнефть"	791221.7	1243534	81.89
2	0.03	0	33.3	Ф19 ВЛ 6кВ	89°	3	ПАО АНК "Башнефть"	791216.7	1243535	81.85
Трасса водовода низкого давления ТВО-12 – КНС-12 (демонтаж)										
1	0.01	0	11.8	каб. лоток Эстакада	98°		ПАО АНК "Башнефть"	791256.6	1243533	82.29
2	0.01	0	12.1	нефтепровод Эстакада	95°		ПАО АНК "Башнефть"	791256.5	1243533	82.29
3	0.02	0	15.4	каб. лоток Эстакада	98°		ПАО АНК "Башнефть"	791254.6	1243530	82.15
4	0.07	0	73	Ф9 ВЛ 6кВ	84°	3	ПАО АНК "Башнефть"	791219.1	1243503	82.8
5	0.08	0	77.9	Ф19 ВЛ 6кВ	83°	3	ПАО АНК "Башнефть"	791214.2	1243503	82.63
Трасса водовода высокого давления КНС-23 – БГ-6206										
1	0.45	4	46.9	Ф-5 ВЛ 6кВ	84°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782611.4	1258867	81.26
2	0.74	7	39.6	ВЛ 6кВ	105°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782623.8	1258608	80.24
3	1.04	10	40.1	ВЛ 35кВ	100°	3	ф-л по эксплуатации водохозяйственных объектов и сооружений	782612.1	1258342	80.96
4	1.5	15	3	ВЛ 6кВ	84°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782585.7	1257892	80.14
5	2.21	22	10.3	ВЛ 6кВ	102°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782368	1257220	78.36
6	2.66	26	56.5	ВЛ 6кВ	64°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782232.8	1256828	79.42
7	3.8	37	98.9	ВЛ 6кВ	104°	3	ПАО АНК "Башнефть"	781910.3	1255776	80.22
8	4.51	45	13.5	ВЛ 6кВ	92°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782303.5	1255205	76.52
9	5.44	54	44.5	ВЛ 6кВ	70°		ПАО АНК "Башнефть"	782389.7	1254284	77.56
Трасса водовода высокого давления КНС-23 – БГ-6206										
1	0.45	4	46.9	Ф-5 ВЛ 6кВ	84°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782611.4	1258867	81.26
2	0.74	7	39.6	ВЛ 6кВ	105°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782623.8	1258608	80.24
3	1.04	10	40.1	ВЛ 35кВ	100°	3	ф-л по эксплуатации водохозяйственных объектов и сооружений	782612.1	1258342	80.96
4	1.5	15	3	ВЛ 6кВ	84°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782585.7	1257892	80.14
5	2.21	22	10.3	ВЛ 6кВ	102°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782368	1257220	78.36
6	2.66	26	56.5	ВЛ 6кВ	64°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782232.8	1256828	79.42
7	3.8	37	98.9	ВЛ 6кВ	104°	3	ПАО АНК "Башнефть"	781910.3	1255776	80.22
8	4.51	45	13.5	ВЛ 6кВ	92°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782303.5	1255205	76.52
9	5.44	54	44.5	ВЛ 6кВ	70°		ПАО АНК "Башнефть"	782389.7	1254284	77.56
10	6.02	60	24.9	ВЛ 6кВ	111°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782646.4	1253824	76.18
Трасса водовода высокого давления КНС-23 – БГ-6206 (демонтаж)										
1	0.01	0	14.5	Ф-7 ВЛ 6кВ	114°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782234.8	1259126	81.89
2	0.03	0	26.1	Ф-6 ВЛ 6кВ	115°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782226.7	1259117	81.62
3	0.04	0	35.1	ВЛ 6кВ	106°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782221	1259110	81.46
4	0.58	5	76.7	ВЛ 6кВ	128°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782666.8	1258808	81.27
5	1.08	10	81.8	ВЛ 35кВ	158°	3	ф-л по эксплуатации водохозяйственных объектов и сооружений	782583	1258321	80.76
6	1.51	15	6.9	ВЛ 6кВ	84°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782551.6	1257907	80.78
7	2.22	22	23.9	ВЛ 6кВ	104°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782355.4	1257220	78.26
8	2.39	23	94.2	ВЛ 6кВ	19°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782286.4	1257068	77.78
9	2.55	25	51.6	ВЛ 35кВ	142°	3	ф-л по эксплуатации водохозяйственных объектов и сооружений	782232.3	1256921	79.2
10	3.71	37	10.8	ВЛ 6кВ	166°	3	ПАО АНК "Башнефть"	781922.8	1255804	79.71
11	4.37	43	67	ВЛ 6кВ	19°	3		781719.8	1255191	77.75
12	4.45	44	51.4	ВЛ 6кВ	161°		ПАО АНК "Башнефть"	781738.3	1255109	77.68
13	4.47	44	70	ВЛ 6кВ	74°	3	ПАО АНК "Башнефть"	781740.9	1255091	77.58
14	4.58	45	75.5	ВЛ 6кВ	7°	3	ПАО АНК "Башнефть"	781719.2	1254988	77.84
15	4.59	45	90.9	ВЛ 6кВ	117°	3	ПАО АНК "Башнефть"	781717	1254974	77.76
16	5.43	54	27.7	Ф-6 ВЛ 6кВ	34°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782011.7	1254318	76.51
17	6.25	62	51.6	ВЛ 6кВ	96°	3	ПАО АНК "Башнефть"	782645.6	1253804	76.18
Трасса водовода высокого давления БКНС-18 – скв. 7530										
1	0.06	0	60	ВЛ 35кВ	71°	6	ПАО АНК "Башнефть"	786159.9	1255500	79.79
2	0.1	0	98.3	ВЛ 6кВ	125°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786150.1	1255537	79.83
3	0.46	4	55.6	ВЛ 6кВ	40°	3	ПАО АНК "Башнефть"	786120.1	1255846	80.35
Трасса водовода высокого давления БКНС-18 – скв. 7530 (демонтаж)										
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода высокого давления КНС-17 – скв. 2124										
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода высокого давления КНС-17 – скв. 2124 (демонтаж)										
1	0.07	0	66.8	ВЛ 6кВ	90°	3	ПАО АНК "Башнефть"	787694.5	1262168	101.42
2	0.09	0	88.8	ВЛ 6кВ	18°	3	ПАО АНК "Башнефть"	787705.1	1262149	101.95
3	0.15	1	54.2	Парковая-КНС-17 ВЛ 35кВ	87°	6	ПАО АНК "Башнефть"	787728.5	1262091	104.06
4	0.93	9	28.6	фидер 18 ВЛ 6кВ	83°	6	ПАО АНК "Башнефть"	787229.3	1261508	105.04
Трасса водовода высокого давления БГ-1597 – скв. 7336										
1	0.01	0	8.6	ВЛ 6кВ	106°	3	ПАО АНК "Башнефть"	796711.5	1262387	150.3
2	0.68	6	76.6	ВЛ 6кВ	25°	3	ПАО АНК "Башнефть"	796857.4	1261773	128.97
3	1	10	3.6	ВЛ 6кВ	90°	3	ПАО АНК "Башнефть"	796912.2	1261451	125.99

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППС-01-ГЧ-001	Лист 8

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Примечание: владелец, ТУ, согласования	Координаты места пересечения		
	км	ПК	+					X	Y	H
4	1.41	14	14.3	Ф-6 ВЛ 6кВ	114°	3	ПАО АНК "Башнефть"	796999.2	1261057	131.32
5	2.14	21	41.4	ВЛ 35кВ	92°	3	ПАО АНК "Башнефть"	796981.7	1260378	131.1
6	2.48	24	81.6	ВЛ 6кВ	100°	3	ПАО АНК "Башнефть"	797071.1	1260080	122.89
7	2.53	25	28.5	ВЛ 6кВ	81°	3	ПАО АНК "Башнефть"	797088.3	1260050	122.16
Трасса водовода высокого давления БГ-1597 – скв. 7336 (демонтаж)										
1	0.01	0	13.7	ВЛ 6кВ	78°	3	ПАО АНК "Башнефть"	796717.5	1262383	150.06
2	0.73	7	33.2	ВЛ 6кВ	23°	3	ПАО АНК "Башнефть"	796904.8	1261706	126.41
3	0.99	9	86.5	ВЛ 6кВ	96°	3	ПАО АНК "Башнефть"	796957.6	1261459	125.38
4	1.37	13	74	Ф-6 ВЛ 6кВ	119°	3	ПАО АНК "Башнефть"	797019.5	1261077	130.41
5	2.44	24	44.1	Ф-20 ПС Чуганак ВЛ 6кВ	39°	3	ПАО АНК "Башнефть"	796942.4	1260429	133.11
6	2.82	28	21.4	Ф-20 ПС Чуганак ВЛ 6кВ	139°	3	ПАО АНК "Башнефть"	797001.4	1260122	125.39
7	2.86	28	64.1	ВЛ 6кВ	15°	3	ПАО АНК "Башнефть"	797035.1	1260096	123.87
8	2.94	29	35.1	ВЛ 6кВ	92°	3	ПАО АНК "Башнефть"	797092.2	1260054	122.34

Ведомость пересечений подземных коммуникаций:

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях			Координаты места пересечения		
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Владелец	X	Y	H
Трасса водовода высокого давления БГ-123 – скв.1043									
1	0.05	0	52.4	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	791553.09	1247217.32	82.08
2	0.11	1	5	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791599.45	1247205.47	81.86
3	0.12	1	21.5	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791601.98	1247189.22	81.92
4	0.13	1	33.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791603.76	1247177.75	82.19
5	0.17	1	70	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	791609.44	1247141.27	82.17
6	0.25	2	50.7	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791651.64	1247075.42	81.82
7	0.25	2	52.8	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791651.41	1247073.28	81.81
8	0.26	2	55.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791651.07	1247070.19	81.79
9	0.69	6	91.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	791927.9	1246743.56	82.39
10	1.17	11	72	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	792240.44	1246406.6	82.21
11	1.26	12	55.8	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	792309.22	1246358.62	82.13
12	1.7	17	1.6	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	792357.52	1245951.52	82.78
13	1.73	17	26.8	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	792373.11	1245931.73	82.72
14	1.75	17	46.7	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	792385.4	1245916.12	82.68
15	1.8	18	0	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	792418.4	1245874.21	82.93
16	2.67	26	72.7	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	792948.43	1245191.45	84.52
17	2.72	27	18.5	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	792912.45	1245163.12	84.01
18	2.75	27	45.7	нефтепровод	назем.	ПАО АНК "Башнефть"	792891.12	1245146.33	84.59
19	2.75	27	47.4	нефтепровод	назем.	ПАО АНК "Башнефть"	792889.76	1245145.26	84.2
20	2.75	27	51.6	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	792886.5	1245142.69	83.95
21	2.77	27	65.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	792875.73	1245134.21	84.44
22	2.77	27	69.9	КЛТМ	нед.	ООО ИК "Сибинтек"	792872.13	1245131.38	84.35
23	2.77	27	74.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	792868.43	1245128.46	84.27
24	2.78	27	78	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	792865.73	1245126.34	84.24
25	2.79	27	86.3	КЛТМ	нед.	ООО ИК "Сибинтек"	792859.18	1245121.18	84.2
26	2.82	28	16.1	КЛС		ООО "Башкирэнерго"	792846.24	1245096.87	84.16
27	3.55	35	54.1	КЛТМ	нед.	ООО ИК "Сибинтек"	792518.33	1244452.88	83.13
Трасса водовода высокого давления БГ-123 – скв.1043 (демонтаж)									
1	0	0	1.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	791505.57	1247240.51	81.85
2	0	0	2.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	791505.75	1247240.32	81.87
3	0.03	0	33.6	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791492.23	1247217.6	81.7
4	0.05	0	46.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791500.43	1247207.05	81.8
5	0.06	0	59.6	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791508.2	1247197.06	81.82
6	0.11	1	14.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791541.82	1247153.87	81.94
7	0.13	1	26.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791549.09	1247144.53	81.93
8	0.13	1	34.7	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791554.3	1247137.84	81.93
9	0.33	3	25.5	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	791680.04	1246994.32	81.73
10	0.43	4	32.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	791751.68	1246914.48	81.72
11	1.15	11	46	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	792158.62	1246329.58	81.92
12	1.19	11	89.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	792182.3	1246293.2	81.87
13	1.53	15	28.7	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	792311.48	1245986.16	82.45
14	1.6	15	97	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	792344	1245926.17	82.09
15	1.62	16	19.2	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	792355.13	1245906.96	82.36
16	1.64	16	41.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	792366.2	1245887.85	82.48
17	1.73	17	28.5	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	792414.65	1245815.55	82.84
18	2.07	20	71.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	792608.32	1245544.79	83.55
19	2.09	20	94.3	нефтепровод	назем.	ПАО АНК "Башнефть"	792590.5	1245530.32	84.47
20	2.1	20	96.6	нефтепровод	назем.	ПАО АНК "Башнефть"	792588.87	1245528.69	84.03
21	2.1	21	1.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	792585.54	1245525.35	83.68
22	2.11	21	7.2	КЛТМ	нед.	ООО ИК "Сибинтек"	792581.37	1245521.18	83.84
23	2.11	21	13.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	792577.03	1245516.82	83.89
24	2.11	21	13.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	792576.7	1245516.49	83.89

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях			Координаты места пересечения		
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Владелец	X	Y	H
25	2.34	23	37.8	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	792704.75	1245334.08	84.49
26	2.34	23	42.8	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	792707.78	1245330.05	84.47
27	2.38	23	83.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	792732.81	1245297.69	84.63
28	2.6	26	0.6	Трасса водовода высокого давления проект 195078	проект.		792868.43	1245128.46	84.27
29	2.66	26	63.6	КЛТМ	нед.	ООО ИК "Сибинтек"	792909.35	1245080.51	84.18
30	2.7	27	1.1	КЛС		ООО "Башкирэнерго"	792932.87	1245051.43	84.07
31	2.72	27	18.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	792942.14	1245037.72	83.96
32	2.74	27	36.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	792932.74	1245022.54	84.04
33	2.82	28	23.2	КЛТМ	нед.	ООО ИК "Сибинтек"	792880.58	1244953.17	84.01
34	3.46	34	55.2	кабель силовой		ПАО АНК "Башнефть"	792529.35	1244432.16	83.18
Трасса водовода высокого давления КНС-13 – скв.6118									
1	0.7	6	95.2	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	795818.03	1254206.08	142.77
Трасса водовода высокого давления КНС-13 – скв.6118 (демонтаж)									
1	0.86	8	56.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	795959.7	1254426.31	145.21
Трасса водовода высокого давления КНС-13А – скв.6837									
1	0	0	4.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	801428.95	1252010.7	87.45
2	0.02	0	22.6	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	801411.08	1252011.35	87.45
3	0.05	0	45.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	801388.8	1252009.1	87.7
4	0.15	1	45.8	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	801289.75	1252007.72	87.85
5	0.16	1	60.5	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	801275.02	1252008.25	88
6	0.18	1	80.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	801254.83	1252008.98	88.06
7	0.88	8	79.1	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	800567.17	1251890.47	89.83
8	0.99	9	87.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	800460.82	1251871.33	90.22
9	1.44	14	42.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	800023.77	1251798.52	90.63
10	1.45	14	51.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	800021.86	1251808.02	90.7
11	1.46	14	55.7	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	800021.1	1251811.82	90.74
12	1.47	14	66.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	800019.03	1251822.13	90.72
13	1.47	14	69.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	800018.45	1251825.05	90.7
14	1.49	14	90.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	800014.29	1251845.76	90.56
15	1.5	15	2.3	ПТУС		ПАО АНК "Башнефть"	800011.93	1251857.5	90.76
16	1.51	15	8.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	800010.66	1251863.87	90.86
17	1.51	15	14.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	800009.57	1251869.3	91.03
18	1.52	15	16.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	800009.07	1251871.79	91.11
19	1.56	15	59.3	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	800000.69	1251913.5	90.8
20	1.57	15	66.2	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	799999.34	1251920.23	90.77
21	1.58	15	76.4	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	799997.34	1251930.21	90.95
22	1.6	16	4.8	кабель связи		ИТИС ООО "Башкирэнерго"	799991.76	1251958.02	90.85
23	1.61	16	10.5	кабель связи		ИТИС ООО "Башкирэнерго"	799990.64	1251963.6	90.88
24	1.61	16	14.1	кабель связи		ИТИС ООО "Башкирэнерго"	799989.94	1251967.11	90.95
25	1.64	16	35.3	ЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	799985.76	1251987.91	91.03
26	1.65	16	49.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	799982.92	1252002.09	90.99
Трасса водовода высокого давления КНС-13А – скв.6837 (демонтаж)									
1	0.04	0	41.7	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	801410.09	1252021.79	87.36
2	0.11	1	10.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	801348.36	1252051.92	88.4
3	0.17	1	65.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	801302.48	1252081.49	88.24
4	0.17	1	68.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	801299.37	1252082.84	88.21
5	0.17	1	71	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	801297.14	1252083.63	88.23
6	0.17	1	72.6	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	801295.59	1252084.19	88.26
7	0.2	1	96.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	801273.16	1252092.25	88.33
8	0.2	1	99.9	ПТУС		ПАО АНК "Башнефть"	801269.85	1252093.44	88.34
9	0.21	2	9.5	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	801260.91	1252096.65	88.38
10	0.21	2	14.8	водовод	стр.	ПАО АНК "Башнефть"	801255.91	1252098.45	88.32
11	0.22	2	20.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	801250.16	1252100.52	88.44
12	0.24	2	41.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	801230.54	1252100.74	88.6
13	0.93	9	30.4	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	800553.41	1251971.78	90.37
14	1.06	10	61.8	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	800424.41	1251946.85	90.34
15	1.07	10	65	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	800421.29	1251946.25	90.5
16	1.48	14	83.9	Трасса водовода высокого давления КНС-13А - скв.6837	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	800009.57	1251869.3	91.03
17	1.67	16	67.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	799831.27	1251836.14	91.05
18	1.71	17	11.4	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	799825.3	1251879.85	91.43
19	1.72	17	19	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	799824.13	1251887.38	91.43
20	1.74	17	40.4	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	799838.21	1251898.6	91.5
21	1.83	18	26.1	кабель связи		ИТИС ООО "Башкирэнерго"	799908.78	1251944.27	91.14
22	1.83	18	31.4	кабель связи		ИТИС ООО "Башкирэнерго"	799912.31	1251948.18	91.08
23	1.84	18	37.8	кабель связи		ИТИС ООО "Башкирэнерго"	799916.52	1251952.99	91.11
24	1.9	18	95.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	799952.86	1251997.71	90.96
Трасса водовода низкого давления НСП «Шушнур» – КНС№6									
1	0.04	0	40.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786170.86	1255616.95	80.4
2	0.05	0	46	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786166.35	1255613.34	80.59
3	0.07	0	71.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786146.52	1255597.51	80.13
4	0.08	0	84.6	Трасса водовода в.д. БКНС-18 - скв.2124	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	786136.19	1255589.27	80.06
5	0.1	1	3.8	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786130.49	1255573.62	79.98

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							10

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях			Координаты места пересечения		
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Владелец	X	Y	H
6	0.15	1	45.8	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786136.77	1255532.09	79.82
7	0.15	1	46.3	КЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	786136.85	1255531.56	79.77
8	0.15	1	54.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786138.06	1255523.56	79.92
9	0.25	2	48.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786152.08	1255430.8	79.04
10	0.27	2	68.7	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786155.13	1255410.64	79.4
11	0.28	2	75.1	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786156.08	1255404.34	79.53
12	0.28	2	77	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786156.35	1255402.52	79.57
13	0.28	2	84.5	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786157.47	1255395.1	79.49
14	0.29	2	86.4	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786157.76	1255393.19	79.69
15	0.29	2	90.5	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786158.38	1255389.1	79.69
16	0.29	2	92	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786158.6	1255387.63	79.69
17	0.3	2	95.6	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786159.14	1255384.06	79.65
18	0.3	2	99.9	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786159.79	1255379.8	79.61
19	0.31	3	9.5	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786161.23	1255370.25	79.68
20	0.35	3	49.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786199.4	1255374.03	79.78
21	0.36	3	55.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786205.35	1255374.93	79.76
22	0.36	3	61.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786210.63	1255375.73	79.76
23	0.44	4	42.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786246.16	1255323.67	79.83
24	0.48	4	75.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786277.13	1255311.53	79.88
25	0.52	5	24.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786306.43	1255284.01	80.25
26	0.54	5	35.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786305.23	1255273.34	80.39
27	0.62	6	19.8	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786357.46	1255216.17	80.25
28	0.63	6	34.1	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786368.97	1255207.68	80.34
29	0.65	6	45.9	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786378.45	1255200.7	80.46
30	0.8	8	4.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786503.27	1255274.2	80.73
31	0.83	8	28.6	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786521.75	1255288.96	80.86
32	0.83	8	32.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786525.14	1255291.67	80.93
33	0.84	8	36.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786527.62	1255293.64	80.92
34	0.84	8	42.5	газопровод		ПАО АНК "Башнефть"	786532.65	1255297.66	80.93
35	0.84	8	42.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786532.99	1255297.93	80.93
36	0.87	8	67.4	газопровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786552.11	1255313.19	81.05
37	0.88	8	83.4	газопровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786564.64	1255323.19	81.19
38	0.94	9	38.8	кабель силовой		ПАО АНК "Башнефть"	786607.94	1255357.75	81.27
39	0.99	9	92.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786654.37	1255375.37	81.8
40	1.02	10	18.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786680.2	1255372.47	81.64
41	1.03	10	28	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786689.77	1255371.4	81.54
42	1.06	10	60.8	кабель ЭХЗ		ПАО АНК "Башнефть"	786722.39	1255367.74	81.26
43	1.08	10	79.9	ЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	786741.34	1255365.61	81.26
44	1.11	11	8.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786768.24	1255365.03	81.14
45	1.16	11	62.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786800.42	1255408.66	81.74
46	1.21	12	5.6	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786835.24	1255428.41	82.22
47	1.23	12	34.6	Ашит-Шушнур		ПАО АНК "Башнефть"	786863.83	1255432.73	82.4
48	1.27	12	68.7	Ашит-Шушнур		ПАО АНК "Башнефть"	786897.56	1255437.83	82.34
49	1.28	12	78.6	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786907.36	1255439.31	82.36
50	1.33	13	31.9	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	786953.53	1255455.48	82.62
51	1.36	13	59.9	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786963.73	1255481.5	82.71
52	1.37	13	66.9	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786966.28	1255488.01	82.66
53	1.39	13	91.8	Ташкиново-Шушнур		ПАО АНК "Башнефть"	786981.05	1255504.1	82.58
54	1.59	15	92.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	787100.6	1255643.26	83.05
55	1.72	17	24	газопровод		ПАО АНК "Башнефть"	787143.67	1255763.16	83.05
56	1.77	17	68.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787158.38	1255802.44	82.98
57	1.82	18	15.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787194.39	1255831.29	83.58
58	1.86	18	61.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787230.88	1255860.53	84.2
59	2.06	20	62.1	газопровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787389.74	1255982.4	84.14
60	2.28	22	78.7	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787572.13	1256096.8	84.76
61	2.29	22	88.3	водовод		ООО "Камводсервис"	787581.09	1256100.23	84.86
62	2.34	23	41.3	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787627.68	1256109.41	85.07
63	2.88	28	77.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787952.01	1255684.01	87.62
64	2.96	29	55	КЛС		ПАО "Башинформсвязь"	788009.19	1255631.5	87.49
65	3.03	30	28.7	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	788064.89	1255584.48	87.41
66	3.08	30	79.3	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	788114.35	1255573.46	87.95
67	3.4	33	97.9	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	788317.13	1255335.42	87.59
68	3.84	38	38.2	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	788606.48	1255008.57	88.05
69	3.84	38	43.1	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	788609.69	1255004.87	88.09
70	4.71	47	10.5	водовод		ООО "Камводсервис"	789050.51	1254315.6	92.81
71	4.81	48	11.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	789046.5	1254244.31	92.51
72	4.82	48	17.8	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789051.37	1254239.64	92.63
73	4.83	48	25	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789056.54	1254234.68	92.75
74	4.84	48	36.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789064.6	1254226.95	92.81
75	4.84	48	41	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789068.06	1254223.64	92.68
76	4.85	48	47.3	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789072.59	1254219.3	92.71
77	5.09	50	90.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789205.61	1254050.17	92.41
78	5.14	51	39.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789240.98	1254016.27	92.15
79	5.15	51	48.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789247.34	1254010.17	92.35
80	5.15	51	54.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789252.01	1254005.69	92.29
81	5.16	51	58.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789254.52	1254003.29	92.15
82	5.17	51	66.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789260.48	1253997.58	92.29

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

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях			Координаты места пересечения		
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Владелец	X	Y	H
83	5.18	51	78	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789268.89	1253989.52	92.41
84	5.19	51	88.9	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789276.74	1253981.99	92.32
85	5.24	52	35.8	ЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	789310.57	1253949.57	91.79
86	5.31	53	8.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	789348.67	1253890.62	91.61
87	5.4	53	98.4	КЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	789408.53	1253825.28	91.47
88	5.42	54	17.3	КЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	789422.16	1253812.21	91.63
89	5.46	54	60.9	кабель связи	нед.	ООО ИК "Сибинтек"	789453.68	1253782	91.72
90	5.53	55	26.3	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789502.37	1253739.36	91.78
91	5.53	55	29.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789505.33	1253738.64	91.79
92	5.54	55	38.5	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789514.22	1253736.46	91.78
93	5.56	55	57.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789532.54	1253731.96	91.93
94	5.56	55	60.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789535.71	1253731.18	91.95
95	5.56	55	63.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	789538.02	1253730.62	91.97
96	5.63	56	32.7	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789605.6	1253714.03	92.4
97	5.65	56	47.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	789619.64	1253710.59	92.44
98	5.66	56	55.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789627.62	1253708.63	92.5
99	5.67	56	73.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	789645.61	1253704.22	92.52
100	5.68	56	80.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789651.88	1253702.68	92.54
101	5.74	57	41.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789697.61	1253663.25	92.68
102	5.82	58	18.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789753.14	1253610.02	92.66
103	5.93	59	32.8	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789837.76	1253538.89	92.95
104	5.94	59	35.9	кабель ВОЛС		ПАО "Башинформсвязь"	789840.72	1253539.75	92.98
105	6.25	62	48.6	КЛТМ		ПАО АНК "Башнефть"	790054.04	1253318.65	95.72
106	6.81	68	5	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	790401.03	1252891.81	101.8
107	6.82	68	22.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790418.31	1252887.43	102.19
108	6.84	68	38.8	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	790433.79	1252883.52	102.47
109	7.03	70	30.4	КЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	790554.62	1252746.2	105.5
110	7.12	71	23.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790596.4	1252663.26	106.86
111	7.21	72	14.2	ЛТМ	нед.	ООО ИК "Сибинтек"	790659.85	1252616.36	107.68
112	7.24	72	37.5	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	790678.44	1252605.19	108
113	7.25	72	50.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790687.3	1252595.27	108.26
114	8.04	80	35.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	790710.3	1252053.54	100.97
115	8.05	80	48	кабель связи		ПАО "Башинформсвязь"	790703.46	1252043.18	100.53
116	8.09	80	87.7	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	790671.59	1252019.39	99.48
117	8.12	81	16.2	ЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	790647.48	1252005.41	98.66
118	8.18	81	83.6	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	790609.38	1251957.18	97.21
119	8.19	81	94.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790607.77	1251946.05	97.17

Трасса водовода низкого давления НСП «Шушнур» – КНС№6 (демонтаж)

1	0.08	0	77.6	газопровод		ПАО АНК "Башнефть"	786211.03	1255623.54	80.61
2	0.15	1	46.2	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786254.22	1255570.22	80.53
3	0.16	1	58.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786261.85	1255560.16	80.44
4	0.16	1	61.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786263.15	1255558.43	80.46
5	0.17	1	65.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786265.7	1255555.03	80.51
6	0.17	1	66	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786266.1	1255554.5	80.52
7	0.2	2	3.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786288.59	1255524.5	80.41
8	0.39	3	91.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786421.61	1255402.21	80.2
9	0.42	4	17.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786448	1255404.51	80.75
10	0.42	4	23.9	газопровод		ПАО АНК "Башнефть"	786453.95	1255405.31	80.79
11	0.43	4	31.9	газопровод		ПАО АНК "Башнефть"	786461.9	1255406.19	80.89
12	0.44	4	35.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786465.83	1255406.94	80.96
13	0.44	4	37.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786467.79	1255407.41	81
14	0.5	5	4	газопровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786528.62	1255432.09	81.21
15	0.52	5	19	газопровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786541.23	1255440.23	81.32
16	0.53	5	30.9	газопровод		ПАО АНК "Башнефть"	786551.21	1255446.68	81.71
17	0.54	5	40.4	газопровод		ПАО АНК "Башнефть"	786558.97	1255452.14	81.72
18	0.56	5	57.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786572.75	1255461.83	81.76
19	0.56	5	58.5	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786573.72	1255462.5	81.79
20	0.58	5	77.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786587.74	1255460.07	81.92
21	0.58	5	78.7	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786588.65	1255459.08	81.93
22	0.58	5	80.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786589.68	1255457.96	81.94
23	0.64	6	44	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786634.86	1255416.78	81.9
24	0.69	6	90	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786671.38	1255444.78	82.02
25	0.69	6	91.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786672.29	1255445.47	82.01
26	0.72	7	23.8	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786697.64	1255465.99	81.92
27	0.73	7	32.5	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786704.22	1255471.76	82
28	0.76	7	59.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786724.42	1255489.5	82.01
29	0.76	7	60.6	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786725.31	1255490.28	81.99
30	0.77	7	66	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786729.38	1255493.89	81.85
31	0.8	7	96.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786723.42	1255517.96	81.61
32	0.8	7	98.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786722.36	1255519.6	81.59
33	0.81	8	14.2	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786713.74	1255532.91	81.62
34	0.83	8	28	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786706.14	1255544.4	81.52
35	0.84	8	36.7	газопровод		ПАО АНК "Башнефть"	786705.31	1255550.75	81.64
36	0.85	8	51.5	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786717.32	1255559.43	81.55
37	0.85	8	52.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786718.06	1255559.93	81.55
38	0.86	8	61.5	кабель силовой		ПАО АНК "Башнефть"	786725.6	1255565.08	81.56
39	0.87	8	74.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786736.62	1255572.62	81.42

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

12

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

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях			Координаты места пересечения		
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Владелец	X	Y	H
40	0.89	8	88.9	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786748.04	1255580.65	81.54
41	0.97	9	71.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786815.44	1255627.78	81.62
42	1.1	11	3.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786917.26	1255711.64	82.19
43	1.15	11	52.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786956.21	1255742.32	82.15
44	1.22	12	15.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787008.58	1255776.88	82.33
45	1.23	12	26.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	787017.37	1255782.73	82.36
46	1.23	12	30	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	787020.42	1255784.75	82.46
47	1.24	12	39	Ашит-Шушнур		ПАО АНК "Башнефть"	787027.95	1255789.75	82.53
48	1.25	12	45.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	787033.15	1255793.32	82.56
49	1.34	13	41.7	газопровод		ПАО АНК "Башнефть"	787108.52	1255853.44	83.03
50	1.44	14	36.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787184.82	1255910	83.49
51	1.49	14	88.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787223	1255944.61	83.87
52	1.63	16	31.5	газопровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787332.91	1256036.19	84.11
53	1.86	18	60.9	КЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	787523.41	1256163.57	84.58
54	1.87	18	66.5	водовод		ООО "Камводсервис"	787528.25	1256166.32	84.65
55	1.9	19	3.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787561.07	1256183.13	84.88
56	1.91	19	10.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787567.21	1256186.03	84.9
57	1.92	19	24.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787580.94	1256190.84	84.84
58	1.97	19	67.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787623.31	1256197.26	84.85
59	1.97	19	68.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787623.56	1256197.27	84.85
60	2.01	20	6.4	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787661.65	1256193.78	85.07
61	2.01	20	14.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787669.41	1256192.23	85.14
62	2.02	20	14.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787670.04	1256192.1	85.15
63	2.02	20	21.4	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787676.4	1256190.73	85.19
64	2.02	20	24.5	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	787679.42	1256190.09	85.19
65	2.06	20	60.4	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787710.13	1256174.24	85.26
66	2.07	20	68.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787715.69	1256167.98	85.16
67	2.74	27	42.5	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	788131.27	1255638.01	88.59
68	2.76	27	64.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	788145.71	1255621.07	88.85
69	3.18	31	75.8	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	788406.44	1255303.44	87.4
70	3.54	35	44.2	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	788653.06	1255029.82	88.43
71	3.55	35	51.1	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	788658.01	1255025.06	88.44
72	3.81	38	11	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	788832.13	1254832.33	90.06
73	3.82	38	18.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	788837.28	1254826.42	90.15
74	3.88	38	84	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	788881.05	1254778.14	90.33
75	3.97	39	72.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	788940.74	1254712.61	90.67
76	4.18	41	84.8	кабель связи		ПАО "Башинформсвязь"	789079.45	1254552.11	92.01
77	4.2	42	0.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789090.02	1254540.13	92.21
78	4.39	43	86.9	КЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	789215.39	1254402.57	94.24
79	4.46	44	61.5	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789262.3	1254344.85	94.84
80	4.49	44	85.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	789276.61	1254325.06	94.93
81	4.67	46	73	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	789399.88	1254184.37	94.19
82	4.76	47	56.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789454.39	1254120.96	93.42
83	4.81	48	12.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789489.82	1254077.61	93.54
84	4.84	48	42.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789509.77	1254055.74	93.76
85	4.86	48	59.7	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	789521.92	1254043.23	93.46
86	4.9	48	99.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	789550.2	1254014.67	93.64
87	4.91	49	8	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	789555.88	1254008.88	93.71
88	4.91	49	9.5	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	789556.9	1254007.83	93.73
89	4.92	49	24.6	ЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	789567.44	1253996.95	93.92
90	4.93	49	26.5	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	789568.76	1253995.59	93.94
91	5.05	50	51.5	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	789652.41	1253902.9	93.58
92	5.1	51	3.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	789687.27	1253864.84	93.23
93	5.69	56	94.6	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	790073	1253416.48	96.61
94	6.12	61	22.6	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	790354.08	1253093.75	102.01
95	6.17	61	73	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	790387.49	1253056.02	102.32
96	6.18	61	76.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790390.03	1253053.1	102.2
97	6.51	65	13.3	КЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	790607.42	1252796.45	106.23
98	6.52	65	17.5	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	790609.91	1252793.12	106.25
99	6.68	66	82.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790695.08	1252654.6	108.52
100	6.72	67	17.7	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	790726.11	1252638.5	109.36
101	6.73	67	30	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	790737.53	1252633.88	109.64
102	6.75	67	49.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790754.46	1252624.5	109.77
103	7.2	72	4.2	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	791032.06	1252285.38	123.62
104	7.23	72	30.2	водовод		ООО "Камводсервис"	791015.25	1252265.49	122.46
105	7.33	73	31.5	водовод	нед.	ПАО "Башинформсвязь"	790940.46	1252197.56	116.49
106	7.58	75	80.6	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	790738.64	1252051.79	101.86
107	7.62	76	23.4	кабель связи		ПАО "Башинформсвязь"	790704.72	1252025.75	100.61
108	7.7	76	98	ЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	790647.05	1251978.61	98.1
109	7.75	77	49.2	Трасса водовода в.д. НСП "Шушнур - КНС №6	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	790607.77	1251946.05	97.17
Трасса водовода низкого давления ТВО-12 – КНС-12									
1	0.69	6	93.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790567.73	1243561.21	81.48
2	0.71	7	9.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790551.02	1243561.21	81.47
3	0.8	8	2.7	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	790458.13	1243561.21	82.01
4	0.8	8	4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790456.82	1243561.21	82.2

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

195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

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

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях			Координаты места пересечения		
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Владелец	X	Y	H
5	0.82	8	16.3	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	790444.48	1243561.21	81
6	0.82	8	18.5	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790442.31	1243561.21	80.99
7	0.94	9	42.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790416.36	1243671.52	82.31
8	0.96	9	56.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790416.39	1243684.09	82.46
Трасса водовода низкого давления ТВО-12 – КНС-12 (демонтаж)									
1	0	0	3.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791261.37	1243540.44	82.23
2	0	0	4.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791260.74	1243539.45	82.25
3	0.01	0	9.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	791257.86	1243535.18	82.15
4	0.01	0	12.7	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	791256.13	1243532.64	82.28
5	0.04	0	37	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	791248.51	1243510.56	81.94
6	0.71	7	12.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790579.25	1243501.14	82.14
7	0.72	7	21.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790570.79	1243501.17	81.98
8	0.83	8	27.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	790465.55	1243502.89	82.47
9	0.83	8	28.4	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	790464.72	1243503.46	82.48
10	0.83	8	30.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790464.37	1243505.07	82.41
11	0.89	8	86.8	Трасса водовода н.д.ТВО-12 - КНС-12	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	790456.82	1243561.21	82.2
12	1	9	99.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790434.39	1243660.85	83.1
13	1	10	0.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790434.33	1243661.91	83.12
14	1	10	3.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790434.19	1243664.35	83.16
15	1.01	10	5	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	790434.09	1243666.01	83.19
16	1.01	10	5.5	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790434.06	1243666.52	83.2
17	1.01	10	6.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790434.03	1243667.16	83.21
18	1.05	10	52	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790429.59	1243710.44	83.43
19	1.05	10	53	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790428.58	1243710.52	83.43
20	1.05	10	54.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790427.42	1243710.61	83.43
21	1.06	10	55.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790426.01	1243710.73	83.42
22	1.06	10	56.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790425.19	1243710.79	83.42
23	1.06	10	58.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790423.18	1243710.96	83.42
24	1.06	10	58.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790423.15	1243710.96	83.42
25	1.06	10	59	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	790422.59	1243711	83.42
26	1.06	10	59.5	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790422.11	1243711.04	83.42
27	1.06	10	60.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790420.74	1243711.15	83.39
28	1.07	10	66.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	790415.37	1243711.59	83.27
Трасса водовода высокого давления КНС-23 – БГ-6206									
1	0.03	0	25.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782286.04	1259108.5	81.36
2	0.03	0	25.5	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782286.08	1259108.32	81.36
3	0.03	0	30	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782286.99	1259103.87	81.34
4	0.04	0	36.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782288.2	1259097.94	81.32
5	0.45	4	45.5	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	782612.05	1258867.77	81.27
6	0.45	4	49.5	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782610.19	1258864.22	81.29
7	0.45	4	52.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782608.68	1258861.33	81.32
8	0.46	4	56.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782606.8	1258857.72	81.27
9	0.46	4	59.9	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782605.39	1258855.02	81.27
10	0.47	4	74.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782598.8	1258842.42	81.4
11	0.55	5	47.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782576.02	1258774.7	81.43
12	0.71	7	9.6	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782597.24	1258622.02	80.11
13	0.72	7	19.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782605.97	1258617.45	80.09
14	0.73	7	26.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782612.17	1258614.22	80.08
15	0.74	7	36.9	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782621.44	1258609.37	80.2
16	0.75	7	45.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782628.78	1258605.53	80.32
17	0.75	7	49.6	пресной воды		ПАО АНК "Башнефть"	782632.67	1258603.5	80.33
18	0.77	7	67.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782648.93	1258595	80.53
19	0.77	7	69.3	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782650.19	1258594.34	80.5
20	0.77	7	73.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782653.66	1258592.53	80.41
21	0.78	7	75	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782655.23	1258591.71	80.44
22	0.78	7	79.8	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782659.5	1258589.48	80.53
23	0.97	9	74.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782621.24	1258405	81.5
24	1.04	10	35.8	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782611.28	1258346.45	80.92
25	1.04	10	37.1	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782611.53	1258345.18	80.89
26	1.11	11	5.8	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782616.72	1258280.57	80.22
27	1.63	16	29.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782546.12	1257771.98	80.58
28	1.92	19	15.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782459.46	1257499.03	78.97
29	2.07	20	65.7	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782409.52	1257357.96	78.81
30	2.08	20	79.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782405.08	1257344.5	78.79
31	2.51	25	14.3	КЛТМ	нед.	ООО ИК "Сибинтек"	782314.42	1256920.66	78.72
32	2.6	26	2.9	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782284.94	1256840.34	79.19
33	2.64	26	37.1	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782251.65	1256832.31	79.42
34	2.67	26	73.2	пресной воды		ПАО АНК "Башнефть"	782216.56	1256823.86	79.38
35	2.69	26	90.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782199.85	1256819.83	79.42
36	3.6	36	1.8	Траса ЛА3-4	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	781927.11	1255960.38	77.87
37	3.79	37	89	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	781902.44	1255781.69	80.32
38	3.8	37	97.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	781909.5	1255776.22	80.27
39	3.8	38	3.9	пресной воды		ПАО АНК "Башнефть"	781914.22	1255772.56	79.97
40	3.8	38	4.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	781914.87	1255772.06	79.93
41	3.83	38	31	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	781935.67	1255755.91	79.4
42	3.94	39	43.3	КЛТМ	нед.	ООО ИК "Сибинтек"	782024.3	1255687.15	78.7

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							14

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях			Координаты места пересечения		
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Владелец	X	Y	H
43	4.47	44	73.9	Трасса выкидного трубопровода заказ 195077	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	782297.17	1255244.34	76.17
44	4.49	44	92.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782300.11	1255226.05	76.28
45	4.5	44	97.6	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782300.94	1255220.87	76.33
46	4.51	45	6.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782302.34	1255212.16	76.42
47	4.51	45	8	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782302.59	1255210.63	76.46
48	4.53	45	26.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782305.45	1255192.8	76.75
49	4.61	46	6	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782318.15	1255113.85	78.44
50	4.68	46	78.8	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782329.71	1255042	76.57
51	4.69	46	90.2	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782331.52	1255030.71	76.57
52	5.84	58	44.5	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782546.1	1253935.07	78.41
53	5.97	59	69.3	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782618.85	1253860.1	77.47
54	6	59	97.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782621.8	1253836.91	77.22
Трасса водовода высокого давления КНС-23 – БГ-6206 (демонтаж)									
1	0.02	0	19	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782231.63	1259122.39	81.76
2	0.02	0	20.4	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782230.66	1259121.38	81.73
3	0.04	0	43.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782224.39	1259105.13	82.01
4	0.05	0	47.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782228.23	1259102.49	82.09
5	0.05	0	54.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782233.5	1259098.87	82.18
6	0.06	0	55.8	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782234.81	1259098.04	82.11
7	0.06	0	58.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782236.99	1259096.66	82.12
8	0.48	4	75.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782587.23	1258870.79	81.46
9	0.48	4	77.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782589.16	1258869.66	81.45
10	0.5	4	98.9	Трасса водовода в.д. КНС-23 - БГ-6206	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	782606.8	1258857.72	81.27
11	0.54	5	41.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782641.15	1258832.24	81.55
12	0.55	5	45.2	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782643.9	1258830.1	81.62
13	0.58	5	75.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782666.31	1258809.13	81.28
14	0.58	5	76.3	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782666.58	1258808.79	81.28
15	0.59	5	94.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782677.77	1258794.23	81.49
16	0.61	6	13.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782674.69	1258776.61	81.58
17	0.78	7	76.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782652.57	1258615.01	80.43
18	0.8	7	97.1	Трасса водовода в.д. КНС-23 - БГ-6206	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	782648.93	1258595	80.53
19	0.97	9	69.8	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782599.25	1258429.83	81.51
20	1.06	10	64.8	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782581.6	1258337.77	80.87
21	1.65	16	50.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782510.33	1257769.16	80.42
22	1.91	19	9.8	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782443.32	1257519.1	79
23	2.07	20	70.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782397.98	1257367.52	78.69
24	2.08	20	82.6	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782394.83	1257355.52	78.8
25	2.47	24	68.6	пресной воды		ПАО АНК "Башнефть"	782256.75	1256999.92	78.62
26	2.5	24	97.6	КЛТМ	нед.	ООО ИК "Сибинтек"	782248.33	1256972.2	78.99
27	2.66	26	57.4	Трасса водовода в.д. КНС-23 - БГ-6206	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	782199.85	1256819.83	79.42
28	3.38	33	76	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782006	1256128.2	78.23
29	3.4	33	99.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	782000.26	1256105.08	78
30	3.56	35	55.7	Трасса ЛАЗ-4	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	781960.96	1255954.2	77.53
31	3.71	37	9.5	пресной воды		ПАО АНК "Башнефть"	781923.03	1255805.22	79.69
32	3.74	37	43.7	Трасса водовода в.д. КНС-23 - БГ-6206	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	781914.87	1255772.06	79.93
33	3.77	37	68.3	пресной воды		ПАО АНК "Башнефть"	781907.73	1255748.51	79.59
34	3.8	37	98.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	781896.19	1255720.42	79.39
35	3.89	38	94.1	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	781859.68	1255632.27	78.14
36	4.23	42	26.7	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	781725.65	1255328.18	78.5
37	4.27	42	71	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	781711.63	1255286.17	77.83
38	4.28	42	77.3	пресной воды		ПАО АНК "Башнефть"	781710.44	1255280.01	77.92
39	4.3	43	4.5	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	781709.27	1255252.93	77.6
40	4.36	43	61.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	781718.75	1255197.05	77.71
41	4.47	44	66.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	781741	1255094.76	77.67
42	4.49	44	89.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	781738.53	1255071.6	77.18
43	5.03	50	33.9	КЛТМ	нед.	ООО ИК "Сибинтек"	781720.49	1254582.87	76.14
44	5.88	58	84.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	782361.43	1254024.74	77.72
45	6.14	61	35.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782546.94	1253855.08	77.49
46	6.22	62	22.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782616.6	1253807.3	77.19
47	6.28	62	80.8	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	782669.99	1253812.25	76.31
Трасса водовода высокого давления БКНС-18 – скв. 7530									
1	0.02	0	17.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786190.13	1255484.5	79.16
2	0.02	0	22.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786185.77	1255484.51	79.14
3	0.08	0	79.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786154.82	1255519.18	79.98
4	0.09	0	88.6	КЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	786152.55	1255527.74	79.8
5	0.1	0	95	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786150.91	1255533.9	79.9
6	0.14	1	36.8	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786140.18	1255574.29	80.06
7	0.15	1	52.3	Трасса водовода н.д. НСП "Шушнур" - КНС№6	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	786136.19	1255589.27	80.06
8	0.29	2	88.9	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786070.79	1255699.48	79.73
9	0.3	2	98.6	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786070.81	1255709.14	79.68

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

15

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

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях			Координаты места пересечения		
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Владелец	X	Y	H
10	0.41	4	7.5	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786086.07	1255811.85	79.98
11	0.41	4	9.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786087.71	1255813.49	80
12	0.46	4	63.5	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786125.74	1255851.35	80.37
13	0.47	4	65.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786127.02	1255852.63	80.42
14	0.5	5	4.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786154.9	1255880.4	80.36
15	0.51	5	7.7	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786157.02	1255882.5	80.41
16	0.53	5	25.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786169.32	1255894.76	80.48
Трасса водовода высокого давления БКНС-18 – скв. 7530 (демонтаж)									
1	0	0	2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786269.68	1255518.99	80.22
2	0	0	3.8	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786271.05	1255520.11	80.23
3	0.01	0	10.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786272.51	1255524.72	80.27
4	0.07	0	66.8	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786237.73	1255569.12	80.21
5	0.11	1	13.8	газопровод		ПАО АНК "Башнефть"	786207.49	1255605.16	80.59
6	0.14	1	42.6	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	786189.33	1255627.5	80.61
7	0.18	1	78.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786166.25	1255655.05	80.52
8	0.29	2	86.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786158.2	1255742.31	80.66
9	0.29	2	88.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786159.41	1255743.89	80.68
10	0.36	3	57	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	786201.43	1255797.85	81.23
11	0.42	4	20.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	786240.73	1255847.34	81.4
Трасса водовода высокого давления КНС-17 – скв. 2124									
1	0.03	0	31.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787603.18	1262202.42	97.95
2	0.05	0	46.7	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	787589.63	1262195.05	98.35
3	0.12	1	24.8	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	787584.22	1262123.35	99.15
4	0.32	3	16.8	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787494.31	1261954.73	100.64
5	0.38	3	82	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787457.41	1261900.99	100.84
6	0.93	9	30	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787084.56	1261620.19	99.22
Трасса водовода высокого давления КНС-17 – скв. 2124 (демонтаж)									
1	0	0	1.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787647.49	1262195.98	100.45
2	0	0	2.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787648.18	1262196.67	100.46
3	0.02	0	17.9	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787662.15	1262203.56	100.04
4	0.11	1	11.9	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787712.88	1262127.3	102.79
5	0.19	1	92.4	КЛТМ		ООО ИК "Сибинтек"	787703.89	1262061.36	104.27
6	0.25	2	54.5	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	787663.33	1262014.32	104.09
7	0.27	2	69.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	787653.89	1262003.27	102.92
8	0.41	4	10	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787563.61	1261895.06	104.49
9	0.45	4	53.3	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787535.92	1261861.77	104.23
10	0.54	5	40.6	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787479.58	1261795.07	104.53
11	0.69	6	92.8	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787381.68	1261678.64	105.52
12	0.81	8	5.6	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	787308.24	1261593.04	106.03
13	0.93	9	30.1	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787228.01	1261509.04	104.98
14	0.95	9	45.4	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787215.16	1261517.3	104.32
15	0.95	9	47.8	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787213.08	1261518.49	104.24
16	0.97	9	65.4	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787197.76	1261527.22	103.63
17	0.97	9	70.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787193	1261529.93	103.53
18	0.98	9	77.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787187.2	1261533.24	103.11
19	1.04	10	38.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	787134.56	1261564.51	101.25
20	1.06	10	64.8	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	787111.99	1261577.27	100.9
21	1.13	11	27.4	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	787061.93	1261592.64	99.32
Трасса водовода высокого давления БГ-1597 – скв. 7336									
1	0.02	0	17.5	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	796704.29	1262381.87	150.39
2	0.03	0	25	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	796698.26	1262377.41	150.34
3	0.06	0	58.9	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	796692.78	1262351.03	149.11
4	1.32	13	15.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	796968.49	1261149.08	130.79
5	1.51	15	7.2	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	797041.96	1260981.92	130.98
6	1.52	15	21.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	797056.45	1260979.56	130.53
7	1.94	19	36.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	797001.7	1260578.81	133.45
8	2.25	22	47.4	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	796987.32	1260274.48	128.82
9	2.3	22	95.2	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	796996.33	1260227.55	127.71
10	2.36	23	58	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	797008.17	1260165.81	126.29
11	2.48	24	79	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	797072.54	1260082.52	122.92
12	2.48	24	79.7	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	797072.14	1260081.93	122.9
13	2.48	24	80.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	797071.77	1260081.38	122.89
14	2.48	24	84	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	797069.79	1260078.46	122.88
15	2.49	24	86.2	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	797068.57	1260076.66	122.86
16	2.49	24	88.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	797067.2	1260074.64	122.85
Трасса водовода высокого давления БГ-1597 – скв. 7336 (демонтаж)									
1	0	0	1.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	796723.22	1262393.44	150.31
2	0.17	1	71.5	водовод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	796770.07	1262241.28	143.47
3	0.24	2	36.3	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	796805.33	1262187.13	141.83
4	1.33	13	29.3	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	797010.68	1261121.03	129.83
5	1.48	14	76.5	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	797057.82	1260984.88	130.36
6	2.28	22	82.4	Трасса водовода в.д. БГ-1597 - скв.7336	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	797001.71	1260578.82	133.45
7	2.34	23	43.6	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	796980.23	1260521.57	133.69
8	2.54	25	41.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	796899.52	1260341.63	132.36
9	2.65	26	53	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	796889.65	1260247.11	130.81
10	2.68	26	83.3	водовод		ПАО АНК "Башнефть"	796908.63	1260223.45	129.83

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Лист 16

195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях			Координаты места пересечения		
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Владелец	X	Y	H
11	2.74	27	41.4	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	796946.44	1260179.49	127.98
12	2.82	28	23.9	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	797003.41	1260120.7	125.2
13	2.83	28	25.6	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	797004.77	1260119.64	125.22
14	2.83	28	31.1	нефтепровод		ПАО АНК "Башнефть"	797009.08	1260116.26	125.26
15	2.86	28	56.7	нефтепровод	нед.	ПАО АНК "Башнефть"	797029.24	1260100.47	124.21
16	2.89	28	85.1	кабель связи		ООО ИК "Сибинтек"	797052.53	1260084.3	123.45
17	2.9	29	2.7	Трасса водовода в.д. БГ-1597 - скв.7336	проект.	ПАО АНК "Башнефть"	797067.2	1260074.64	122.85
18	2.95	29	49.7	кабель силовой		ООО ИК "Сибинтек"	797102.48	1260043.8	121.56

Ведомость пересечений автомобильных дорог

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дорог	Вид покрытия	Ширина земельного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования	Координаты места пересечения (ось дороги)				
	км	ПК	+	ПК	+										X	Y	H	ПК	+
Трасса водовода высокого давления БГ-123 – скв.1043																			
1	2.73	27	26.9	27	46.8	НСП "Ашит"-НСП "Шушнур"	V	гравий	14.04	19.9	14.04	0.81	90°		792897.6	1245151	85.77	27	37.5
Трасса водовода высокого давления БГ-123 – скв.1043 (демонтаж)																			
1	2.08	20	75.1	20	95.4	НСП "Ашит"-НСП "Шушнур"	V	гравий	14.65		14.65	1.1	90°		792596.5	1245535	85.51	20	86.3
2	2.34	23	43.1	23	52	НСП "Ашит"-НСП "Шушнур" - объекты нефтепромысла	V	гравий	5.65	8.86	5.65	0.48	94°		792710.1	1245327	84.92	23	46.7
Трасса водовода высокого давления КНС-13 – скв.6118																			
пересечения отсутствуют																			
Трасса водовода высокого давления КНС-13 – скв.6118 (демонтаж)																			
пересечения отсутствуют																			
Трасса водовода высокого давления КНС-13А – скв.6837																			
1	1.53	15	28	15	49.3	Дюртюли - Нефтекамск	IV	асфальт	14.85	21.41	8.66	2.01	90°	ГКУ УДХ РБ	800005	1251892	92.85	15	37.8
Трасса водовода высокого давления КНС-13А – скв.6837 (демонтаж)																			
1	1.68	16	78.6	16	8.6	Дюртюли - Нефтекамск	IV	асфальт	17.1	30	9.99	1.8	92°	ГКУ УДХ РБ	799828.3	1251859	93.03	16	90.7
Трасса водовода низкого давления НСП «Шушнур» – КНС№6																			
1	0.05	00	45.6	00	51.7	а/д на БКНС-18	без кат.	грунт	4.58	6.04	4.58	0.27	88°	ПАО АНК «Башнефть»	786164.4	1255612	80.67	00	48.6
2	2.92	29	23.6	29	43.9	а/д на ферма	без кат.	асфальт	11.93	19.83	6.69	1.65	89°		787993.9	1255646	89.55	29	34.2
3	4.78	47	78.3	47	83.9	а/д на куст430	без кат.	гравий	3.5	5.63	3.5	0.12	67°		789024.7	1254265	92.49	47	81
Трасса водовода низкого давления НСП «Шушнур» – КНС№6 (демонтаж)																			
1	2.63	26	30	26	59.4	а/д на ферму	без кат.	асфальт		29.41	8.39		92°		788068.6	1255714	89.72	26	43.9
2	4.14	41	37.2	41	55.9	а/д на куст 430	без кат.	грунт	6.17	18.69	6.17	0.55	139°		789052.6	1254583	92.44	41	43.8
3	4.72	47	23.5	47	35.6	а/д на ТВО-10	без кат.	щебень	5.91	12.09	5.91	1.11	100°	ПАО АНК «Башнефть»	789435.8	1254143	95.02	47	28.1
4	4.95	49	51.2	49	62.8	а/д на БКНС-10	без кат.	асфальт	8.08	11.53	6.91	0.68	90°	ПАО АНК «Башнефть»	789589.9	1253974	94.76	49	57

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 17

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владение, ТУ, согласования	Координаты места пересечения (ось дороги)				
	км	начало		конец											X	Y	H	ПК	+
		ПК	+	ПК	+														
Трасса водовода низкого давления ТВО-12 – КНС-12																			
1	0.8	8	2.6	8	15.9	а/д на КНС-12	без кат.	асфальт	9	13.31	4.49	0.68	96°		7904.514	1243.561	82.47	8	9.3
Трасса водовода низкого давления ТВО-12 – КНС-12 (демонтаж)																			
1	0.97	9	73.2	9	85.1	на КНС-12	без кат.	асфальт	9.71	11.94	5.4	0.34	91°		7904.413	1243.647	82.99	9	79
Трасса водовода высокого давления КНС-23 – БГ-6206																			
1	4.53	4.5	26.1	4.5	42.7	Уртаул-Шушнур	без кат.	гравий	10.28	16.71	10.28	0.79	90°	ГКУ УДХ РБ	7823.06.7	1255.185	78.04	4.5	33.8
Трасса водовода высокого давления КНС-23 – БГ-6206 (демонтаж)																			
1	4.61	4.6	12.4	4.6	26	Уртаул-Шушнур	без кат.	гравий	8.69	13.61	8.69	1	92°	ГКУ УДХ РБ	7817.41	1254.959	78.98	4.6	19.3
Трасса водовода высокого давления БКНС-18 – скв. 7530																			
1	0.59	5	88.5	5	95.5	а/д на БКНС-18	без кат.	грунт	5.26	7.01	5.26	0.26	101°	ПАО АНК «Башнефть»	7862.16.7	1255.870	81.61	5	92.1
Трасса водовода высокого давления БКНС-18 – скв. 7530 (демонтаж)																			
пересечения отсутствуют																			
Трасса водовода высокого давления КНС-17 – скв. 2124																			
пересечения отсутствуют																			
Трасса водовода высокого давления КНС-17 – скв. 2124 (демонтаж)																			
пересечения отсутствуют																			
Трасса водовода высокого давления БГ-1597 – скв. 7336																			
пересечения отсутствуют																			
Трасса водовода высокого давления БГ-1597 – скв. 7336 (демонтаж)																			
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

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

Ведомость пересечений водных преград:

№	Положение пересечения					Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м
	км	начало		конец						
		ПК	+	ПК	+					
Трасса водовода высокого давления БГ-123 – скв.1043										
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода высокого давления БГ-123 – скв.1043 (демонтаж)										
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода высокого давления КНС-13 – скв.6118										
1	0.84	8	42.7	8	44.1	Ручей б/н	1.4	0.1	140.89	140.79
Трасса водовода высокого давления КНС-13 – скв.6118 (демонтаж)										
1	0.07	0	72.2	0	73.9	Ручей б/н	1.7	0.1	129.21	129.11
Трасса водовода высокого давления КНС-13А – скв.6837										

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
									18

№	Положение пересечения					Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м
	начало		конец							
	км	ПК	+	ПК	+					
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода высокого давления КНС-13А – скв.6837 (демонтаж)										
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода низкого давления НСП «Шушнур» – КНС№6										
1	4.89	48	94.3	48	96.3	Ручей б/н	2	0.3	91.27	90.97
2	5.86	58	63.8	58	65	Ручей б/н	1.2	0.2	92.76	92.56
3	7.08	70	76.7	70	77.7	Ручей б/н	1	0.15	106.24	106.09
Трасса водовода низкого давления НСП «Шушнур» – КНС№6 (демонтаж)										
1	4.54	45	37.9	45	38.7	Ручей б/н	0.8	0.28	93.33	93.05
2	5.31	53	12.9	53	14.1	Ручей б/н	1.2	0.15	93.32	93.17
3	6.64	66	44	66	45	Ручей б/н	1	0.16	108.45	108.3
Трасса водовода низкого давления ТВО-12 – КНС-12										
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода низкого давления ТВО-12 – КНС-12 (демонтаж)										
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода высокого давления КНС-23 – БГ-6206										
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода высокого давления КНС-23 – БГ-6206 (демонтаж)										
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода высокого давления БКНС-18 – скв. 7530										
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода высокого давления БКНС-18 – скв. 7530 (демонтаж)										
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода высокого давления КНС-17 – скв. 2124										
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода высокого давления КНС-17 – скв. 2124 (демонтаж)										
пересечения отсутствуют										
Трасса водовода высокого давления БГ-1597 – скв. 7336										
1	0.84	8	36	8	37	Река Медведка	1	0.28	122.31	122.03
2	0.96	9	57.6	9	58.6	Река Медведка	1	0.39	122.05	121.65
Трасса водовода высокого давления БГ-1597 – скв. 7336 (демонтаж)										
1	0.83	8	33.7	8	35.1	Река Медведка	1.4	0.16	122.12	121.96
2	0.88	8	84.9	8	86.4	Река Медведка	1.5	0.2	121.92	121.72
3	0.95	9	45.4	9	47.4	Река Медведка	2	0.65	120.08	119.43

10 Основные показатели проекта планировки

Основные показатели проекта планировки приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Основные показатели проекта планировки, га

Наименование показателя	Показатель
Площадь проекта планировки территории всего	149,0990 га

Площадь проекта планировки определена на основе выполненных инженерных изысканий для реализации объекта. Состав и объем инженерных изысканий определен и утвержден «Заданием на выполнение инженерно-изыскательских работ», согласованным и подписанным заказчиком. Инженерные изыскания выполнены в соответствии с нормативными документами для инженерных изысканий, в том числе в соответствии СП

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.							Лист
									19
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

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»
- 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

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

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 П-89-80*»

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

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата					

**Приложение Б
(обязательное)**

**Программа и задание на выполнение инженерно-геодезических изысканий,
Свидетельство о членстве в НКО «Союз «РН-изыскания»**

Согласовано:
Руководитель проектного
офиса _____ Э.Р.Гейер
« 09 » _____ сентября 2019 г.

Утверждаю:
Главный инженер проекта
_____ И.А.Саитзянов
« 09 » _____ сентября 2019 г.

**ПРОГРАММА
ИНЖЕНЕРНО - ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
195078-П-112.000.000-ИГДИ-01**

**«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ар-
ланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 4»**

Стадия: проектная документация
рабочая документация

Заказчик: ПАО АНК «Башнефть»
Исполнитель: ООО «РН-БашНИПИнефть»

Уфа, 2020

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
								26
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп

**ПРОГРАММА
ИНЖЕНЕРНО - ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

1 Цель инженерно-геодезических изысканий

Инженерно-геодезические изыскания под проект по заказу №195078 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 4» выполняются отделом геодезических изысканий Башкирского регионального управления инженерных изысканий ООО «РН-БашНИПИнефть» по заданию, составленному главным инженером проекта И.А. Саитзяновым, согласованному заместителем главного инженера ООО «РН-БашНИПИнефть» А.В. Хомутовым и утвержденному заместителем генерального директора по развитию производства ООО «Башнефть-Добыча» М.Ю. Ибрагимовым

Свидетельство НКО «Союз «РН-Изыскания» № И-004-2017 от 23 июня 2017г. о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выдано Саморегулируемой организацией, основанной на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания Некоммерческой организацией «Союз «Роснефть-Изыскания».

Стадия изысканий – для разработки проектной документации, рабочей документации.

Уровень ответственности зданий и сооружений II-Нормальный.

Заказчик (застройщик): ПАО АНК «Башнефть».

Генеральный проектировщик: ООО «РН-БашНИПИнефть».

Вид строительства: техническое перевооружение.

В административном отношении участок инженерных изысканий расположен в северо-западной части Республики Башкортостан в Краснокамском районе.

Характеристика проектируемого объекта:

- водовод высокого давления от БГ-123 до скв. 1043;
- водовод высокого давления от КНС-13 до скв. 6118 (ПК24+64 до ПК33+65);
- водовод высокого давления от КНС-13А до скв. 6837;
- водовод низкого давления от НСП «Шушнур» до КНС-6;
- водовод низкого давления от ТВО-12 до КНС-12;
- водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206 (ПК53+00 – ПК73+60);
- водовод высокого давления БКНС-18 – скв.7530;
- водовод высокого давления от КНС-17 до скв. 2124;
- водовод высокого давления от БГ-1597 до скв. 7336.

Система координат – МСК-02.

Система высот – Балтийская 1977г.

Инженерные изыскания выполнить для комплексного изучения природных и техногенных условий района работ, составления прогноза возможного изменения этих условий при взаимодействии с объектами строительства.

Инженерно-геодезические изыскания выполнить с целью изыскания трасс, площадок и дальнейшее составление инженерно-топографических планов площадок, планов трасс и профиля линейного сооружения с полной информацией о планово-высотном положении подземных и надземных коммуникаций и их технических характеристик.

Выполнить привязку инженерно-геологических и геофизических выработок с точностью: плановой -1м, высотной - 10 см.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										27
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата					

2 Виды и объемы работ

На объекте выполняются инженерно-геодезические изыскания. Виды и объемы работ приведены в таблице 1.

Таблица 1- Виды и объемы работ

Наименование работ	Объем по заданию
Инженерно-геодезические изыскания	
1 Создание плановой опорной геодезической сети спутниковой системой GNSS, пункт	36*
2 Создание высотной опорной геодезической сети спутниковой системой GNSS, пункт	36*
3 Создание инженерно-топографических планов площадок в М 1:500, га	18.0*
4 Создание инженерно-топографического плана полосы местности в М 1:2000, га	275.57*
5 Создание инженерно-топографического плана полосы местности в М 1:1000, га:	11.25*
6 Изыскание трасс:	
– водовода высокого давления, км	18.675*
– водовода низкого давления, км	8.882*
– ЛАЗ, км	1.75*

* - уточняется по фактическим инженерно-геодезическим изысканиям.

3 Характеристика района работ

Инженерно-геодезические изыскания будут проводиться на территории Арланского нефтяного месторождения в 170 км на северо-запад от г. Уфы. Ближайшие населенные пункты: с Новонагаево, д. Ашит, с. Арлан, с. Можары, с. Ташкиново, д. Новобалтачево, с. Нов. Актанышбаш, д. Янаул (Миняевка), д. Уртаул, д. Нов. Мушта, д. Сабанчи, д. Енактаево, д. Нов. Чуганак, с. Шушнур, с. Ниж. Татъя.

Сеть автодорог в районе изысканий представлена дорогами межрайонного, местного и нефтепромышленного значения, соединяющая район изысканий с г. Дюртюли, г. Нефтекамск, г. Уфа.

Рельеф в районе изысканий от равнинного до пересеченного с углами наклона до 6°.

Абсолютные отметки на участке изысканий изменяются от 75 м до 150 м (система высот – Балтийская 1977г.).

В геоморфологическом отношении Арланское нефтяное месторождение приурочено к Прибельской холмисто-увалистой равнине, осложненной на данном участке долинами рек Черковицы, Шаньша, Камышловка, а также их многочисленными притоками – ручьями и многочисленными ложбинами стока, что придает рельефу холмисто-увалистый характер.

4 Топографо-геодезическая изученность

Район производства работ обеспечен цифровыми топографическими картами открытого пользования масштабов М 1:200000, М 1:100000, М 1:25000 и выписками из каталога координат и высот пунктов ГТС в системе координат МСК-02 и Балтийской системе высот 1977г.

Выписки из каталога координат и высот пунктов ГТС предоставлены Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Башкортостан на основании запроса «о предоставлении материалов (данных) федерального картографо-геодезического фонда».

Цифровые топографические карты открытого пользования предоставлены ФГБУ «Федеральный научно-технический центр геодезии, картографии и инфраструктуры пространственных данных» на основании лицензионных договоров №2695/2016 от 19.12.2016г., №2696/2016 от 19.12.2016г., №2694/2016 от 19.12.2016г., с Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии (РОСРЕЕСТР).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						Лист
															28

На район производства работ материалы ранее выполненных изысканий отсутствуют.

5 Технология выполнения инженерных изысканий

Для определения границ топографической съёмки, создания опорной геодезической сети методом спутниковых наблюдений, топографической съёмки масштабов 1:2000, 1:1000, 1:500 и составления обзорных планов различного масштаба использовать выписки из каталога координат и высот пунктов ГТС в системе координат МСК-02 и Балтийской системе высот и цифровые топографические карты открытого пользования масштабов М 1:200000, М 1:100000, М 1:25000.

Выписки из каталога координат и высот пунктов ГТС получить в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Башкортостан.

За исходные пункты в плановом и высотном отношении для определения координат точек планово-высотного обоснования спутниковой геодезической системой принять пункты триангуляции: ΔКутерем с отметкой 226.362, Δ Новоактанышбаш с отметкой 200.379, Δ Семеновка с отметкой 192.878, Δ Бурнюш с отметкой 85.4, Δ Бачкитау с отметкой 82.477, Δ Такталачук с отметкой 86.6, Δ Пенза с отметкой 95.7, Δ Аэропорт с отметкой 134.4.

Система координат – МСК-02.

Система высот – Балтийская 1977г.

5.1. Планово-высотное обоснование

В случае отсутствия вблизи участка работ пунктов государственной геодезической сети (ГТС) создать опорную планово-высотную геодезическую сеть сгущения (ОГС).

Координаты и высоты пунктов опорных геодезических сетей определить спутниковой геодезической системой GNSS, статическим методом измерений. ОГС развить в виде системы однородных по точности пространственных геодезических построений, опирающихся на высшие по точности пункты ГТС. Методика определения координат и высот принята, исходя из требований к точности измерений и указаний фирмы изготовителя прибора и в соответствии с требованиями ГКИНП (ОНТА) – 02-262-02 «Инструкция по развитию съёмочного обоснования с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS». Геодезические приборы, использованные для инженерно-геодезических изысканий, должны быть аттестованы и проверены в соответствии с требованиями нормативных документов Госстандарта России.

Закрепление пунктов опорных геодезических сетей производить металлическими знаками с соответствующей маркировкой и с привязкой к существующим сооружениям.

Сдачу пунктов опорных геодезических сетей производить по акту заказчику согласно ВСН-30-81.

Предельная погрешность (предельная ошибка) взаимного планового положения смежных пунктов спутниковой геодезической сети сгущения после ее уравнивания не должна превышать 5 см.

Для выполнения топографической съёмки создать планово-высотное обоснование (ПВО). ПВО должно опираться на опорную планово-высотную геодезическую сеть сгущения (ОГС), а ОГС на государственную геодезическую сеть (ГТС).

Планово-высотную опорную геодезическая сеть (ОГС) создать методом построения сети с применением глобальных навигационных спутниковых систем двухчастотными двухсистемными приемниками Topcon Position System. При проектировании планово-высотного обоснования для данного объекта в требуемом масштабе с заданной высотой сечения рельефа применить статический метод спутниковых определений. Наблюдения подвижной станцией на точке выполнить одним приемом продолжительностью не менее 1 часа на каждом пункте, при наблюдаемых спутниках более 6. Измерения производить одновременно базовой станцией и двумя мобильными приемниками. Антенны приемников GPS совместить с центрами пунктов. Прием сигналов проводить непрерывно в течение сессии.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
								29
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

При создании опорных геодезических сетей методами спутниковых определений необходимо соблюдение следующих требований:

- во избежание появления эффекта многопутности/многолучевости в процессе работ необходимо следить, чтобы определяемые пункты опорных или съемочных геодезических сетей располагались не ближе 50 м от крупных металлических объектов (опор ЛЭП, нефтеналивных баков и т.п.);

- в одной сессии измерений на базовой и подвижной станциях необходимо наблюдать не менее 4 спутников одновременно;

- не рекомендуется наблюдать спутники, возвышение которых над горизонтом составляет мене 15 , ввиду ухудшения качества измерений из-за увеличения эффекта рефракции;

- при определении периода времени, благоприятного для выполнения наблюдений, следует выполнять прогнозирование спутникового созвездия на основании эфемеридной информации о спутниках «альманаха»;

- проводить измерения при минимально возможном факторе DOP. Не рекомендуется выполнять спутниковые определения при значениях фактора PDOP более 7;

- маску уровня сигнала рекомендуется использовать не менее 6;

- при выполнении работ необходимо руководствоваться ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАС и GPS в части построения схемы сети, количества и качества исходных пунктов.

Высотные отметки пунктов ОГС определять методами спутниковых геодезических определений, но при этом рекомендуется применение глобальной модели геоида.

Обработку результатов полевых измерений производить на персональном компьютере с использованием программного комплекса Magnet Office Tools.

Средние погрешности положения точек относительно пункта опорной сети не должны превышать 0.2мм в масштабе плана, отметки высот точек определяются с точностью до 5мм+1мм/км.

Средние погрешности в плановом положении (в масштабе плана) на площадных объектах не должны превышать 0.4 мм, а на линейных сооружениях 0.5 мм. Средняя величина расхождений в плановом положении скрытых точек подземных сооружений на планах с данными контрольных полевых определений с помощью трассопоискового комплекта «С.А.Т.3+Genny» или Radiodetection RD 2000 CPS относительно ближайших капитальных зданий и точек съемочного обоснования не должны превышать 1 мм в масштабе 1:500.

5.2 Топографическая съемка

Перед производством инженерно-топографической съемки выполнить рекогносцировочные работы.

Топографическую съемку на застроенной и залесенной территории выполнить электронным тахеометром, на открытой местности возможно выполнение съемки спутниковыми геодезическими приемниками GNSS.

В случае развития съемочной сети с использованием электронного тахеометра вертикальные углы и превышения измерить двумя приемами в прямом и обратном направлении. Высоты инструментов и визирные цели измерить рулеткой с точностью 1мм. Принятая методика выполнения тригонометрического нивелирования позволяет получать точность, соответствующую техническому нивелированию. Данная методика рекомендована письмом Федеральной службы геодезии и картографии об использовании тахеометра при крупномасштабной съемке №6-02-3469 от 27 ноября 2001 года.

В случае выполнения топографической съемки с точек опорной геодезической сети спутниковыми геодезическими приемниками - съемку выполнить в соответствии с п.5.1.3.2.2, п.5.1.3.1.5 СП 47.13330.2012 и п.2.9 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 с использованием спутниковых технологий кинематическим методом спутниковых определений (метод Stop&Go), а так же в режиме реального времени (RTK-real time kinematic), где происходит передача приращений пространственных данных в эфир с базовой станции на передвижной

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										30

приемник. Для более высокой производительности съемку рельефа и контуров ситуации выполнять одновременно. При выполнении съемки вести абрисы, в которых фиксировать элементы снимаемой ситуации. Для контроля смежных участков съемки от разных базовых станций выполнять съемку в полосе перекрытия шириной 20-30 м. В зоне перекрытия определять сходимость твердых контуров, хорошо выраженных границ. В течение всего периода измерений постоянно поддерживать связь не менее чем с 5 спутниками рабочего созвездия и принять следующие рекомендованные производителем установки: маска возвышения - 15°; PDOP < 6; эпоха по 5 с.

Все используемые приборы должны быть метрологически обеспечены.

На планах подхода и отхода выполнить инженерно-топографическую съемку М 1:500 с сечением рельефа через 0,5 м, по трассам линейных сооружений М 1:2000 с сечением рельефа через 0,5 м и шириной полосы съемки не менее 100 м, по трассе ЛАЗ в М 1:1000 с сечением рельефа через 0,5 м и шириной полосы съемки не менее 50 м.

Программное обеспечение - программные пакеты, входящие в комплект приборов.

5.3. Съемка инженерных коммуникаций

Определить плановое положение трасс всех подземных коммуникаций (включая бездействующие) с указанием их основного назначения, верха труб, диаметров и материалов труб. Кабельные линии разделяются условными знаками на кабели высокого и низкого напряжения, а также характеризуются числом кабелей в пучке или канале.

Съемку безколодезных подземных коммуникаций выполнить с помощью трассопоискового комплекта марки «С.А.Т.3+&Genny» или Radiodetection RD 2000 CPS.

Одновременно со съемкой произвести обнаружение и обследование имеющихся подземных коммуникаций с указанием необходимых характеристик: назначение и направление, материал, диаметр и глубину заложения.

При съемке воздушных коммуникаций определить: высоту подвески и количество проводов, расстояние до ближайших опор с отметками оснований и проводов, материал, номера опор, № фидера, выполнить эскиз опор.

Произвести согласование подземных и надземных инженерных коммуникаций с соответствующими службами и организациями на каждом отдельно взятом листе плана или с указанием номеров листов.

В тексте согласований отразить назначение и характеристики подземных коммуникаций с указанием организации и должности владельца.

5.4 Камеральные работы

По результатам инженерно-топографической съемки выполнить комплекс камеральных работ с построением графических, текстовых приложений и составлении пояснительной записки.

Импорт измерений из геодезических приборов выполнять прикладными ПО, входящие в комплект геодезического оборудования. Уравнивание координат и высот планово-высотного съёмочного обоснования выполнять в комплексе Credo_DAT и MAGNET Office Tools.

Топографические планы масштабов 1:2000, 1:1000, 1:500 с сечением рельефа через 0,5 м выполнить в цифровом виде с получением цифровой модели рельефа в программном комплексе CREDO с последующей корректировкой в программах «AutoCAD Civil 3D», в соответствии с «Условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, 1989 г.». Планы инженерно-топографической съёмки выполнить по слоям в пространстве «модели». Координаты всех объектов в пространстве «модели» должна соответствовать принятой системе координат и высот. Листы планов инженерно-топографической съёмки создать в пространстве «листа».

В качестве основы при камеральном трассировании использовать цифровую модель рельефа в программных комплексах «Credo» и «GeoSolution». Создание продольных профи-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
													31
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата								

лей выполнить в масштабах: горизонтальный 1:2000 , вертикальный 1:200 и 1:100 – по трассам трубопроводов. Создание укрупненных профилей выполнить в масштабах: горизонтальный 1:1000 , вертикальный 1:100 и 1:100. Последующую корректировку и подготовку к печати выполнять в программе «AutoCAD Civil 3D». Продольные профили передать в отдел инженерно-геологических изысканий для нанесения инженерно-геологических данных.

Создать обзорный план на топографической основе в масштабе 1:10000 с указанием исходных геодезических пунктов; создание обзорного плана выполнить с использованием цифровых топографических карт открытого пользования;

Точность, детальность, полнота и оформление инженерно-топографических планов должна соответствовать СП 47.13330.2012, СП 11-104-97.

5.5 Технический контроль и приемка работ

Инженерно-геодезические изыскания выполнить с учетом требований СП 47.13330.2012 и СП 11-104-97.

В процессе выполнения геодезических и топографических работ выполнить полевой контроль на всех этапах выполняемых работ в соответствии с требованиями «Инструкции о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ» (ГКИНП-17-004-099).

По результатам полевого контроля топографо-геодезических работ средние погрешности определения планового положения предметов и контуров местности с четкими границами относительно ближайших пунктов опорной планово-высотной геодезической сети не должны превышать 0,5 мм в масштабе плана.

Средние погрешности съемки рельефа и его изображения на инженерно-топографических планах и ЦММ относительно ближайших точек съемочного обоснования не должны превышать от принятой высоты сечения рельефа:

- для топографической съемки масштаба 1:1000 и 1:500 при высоте сечения рельефа через 0,5 при углах наклона местности от 2° до 10° - 1/3 сечения рельефа;
- для топографических съемок при высоте сечения рельефа через 0,5 при углах наклона местности до 2° - 1/4 сечения рельефа;

Средняя величина расхождений в плановом положении скрытых точек подземных сооружений на планах с данными контрольных полевых определений с помощью трассопоискового комплекта «Radiodetection RD-2000» относительно ближайших капитальных сооружений и точек съемочного обоснования не должны превышать 0,5 м в масштабе 1:500.

Предельные расхождения между значениями глубины заложения подземных коммуникаций и сооружений, полученными с помощью с помощью трассопоискового комплекта «Radiodetection RD-2000» подземных коммуникаций и по данным контрольных полевых измерений, не должны превышать 15 % глубины заложения.

Закрепление площадок и трасс выполнить в соответствии с ВСН 30-81 и сдать представителю заказчика по акту.

Технический контроль произвести в соответствии с системой качества в ООО «РН-БашНИПИнефть».

По результатам контроля и приемки работ составить акт технического контроля и приёмки работ.

6 Охрана труда

Охрану труда организовать в соответствии с требованиями правил и инструкций: ПТБ-88 Правила по технике безопасности на топографических работах.

Исполнителей работ обеспечить транспортом, спецодеждой и индивидуальными средствами защиты, средствами связи (рациями), аптечкой.

Членам бригады следует обратить особое внимание на выполнение требований «Правил промышленной безопасности».

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
								32
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп

7 Охрана окружающей среды

При производстве инженерно-геодезических изысканий выполнять мероприятия по охране окружающей среды, исключению ее загрязнения и предотвращению ущерба.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							33

Некоммерческая организация
«Союз «Роснефть-Изыскания»

Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341
Электронная почта: mi@rn-sro.ru

г. Краснодар

23 июня 2017 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО
о членстве в Некоммерческой организации «Союз
«Роснефть-Изыскания»
(НКО «Союз «РН-Изыскания»)

№ И-004-2017

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, г. Уфа, ул. Ленина,
дом 86, стр. 1.

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета НКО «Союз «РН-Изыскания»
(протокол от 23.06.2017 г. № 01).

Настоящим Свидетельством подтверждается членство в НКО «Союз «РН-Изыскания».

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство подлежит возврату при выходе из НКО «Союз «РН-Изыскания».

Генеральный директор



И.П. Бугаев

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							34

Приложение В
Письма о наличии (отсутствии) ООПТ, объектов культурного наследия



**МИНИСТЕРСТВО
 ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
 РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
 (Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
 тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
 сайт: www.mnr.gov.ru
 e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
 телефон 112242-СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
 на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
 Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
 инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличию ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
 политики и регулирования в сфере развития
 ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Галченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
 Вх № 7831 (1+31) _____
 12.05.2020 г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										35

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Министерства науки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

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

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНҮҮ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

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

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

05.10.2020 № 12/15745
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 объекту 195078 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 4» особо охраняемых природных территорий республиканского значения не имеется.

Срок действия заключения с 05.10.2020 по 04.10.2021.

Заместитель министра

Н.В. Наумова

А.И. Ахметова,
(347) 218-04-52

ООО "РН-БашНИПИнефть"
Вх.№24821 от 06.10.2020

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп

МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОТДЕЛ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА»
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОКАМСКИЙ РАЙОН
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

ИНН 0231007109 КПП 023101001
БИК 048073001
расчётный счет 40701810500001000052
УФК по Республике Башкортостан (ФУ
Администрации МР Краснокамский район РБ -
МБУ ГАиГ л/с 20027002000)



452930, РБ, Краснокамский район,
с. Николо-Берёзовка,
ул. Карла Маркса, 3, каб. № 2
тел/факс 8 (34759) 7-75-56
e-mail: arhitektor_alik@mail.ru

№ 247 от 22.07.2019 г
На № АХ-12486/1 от 14.07.2019 г

ООО «БашНИПИнефть»
Зам. главного инженера по
инженерным изысканиям
Хомутову А.В.

Администрация муниципального района Краснокамский район РБ сообщает об
отсутствии особо охраняемых природных территорий местного значения на
территории муниципального района Краснокамский район РБ.

Гл. архитектор
МР Краснокамский район РБ

 А. М. Каримов

Тел: 8(34759) 7-75-58.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп

**Башкортостан Республикаһының
мәҙәни миһраҫ объекттарын
дәүләт 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, 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 22.10.2020 № 07-07/4481

На № АХ-3380/101 от 12.02.2020г.

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

А.В. Хомутову

Ленина ул., 86/1, г. Уфа,
Республика Башкортостан, 450006
GareevVF@bashneft.ru
GareevVF@bnipi.rosneft.ru

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан (далее – Управление), рассмотрев Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в пределах участков предполагаемых работ по объекту: 195078 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021 г.) Часть 4», расположенному на территории Краснокамского, Калтасинского и Дюртюлинского районов Республики Башкортостан, сообщает следующее.

На участках реализации проектных решений по титулу: 195078 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021 г.) Часть 4», расположенному на территории Краснокамского, Калтасинского и Дюртюлинского районов Республики Башкортостан, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

Результаты рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы от 14 марта 2017 года (акт государственной историко-культурной экспертизы документации (государственный эксперт: историк, археолог Лебедева Надежда Викторовна, г. Самара), содержащего результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под хозяйственное освоение под проект 15189.2 «Реконструкция промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения. Доп. программа. 2 этап. (2017 г.)» в Калтасинском, Краснокамском, Дюртюлинском и Илишевском районах Республики Башкортостан) указывают на то, что необходимость проведения на ранее обследованных земельных участках, на которых расположены объекты капитального строительства,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							39

без отвода новых земельных участков, необходимость проведение государственной историко-культурной экспертизы в целях определения наличия или отсутствия на земельных участках, землях лесного фонда либо водных объектах или их частях, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со ст. 30 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), отсутствует.

Однако сведениями об отсутствии на испрашиваемых участках вне территории ранее обследованных участков выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Управление не располагает.

Учитывая изложенное, на испрашиваемых участках вне территории участков, ранее подвергавшихся государственной историко-культурной экспертизе, заказчик работ в соответствии со ст.ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ обязан:

- 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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							40

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 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

Русланов Е.В., Рахмангулов И.И.
Тел.+7 (347) 218-02-33

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					195078-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

**«Кадастровое Предприятие Прибайкалья»
(ООО «КПП»)**

Заказчик – ООО «РН-БашНИПИнефть»

**Проект планировки и межевания территории линейного объекта:
«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ
ТРУБОПРОВОДОВ АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
(2021 Г) ЧАСТЬ 4»**

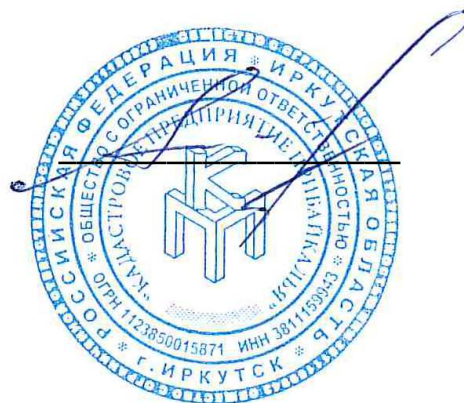
Документация по планировке территории

Проект межевания

(утверждаемая часть документации) – ПМ (У)

195078-П-112.000.000-ПМУ-01

Генеральный директор



А.В. Толмачев

2021 г.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

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

Проект планировки и проект межевания территории

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ
ТРУБОПРОВОДОВ АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2021 Г) ЧАСТЬ 4»**

Документация по планировке территории

Проект межевания
(утверждаемая часть документации) – ПМ (У)

195078-П-112.000.000-ПМУ-01

Том 3

Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПИнефть»

Проект планировки и проект межевания территории

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ
ТРУБОПРОВОДОВ АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2021 Г) ЧАСТЬ 4»**

Документация по планировке территории

Проект межевания
(утверждаемая часть документации) – ПМ (У)

195078-П-112.000.000-ПМУ-01

Том 3

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

Начальник отдела

Р.Т. Манашев

Руководитель сектора

Р.А. Абдуллин


2021

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
195078-П-112.000.000-ПМУ-01-С-001	Содержание тома 3	3
195078-П-112.000.000-ПМУ-01-СП-001	Состав проекта	4
195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001	Текстовая часть	5
195078-П-112.000.000-ПМУ-01-Ч-001	Чертеж межевания территории. М 1:1000	26

Согласовано	

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

						195078-П-112.000.000-ПМУ-01-С-001			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Фандеева			0221	Содержание тома 3	Стадия	Лист	Листов
							П		1
Н.контр.							ООО «КПП»		
Нач.отд.									

Состав проекта

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Примеча- ние
		Проект планировки	
1	195078-П-112.000.000-ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	195078-П-112.000.000-ППС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
		Проект межевания	
3	195078-П-112.000.000-ПМУ-01	Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМ (У)	

Согласовано


Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

195078-П-112.000.000-ПМУ-01-СП-001

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Разраб. Фандеева  0221

Н.контр.

Нач.отд.

Стадия Лист Листов

П 1


Состав проекта

ООО «КПП»

Содержание

1 Оглавление

Общая часть	
2 Основание для разработки проекта.....	
3 Исходные данные.....	
4 Перечень и сведения об образуемых земельных участках.....	
5 Перечень и сведения об образуемых земельных участках, отнесенных к территориям общего пользования	
6 Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории	
7 Перечень нормативно-технической документации	
Приложение А.....	
Приложение Б	

Согласовано												
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001									
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
			Разраб.	Фандеева		10.10.20				П	1	21
									ООО «КПП»			
			Н.контр.									
Нач.отд.												

Общая часть

Материалы проекта межевания территории «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021 г) часть 4» разработаны с целью обеспечения устойчивого развития территории, выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства.

Документация по межеванию территории разработана с учетом следующих документов территориального планирования и градостроительного зонирования:

- Схема территориального планирования муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан от 12.03.2015 г. № 12-16;

- Правила землепользования и застройки Арлановского сельсовета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета сельского поселения Арлановский сельсовет от 24.06.2015 г. № 422;

- Правила землепользования и застройки Кариевского сельсовета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета сельского поселения Кариевский сельсовет МР Краснокамский район РБ от 26.04.2017 г. № 109;

- Правила землепользования и застройки Новоагаевского сельсовета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета сельского поселения Новоагаевский сельсовет МР Краснокамский район РБ от 30.09.2016 г. № 87;

- Правила землепользования и застройки Новокабановского сельсовета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета сельского поселения Новокабановский сельсовет МР Краснокамский район РБ от 03.11.2015 г. № 21;

- Правила землепользования и застройки Новоянзигитовского сельсовета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета сельского поселения Новоянзигитовский сельсовет МР Краснокамский район РБ от 07.10.2016 г. № 53;

- Правила землепользования и застройки Шушнурского сельсовета муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, утвержденная Решением Совета сельского поселения Шушнурский сельсовет МР Краснокамский район РБ от 13.04.2017 г. № 97;

- Сведений Единого государственного реестра недвижимости.

2 Основание для разработки проекта

Основанием для разработки документации по планировке территории является:

- Постановление Администрации муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан (Приложение А);

- Задание на разработку документации по планировке территории (Приложение А).

3 Исходные данные

- Постановление Администрации муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан (Приложение А);

- Задание на разработку документации по планировке территории (Приложение А)

- Исходно-разрешительная документация (Письма о наличии (отсутствии) ООПТ, объектов культурного наследия) (приложение Б);

- Выписки из единого государственного реестра недвижимости (см. на приложенном CD-R).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

4 Перечень и сведения об образуемых земельных участках

Характеристика образуемых земельных участков представлена в таблице 1.

Таблица 1 – Ведомость земельных участков

Условный номер земельного участка	Назначение	Площадь участка, га			Вид разрешенного использования сущ./проект	Категория земель сущ./проект
		Всего	в долгоср.	во врем.		
в границах СП Арлановский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:220:3У1	водовод высокого давления от КНС-13 до скв.6118	0.2095	-	0.2095	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:84:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.3754	-	0.3754	Для сельскохозяйственного производства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:9558:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.0689	-	0.0689	Автомобильный транспорт/ Недропользование	Земли промышленности/ Перевод не требуется
02:33:070801:176:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.0359	-	0.0359	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:070802:1612:3У1	водовод высокого давления от КНС-13 до скв.6118	1.6189	-	1.6189	Для сельскохозяйственного производства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:070802:1612:3У1	водовод высокого давления от КНС-13 до скв.6118 (Площадка под раскладку петли)	0.2475	-	0.2475	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:070802:1676:3У1	водовод высокого давления от КНС-13 до скв.6118	3.2407	-	3.2407	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:070802:1676:3У1	водовод высокого давления от КНС-13 до скв.6118 (Площадка под раскладку петли)	0.0886	-	0.0886	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:210104:1408:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.0012	-	0.0012	Под объекты общего пользования/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:210104:1424:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.0148	-	0.0148	Для сельскохозяйственного производства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:070701:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.1097	-	0.1097	Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
Итого в границах СП Арлановский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ :		6.0111	-	6.0111		
в границах СП Кариевский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:216:3У1	Водовод высокого давления БГ-1597 до скв.7336	11.4124	-	11.4124	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:90:3У1	Водовод высокого давления БГ-1597 до скв.7336	0.4786	-	0.4786	Для сельскохозяйственного производства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:210104:1397:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	2.9325	-	2.9325	для ведения сельского хозяйства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:210104:1406:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.0555	-	0.0555	Под объекты общего пользования / Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:210104:1408:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.0048	-	0.0048	Под объекты общего пользования / Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:210104:1424:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.609	-	0.609	Для сельскохозяйственного производства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

02:33:210104:1448:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	1.5218	-	1.5218	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:210104:1778:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.1384	-	0.1384	Автомобильный транспорт/ Недропользование	Земли промышленности/ Перевод не требуется
02:33:210104:1795:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.0106	-	0.0106	Под объекты общего пользования/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:060802:3У1	Водовод высокого давления БГ-1597 до скв.7336	1.3996	-	1.3996	Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:210104:3У1	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	3.9849	-	3.9849	Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:210104:3У2	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837 (площадка под раскладку плети)	0.2955	-	0.2955	Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
Итого в границах СП Кариевский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ :		22.8436	-	22.8436		
в границах СП Краснокамский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:3169:3У1	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	0.003	-	0.003	для производственных нужд/ Недропользование	Земли промышленности/ Перевод не требуется
02:33:000000:90:3У1	водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.0001	-	0.0001	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
Итого в границах СП Краснокамский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ :		0.0031	-	0.0031		
в границах СП Новокабановский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:191:3У1	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	0.0875	-	0.0875	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:140501:3У1	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	1.4724	-	1.4724	Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:140501:3У2	Водовод низкого давления ТВО-12 - КНС-12	2.7738	-	2.7738	для ведения сельского хозяйства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
Итого в границах СП Новокабановский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ :		4.3337	-	4.3337		
в границах СП Новонагаевский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:191:3У2	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	5.4351	-	5.4351	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:191:3У3	водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.0029	-	0.0029	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:192:3У1	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	8.8875	-	8.8875	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:85:3У1	водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.0521	-	0.0521	Для сельскохозяйственного производства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:9504:3У1	водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.0071	-	0.0071	Автомобильный транспорт/ Недропользование	Земли промышленности/ Перевод не требуется
02:33:120301:3У1	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	0.0007	-	0.0007	Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:120401:1808:3У1	водовод высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	5.8749	-	5.8749	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Итого в границах СП Новоагаевский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ :		20.2603	-	20.2603		
в границах СП Новоянзигитовский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:210:3У1	Водовод низкого давления ТВО-12 - КНС-12	0.6107	-	0.6107	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:214:3У1	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.292	-	0.292	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:215:3У1	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	10.2101	-	10.2101	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:86:3У1	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	6.5447	-	6.5447	Для сельскохозяйственного производства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:150201:3У1	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.1574	-	0.1574	Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:170801:2163:3У1	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.6191	-		Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
Итого в границах СП Новоянзигитовский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ :		18.434	-	17.8149		
в границах СП Шушнурский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:191:3У2	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.0119	-	0.0119	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:213:3У1	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	9.9262	-	9.9262	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:236:3У1	Водовод высокого давления от БКНС-18 до скв.7530	2.2832	-	2.2832	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:236:3У2	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	4.5277	-	4.5277	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:236:3У3	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	15.2304	-	15.2304	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:236:3У4	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6 УЗА № 1	0.008	-	0.008	Для сельскохозяйственного производства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:8359:3У1	Водовод высокого давления от КНС-17 до скв.2124	2.5816	-	2.5816	Для сельскохозяйственного производства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:85:3У1	Водовод высокого давления от КНС-17 до скв.2124	2.1521	-	2.1521	Для сельскохозяйственного производства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:85:3У2	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	7.2679	-	7.2679	Для сельскохозяйственного производства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:85:3У3	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6 УЗА № 2	0.008	-	0.008	Для сельскохозяйственного производства/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:000000:9567:3У1	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	3.844	-	3.844	Для возделывания сельскохозяйственных культур/ Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:120401:3У1	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.0556	-	0.0556	Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:170801:2163:3У1	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	4.5636	-	4.5636	Земли сельсовета / Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

02:33:170801:2164:3У1	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.0038	-	0.0038	Земли сельсовета / Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
02:33:170801:3У1	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.0043	-	0.0043	Недропользование	Земли сельскохозяйственного назначения/ Перевод не требуется
Итого в границах СП Шуйнурский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ :		52.4683	-	52.4683		
Министерство лесного хозяйства Республики Башкортостан						
02:33:000000:97:3У1	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	2.5278	-	2.5278	Для лесоразведения/ Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Земли лесного фонда/ Перевод не требуется
02:33:000000:97:3У2	Водовод низкого давления ТВО-12 - КНС-12	0.5291	-	0.5291	Для лесоразведения/ Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Земли лесного фонда/ Перевод не требуется
02:33:000000:97:3У3	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.2803	-	0.2803	Для лесоразведения/ Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Земли лесного фонда/ Перевод не требуется
02:33:000000:97:3У4	Водовод низкого давления ТВО-12 - КНС-12	0.1549	-	0.1549	Для лесоразведения/ Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Земли лесного фонда/ Перевод не требуется
02:33:000000:97:3У5	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	3.0031	-	3.0031	Для лесоразведения/ Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Земли лесного фонда/ Перевод не требуется
Итого в границах Министерства лесного хозяйства Республики Башкортостан:		6.4952	-	6.4952		
Всего к отводу:		130.8493	-	130.2302		
Аренда ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть», в границах СП Арлановский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:249	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.0058	-	0.0058	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:264	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.0979	-	0.0979	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:264	водовод высокого давления от КНС-13 до скв.6118	0.0364	-	0.0364	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:265	водовод высокого давления от КНС-13 до скв.6118	0.109	-	0.109	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
Итого по аренде ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть» в границах СП Арлановский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ:		0.2491	-	0.2491		
Аренда ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть», в границах СП Кариевский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:249	Водовод высокого давления БГ-1597 до скв.7336	0.8793	-	0.8793	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:249	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.1442	-	0.1442	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:250	Водовод высокого давления БГ-1597 до скв.7336	0.1326	-	0.1326	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

02:33:000000:250	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.0725	-	0.0725	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:210104:108	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.0224	-	0.0224	Для размещения КНС-13"а"	Земли промышленности
Итого по аренде ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть» в границах СП Кариевский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ:		1.2286	-	1.2286		
Аренда ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть», в границах СП Краснокамский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:250	Водовод высокого давления БГ-1597 до скв.7336	0.005	-	0.005	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:250	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.0009	-	0.0009	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:255	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	0.0032	-	0.0032	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:255	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.0029	-	0.0029	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:256	Водовод высокого давления от КНС-17 до скв.2124	0.0096	-	0.0096	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:257	Водовод высокого давления от КНС-17 до скв.2124	0.0145	-	0.0145	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:257	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.0008	-	0.0008	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:257	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.0213	-	0.0213	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:261	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	0.0028	-	0.0028	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:261	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.0087	-	0.0087	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:265	Водовод высокого давления КНС-13А - скв.6837	0.0008	-	0.0008	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:273	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.0092	-	0.0092	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
Итого по аренде ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть» в границах СП Краснокамский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ:		0.0797	-	0.0797		
Аренда ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть», в границах СП Новокабановский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:243	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	0.0161	-	0.0161	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:243	Водовод низкого давления ТВО-12 - КНС-12	0.0247	-	0.0247	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:244	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	0.114	-	0.114	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:244	Водовод низкого давления ТВО-12 - КНС-12	0.8632	-	0.8632	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

02:33:000000:260	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	0.0072	-	0.0072	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:270	Водовод низкого давления ТВО-12 - КНС-12	0.0233	-	0.0233	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
Итого по аренде ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть» в границах СП Новокабановский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ:		1.0485	-	1.0485		
Аренда ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть», в границах СП Новонагаевский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:260	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	0.2737	-	0.2737	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:260	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.031	-	0.031	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:261	Водовод высокого давления БГ-123 - скв.1043	0.1286	-	0.1286	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:261	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.0003	-	0.0003	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:120401:32	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.1883	-	0.1883	Размещение объектов нефтедобычи (КНС 6)	Земли промышленности
Итого по аренде ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть» в границах СП Новонагаевский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ:		0.6219	-	0.6219		
Аренда ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть», в границах СП Новоянзигитовский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:270	Водовод низкого давления ТВО-12 - КНС-12	0.1768	-	0.1768	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:271	Водовод низкого давления ТВО-12 - КНС-12	0.2268	-	0.2268	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:272	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.5994	-	0.5994	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:273	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.0785	-	0.0785	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
Итого по аренде ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть» в границах СП Новоянзигитовский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ:		1.0815	-	1.0815		
Аренда ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть», в границах СП Шушунурский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ						
02:33:000000:255	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.0723	-	0.0723	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:256	Водовод высокого давления от БКНС-18 до скв.7530	0.048	-	0.048	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:256	Водовод высокого давления от КНС-17 до скв.2124	0.7529	-	0.7529	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:256	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.727	-	0.727	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

02:33:000000:256	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.7952	-	0.7952	Для размещения подъездных дорог к объектам нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:257	Водовод высокого давления от БКНС-18 до скв.7530	0.1602	-	0.1602	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:257	Водовод высокого давления от КНС-17 до скв.2124	0.2022	-	0.2022	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:257	Водовод высокого давления от КНС-23 до БГ-6206	0.0041	-	0.0041	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:000000:257	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.3571	-	0.3571	Для размещения объектов нефтедобычи ОАО АНК "Башнефть"	Земли промышленности
02:33:120401:120	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.0368	-	0.0368	Размещение объектов нефтедобычи (ТВО-10/БГ-1/БГ-2)	Земли промышленности
02:33:120401:34	Водовод высокого давления от БКНС-18 до скв.7530	0.1336	-	0.1336	Размещение НСП "Шушунур"	Земли промышленности
02:33:120401:34	Трасса водовода высокого давления от НСП "Шушунур" - КНС № 6	0.4768	-	0.4768	Размещение НСП "Шушунур"	Земли промышленности
Итого по аренде ПАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть» в границах СП Шушунурский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ:		3.7662	-	3.7662		
Всего по землям, арендованным ПАО АНК «Башнефть»:		8.0755	-	8.0755		
Всего для размещения объекта		138.9248	-	138.3057		

Таблица 2 - Координаты поворотных точек земельных участков

Система координат для ведения ЕГРН – МСК-02, зона 1

Каталог координат земельного участка: 02:33:210104:1412:3У1		
Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	799936.45	1253013.81
н2	799935.32	1252985.36
н3	799933.58	1252956.65
н4	799930.58	1252926.66
н5	799894.4	1252672.17
н6	799892.99	1252662.95
н7	799892.54	1252650.99
н8	799893.26	1252639.62
н9	799894.88	1252629.64
н10	799916.53	1252498.54
н11	799917.14	1252492.31
н12	799917.7	1252478.74
н13	799916.73	1252466.4
н14	799914.66	1252453.71
н15	799864.31	1252254.05
н16	799862.12	1252248.43
н17	799859.24	1252243.16

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001

Лист

9

н18	799853.91	1252237.07
н19	799848.44	1252232.63
н20	799818.03	1252214.31
н21	799813.02	1252211.79
н22	799803.72	1252205.37
н23	799787.61	1252190.34
н24	799779.38	1252180.48
н25	799772.21	1252170.66
н26	799765.98	1252159.75
н27	799762.58	1252151.76
н28	799747.85	1252118.96
н29	799741.65	1252104.59
н30	799736.95	1252085.95
н31	799735.09	1252066.19
н32	799735.46	1252048.42
н33	799738.6	1252030.22
н34	799744.11	1252012.33
н35	799748.4	1252003.05
н36	799778.2	1251938.33
н37	799783.39	1251939.02
н38	799752.94	1252005.14
н39	799750.16	1252011.35
н40	799745.98	1252022.89
н41	799742.8	1252035.31
н42	799740.67	1252050.01
н43	799740.22	1252067.3
н44	799741.94	1252084.12
н45	799746.68	1252103.65
н46	799752.41	1252116.92
н47	799767.14	1252149.71
н48	799771.04	1252157.86
н49	799774.67	1252164.65
н50	799780.97	1252174.25
н51	799790.25	1252185.86
н52	799801.27	1252196.63
н53	799812.96	1252205.65
н54	799820.61	1252210.03
н55	799851.02	1252228.35
н56	799857.19	1252233.11
н57	799861.93	1252238.21
н58	799865.68	1252244.01
н59	799867.91	1252249.29
н60	799869.16	1252252.83
н61	799919.51	1252452.49
н62	799920.76	1252458.42
н63	799922.01	1252466.14
н64	799922.74	1252474.89

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001

Лист

10

н65	799922.86	1252483.3
н66	799922.27	1252492.83
н67	799921.47	1252499.36
н68	799899.81	1252630.46
н69	799898.02	1252642.13
н70	799897.7	1252653.58
н71	799898.26	1252664.08
н72	799899.35	1252671.47
н73	799935.53	1252925.95
н74	799938.84	1252957.91
н75	799940.69	1252983.9
н76	799941.45	1253013.84
н77	799939.87	1253240.68
н78	799938.87	1253384.68
н79	799970.45	1253384.68
н80	799970.45	1253389.68
н81	799933.84	1253389.68
н82	799934.87	1253240.65
н1	799936.45	1253013.81

Каталог координат земельного участка: 02:33:210104:1412:3У2

Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	799804.14	1251941.77
н2	799809.32	1251942.46
н3	799775.65	1252015.6
н4	799768.91	1252036.52
н5	799766.2	1252056.48
н6	799766.88	1252073.81
н7	799769.18	1252088.03
н8	799775.22	1252106.67
н9	799789.95	1252139.47
н10	799800.41	1252156.94
н11	799815.52	1252174.53
н12	799833.52	1252188.62
н13	799863.92	1252206.94
н14	799868.26	1252209.5
н15	799874.11	1252214.21
н16	799880.53	1252220.62
н17	799886.71	1252229.1
н18	799891.42	1252239.23
н19	799893.4	1252246.72
н20	799943.75	1252446.38
н21	799945.89	1252454.61
н22	799947.23	1252463.41
н23	799948.28	1252474.94
н24	799947.93	1252492.36
н25	799946.13	1252503.43

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

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

195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001

Лист

11

н26	799924.48	1252634.53
н27	799923.26	1252651.69
н28	799924.1	1252667.95
н29	799960.29	1252922.43
н30	799963.59	1252941.98
н31	799965.94	1252967.86
н32	799967.07	1252994.63
н33	799966.45	1253014.01
н34	799965.13	1253203.63
н35	799970.5	1253209.21
н36	799970.5	1253216.26
н37	799960.12	1253205.58
н38	799961.45	1253013.98
н39	799961.81	1252988.29
н40	799959.49	1252954.07
н41	799955.34	1252923.14
н42	799919.15	1252668.65
н43	799918.27	1252657.15
н44	799918.3	1252646.27
н45	799919.54	1252633.72
н46	799941.2	1252502.62
н47	799943.11	1252491.09
н48	799943.34	1252477.2
н49	799942.27	1252463.64
н50	799940.74	1252454.44
н51	799938.91	1252447.6
н52	799888.55	1252247.94
н53	799886.41	1252240.02
н54	799881.67	1252230.56
н55	799874.02	1252220.91
н56	799866.56	1252214.36
н57	799861.34	1252211.22
н58	799830.93	1252192.9
н59	799822.4	1252186.84
н60	799813.25	1252179.39
н61	799802.17	1252168.03
н62	799797.2	1252161.74
н63	799792.5	1252154.49
н64	799785.38	1252141.51
н65	799770.66	1252108.72
н66	799764.4	1252090.49
н67	799761.56	1252075.97
н68	799760.65	1252063.39
н69	799761.07	1252051.7
н70	799762.37	1252041.74
н71	799764.19	1252033.29
н72	799767.41	1252022.52

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001

Лист

12

н73	799771.11	1252013.51
н1	799804.14	1251941.77
Каталог координат земельного участка: 02:33:210104:1412:3У3		
Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	800210.66	1253787.23
н2	800204.66	1253787.08
н3	800213.27	1253461.74
н4	800168.07	1253411.09
н5	800106.5	1253411.09
н6	800106.5	1253405.09
н7	800170.75	1253405.09
н8	800219.33	1253459.52
н1	800210.66	1253787.23
Каталог координат земельного участка: 02:33:210104:1412:3У4		
Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	799970.5	1253244.6
н2	799970.5	1253221.43
н3	800003	1253221.43
н4	800003	1253217.43
н5	800003	1253161.43
н6	800106.5	1253161.43
н7	800106.5	1253415.43
н8	800016.5	1253415.43
н9	800016.5	1253389.93
н10	799970.45	1253389.68
н11	799970.45	1253353.77
н12	799964.13	1253347.49
н13	799964.76	1253257.53
н14	799970.5	1253251.57
н1	799970.5	1253244.6
Каталог координат земельного участка: 02:33:210104:1412:3У5		
Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	799935.53	1252925.95
н2	799899.35	1252671.47
н3	799898.26	1252664.08
н4	799897.7	1252653.58
н5	799898.02	1252642.13
н6	799899.81	1252630.46
н7	799921.47	1252499.36
н8	799922.27	1252492.83
н9	799922.86	1252483.3
н10	799922.74	1252474.89
н11	799922.01	1252466.14
н12	799920.76	1252458.42

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001

Лист

13

н13	799919.51	1252452.49
н14	799869.16	1252252.83
н15	799867.91	1252249.29
н16	799865.68	1252244.01
н17	799861.93	1252238.21
н18	799857.19	1252233.11
н19	799851.02	1252228.35
н20	799820.61	1252210.03
н21	799812.96	1252205.65
н22	799801.27	1252196.63
н23	799790.25	1252185.86
н24	799780.97	1252174.25
н25	799774.67	1252164.65
н26	799771.04	1252157.86
н27	799767.14	1252149.71
н28	799752.41	1252116.92
н29	799746.68	1252103.65
н30	799741.94	1252084.12
н31	799740.22	1252067.3
н32	799740.67	1252050.01
н33	799742.8	1252035.31
н34	799745.98	1252022.89
н35	799750.16	1252011.35
н36	799752.94	1252005.14
н37	799804	1251894.24
н38	799808.73	1251875.73
н39	799805.67	1251868.38
н40	799831.93	1251871.56
н41	799828.9	1251876.74
н42	799825.03	1251896.39
н43	799771.11	1252013.51
н44	799767.41	1252022.52
н45	799764.19	1252033.29
н46	799762.37	1252041.74
н47	799761.07	1252051.7
н48	799760.65	1252063.39
н49	799761.56	1252075.97
н50	799764.4	1252090.49
н51	799770.66	1252108.72
н52	799785.38	1252141.51
н53	799792.5	1252154.49
н54	799797.2	1252161.74
н55	799802.17	1252168.03
н56	799813.25	1252179.39
н57	799822.4	1252186.84
н58	799830.93	1252192.9
н59	799861.34	1252211.22

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

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

195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001

Лист

14

н60	799866.56	1252214.36
н61	799874.02	1252220.91
н62	799881.67	1252230.56
н63	799886.41	1252240.02
н64	799888.55	1252247.94
н65	799938.91	1252447.6
н66	799940.74	1252454.44
н67	799942.27	1252463.64
н68	799943.34	1252477.2
н69	799943.11	1252491.09
н70	799941.2	1252502.62
н71	799919.54	1252633.72
н72	799918.3	1252646.27
н73	799918.27	1252657.15
н74	799919.15	1252668.65
н75	799955.34	1252923.14
н76	799959.49	1252954.07
н77	799961.81	1252988.29
н78	799961.45	1253013.98
н79	799960.12	1253205.58
н80	799970.5	1253216.26
н81	799970.5	1253216.26
н82	799970.5	1253216.26
н83	799970.5	1253251.57
н84	799964.76	1253257.53
н85	799964.13	1253347.49
н86	799970.45	1253353.77
н87	799970.45	1253384.68
н88	799938.87	1253384.68
н89	799939.87	1253240.68
н90	799941.45	1253013.84
н91	799940.69	1252983.9
н92	799938.84	1252957.91
н1	799935.53	1252925.95

Каталог координат земельного участка: 02:33:210104:1412:3У6

Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	800138.31	1253197.71
н2	800142.56	1253254.81
н3	800150.59	1253305.97
н4	800142.68	1253307.21
н5	800138.35	1253279.6
н1	800138.31	1253197.71

Каталог координат земельного участка: 02:33:210104:1412:3У7

Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	800142.68	1253307.21

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001

Лист

15

н2	800138.36	1253307.85
н3	800138.36	1253299.76
н4	800141.44	1253299.28
н1	800142.68	1253307.21

Каталог координат земельного участка: 02:33:210104:1412:3У8

Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	799992.91	1253160.66
н2	799992.56	1253210.66
н3	799972.56	1253210.52
н4	799972.91	1253160.52
н1	799992.91	1253160.66

Каталог координат земельного участка: 02:33:210104:1425:3У1

Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	800272.28	1253334.1
н2	800281.93	1253360.38
н3	800226.43	1253380.74
н4	800106.5	1253337.2
н5	800106.5	1253186.76
н6	800138.31	1253186.76
н7	800138.37	1253318.98
н8	800226.38	1253350.94
н1	800272.28	1253334.1

Каталог координат земельного участка: 02:33:210104:1425:3У2

Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	800158.56	1253326.31
н2	800150.68	1253323.45
н3	800151.94	1253296.91
н4	800159.94	1253297.29
н1	800158.56	1253326.31

Каталог координат земельного участка: 02:33:210104:1425:3У3

Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	799934.18	1253339.91
н2	799920.84	1253341.98
н3	799919.61	1253334.08
н4	799934.24	1253331.8
н1	799934.18	1253339.91

Каталог координат земельного участка: 02:33:210104:3У1

Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	800129.48	1253186.76
н2	800127.26	1253156.88
н3	800011.22	1253157.1
н4	800011.22	1253161.43

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001

Лист

16

н5	800003	1253161.43
н6	800003.22	1253149.11
н7	800134.68	1253148.86
н8	800137.5	1253186.76
н1	800129.48	1253186.76

Каталог координат земельного участка: 02:33:070801:176:3У1

Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	800106.5	1253359.22
н2	800106.5	1253351.22
н3	800144.18	1253350.88
н4	800157.17	1253355.59
н5	800157.02	1253358.77
н1	800106.5	1253359.22

Каталог координат земельного участка: 02:33:070801:176:3У2

н1	799831.93	1251871.56
н2	799828.9	1251876.74
н3	799825.03	1251896.39
н4	799771.11	1252013.51
н5	799767.41	1252022.52
н6	799764.19	1252033.29
н7	799762.37	1252041.74
н8	799761.07	1252051.7
н9	799760.65	1252063.39
н10	799761.56	1252075.97
н11	799764.4	1252090.49
н12	799770.66	1252108.72
н1	799831.93	1251871.56

Каталог координат земельного участка: 02:33:070801:156:3У1

Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	799918.3	1252646.27
н2	799918.27	1252657.15
н3	799919.15	1252668.65
н4	799955.34	1252923.14
н5	799959.49	1252954.07
н6	799961.81	1252988.29
н7	799961.45	1253013.98
н8	799960.12	1253205.58
н9	799970.5	1253216.26
н10	799970.5	1253216.26
н11	799970.5	1253216.26
н12	799970.5	1253251.57
н13	799964.76	1253257.53
н14	799964.13	1253347.49
н15	799970.45	1253353.77
н16	799970.45	1253384.68

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

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

195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001

Лист

17

н17	799938.87	1253384.68
н18	799939.87	1253240.68
н19	799941.45	1253013.84
н20	799940.69	1252983.9
н21	799938.84	1252957.91
н1	799935.53	1252925.95

Каталог координат земельного участка: 02:33:070801:156:3У2

Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	800106.5	1253161.43
н2	800106.5	1253415.43
н3	800016.5	1253415.43
н4	800016.5	1253389.93
н5	799970.45	1253389.68
н6	799970.45	1253353.77
н7	799964.13	1253347.49
н8	799964.76	1253257.53
н9	799970.5	1253251.57
н1	800106.5	1253161.43

Каталог координат земельного участка: 02:33:070801:3У1

Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	799924.48	1252634.53
н2	799923.26	1252651.69
н3	799924.1	1252667.95
н4	799960.29	1252922.43
н5	799963.59	1252941.98
н6	799965.94	1252967.86
н7	799967.07	1252994.63
н8	799966.45	1253014.01
н9	799965.13	1253203.63
н10	799970.5	1253209.21
н1	799924.48	1252634.53

Каталог координат земельного участка: 02:33:000000:84:3У1

Номера точек	Координаты	
	X	Y
н1	799918.3	1252646.27
н2	799919.54	1252633.72
н3	799941.2	1252502.62
н4	799943.11	1252491.09
н5	799943.34	1252477.2
н6	799942.27	1252463.64
н7	799940.74	1252454.44
н1	799918.3	1252646.27

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001

Лист

18

5 Перечень и сведения об образуемых земельных участках, отнесенных к территориям общего пользования

Образование земельных участков, отнесенных к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование, изъятие для государственных или муниципальных нужд данным проектом не предусмотрено.

6 Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории

Вид разрешенного использования земельных участков для размещения объекта устанавливается в соответствии с назначением объекта, а также руководствуясь положениями Земельного Кодекса Российской Федерации, документами территориального планирования, Приказом Минэкономразвития РФ от 01.09.2014 N 540.

Для вновь образуемых земельных участков вид разрешенного использования установлен - для размещения промышленных объектов.

7 Перечень нормативно-технической документации

- 1 Градостроительный Кодекс Российской Федерации
- 2 Земельный Кодекс Российской Федерации
- 3 Лесной 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»
- 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.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

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

20ГОСТ 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 П-89-80*»

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

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					195078-П-112.000.000-ПМУ-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп