



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

Проект планировки и проект межевания территории

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ
ТРУБОПРОВОДОВ ТАШЛЫКУЛЬСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2020Г.)**

Документация по планировке территории

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

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

60312-П-248.000.000-ППС-01

Том 2





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

Проект планировки и проект межевания территории

ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ТАШЛЫКУЛЬСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2020Г.)

Документация по планировке территории

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

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

60312-П-248.000.000-ППС-01

Том 2

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

Начальник отдела

Р.Т. Манашев

Руководитель сектора

Р.А. Абдуллин

2020

1R39X02



Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
60312-П-248.000.000-ППС-01-С-001	Содержание тома 2	2
60312-П-248.000.000-ОРП-01-СП-001	Состав проекта	3
60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Текстовая часть	4
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-001	Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. (1:100000)	115
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-002	Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. (1:20000)	116
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-003	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	117
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-004	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	118
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-005	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	119
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-006	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений.	120

60327-П-112.000.000-ППС-01-С-001

Содержание тома 2

Стадия	Лист	Листов
П	1	2

ООО «РН-БашНИПНефть»

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.		Исрафилов			28.04.20
Гл. спец.		Гейер			28.04.20
Н.контр.		Рогожина			28.04.20
Нач.отд.		Манашев			28.04.20

1R39X03



	(1:2000)	
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-007	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	121
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-008	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	122
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-009	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	123
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-0010	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	124
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-011	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	125
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-012	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	126
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-013	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	127
60312-П-248.000.000-ППС-01-Ч-014	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	128

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



Состав проекта

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Проект планировки	
1	60312-П-248.000.000-ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	60312-П-248.000.000-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	60312-П-248.000.000-ПМУ-01	Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМ (У)	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	60312-П-248.000.000-ОРП-01-СП-001						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Изм.	Разраб.	Исрафилов			28.04.20	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
	Гл. спец.	Гейер			28.04.20		П		1
	Н.контр.	Рогожина			28.04.20		ООО «РН-БашНИПНефть»		
	Нач.отд.	Манашев			28.04.20				

1R39X05



Содержание

Общая часть.....	3
1 Основание для разработки проекта.....	3
2 Исходные данные для проектирования	3
3 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки и межевания территории	4
Геоморфологические условия	5
Гидрологические условия	5
Геологические условия.....	5
Гидрогеологические условия	6
Инженерно-геологические условия	10
Почвенный покров	11
Растительный, животный мир и ландшафтная характеристика.....	11
4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	11
4.1 Зоны с особыми условиями использования территории.....	11
4.1.1 Объекты историко-культурного наследия	11
4.1.2 Особо охраняемые природные территории (ООПТ)	12
4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО	12
4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов.....	12
4.1.5 Месторождения полезных ископаемых.....	13
4.1.6 Участки защитного леса	14
4.1.7 Охранные и санитарно-защитные зоны.....	14
4.2 Параметры планируемого строительства	14
4.2.1 Проектируемые нефтегазосборные трубопроводы.....	14
4.2.2 Демонтируемые трубопроводы.....	14
4.2.3 Проектируемые площадные объекты (инфраструктура линейного объекта).....	15
4.3 Границы зон планируемого размещения объектов	15
5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.	15
6 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	16
7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства	17
Ведомость пересечения железных дорог.....	24

1R39X06	Взам. инв. №	Подп. и дата	60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001					
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		
	Разраб.		Исрафилов			28.04.20		
	Гл. спец.		Гейер			28.04.20		
	Н.контр.		Рогожина			28.04.20		
	Нач.отд.		Манашев			28.04.20		
Текстовая часть						Стадия	Лист	Листов
						П	1	110
						ООО «РН-БашНИПИнефть»		

8 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами..... 25

9 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории..... 25

10 Основные показатели проекта планировки..... 25

11 Перечень нормативно-технической документации 26

12 Перечень используемых сокращений..... 27

Приложение А (обязательное) Постановление Администрации и задание на разработку документации..... 28

по планировке территории 28

Приложение Б (обязательное) Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть» ... 35

Приложение В (обязательное) Технические требования и условия 39

Приложение Г (обязательное) Письма об отсутствии ООПТ; письмо об отсутствии скотомогильников; сведения о полигонах ТБО; письмо об отсутствии объектов культурного наследия 89

Состав авторского коллектива 108

Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории..... 109

Таблица регистрации изменений 110

1R39X07



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Общая часть

Материалы по обоснованию проекта планировки (согласовываемая часть документации) территории: «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)» разработаны ООО «РН-БашНИПИнефть» по заказу ПАО АНК «Башнефть» с целью обеспечения устойчивого развития территории, выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства и границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

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

- Схема территориального планирования муниципального района Буздякский район Республики Башкортостан;
- Генерального плана сельского поселения Гафурийский сельсовет муниципального района Буздякский район РБ;
- Правила землепользования и застройки сельского поселения Гафурийский сельсовет Буздякского района РБ;
- Генерального плана сельского поселения Уртакульский сельсовет муниципального района Буздякский район РБ;
- Правила землепользования и застройки сельского поселения Уртакульский сельсовет Буздякского района РБ;
- Генерального плана сельского поселения Копей-Кубовский сельсовет муниципального района Буздякский район РБ;
- Правила землепользования и застройки сельского поселения Копей-Кубовский сельсовет Буздякского района РБ;
- Генерального плана сельского поселения Арслановский сельсовет муниципального района Буздякский район РБ;
- Правила землепользования и застройки сельского поселения Арслановский сельсовет Буздякского района РБ.

1 Основание для разработки проекта

Основанием для разработки документации по планировке территории является:

- Постановление Администрации МР Буздякский район Республики Башкортостан (Приложение А);
- Задание на разработку документации по планировке территории (Приложение А).

2 Исходные данные для проектирования

- Инженерно-геодезические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в октябре 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в сентябре 2019 г. И январе 2020 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-гидрометеорологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в сентябре 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-экологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в июле 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть» (приложение Б);
- Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-124-102 (приложение Б);
- Технические условия для разработки проектной документации (приложение В);
- Исходно-разрешительная документация (Письма о наличии (отсутствии) ООПТ, объектов культурного наследия, скотомогильников, полигонов ТБО, полезных ископаемых) (приложение Г);

1R39X08	Взам. инв. №	
	Подп. и дата	
Инв. № подл.		

							60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			3

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

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

В административном отношении проектируемые участки расположены в Буздякском районе Республики Башкортостан в границах СП Гафурийский, Уртакульский, Копей-Кубовский, Арслановский сельсоветы, на территории Ташлыкульского нефтяного месторождения, в 95 км на юго-запад от г. Уфы.

Ближайшие населенные пункты: с. Буздяк, с. Гафури, с. Ташлыкуль, с. Киска-Елга, с. Бол.-Устюба, д. Шланлыкулево, д. Иштиряк, д. Юлдузлы, д. Вознесенка.

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

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

Средняя годовая температура воздуха составляет 2,0 °С.

Климатические параметры теплого периода года

Лето теплое, порою жаркое. Абсолютная максимальная температура воздуха 38 °С. Температура воздуха обеспеченностью 0,98 равна 25,7 °С. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца (июль) 11,1 °С. Средняя максимальная температура наиболее теплого месяца равна 23,9 °С.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца 69 %, барометрическое давление 975 гПа. Количество осадков за апрель-октябрь 289 мм. Суточный максимум осадков 108 мм.

Средняя температура поверхности почвы наиболее теплого месяца составляет 25 °С.

Преобладающее направление ветра за июнь-август З, СЗ, средняя скорость ветра 3,2 м/с.

Климатические параметры холодного периода года

Зима суровая и продолжительная. Абсолютная минимальная температура воздуха минус 47 °С. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 равна минус 36 °С, обеспеченностью 0,92 составляет минус 33 °С. Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92 равна минус 36 °С, обеспеченностью 0,98 составляет минус 40 °С.

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца (январь) 6,7 °С. Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 °С составляет 164 дня, продолжительность отопительного периода 221 день.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца 86 %. Количество осадков за ноябрь-март 264 мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль Ю, ЮЗ, средняя скорость ветра 4,6 м/с.

Средняя температура поверхности почвы наиболее холодного месяца составляет минус 13 °С.

Средняя высота снежного покрова наиболее снежного периода 44 см, наибольшая высота 75 см.

Нормативная глубина промерзания для глинистых и суглинистых грунтов составляет 168 см, для супесчаных равна 205 см

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

4

1R39X09



Геоморфологические условия

Рельеф в районе изысканий от равнинного с углами наклона до 2°, до пересеченного с углами наклона до 10°. Абсолютные отметки изменяются от 174.91 м до 258.75 м (система высот – Балтийская 1977 г.).

В геоморфологическом отношении территория расположена в Белебеевской платообразной возвышенности, занимая участки склонов рек Чермасан и Сармасан, осложненные в данном районе долинами рек Кискаелга, Бол. Кидаш, Уртакуль, а так же логами и многочисленными ложбинами стока, что придает рельефу холмисто-увалистый характер.

Гидрологические условия

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

На ПК17+11,3 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 пересекает р. Уртакуль – правый приток р. Кискаелга. Река на участке впадает в пруд на р. Кискаелга. Река берет начало у юго-западной окраины д. Уртакуль, течет в северо-восточном направлении и впадает в пруд на р. Кискаелга справа на 9,8 км от устья. Общая длина реки составляет 5,3 км. Длина пруда составляет 1,7 км, максимальная ширина 0,2-0,25 км, глубина до 5 м. Пруд введен в эксплуатацию в 1990 г., объем составляет 800 т.м³, площадь – 27 га.

На ПК28+1,2 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 пересекает р. Кискаелга – левый приток р. Чермасан. Река на участке течет в юго-восточном направлении и в 0,5 км ниже по течению впадает в пруд. Река берет начало в 2,0 км к северо-западу от д. Уртакуль, течет в восточном направлении и впадает в р. Чермасан слева на 133 км от устья. Общая длина реки составляет 12 км.

На ПК5+86,6 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж) пересекает р. Кискаелга, в 2,5 км ниже от створа пересечения проектируемой трассы, в 0,2 км ниже от плотины пруда.

На ПК19+75,5 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 пересекает р. Бол. Кидаш – левый приток р. Чермасан. В 0,15 выше по течению, на ПК31+77,4 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 (демонтаж) пересекает эту же реку. Река берет начало в 3 км к востоку от д. Новоарсланбеково, течет в северо-восточном направлении и впадает в р. Чермасан слева на 118 км от ее устья. Общая длина реки составляет 38 км.

На ПК61+00 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 и на ПК71+83,93 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 (демонтаж) пересекают пересыхающий ручей без названия, образующий на участке изыскания пруд, запруженный земляной плотиной под технологическим проездом. Общая длина ручья составляет 0,35 км.

На расстоянии 7,0 км к юго-востоку от трассы напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00 – ПК01+10 протекает р. Чермасан. Река протекает в северо-восточном направлении, впадает в р. Белая слева, на 332 км от ее устья. Общая длина реки 186 км, длина реки в районе изысканий составляет 40 км.

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

Водотоки рассматриваемой территории не судоходны.

Геологические условия

В геологическом строении исследуемой территории до глубины 4,0-17,0 м принимают участие современные образования (QIV), четвертичные аллювиально-делювиальные отложения (adQ) и элювиальные верхнепермские отложения уфимского яруса (eP2u).

Современные отложения представлены почвенно-растительным слоем и насыпными грунтами.

Почвенно-растительный слой имеет практически повсеместное распространение.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							5

1R39X0A



Насыпные грунты имеют локальное распространение и слагают существующие автодороги и обвалования кустовых площадок.

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

ИЭИ №1 (adQ) – Суглинок коричневый, полутвердый, полностью слагает разрез площадок УЗА 7, трасс нефтепровода ПК00+00-ПК01+10, ПК27+30-ПК35+20 ниже современных отложений, а также залегает в верхней части разреза площадок Камеры пуска, №№УЗА 1, 2, 5, 6, трасс нефтепровода ПК59+00-ПК104+00, ПК 173+60-ПК251+20 под современными образованиями до глубины 3,3-6,8м;

ИЭИ №2 (adQ) – Суглинок коричневый, тугопластичный, имеет локальное распространение, и залегает под песком мелким и суглинком полутвердым в средней и нижней частях разреза площадок Камеры пуска, УЗА №№ 1, 2, 5, 6, трасс ПК00+00–ПК01+10, ПК59+00–ПК104+00, ПК173+60–ПК251+20, а также по их трассам демонтажа;

ИЭИ №3 (adQ) – Суглинок коричневый, мягкопластичный, имеет локальное распространение, и залегает с поверхности, под суглинками полутвердыми и тугопластичными на площадках УЗАН№1, 2, трасс ПК59+00–ПК104+00, ПК173+60–ПК251+20, а также по их трассам демонтажа;

ИЭИ №4 (adQ) – Песок мелкий коричневый, средней плотности, малой степени водонасыщения, имеет локальное распространение, слагает среднюю часть разреза площадок УЗА №№5, 6, и в пределах ПК12+28–ПК13+56 и ПК16–ПК16+84 трассы нефтепровода ПК173+60–ПК251+20, залегая под суглинком полутвердым;

ИЭИ №5 (eP2u) – Щебенистый грунт серый, малой степени водонасыщения, с суглинистым заполнителем до 30% (максимальный размер частиц менее 50 мм), имеет локальное распространение в пределах ПК21+29– ПК28+72 и ПК29+68–ПК34+64 трассы нефтепровода ПК173+60–ПК251+20 и в пределах ПК32+90– ПК39+76 и ПК40+64–ПК45+66 трассы демонтажа нефтепровода ПК173+60–ПК251+20, залегая под современными отложениями;

ИЭИ №6 (eP2u) – Глина красно-коричневая, твердая и полутвердая, легкая песчаная, ненабухающая, медленно размокаемая, непросадочная, с редкими тонкими прослоями песчаника слабовыветрелого, имеет локальное распространение, полностью слагает разрез площадок Камеры приема, УЗА №№3, 4, 7, 8 ниже современных отложений, а также залегает в различных частях разреза трасс нефтепровода и трасс демонтажа ПК59+00–ПК104+00, ПК173+60–ПК251+20.

Гидрогеологические условия

По системе гидрогеологического районирования территория Ташлы-Кульского месторождения расположена в пределах Волго-Камского артезианского бассейна, где в мощной зоне осадочного чехла водопроницаемые породы многократно чередуются с водоупорными, образуя сложные сочетания водоносных горизонтов и комплексов.

При описании гидрогеологических условий района Ташлы-Кульского месторождения использовались материалы гидрогеологической съемки Синицына И.М., Короткина М.С. за 1978-1982 гг.

В разрезе осадочного чехла бассейна установлена вертикальная гидрохимическая зональность, в соответствии с которой в пределах верхнего «надкунгурского» гидрогеологического этажа сосредоточены пресные и солоноватые гидрокарбонатные и сульфатные воды, а в нижнем, «подкунгурском». По мере увеличения глубин залегания растет минерализация вод до 290 г/л при преобладании хлоридных натриевых и натриево-кальциевых рассолов.

При разработке нефтяных месторождений охране от загрязнения и истощения подлежат в первую очередь поверхностные воды и подземные воды зоны активного водообмена.

Следует отметить преобладание в разрезе верхнепермских отложений выше уреза гидрографической сети межпластовых и безнапорных вод, имеющих в каждом водоносном интервале свою гидравлическую поверхность (уровень), которая в целом имеет уклон в сторону погружения пород в пределах локальных структур.

1R39X0B	Взаим. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

						60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		6

Воды спорадического распространения неогеновых отложений (N21-3)

Из неогеновых отложений на изученной территории развиты лишь плиоценовые образования. Площадь развития их незначительная, залегают они на развитой поверхности верхнепермских образований, в гидрогеологическом отношении изучены слабо.

Нерасчлененные отложения акчагыльского и апшеронского ярусов выходят на поверхность на склонах долин на различных абсолютных отметках (от 160 до 200 м). Во многих случаях они перекрываются образованиями общесыртовой свиты, мощности их изменяются от 6 до 50 м. Глинистые породы в этой части разреза составляют 84-100%. Мощности водоносных песчаных прослоев изменяются от 1,5 до 4 м, редко 7,5 м (скв.13ф) При откачке воды получен дебит 0,4 л/с.

Водоносны песчано-гравийно-галечные породы, водоупорны глины.

Подземные вода вскрыты родником 601ф в 1,4 км от устья р. Кискаелга на абсолютной отметке 143 м с дебитом родника 0,1 л/с. По химическому составу воды гидрокарбонатные кальциевые при минерализации 0,62 г/л и общей жесткости 7,4 мг/л. Хлоридов содержится в количестве 6,9 мг/л.

В целом по горизонту химический состав подземных вод гидрокарбонатный и сульфатно-гидрокарбонатный магниевый-кальциевый. Минерализация меняется от 0,4 до 0,9 г/л при общей жесткости 5-12 мг-экв/л.

О питании подземных вод спорадического распространения судить трудно, очевидно пополнение идет за счет подземных вод верхнепермских отложений в виде скрытой разгрузки в прослойки песков плиоцена.

Для практических целей воды спорадического распространения используются незначительно.

Водоносный комплекс чекмагушевских слоев шешминского горизонта уфимского яруса верхней перми (P2ss3)

Чекмагушевские слои имеют широкое распространение в районе расположения Ташлы-Кульского месторождения, за исключением южных частей склонов долины р. Чермасан.

В литологическом отношении чекмагушевские слои представлены песчаниками, аргиллитами, алевролитами с прослоями известняков. Песчаники зеленовато-серые с фиолетовым оттенком, косослоистые трещиноватые, иногда рыхлые, часто расслоены алевролитами и аргиллитами. Залегают главным образом в основании разреза описываемой толщи, мощность их 2-10 м, в отдельных разрезах увеличивается до 15-19 м.

Аргиллиты и алевролиты коричнево-красные, красно-бурые, переслаиваются в разрезе и имеют мощность до 20 м, залегают в основном, в верхней части разреза и доминируют на большей части площади распространения, служат верхним водоупором для вод чекмагушевских слоев.

Известняки серые, светло-серые и темно-серые, плитчатые и комковатые, залегают слоями (до 0,4-2,0 м) и могут встречаться (1-2 прослоя) в разных частях разреза (на некоторых участках отсутствуют).

Для уфимских отложений в общем характерна неустойчивость фаций, пестрый литологический состав, чередование водопроницаемых и водоупорных пород, что не позволяет выделить и показать распространение отдельных водоносных горизонтов. Вследствие этого толща осадков чекмагушевских слоев в гидрогеологическом отношении рассматривается как водоносный комплекс. Мощность водоносного комплекса в районе от 25 до 35 м, в отдельных случаях до 40 м (с. Михайловка).

Водоносны все перечисленные разности пород, но в различной степени. Так из всех зафиксированных выходов подземных вод водоносного комплекса в 85% случаев водоносны песчаники, в 8%-известняки и в 7%-алевролиты.

Верхним водоупором служат аргиллиты и плотные алевролиты в кровле чекмагушевских слоев, нижним водоупором, те же породы бураевских слоев.

Подземные воды описываемого комплекса вскрываются родниками 70ф, 247ф, 808ф на абсолютных отметках 202-206 м и колодцем 1683ф на абсолютной отметке выхода 230 м. Дебиты родников составляют 0,1-0,5 л/с.

По химическому составу подземные воды родников гидрокарбонатные, сульфатно-гидрокарбонатные по анионам, кальциевые, магниевые и смешанные по катионам с минерализацией 0,42-0,67 г/л и общей жесткостью от 4,6 до 9,1 мг-экв/л.

1R39X0C	Взаим. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

						60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		7

Химический состав подземных вод, отобранных из колодца, гидрокарбонатный магниевый-кальциевый. Минерализация составляет 0,98 г/л и общая жесткость 13,46 мг-экв/л.

Концентрация хлор-иона в подземных пресных водах родников 70ф, 247ф, 808ф составляет 3,5-10,4 мг/л, колодца 1683ф - 111,5 мг/л.

Подземные воды родника 808ф и колодца 1683ф подвержены бытовому загрязнению. Содержание нитратов в них 76,0 и 70,0 мг/л соответственно при ПДК 45 мг/л.

Источником питания водоносного комплекса служат атмосферные осадки в местах выхода его на поверхность. Разгрузка осуществляется в основном, в местную гидрографическую сеть.

Подземные воды в отложениях чекмагушевских слоев иногда используются населением прилегающих сел и деревень путем каптажа небольших родников и колодцами для децентрализованного водоснабжения. Перспектив для расширения водоснабжения за счет вод описываемого комплекса из родников не имеется.

Водоносный комплекс бураевских слоев шешминского горизонта уфимского яруса верхней перми (P2ss2)

Бураевские слои имеют повсеместное развитие в описываемом районе. На площади выхода слагают нижние и средние части склонов долин рек. Кровля слоев залегает на абсолютных отметках 180-200 м.

Общая мощность слоев, в основном, 20-25 м. В основании толщи повсеместно залегает песчаник мощностью 4-10 м. Песчаники бурые, красно-бурые, серые и зеленовато-серые, массивные и косослоистые, трещиноватые и рыхлые, залегают линзообразно, часто загипсованы.

В средней и верхней части толщи бураевских слоев залегают известняки серые, тонкоплитчатые и толстослоистые, кавернозные мощностью от 0,2-0,5 до 3,4 м. Разделены прослоями песчаников и известняков красноцветными аргиллитами, алевролитами, глинами, которые залегают и в кровле бураевских слоев, являясь верхним водоупором.

Нижним водоупором служат глинистые разности пород в кровле камышинских слоев шешминского горизонта. В целом в разрезе толщи насчитывается от 1 до 3 водопроницаемых пластов, но водоносны в основном один-два прослоя. По простиранию породы не выдержаны и фациально изменчивы.

Водопроявления из описываемого комплекса известны на всей площади выхода его на поверхность и отмечаются:

- в виде родников в долине правого притока р. Юрма (родники 169ф, 240ф на абсолютных отметках 179 и 154 м),

- в 0,8 км от юго-восточной окраины с. Ташлыкуль (родник 346ф на абсолютной отметке 190 м)

- в левобережье р. Чермасан (родник 620ф на абсолютной отметке выхода 177 м).

Производительность водоносного горизонта по дебитам родников составляет 0,1-0,3 л/с.

Также комплекс изучен колодцем 328ф (восточная окраина с. Никольское) Абсолютные отметки выхода вод составляют 175 м. Глубина колодца до воды 4,4 м, до дна 6,4 м.

По химическому составу подземные воды комплекса гидрокарбонатные, сульфатно-гидрокарбонатные по анионам, кальциевые и смешанные по катионам. Минерализация вод колеблется от 0,38 до 1,76 г/л. Общая жесткость от 3,8 до 14,01 мг-экв/л. Реакция вод слабощелочная, рН изменяется в пределах 7,65-8,00.

Концентрация хлор-иона в подземных пресных водах родников составляет 1,7-124,6 мг/л, в водах колодца в пределах 20,8 мг/л.

Превышение содержания нитратов обнаружено в родниках: 169ф на верхнем пределе, 240ф в количестве 400,0 мг/л при ПДК 45 мг/л, что свидетельствует о загрязнении подземных вод продуктами распада.

Основным источником питания водоносного комплекса являются атмосферные осадки в местах выхода на поверхность.

Подземные воды в отложениях бураевских слоев шешминского горизонта используются для децентрализованного водоснабжения путем каптажа отдельных родников, шахтными колодцами в сс. Ташлыкуль, Никольское и во всех случаях являются дополнительным источником водоснабжения.

Защищенность подземных вод от загрязнения «сверху»

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

							60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			8

1R39X0D



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

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

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

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

Качественная оценка природных условий защищенности подземных вод выполняется на основе сопоставления категорий защищенности. Каждая категория отличается суммой баллов, зависящей от глубины залегания подземных вод (первого водоносного горизонта) и наличия в зоне аэрации слабопроницаемых пород и их мощность. Наибольшая сумма баллов соответствует высшей категории защищенности. Наименее благоприятные по защищенности являются условия, соответствующие категории I, наиболее благоприятные – категории VI/

Грунтовые воды по состоянию на сентябрь 2019 года вскрыты: на площадках УЗА 1, УЗА 2 на глубине 3,3-6,4 м или на абсолютных отметках 186,88-192,33 м БС, по трассе напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 на участках ПК15+28 – ПК19+56 и ПК27+91 – ПК28+9,2, на глубине 0,0-6,4 м или на абсолютной отметке 186,20-188,96 м БС, по трассе напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж) вскрыты скважиной №9/1, на глубине 0,0 м или на абсолютной отметке 174,91 м БС, по трассе напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 вскрыты на глубине 0,0-6,4 м или на абсолютной отметке 178,54-230,70 м БС, по трассе напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 (демонтаж), на глубине 0,0-6,4 м или на абсолютной отметке 178,54-230,70 м БС.

По данным многолетних режимных наблюдений метеостанции «Уфа» за сезонными и многолетними колебаниями уровня подземных вод и архивным материалам, в многоводные годы и в водообильные периоды (в период снеготаяния, выпадения большого количества атмосферных осадков), на площадках УЗА 1, УЗА 2 возможен подъем уровня грунтовых вод до глубины 1,0 м от дневной поверхности или до абсолютных отметок 192,28-194,63 м БС, по трассе напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 на участке ПК15+28 – ПК16+86 возможен подъем уровня грунтовых вод до глубины 1,0 м от дневной поверхности или до абсолютных отметок 118,50-192,69 м, по трассе напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 на участке ПК59 – ПК60+56 и ПК61+66 – ПК62+50 возможен подъем уровня грунтовых вод до подошвы почвенно-растительного слоя, по трассе напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 (демонтаж) на участках ПК69+60 – ПК71+46, ПК 72+22 – ПК73+50,2 возможен подъем уровня грунтовых вод до подошвы почвенно-растительного слоя. Кроме того трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 на участке от ПК16+86,9 до ПК17+64,4 попадает в зону затопления ГВВ 1% обеспеченности р. Уртакуль, равной 190,01 м, а на участке ПК27+62,3 до ПК28+20,9 попадает в зону затопления ГВВ 1% обеспеченности р. Кискаелга, равной 190,03 м, трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж) на участке от ПК5+59,0 до ПК5+91,7 попадает в зону затопления ГВВ 1% обеспеченности р. Кискаелга, равной 177,26 м, трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 на участках ПК9+4,8 до ПК9+36,5; от ПК10+2,0 до ПК10+42,6; от ПК10+57,3 до ПК11+18,9; от ПК12+3,5 до ПК13+39,8; от ПК13+41,6 до ПК13+77,8 попадает в зону затопления ГВВ 1% лога, равной 208.12-207.47 м, 206.12-205.29 м, 204.99-203.81 м, 202.25-200.28 м, 200.25-199.74 м, соответственно, на участке от ПК19+43,8 до ПК19+82,9 трасса попадает в зону затопления ГВВ 1% р. Бол. Кидаш, равной 181,37 м, на участке ПК28+79,7 до ПК29+9,7 трасса попадает в зону затопления ГВВ 1% лога, равной 212,22 м, на участке ПК60+56,9 до ПК61+65,8 трасса попадает в зону затопления ГВВ 1% ручья, равной 229,44 м БС, трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 (демонтаж) на участке от ПК31+27,5 до ПК31+89,6 попадает в зону затопления ГВВ

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
Ив. № подл.						

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

9

1R39X0E

1% р. Бол. Кидаш, равной 181,77 м, на участке от ПК39+76,4 до ПК40+42,2 трасса попадает в зону затопления ГВВ 1% лога, равной 212,66 м, на участке от ПК71+23,4 до ПК72+35,4 трасса попадает в зону затопления ГВВ 1% ручья, равной 229,44 м БС.

На остальных участках территории изысканий возможно формирование временного водоносного горизонта типа «верховодка» на глубине 1,0 м от дневной поверхности.

Таким образом, трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 на участке от ПК16+86,9 до ПК17+64,4, на участке ПК27+62,3 до ПК28+20,9, трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж) на участке от ПК5+59,0 до ПК5+91,7, трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 на участках ПК9+4,8 до ПК9+36,5; от ПК10+2,0 до ПК10+42,6; от ПК10+57,3 до ПК11+18,9; от ПК12+3,5 до ПК13+39,8; от ПК13+41,6 до ПК13+77,8, на участке от ПК19+43,8 до ПК19+82,9, на участке ПК28+79,7 до ПК29+9,7, на участке ПК60+56,9 до ПК61+65,8, трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 (демонтаж) на участке от ПК31+27,5 до ПК31+89,6, на участке от ПК39+76,4 до ПК40+42,2, на участке от ПК71+23,4 до ПК72+35,4 имеют наименьшую защищенность грунтовых вод (0 баллов), на остальных участках трасс и площадках первым от поверхности горизонтом подземных вод является «верховодка», глубина залегания которого на участке проектируемых объектов составляет 0,4 м (1 балл). Слабопроницаемыми отложениями воды не перекрываются. По сумме баллов (от 0 до 1) грунтовые воды территории изысканий характеризуются слабой степенью защищенности (I категория).

Инженерно-геологические условия

Площадки УЗА 1, УЗА 2, трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 на участках ПК15+28 – ПК16+86, ПК16+86,9 – ПК17+64,4, ПК27+62,3 – ПК28+20,9, трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж) на участке ПК5+59,0 – ПК5+91,7, трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 на участках ПК61+66 – ПК62+50, ПК19+43,8 – ПК19+82,9, ПК28+72 – ПК29+70, ПК58+52 – ПК62+88, трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 (демонтаж) на участках ПК69+60 – ПК73+50,2 ПК31+27,5 – ПК31+89,6:

- область по наличию процесса подтопления – I (подтопленные);
- район по условиям развития процесса – I-A (подтопленные в естественных условиях);
- участок по времени развития процесса – I-A-1 (постоянно подтопленные).

Остальные участки территории:

- область по наличию процесса подтопления – II (потенциально подтопляемая);
- район по условиям развития процесса – II-A2 (потенциально подтопляемые в результате экстремальных природных ситуаций);
- участок по времени развития процесса – II-A2-1, 2, ...n (периодическое быстрое повышение уровня).

В ходе рекогносцировочного обследования опасные геологические и инженерно-геологические процессы (карст, оползни, суффозионные процессы и др.) не выявлены.

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

Грунтовые воды имеют локальное распространение.

Специфические грунты имеют широкое распространение, но не оказывают решающего влияния на выбор проектных решений, строительство и эксплуатацию.

Геологические и инженерно-геологические процессы, отрицательно влияющие на условия строительства и эксплуатации зданий и сооружений, не оказывают существенного влияния на выбор проектных решений, строительство и эксплуатацию объектов.

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

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

1R39X0F	Взаим. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

						60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		10

Почвенный покров

Территория инженерно-экологических изысканий относится к Чермасано-Ашкадарскому равнинному агропочвенному району Предуральской степной подзоны степной зоны.

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

Растительный, животный мир и ландшафтная характеристика

По ботанико-географическому районированию район изысканий расположен в лесостепной зоне, Буздякско-Стерлибашевском южнолесостепном районе холмисто-увалистой Прибельской равнины. Растительность представлена луговыми степями и остепненными лугами, в сочетании с липово-снытьевыми и дубово-коротконожковыми лесами, а также пашнями на их месте.

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

Согласно зональному физико-географическому районированию район изысканий расположен в умеренном поясе, лесостепной зоне восточной части Русской равнины, в подзоне южной лесостепи на полого-волнистой Прибельской равнине. Ландшафты пологоволнистыми междуречными равнинами, покатыми и пологими склонами долин, сложенными песчаниками, мергелями, конгломератами, известняками уфимского яруса с луговыми степями, остепненными лугами с ковылем, типчаком в сочетании с липово-стытевыми и дубово-коротконожковыми лесами, пашнями на их месте на темно-серых лесных почвах и выщелоченных черноземах; поймами, низкими и средними эрозионно-аккумулятивными террасами речной долины с озерами-старичами, заболоченными лугами, лесами и кустарниками на аллювиальных, болотных темно-серых лесных и черноземных почвах.

4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

4.1 Зоны с особыми условиями использования территории

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

4.1.1 Объекты историко-культурного наследия

Согласно п. 8.5 СП 47.13330.2012 технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий должен содержать сведения о наличии в пределах района размещения объектов капитального строительства и в зоне их влияния объектов, поставленных на охрану, а также выявленных объектов культурного наследия, в том числе объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, их охранных зон и сведений об установленных ограничениях на ведение хозяйственной деятельности.

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

						60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		11

1R39X0G



По данным Управления по государственной охране культурного наследия Республики Башкортостан объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, на испрашиваемой территории отсутствуют.

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

4.1.2 Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

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

Согласно ответу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации в настоящий момент на территории Республики Башкортостан располагаются пять особо охраняемые природные территории федерального значения – территория государственного природного заповедника «Южно-Уральский» (Белорецкий район), территория государственного природного заповедника «Башкирский» (Белорецкий и Бурзянский районы), территория государственного природного заповедника «Шульган-Таш» (Бурзянский район), территория национального парка «Башкирия» (Мелеузовский, Бурзянский и Кугарчинский районы), Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН (г. Уфа).

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

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

4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО

Согласно данным ГБУ Буздякская районная ветеринарная станция РБ в районе расположения проектируемых объектов на расстоянии около 10 м от Трассы напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж) расположен скотомогильник с биологической камерой. На участке проведения работ и в радиусе до 1000 м места уничтожения трупов, павших от сибирской язвы отсутствуют (Приложение Г).

Согласно результатам проведенных инженерно-экологических изысканий и данным Минэкологии РБ, в районе проектируемых объектов на расстоянии около 15 м от Трассы напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж) расположен полигон ТКО (Приложение Г).

Месторасположение скотомогильника и полигона ТКО относительно проектируемых объектов представлено на карте современного экологического состояния (60312-П-248.000.000-ИЭИ-01-Г-401).

4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов

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

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

- до 10 км - в размере 50 м;

1R39XOH	Взаим. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001						Лист
	Изм.			Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата	12	

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

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

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

На ПК17+11,3 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 пересекает р. Уртакуль – правый приток р. Кискаелга.

На ПК28+1,2 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 пересекает р. Кискаелга – левый приток р. Чермасан.

На ПК5+86,6 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж) пересекает р. Кискаелга.

На ПК19+75,5 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 пересекает р. Бол. Кидаш – левый приток р. Чермасан. В 0,15 выше по течению, на ПК31+77,4 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 (демонтаж) пересекает эту же реку.

На ПК61+00 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 и на ПК71+83,93 трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 (демонтаж) пересекают пересыхающий ручей без названия, образующий на участке изыскания пруд, запруженный земляной плотиной под технологическим проездом.

На расстоянии 7,0 км к юго-востоку от трассы напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00 – ПК01+10 протекает р. Чермасан.

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

Водотоки рассматриваемой территории не судоходны.

Ширина водоохранной зоны, согласно ст. 65 Водного кодекса РФ, для р. Чермасан составляет 200 м, для р. Кискаелга и Бол. Кидаш – 100 м, для р. Уртакуль и ручья без названия – 50 м.

Согласно ст.65 Водного Кодекса РФ в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов на территории водоохранной зоны дополнительно запрещается:

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

Кроме того, в границах прибрежных защитных полос (40 м от реки) наряду с вышеперечисленными ограничениями запрещается размещение отвалов размываемых грунтов.

Защита территории от подтопления должна обеспечивать:

- бесперебойное и надежное функционирование производственно-технических, коммуникационных и транспортных объектов;
- нормативные медико-санитарные условия;
- охрану недр и природных ландшафтов;
- исключение возможности техногенного затопления и подтопления территории;
- локальную защиту сооружений и защиту территории в целом;
- водоотведение;
- систему мониторинга за режимом подземных и поверхностных вод.

Разработку мероприятий для защиты от подтопления производить согласно СП 104.13330.2016 «Инженерная защита территории от затопления и подтопления».

4.1.5 Месторождения полезных ископаемых

По данным Приволжскнедра земельный участок предстоящей застройки находится в пределах Ташлыкульского нефтяного месторождения, предоставленного в пользование ПАО АНК «Башнефть». Иные месторождения полезных ископаемых отсутствуют (Приложение Г).

1R39X01	Взам. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

						60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		13

4.1.6 Участки защитного леса

Согласно данным Администрации Буздякского района на землях сельских поселений, участков леса, имеющих утвержденный защитный статус леса не имеется (Приложение Г).

4.1.7 Охранные и санитарно-защитные зоны

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

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

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

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

Нефтегаосборный трубопровод в санитарную классификацию промышленных объектов в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (с изменениями №№ 1-4) не входит, для него санитарно-защитная зона не нормируется.

4.2 Параметры планируемого строительства

4.2.1 Проектируемые нефтегазосборные трубопроводы

Параметры проектируемых нефтегазосборных трубопроводов приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Параметры проектируемых нефтегазосборных трубопроводов

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово". Участок ПК00+00 - ПК05+47 (объект 248.004.000)	м	494
Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово". Участок ПК27+30 - ПК35+20 (объект 248.005.000)	м	873
Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово". Участок ПК59+00 - ПК104+00 (объект 248.006.000)	м	5054
Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово". Участок ПК173+60 - ПК251+20 (объект 248.007.000)	м	7764

4.2.2 Демонтируемые трубопроводы

Параметры демонтируемых трубопроводов приведены в таблице 2.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							14

1R39X0J

Таблица 2 – Параметры демонтируемых трубопроводов

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Демонтаж напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово" (участок ПК00+00 - ПК05+47) диаметром 219мм	м	548
Демонтаж напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово" (участок ПК27+30 - ПК35+20) диаметром 219мм	м	802
Демонтаж напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово" (участок ПК59+00 - ПК104+00) диаметром 219мм	м	4375
Демонтаж напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово" (участок ПК173+60 – ПК251+20) диаметром 219мм	м	8764

Проектной документацией предусматривается электрохимзащита от почвенной коррозии методом катодной поляризации участков напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» при помощи подключения к существующим станциям катодной защиты СКЗ, установленным по трассе трубопровода.

4.2.3 Проектируемые площадные объекты (инфраструктура линейного объекта)

Список проектируемых площадных объектов (инфраструктура линейного объекта) приведен в таблице 3.

Таблица 3 – Проектируемые площадные объекты

Наименование объекта	Примечание
Камера пуска ОУ	1 шт.
Камера приема ОУ	1 шт.
Камера приема ОУ. Камера пуска ОУ	2 шт.
Узел задвижки	9 шт.
Шкаф КП-ЗД на мачте Н=10м	1 шт.

4.3 Границы зон планируемого размещения объектов

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

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

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							15

1R39X0K



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

Показатель	Единица измерения	Кол-во
Камера пуска ОУ (объект 248.004.001)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,1356
Узел задвижки (объект 248.004.002)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0142
Шкаф КП-ЗД на мачте Н=10м		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0019
Узел задвижки №1 (объект 248.006.001)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0137
Узел задвижки №2 (объект 248.006.002)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0137
Камера приема ОУ. Камера пуска ОУ (объект 248.006.003)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,1686
Узел задвижки №3 (объект 248.006.004)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0137
Узел задвижки №3 (объект 248.006.005)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0137
Узел задвижки №1 (объект 248.007.001)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0453
Узел задвижки №2 (объект 248.007.002)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0137
Камера приема ОУ. Камера пуска ОУ (объект 248.007.003)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,1370
Узел задвижек №3 (объект 248.007.004)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0187
Узел задвижки №4 (объект 248.007.005)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0137

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

16

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

1R39X0L

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

Ведомость пересечения надземных и наземных коммуникаций

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	Отметки проводов и земли в точке пересечения		Примечание: владелец, ТУ, согласования																																	
	км	ПК	+					земля	н.пр.																																		
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00 – ПК01+10																																											
1	0.08	0	83.6	Ташлыкуль-Батырша-Кубово 1 тр. ВЛ 35кВ	89°	3		181.27	189.47	ООО "Башкирэнерго"																																	
2	0.45	4	54.2	Ф.75-04 ВЛ 10кВ	49°	3		184.85	191.45	ООО "Башкирэнерго"																																	
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00 – ПК01+10 (демонтаж)																																											
1	0.07	0	66.7	Ташлыкуль-Батырша-Кубово 1 тр. ВЛ 35кВ	91°	3		181.25	189.45	ООО "Башкирэнерго"																																	
2	0.13	1	27.1	Ф.75-04 ВЛ 10кВ	91°	3		180.55	187.85	ООО "Башкирэнерго"																																	
3	0.13	1	32.2	Ф.75-17 ВЛ 10кВ	97°	3		180.51	187.81	ООО "Башкирэнерго"																																	
4	0.51	5	5.7	Ф.75-17 ВЛ 10кВ	134°	3		185.59	191.69	ООО "Башкирэнерго"																																	
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК27+30 – ПК35+20																																											
1	0.36	3	62.7	Ташлыкуль-Батырша-Кубово 1 тр. ВЛ 35кВ	87°	3		184.80	191.80	ООО "Башкирэнерго"																																	
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК27+30 – ПК35+20 (демонтаж)																																											
1	0.29	2	88.7	Ташлыкуль-Батырша-Кубово 1 тр. ВЛ 35кВ	144°	3		184.34	192.44	ООО "Башкирэнерго"																																	
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00																																											
1	1.83	18	27.6	Ф.333-19 ВЛ 10кВ	82°	3		191.51	200.11	ООО "Башкирэнерго"																																	
2	2.42	24	17.2	Ф.333-19 ВЛ 10кВ	90°	3		197.65	204.55	ООО "Башкирэнерго"																																	
3	2.92	29	19.1	1 тр. ВЛ 110кВ	93°	6		197.53	206.73	ООО "Башкирэнерго"																																	
4	2.95	29	50.5	Ф.75-04 ВЛ 10кВ	93°	3		196.06	204.46	ООО "Башкирэнерго"																																	
5	3.77	37	71.5	Ф.333-19 ВЛ 10кВ	102°	3		213.30	220.00	ООО "Башкирэнерго"																																	
6	4.77	47	74.5	Ф.75-04 ВЛ 10кВ	95°	3		223.96	230.76	ООО "Башкирэнерго"																																	
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж)																																											
1	0.12	1	18.6	Ф.75-04 ВЛ 10кВ	157°	3		187.26	193.96	ООО "Башкирэнерго"																																	
2	0.28	2	77.5	ЛК-322 Ф.333-19 ВЛ 10кВ	71°	3		187.36	195.36	ООО "Башкирэнерго"																																	
3	0.71	7	10.4	1 тр. ВЛ 110кВ	106°	6		202.70	211.10	ООО "Башкирэнерго"																																	
4	1.08	10	82.2	Ф.333-08 ВЛ 10кВ	89°	3		217.59	224.79	ООО "Башкирэнерго"																																	
5	3.10	30	97.8	Ф.333-19 ВЛ	131°	3		211.90	218.70	ООО																																	
<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width:10%;"></td> <td style="width:10%;"></td> <td style="width:10%;"></td> <td style="width:10%;"></td> <td style="width:10%;"></td> <td style="width:10%;"></td> <td style="width:10%;"></td> <td style="width:10%;"></td> <td style="width:10%;"></td> <td style="width:10%;"></td> <td style="width:10%;"></td> </tr> <tr> <td colspan="10" style="text-align: center;">60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001</td> <td style="text-align: right;">Лист</td> </tr> <tr> <td colspan="10" style="text-align: center;">Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата</td> <td style="text-align: right;">17</td> </tr> </table>																						60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001										Лист	Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата										17
60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001										Лист																																	
Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата										17																																	

1РЭЭХОМ

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	Отметки проводов и земли в точке пересечения		Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					земля	н.пр.	
				10кВ						"Башкирэнерго"
6	4.11	41	9.0	Ф.75-04 ВЛ 10кВ	100°	3		223.97	230.57	ООО "Башкирэнерго"
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 –ПК251+20										
1	1.53	15	30.6	ВЛ 10кВ	92°	8		202.74	209.34	ОАО "РЖД"
2	1.55	15	51.6	ВЛ 10кВ	93°	3		196.03	203.83	ОАО "РЖД"
3	2.90	28	96.7	Ф.727-03 ВЛ 10кВ	112°	3		212.03	219.13	ООО "Башкирэнерго"
4	4.08	40	77.9	Туймазы-Благовар 2тр., 1каб. ВЛ 220кВ	101°	3		247.08	255.98	ООО "БСК"
5	4.11	41	8.8	1каб, 1тр. ВЛ 110кВ	101°	6		247.63	256.73	ООО "Башкирэнерго"
6	6.38	63	75.8	Ф.04-03 ВЛ 6кВ	92°	3		232.10	238.90	АО "Транснефть-Урал"
7	7.40	74	1.7	Ф.727-06 ВЛ 10кВ	91°	3		247.18	253.88	ООО "Башкирэнерго"
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 –ПК251+20 (демонтаж)										
1	2.69	26	89.3	ВЛ 10кВ	77°	8		202.87	209.47	ОАО "РЖД"
2	2.73	27	29.5	ВЛ 10кВ	87°	3		200.09	209.79	ОАО "РЖД"
3	3.94	39	38.7	Ф.727-03 ВЛ 10кВ	166°	3		215.07	223.37	ООО "Башкирэнерго"
4	5.17	51	69.8	Туймазы-Благовар 2тр., 1каб. ВЛ 220кВ	100°	3		247.30	256.20	ООО "БСК" Туймазы-Благовар
5	5.20	52	0.5	Субханкулово-Языково 1каб., 1тр. ВЛ 110кВ	101°	6		247.79	256.89	ООО "Башкирэнерго"
6	7.45	74	45.5	Ф.04-03 ВЛ 6кВ	88°	3		232.08	238.88	АО "Транснефть-Урал"
7	8.40	83	98.2	Ф.727-06 ВЛ 10кВ	104°	3		247.58	254.98	ООО "Башкирэнерго"
Трасса ЛАЗ-1 (пересечений нет)										
Трасса ЛАЗ-2 (пересечений нет)										

Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях				
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Глубина заложения до верха, м	Владелец
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00 – ПК01+10								
1	0.00	0	0.0	нефтепровод		90°	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.01	0	8.2	газопровод		94°	0.80	ПАО АНК "Башнефть"
3	0.46	4	62.2	нефтепровод	нед.	157°	0.80	ПАО АНК "Башнефть"

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

18

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

1R39X0N

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях				
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Глубина заложения до верха, м	Владелец

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00 – ПК01+10 (демонтаж)

1	0.12	1	17.1	кабель ВОЛС		78°	0.80	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.14	1	42.7	газопровод		87°	0.80	ПАО АНК "Башнефть"
3	0.22	2	16.3	кабель ВОЛС		151°	0.80	ПАО АНК "Башнефть"
4	0.43	4	25.4	нефтепровод	нед.	175°	0.90	ПАО АНК "Башнефть"

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК27+30 – ПК35+20

1	0.00	0	0.0	нефтепровод		87°	1.50	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.03	0	25.5	кабель ВОЛС		83°	0.80	ПАО "Башинформ-связь"
3	0.44	4	38.3	кабель ВОЛС		89°	0.80	ПАО "Башинформ-связь"
4	0.87	8	72.7	нефтепровод		85°	1.50	ПАО АНК "Башнефть"

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК27+30 – ПК35+20 (демонтаж) (пересечений нет)

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00

1	0.00	0	0.0	нефтепровод		87°	1.40	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.09	0	92.7	водовод		88°	1.70	СХП "Нерал-Буздяк"
3	0.15	1	45.4	водовод	нед.	97°	1.50	ПАО АНК "Башнефть"
4	0.27	2	73.3	водовод	нед.	115°	1.50	ПАО АНК "Башнефть"
5	1.22	12	21.2	водовод	нед.	101°	1.30	ПАО АНК "Башнефть"
6	2.90	29	2.4	нефтепровод	нед.	95°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
7	2.93	29	26.3	нефтепровод	нед.	94°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
8	2.96	29	61.9	нефтепровод	нед.	87°	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
9	2.98	29	82.8	кабель телемеханики		104°	0.90	ООО ИК "Сибинтек"
10	3.91	39	7.1	нефтепровод	нед.	97°	0.70	ПАО АНК "Башнефть"
11	3.92	39	20.8	нефтепровод		89°	1.50	ПАО АНК "Башнефть"
12	4.72	47	19.4	водовод (пит. вода)	нед.	94°	2.20	владелец не установлен
13	4.76	47	63.4	кабель ВОЛС		91°	0.80	ПАО "Башинформ-связь"
14	4.77	47	66.2	газопровод		93°	0.90	ПАО "Газпром газораспределение"

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

19

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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



1F39X00

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях				
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Глубина заложения до верха, м	Владелец
								Уфа"
15	4.79	47	85.1	кабель связи КСПП		102°	0.80	ПАО "Башинформсвязь"
16	4.79	47	89.4	кабель связи КСПП		101°	0.80	ПАО "Башинформсвязь"
17	5.05	50	54.4	нефтепровод		75°	1.50	ПАО АНК "Башнефть"

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж)

1	0.94	9	37.2	нефтепровод		173°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
2	2.02	20	23.1	нефтепровод	нед.	89°	1.10	ПАО АНК "Башнефть"
3	3.28	32	82.0	Трасса напорного нефтепро-вода проект 60312		90°		
4	4.05	40	50.9	водовод	нед.	96°	2.20	ПАО АНК "Башнефть"
5	4.06	40	60.3	водовод (пит. вода)	нед.	101°	2.20	владелец не установлен
6	4.09	40	93.2	кабель ВОЛС		96°	0.80	ПАО "Башинформсвязь"
7	4.10	40	98.1	газопровод		97°	0.90	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"
8	4.13	41	25.9	кабель связи КСПП		95°	0.80	ПАО "Башинформсвязь"
9	4.13	41	28.6	кабель связи КСПП		90°	0.80	ПАО "Башинформсвязь"
10	4.14	41	35.3	Трасса ЛАЗ-1 проект 60312		92°		

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 –ПК251+20

1	0.00	0	0.0	нефтепровод		115°	1.30	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.43	4	26.3	нефтепровод	нед.	113°	1.00	владелец не установлен
3	1.34	13	40.1	кабель ВОЛС		114°	0.90	ПАО "Башинформсвязь"
4	1.44	14	36.5	газопровод		101°	1.10	ПАО "Газпром газораспред-ение Уфа"
5	1.48	14	77.3	2 магистральные кабели связи РЦС-4		90°	0.90	ОАО "РЖД"
6	1.55	15	46.6	автоблокировочный кабель		96°	0.80	ОАО "РЖД"
7	2.29	22	85.4	нефтепровод		92°	1.30	ПАО АНК "Башнефть"
8	4.32	43	20.2	нефтепровод		91°	1.30	ПАО АНК "Башнефть"
9	6.15	61	45.0	кабель ВОЛС		71°	1.20	ПАО "Мегафон"

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

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

20

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



№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях				
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Глубина заложения до верха, м	Владелец
10	6.15	61	53.5	2 кабели ВОЛС		72°	1.20	ПАО "Вымпелком"
11	6.17	61	67.6	кабель ВОЛС		72°	1.20	ПАО "Ростелеком"
12	6.32	63	22.4	кабель связи Уфа-Субхангулово		98°	0.80	Приютровский ЛТУ ООО "Газпром трансгаз Уфа"
13	6.33	63	30.2	нефтепровод		94°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
14	6.35	63	45.3	нефтепровод		93°	1.20	АО "Транснефть Урал"
15	6.35	63	54.7	нефтепровод		91°	1.20	АО "Транснефть Урал"
16	6.39	63	93.5	газопровод		94°	1.00	Приютровский ЛТУ ООО "Газпром трансгаз Уфа"
17	6.40	64	3.8	нефтепровод		92°	1.20	АО "Транснефть Урал"
18	6.41	64	10.8	кабель ВОЛС		92°	0.80	АО "Транснефть Урал"
19	6.42	64	21.8	кабель связи		92°	0.80	АО "Связьтранс-нефть"
20	6.44	64	37.3	газопровод		90°	0.80	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"
21	6.45	64	49.4	кабель связи		89°	0.80	АО "Связьтранс-нефть"
22	6.49	64	90.3	нефтепровод	нед.	89°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
23	6.50	64	97.0	нефтепровод		94°	1.30	ПАО АНК "Башнефть"
24	7.34	73	40.2	кабель ЭХЗ		109°	0.80	ПАО АНК "Башнефть"
25	7.35	73	48.0	Трасса ЛАЗ-2 проект. 60312		114°	0.00	
26	7.41	74	9.0	кабель связи		91°	0.80	владелец не установлен
27	7.44	74	37.4	кабель связи КСПП	нед.	89°	0.80	ПАО "Ростелеком"
28	7.48	74	79.9	кабель связи		90°	0.80	владелец не установлен
29	7.48	74	81.9	кабель связи		91°	0.80	владелец не установлен
30	7.53	75	28.0	кабель связи КСПП		94°	0.80	ПАО "Башинформсвязь"
31	7.76	77	63.7	кабель связи КСПП		92°	1.30	ПАО АНК "Башнефть"
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 –ПК251+20 (демонтаж)								
1	2.42	24	22.4	кабель ВОЛС		27°	0.90	ПАО "Башинформсвязь"
2	2.51	25	11.3	газопровод		50°	1.10	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"
3	2.63	26	32.7	2 магистральные		76°	0.90	ОАО "РЖД"
60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001								
								Лист
								21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

21



1R39X0Q

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях				
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Глубина заложения до верха, м	Владелец
				кабели связи РЦС-4				
4	2.70	26	97.8	автоблокировочный кабель		68°	0.80	ОАО "РЖД"
5	2.72	27	18.2	кабель силовой		54°	0.80	ОАО "РЖД"
6	3.40	33	99.2	Трасса напорного нефтепровода проект 60312		87°		
7	5.40	54	3.0	Трасса напорного нефтепровода проект 60312		88°		
8	7.22	72	15.0	кабель ВОЛС		71°	1.20	ПАО "Мегафон"
9	7.22	72	23.3	2 кабели ВОЛС		77°	1.20	ПАО "Вымпелком"
10	7.24	72	36.2	кабель ВОЛС		76°	1.20	ПАО "Ростелеком"
11	7.39	73	89.8	кабель связи Уфа-Субхангулово		86°	0.80	Приютковский ЛТУ ООО "Газпром трансгаз Уфа"
12	7.41	74	14.8	нефтепровод		90°	1.20	АО "Транснефть-Урал"
13	7.42	74	24.3	нефтепровод		91°	1.20	АО "Транснефть-Урал"
14	7.46	74	63.4	газопровод		88°	1.00	ООО "Газпром трансгаз Уфа"
15	7.47	74	73.5	нефтепровод		88°	1.20	АО "Транснефть-Урал"
16	7.48	74	80.3	кабель ВОЛС		88°	0.80	АО "Транснефть-Урал"
17	7.49	74	91.5	кабель связи		88°	0.80	АО "Связьтранс-нефть"
18	7.51	75	6.5	газопровод		84°	0.80	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"
19	7.52	75	19.5	кабель связи		89°	0.80	АО "Связьтранс-нефть"
20	7.55	75	49.0	Трасса напорного нефтепровода проект 60312		85°		
21	8.41	84	6.7	кабель связи		99°	0.80	владелец не установлен
22	8.43	84	30.3	кабель связи КСПП	нед.	112°	0.80	ПАО "Ростелеком"
23	8.48	84	81.5	кабель связи		117°	0.80	владелец не установлен
24	8.48	84	83.6	кабель связи		117°	0.80	владелец не установлен
25	8.53	85	33.3	кабель связи КСПП		102°	0.80	ПАО "Башинформ-связь"
Трасса ЛАЗ-1								
60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001								
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			
						Лист 22		

1R39X0R

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях				
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.03	0	32.2	нефтепровод		87°	1.50	ПАОАНК "Башнефть"
2	0.12	1	22.0	кабель связи		64°	0.90	ООО ИК "Сибинтек"

Трасса ЛАЗ-2

1	0.04	0	38.3	Трасса напорного нефтепровода проект 60312		65°		
---	------	---	------	--	--	-----	--	--

Ведомость пересечения автомобильных дорог

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град
	км	начало		конец								
		ПК	+	ПК	+							

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00 – ПК01+10 (пересечений нет)

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00 – ПК01+10 (демонтаж) (пересечений нет)

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК27+30 – ПК35+20 (пересечений нет)

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК27+30 – ПК35+20 (демонтаж) (пересечений нет)

Трасса КЛ-0.4кВ от суц. КТП с НКУ до УЗА (пересечений нет)

Трасса ВЛ-6кВ от ф.51-10 ПС Карагай до УЗА (пересечений нет)

Трасса суц. ЛАЗ суц. СКЗ – суц. АЗ (пересечений нет)

Трасса дренажного кабеля суц. УДЗ – проектир. трубопровод (пересечений нет)

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00

1	4.74	47	37.5	47	53.5	Киска-Елга - Буздяк	V	асфальт	10.87	7.00	0.92	92°
---	------	----	------	----	------	---------------------	---	---------	-------	------	------	-----

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж)

1	0.40	3	98.4	4	6.2	Дамба-Вознесенка	без кат.	гравий	4.28	4.28	0.55	82°
2	1.04	10	42.1	10	63.5	на а/д Буздяк-Давлеканово	без кат.	гравий	18.57	18.57	0.3	89°
3	4.07	40	70.1	40	86.4	Киска-Елга - Буздяк	V	асфальт	10.48	7.00	1	86°

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							23

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1R39X0S



№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град
	к	начало		конец								
		ПК	+	ПК	+							
1	1.38	13	77.7	14	10.3	Большая Устюба-Буздяк	без кат.	щебень	9.52	9.52	5.77	96°
2	7.49	74	86.7	75	8.2	Октябрьский-Уфа (М-5 "Урал")	II	асфальт	12.48	8.23	1.66	90°

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 –ПК251+20 (демонтаж)

1	1.61	16	12.1	16	24.4	полевая дорога	без кат.	грунт	7.19	7.19	0.92	102°
2	2.44	24	35.9	24	53.1	Большая Устюба-Буздяк	без кат.	щебень	11.34	11.34	1.42	89°
3	8.49	84	88.1	85	13.1	Октябрьский-Уфа М-5 "Урал"	II	асфальт	14.31	9.54	1.37	119°

Трасса ЛАЗ-1 (пересечений нет)

Трасса ЛАЗ-2 (пересечений нет)

Ведомость пересечения железных дорог

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Кол-во путей	Ширина насыпи (выемки) по верху, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град
	км	начало		конец							
		ПК	+	ПК	+						

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00 – ПК01+10 (пересечений нет)

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00 – ПК01+10 (демонтаж) (пересечений нет)

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК27+30 – ПК35+20 (пересечений нет)

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК27+30 – ПК35+20 (демонтаж) (пересечений нет)

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (пересечений нет)

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж) (пересечений нет)

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 –ПК251+20

1	1.51	15	14.6	15	37.8	ст. Кандры-ст. Буздяк	I	1	3.38	6.05	91°
---	------	----	------	----	------	-----------------------	---	---	------	------	-----

Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 –ПК251+20 (демонтаж)

1	2.68	26	77.3	26	94.4	ст. Кандры-ст. Буздяк	I	2	4.04	3.13	77°
---	------	----	------	----	------	-----------------------	---	---	------	------	-----

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

24

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата



Трасса ЛАЗ-1 (пересечений нет)

Трасса ЛАЗ-2 (пересечений нет)

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

№	Положение пересечения				Расстояние	Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м
	км	начало	конец							
		ПК	+	ПК						
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00 – ПК01+10 (пересечений нет)										
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00 – ПК01+10 (демонтаж) (пересечений нет)										
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК27+30 – ПК35+20 (пересечений нет)										
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК27+30 – ПК35+20 (демонтаж) (пересечений нет)										
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00										
1	1.70	16	95.5	17	23.3	Река Уртакуль	27.8	1.60	186.68	185.08
2	2.80	28	0.5	28	2.0	Река Кискаелга	1.5	0.49	187.45	186.96
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж)										
1	0.59	5	85.9	5	87.4	Река Кискаелга	1.5	0.16	175.07	174.91
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20										
1	1.97	19	73.6	19	77.6	Река Большой Кидаш	4.0	0.63	178.54	177.91
Трасса напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60 – ПК251+20 (демонтаж)										
1	3.18	31	76.0	31	79.3	Река Большой Кидаш	3.3	0.15	178.94	179.79
Трасса ЛАЗ-1 (пересечений нет)										
Трасса ЛАЗ-2 (пересечений нет)										

9 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.

10 Основные показатели проекта планировки

Основные показатели проекта планировки приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Основные показатели проекта планировки

Наименование показателя	Показатель
Площадь проекта планировки территории всего, га	321,35

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

25

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

1R39X0U

Площадь проекта планировки определена на основе выполненных инженерных изысканий для реализации объекта «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)». 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 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

26

1R39X0V

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

25 Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов СН 452-73

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

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

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

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

12 Перечень используемых сокращений

Сокращения слов и словосочетаний	
Сокращение	Слово/словосочетание
1	2
линейный объект	«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)»
а/д	автодорога
АНК	акционерная нефтяная компания
ВЛ	воздушная линия электропередачи
ВОЛС	волоконно-оптическая линия связи
га	гектар
д.	деревня
кВ	киловольт
км	километр
ООО	общество с ограниченной ответственностью
ОУ	очистное устройство
п.	поселок
ПАО	публичное акционерное общество
скв.	скважина
СП	сельское поселение
СН	строительные нормы
сущ.	существующий

1R39X0W



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

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

27

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

Башкортостан Республикаһы
Буҙаҡ районы
муниципаль район
Хаҡимиәте
452710, Буҙаҡ ауылы, Ленин ур., 4



Республика Башкортостан
Администрация
муниципального района
Буҙаҡский район
452710, с.Буҙаҡ, ул.Ленина, 4

Қ А Р А Р

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 20 » апрель 2020 й. № 176 « 20 » апрель 2020 г.

О разработке документации по планировке территории (проектов планировки территории и проектов межевания территории) объекта: «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020)» на территории муниципального района Буҙаҡский район РБ

В соответствии с частью 4 статьи 43 Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», и статьями 42, 43, 45, 46 Градостроительного Кодекса Российской Федерации, статьей 11.3 Земельного Кодекса Российской Федерации, Положением о порядке подготовки и выдачи исходных данных на проектирование объектов недвижимости в градостроительстве в Республике Башкортостан, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Башкортостан от 29 октября 2002 года № 318, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Разрешить выполнить проект планировки и проект межевания территории объекта: "Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения", расположенного на территории муниципального района Буҙаҡский район Республики Башкортостан.

2. Заказчику – ПАО АНК «Башнефть»:

- обеспечить разработку документации, указанной в п. 1 настоящего постановления с соблюдением региональных норм, положений Градостроительного кодекса РФ, нормативных документов градостроения, в соответствии с техническим заданием;

- подготовить согласно исходным данным проектно-сметную документацию на строительство вышеуказанного объекта, предусмотрев мероприятия, исключаящие вредное воздействие объекта на окружающую среду;

- учесть в сметно-финансовом расчете затраты на возмещение убытков сельскохозяйственного производства, а также расходы, связанные с отводом земель;

- в составе проекта строительства разработать проект рекультивации земель, предусматривающий снятие со строительной площадки плодородного слоя почвы;

- по окончании разработки проекта планировки территории и проекта

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

28

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

1R39X0X

Продолжение приложения А

межевания территории объекта, указанного в п. 1 настоящего постановления, представить в МБУ «Отдел архитектуры и градостроительства муниципального района Буздякский район Республики Башкортостан» согласованную документацию в соответствии с требованиями действующего законодательства и техническим заданием.

3. Опубликовать настоящее постановление на официальном сайте муниципального района Буздякский район Республики Башкортостан в сети «Интернет».

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы Администрации по вопросам жизнеобеспечения, строительства, архитектуры, промышленности, ЖКХ, транспорта и связи Сайфуллина С.Р.

Глава Администрации
муниципального района
Буздякский район РБ



А.М. Арсланов

1R39X0Y



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения А

Задание на разработку документации по планировке территории
«Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Ташлыккульского
нефтяного месторождения (2020г.)»

1. Общие требования		
№ п/п	Перечень основных требований	Содержание требований
1.1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории; (далее ППТыПМТ).
1.2	Инициатор подготовки документации по планировке территории (Заказчик)	ПАО АНК «Башнефть» Адрес: 450077, Россия, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30 к.1
1.3	Исполнитель	ООО «РН-БашНИПИнефть»
1.4	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО АНК «Башнефть»
1.5	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	«Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)»
1.6	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Республика Башкортостан, Буздякский район
2. Материалы документации по планировке территории, их состав и содержание		
2.1	Состав документации по планировке территории	Стадия 1. Основная часть проекта планировки территории (утверждаемая часть документации) ППУ; Стадия 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории (согласовываемая часть документации) ППС; Стадия 3. Проект межевания (утверждаемая часть документации) ПМУ. * В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории ППС.
2.2	Состав материалов основной части проекта планировки	Стадия 1. Основная часть проекта планировки территории – ППУ Раздел I. «Проект планировки территории. Графическая часть» содержит: а) чертеж красных линий; б) чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; в) чертеж границ зон планируемого размещения линейных

1R39X0Z



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

30

		<p>объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (при наличии таковых).</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p> <p>Раздел II. Положение о размещении линейных объектов содержит:</p> <p>а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов;</p> <p>б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.</p> <p>е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</p> <p>и) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.</p>
2.3	Состав материалов по обоснованию проекта планировки	<p>Стадия 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории – ППС</p> <p>Раздел III. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» содержит:</p> <p>а) схему расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования М 1:100000;</p> <p>а) схему расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов);</p>

1R39X10



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

31

		<p>б) схему использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</p> <p>в) схему организации улично-дорожной сети и движения транспорта (при необходимости);</p> <p>г) схему вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (при необходимости);</p> <p>д) схему границ территорий объектов культурного наследия (при необходимости);</p> <p>е) схему границ зон с особыми условиями использования территорий;</p> <p>ж) схему границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);</p> <p>з) схему конструктивных и планировочных решений.</p> <p>Объединение нескольких схем в одну допускается исключительно при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>Раздел IV. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» содержит:</p> <p>а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</p> <p>б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перестройке) из зон планируемого размещения линейных объектов (при наличии таковых);</p> <p>г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;</p> <p>д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории (при наличии таковых);</p> <p>е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории (при наличии таковых);</p> <p>ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) (при наличии таковых).</p> <p>Приложения к пояснительной записке:</p> <p>а) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации (в случае ес-</p>
--	--	--

1R39X11



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения А

		<p>ли ППТ и ПМТ выполняется на ранее не изученную территорию, на которой не выполнялась проектная документация);</p> <p>б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания.</p>
2.4	Состав материалов проекта межевания	<p>Стадия 3. Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМУ</p> <p>Графическая часть содержит:</p> <p>а) чертеж межевания территории.</p> <p>На чертеже должны быть отображены:</p> <p>а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры;</p> <p>б) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории в соответствии с пунктом 2 части 2 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>в) границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков, условные номера образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>г) границы зон действия публичных сервитутов.</p> <p>Текстовая часть содержит:</p> <p>а) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования;</p> <p>б) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>в) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом.</p> <p>В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p>
3. Особые требования		
3.1	Документация по планировке территории, передаваемая Заказчику	<p>Текстовые материалы на бумажных носителях предоставляются в брошюрованном виде на листах формата А4 - 1 экз.</p> <p>Графические материалы на бумажных носителях предоставляются на форматах кратного от А4 до А0 (выбранный формат должен обеспечивать наглядность) на бумажной основе - 1 экз.</p> <p>Электронные версии текстовых и графических материалов проекта предоставляются на DVD или CD диске - 1 экз.</p> <p>Текстовые материалы должны быть представлены в текстовом</p>

1R39X12



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

33

Окончание приложения А

		формате DOC, DOCX, RTF, XLS, XLSX. Графические материалы проекта должны быть представлены в векторном виде в системе координат, установленной в соответствии с действующим законодательством.
3.2	Порядок согласования и утверждения документации по планировке территории	В соответствии с требованиями действующего законодательства. Согласование ППТ и ПМТ осуществляет Исполнитель по необходимости с привлечением Заказчика. Утверждению подлежат: Основная часть проекта планировки территории ППУ; Проект межевания (утверждаемая часть документации) ПМУ.
3.3	Публичные слушания (при необходимости)	Проводятся в установленном законом порядке (при необходимости).

Начальник отдела землеустроительных работ ООО «РН-БашНИПИнефть»



Р.Т. Манашев

1R39X13



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

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

34

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

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




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

г. Краснодар 17 мая 2017 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО о членстве в СРО СПО «Роснефть»

№ 102 - 2017

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

ОГРН 1060278107780 ИНН 0278127289

Место нахождения (по Уставу): Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа.
Адрес (по ЕГРЮЛ): 450006, Республика Башкортостан, город Уфа, ул. Ленина, дом 86, стр. 1.

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

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

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.
Свидетельство подлежит возврату при выходе из СРО СПО «Роснефть».

Генеральный директор  В.В. Москальчук

000947

1R39X14



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

35

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



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

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

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

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

г. Краснодар

25 мая 2017 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

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

№ П-124-102

Выдано члену саморегулируемой организации:

**Обществу с ограниченной ответственностью «БашНИПнефть»
(ООО «БашНИПнефть»)**

ОГРН 1060278107780

ИНН 0278127289

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

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

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

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

Начало действия с 25 мая 2017 г.

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000948

1R39X15	Взам. инв. №	
	Подп. и дата	
Инв. № подл.		

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

36

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

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

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

1R39X16



Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

37

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

Всего: 39 (тридцать девять) видов работ.

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

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000949

1R39X17	Взаим. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

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

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель начальника –
главный инженер

НГДУ «Туймазанефть»

 П.М. Мальшев
« ____ » 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
«Техническое перевооружение промышленных трубопроводов
Таилдыкульского нефтяного месторождения (2020г.)».

1. Принятые сокращения, термины и определения.

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

2. Общие сведения и пояснения.

2.1. Краткая характеристика объекта: Объекты трубопроводного транспорта;

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

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

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

2.4.1. Состав сооружений и объем проектных работ:

1. Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово», ПК00+00 – ПК01+10; ПК27+30 – ПК35+20; ПК59+00 – ПК104+00; ПК173+60 – ПК251+20.

Протяженность трубопроводов уточнить по материалам изысканий.

2.4.2. Вид строительства – техническое перевооружение.

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

39

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

1R39X18

Продолжение приложения В

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

3. Исходные данные.

3.1. Основные показатели:

3.1.1 Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН «Коней-Кубово», ПК00+00 – ПК01+10; ПК27+30 – ПК35+20; ПК59+00 – ПК104+00; ПК173+60– ПК251+20, (инв. № 77906).

- объём перекачиваемой жидкости - $Q_{ж} - 1401 \text{ м}^3/\text{сут}$; $Q_{н} - 753 \text{ тн}/\text{сут}$;
- протяжённость – 13160 м;
- рабочее давление – 3,7 МПа;
- давление в начальной точке – 3,7 МПа
- давление в точке подключения – 1,0 МПа;
- тип прокладки (подземный/надземный): определить проектом;
- перекачиваемая среда: нефтегазожидкостная смесь, $\rho_{ж} = 0,879 \text{ г}/\text{см}^3$; $v_{ж} = - \text{мПа}/\text{сек}$; Обводненность 40 %; t перекачки = 10 °С (среднегодовая);
- общая минерализация воды – 244672,95 мг/л, содержание H_2S – 93,50 мг/л, средняя скорость внутренней коррозии – 0,0255 мм/год, Ca^{2+} в воде – 5040,06 мг/л, Mg^{2+} в воде – 1684,16 мг/л, $\text{K}^+ + \text{Na}^+$ в воде – 88167,05 мг/л, HCO_3^- в воде – 152,55 мг/л, Cl^- в воде – 149629,13 мг/л, pH – 6,98, CO_2 в воде – 374,0 мг/л, Растворенный O_2 – 0,89 мг/л.

3.2. Режим работы предприятия: круглосуточный, круглогодичный.

4. Требования к проектированию

4.1 Требования к технологическим решениям:

1. Требования к технологии производства:
 - диаметр трубопровода определить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком; Толщину стенки трубопроводов принять по результатам расчетов на прочность с учетом запаса на коррозию.
2. Требования по унификации технологических решений: предусмотреть применение ДППК и ЕТТ принятых в ООО «Башнефть-Добыча» (приложению № 1).
3. Требования к элементам технологической схемы:
 - прохождение трассы трубопроводов, их протяженность, точки подключения к существующим трубопроводам уточнить по результатам изысканий, согласовать с Заказчиком.

1R39X19



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

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

40

Продолжение приложения В

- проектной организации при изысканиях использовать приборы (трассоискатели), обеспечивающие достоверное выявление подземных коммуникаций из металлических и неметаллических материалов;

- положение выявленных подземных коммуникации согласовать с владельцами и/или эксплуатирующими организациями.

Требования к оборудованию, в том числе:

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

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

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

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

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

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

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001



Продолжение приложения В

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

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

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

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

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

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

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

6. Другие требования.

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

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

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

1R39X1B	Взам. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

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

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

4.2 Требования к инженерным сетям и системам

4.2.1 Общие требования, в том числе:

- прокладка подземная, на эстакадах, на опорах, раздельная, совместная: определить проектом, при подземной прокладке, глубину заложения проектируемых трубопроводов предусмотреть в зависимости от несущей характеристики грунтов, глубины промерзания; но не менее 1,0 метра до их верхней образующей.

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

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

- пересечение проектируемого трубопровода с инженерными коммуникациями сторонних организаций (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить по техническим условиям владельцев, а так же в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.

- способы прокладки проектируемого трубопровода на переходах с естественными преградами (реки, ручьи, овраги и т.д.) выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами, решения согласовать с Заказчиком.

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

5. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

1R39X1C



- Используемые материалы и покрытия для изготовления блоков должны обеспечивать их сохранность и внешний вид без дополнительных работ на весь срок службы;
- Использовать сборные, блочные конструкции и оборудование максимальной заводской готовности;
- Архитектурно-строительные решения строительства зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий площадок строительства;
- Для насосного и компрессорного оборудования применять фундамент, не связанный с основанием блока, за исключением случаев, когда у производителя оборудования существуют специальные требования к конструкции фундамента;
- Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, знаков пожарной безопасности на кустовых площадках согласно нормам и требованиям ПБ РФ, на трубопроводах, узлах запорной арматуры;
- Предусмотреть закрепление трассы трубопроводов на местности установкой опознавательных, предупредительных и пр. знаков в соответствии с требованиями РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»;
- Конструкцию знаков принять в соответствии с требованиями инструкции № ПЗ-05 И-009 ЮЛ-099 (версия 2.00) "Установка опознавательных знаков, аншлагов и указателей трасс трубопроводов"
- Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры и другого линейного оборудования должно обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания оборудования в соответствии с требованиями ФНИП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- Наружную опознавательную окраску зданий и сооружений выполнить согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001 и методического руководства по применению фирменного стиля при оформлении производственных объектов нефтедобычи и нефтепереработки ДЗО ОАО АНК «Башнефть», приказ №1123 от 14.12.2012 г.;
- Применить конструкции зданий и сооружений повышенной заводской готовности, блок-боксы и блок-контейнеры;
- На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Заказчиком.

6. Требования к выполнению согласований.

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

1R39X1D	Взам. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Предварительно выполнить согласование рабочей документации с владельцами коммуникаций.

7. Требования к разработке ПОС

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

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

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

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

8. Требования к разработке сметной документации

- В соответствии с техническими условиями (приложение 7)

9. Требования к природоохранным мероприятиям.

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

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

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

1R39X1E	Взаим. инв. №	
	Подп. и дата	
Инв. № подл.		

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

- Требования по разработке проекта рекультивации земельных участков:
 - Разработать отдельным томом проект рекультивации земель в соответствии с требованиями действующего законодательства.

10. Требования по вопросам охраны труда.

- Раздел должен быть разработан в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения:
 - Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 г. № 197-ФЗ. Раздел X. Охрана труда;
 - Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ;
 - Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ;
 - «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими нормативными документами.
- Технические решения по охране труда должны быть разработаны с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». «сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников. Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непромышленных объектов капитального строительства» подраздел «Технологические решения» перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непромышленных объектов капитального строительства должен содержать:
 - сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения;
 - перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непромышленных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий)
 - принципиальные решения по организации труда и управления производством;
 - расчет количества рабочих мест и численности работающих;
 - организация и оснащение рабочих мест;
 - обслуживание рабочих мест;
 - прогрессивные формы организации труда;
 - режим труда и отдыха;
 - охрана и условия труда работников;



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

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

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

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

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

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

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

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

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

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

• В территориальном органе Главного управления МЧС России должны быть получены исходные данные и требования для разработки

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001



раздела ПМ ГОЧС и технические условия на сопряжение СМИС зданий и сооружений.

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

12. Требования по обеспечению пожарной безопасности.

- Разработка и оформление раздела «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» должны осуществляться в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности.

- Выбранные системы пожаротушения должны быть предварительно согласованы с Заказчиком.

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

13. Требования по обеспечению промышленной безопасности.

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

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

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

- в соответствии с действующими нормативными документами, которая в т.ч. должна иметь:
 - всестороннюю оценку риска аварии и связанной с ней угрозы;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001



- анализ достаточности принятых мер по предупреждению аварий, обеспечению готовности организации к эксплуатации опасных производственных объектов в соответствии с требованиями промышленной безопасности, а также к локализации и ликвидации последствий аварии на опасных производственных объектах;
- разработку мероприятий, направленных на снижение масштаба последствий аварии и размера ущерба, нанесенного в случае аварии на опасных производственных объектах.

14. Требования по безопасности и охране объектов.

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

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

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

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

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

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

Приложение к техническим требованиям:

1R39X11	Взам. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения В

Приложение №1	Перечень принятых в ООО "Башнефть-Добыча" ДТЭК и ЕТТ
Приложение № 2	Технические условия к отходам
Приложение №3	Технические условия к сточным водам
Приложение №4	Схемы существующей системы трубопроводного транспорта с указанием высотных отметок, расстановкой узлов запорной арматуры, расходных показателей по жидкости, нефти, обводненности, газ.фактора, рабочих давлений, давлений конечных пунктов сбора
Приложение №5	Технические условия на воду (гидравлика, промывка и т.д.)
Приложение №6	Результаты обследования действующего оборудования и технологических коммуникаций, заключение промышленной безопасности, паспорта на существующее оборудование, находящееся в технологической связи с проектным объектом.
Приложение №7	Информация, предоставляемая Подрядчику после его определения и заключения с ним договора о конфиденциальности: <ul style="list-style-type: none"> ▪ ИД для составления смет. ▪ ИД для разработки раздела «Проект организации строительства объектов капитального строительства». ▪ ИД для разработки раздела «Оценка воздействия на окружающую среду». ▪ ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по пожарной безопасности». ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций».

Согласовано:

Начальник ПТО НГДУ «Туймазанефть»

ООО «Башнефть-Добыча»

Аглетдинов Д.В.

Ведущий инженер УЭГ

ООО "Башнефть - Добыча"

Куршев С.В.

Начальник ТЦТОиРТ НГДУ «Туймазанефть»

ООО "Башнефть - Добыча"

Шпагин С.В.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

50

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

1R39X1J

Республика Башкортостан,
Общество с ограниченной ответственностью
«Башнефть-Добыча»
450077, Российская Федерация,
Республика Башкортостан,
г. Ифа, ул. К.Маркса, д. 210, к. 1
Тел: +7 347 262-24-55, 262-21-33
Факс: +7 347 262-24-55, 262-21-33
ИНН 0277100040 КПП 0110125001
ОГРН 1090280032099



Башкортостан Республикасы,
«Башнефть-Добыча»
Фирмасының сәйәсәт үзәге
450077, Россия Федерациясе,
Башкортостан Республикасы, Өфө өлкәсе,
Ифа Маркс ур. 30, 1 к.
Тел: +7 347 262-24-55, 262-21-33
Факс: +7 347 262-24-55, 262-21-33
ИНН 0277100040 КПП 0110125001
ОГРН 1090280032099

15.02.2019 № 2401-01/0020

На № _____ от _____

Заместителю Главного инженера
по проектированию обустройства
ООО «РН-БашНИПИнефть»

А.А. Хлыбову

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

О предоставлении технических условий

Уважаемый Анатолий Александрович!

Для разработки проектной документации по обустройству, техперевооружению, реконструкции объектов НГДУ «Туймазанефть» прошу Вас использовать следующую информацию:

1) По объектам Туймазинской группы нефтяных месторождений:

- забор технической пресной воды для проведения промывок и гидравлических испытаний трубопроводов и оборудования осуществлять с котельной №2 управления энергообеспечения (п.Туркменово), завод производить при помощи автоцистерн;

- вывоз использованной воды на утилизацию после очистки и гидравлических испытаний осуществлять в НСП «Япрык» ТЦППН УПНГ ООО «Башнефть-Добыча»;

- сбор производственно-дождевых стоков осуществлять в отдельную емкость с последующей откачкой передвижной транспортной техникой и вывозом на очистные сооружения канализации НСП «Япрык», для дальнейшей очистки. Очищенные сточные воды с содержанием нефтепродуктов не более 20 мг/дм³ и взвешенных веществ не более 50 мг/дм³ закачиваются в систему поддержания пластового давления. Проектная производительность очистных сооружений канализации НСП «Япрык» ТЦППН УПНГ ООО «Башнефть-Добыча» составляет - 4800 м³/сут. Фактическая производительность - 1700 м³/сут.;

1R39X1K

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

- питьевую воду для хозяйственно-бытовых нужд предусмотреть привозной, воду для хозяйственно-питьевых целей привозной бутилированной, соответствующей ГОСТу 51232-98, СанПиН 2.1.4.1116-02 и СанПиН 2.2.3.1384-03. Источником водоснабжения и водоотведения бытовых сточных вод является МУП «Октябрьскоммуноводоканал», согласно договору;

- транспортирование нефтесодержащих отходов осуществлять в шламонакопитель НШУ «Альфа-Лаваль» ТЦППН УПНГ для дальнейшей утилизации согласно Технологическому регламенту на эксплуатацию нефтешламовой установки НШУ «Альфа-Лаваль». Проектная производительность нефтешламовой установки - 25 200 м3/год;

- транспортирование, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов ТКО, производственных отходов осуществлять в соответствии с договорами Общества, заключенными с региональными операторами и специализированными организациями, имеющими действующие лицензии по обращению с отходами I-IV классов опасности.

- обеспечивать ведение первичного учета отходов в установленном законодательством порядке.

2). По объектам Октябрьской группы нефтяных месторождений:

- забор технической воды для проведения промывок и гидравлических испытаний трубопроводов и оборудования осуществлять с котельной №2 управления энергообеспечения (п.Туркменево), завоз производить при помощи автоцистерн;

- вывоз использованной воды на утилизацию после очистки и гидравлических испытаний осуществлять в НСП «Япрык» ТЦППН УПНГ ООО «Башнефть-Добыча»;

- сбор производственно-дождевых стоков осуществлять в отдельную емкость с последующей откачкой передвижной транспортной техникой и вывозом на очистные сооружения канализации НСП «Япрык», для дальнейшей очистки. Очищенные сточные воды с содержанием нефтепродуктов не более 20 мг/дм³ и взвешенных веществ не более 50 мг/дм³ закачиваются в систему поддержания пластового давления. Проектная производительность очистных сооружений канализации НСП «Япрык» ТЦППН УПНГ ООО «Башнефть-Добыча» составляет - 4800 м3/сут. Фактическая производительность - 1700 м3/сут.;

- питьевую воду для хозяйственно-бытовых нужд предусмотреть привозной, воду для хозяйственно-питьевых целей привозной бутилированной, соответствующей ГОСТу 51232-98, СанПиН 2.1.4.1116-02 и СанПиН 2.2.3.1384-03. Источником водоснабжения и водоотведения

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001



Продолжение приложения В

бытовых сточных вод является ООО «Туймазыводоканал», согласно договору;

- транспортирование нефтесодержащих отходов осуществлять в шламонакопитель НШУ «Альфа-Лаваль» ТЦППН УПСНГ для дальнейшей утилизации согласно Технологическому регламенту на эксплуатацию нефтешламовой установки НШУ «Альфа-Лаваль». Проектная производительность нефтешламовой установки - 25 200 м³/год;

- транспортирование, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов ТКО, производственных отходов осуществлять в соответствии с договорами Общества, заключенными с региональными операторами и специализированными организациями, имеющими действующие лицензии по обращению с отходами I-IV классов опасности.

- обеспечивать ведение первичного учета отходов в установленном законодательством порядке.

Начальник
НГДУ «Туймазанефть»

 Ш.Г. Мингулов

Мяскина Мария Леонидовна
93795
14.02.2019

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	1R39X1M			
						

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер –
ООО «Башнефть-Добыча»,
действующий по доверенности
ОАО АНК «Башнефть»
№ДОВ/54/75/14
А.С. Малышев
« » 2014г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

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

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

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

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

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001



Продолжение приложения В

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

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

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

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

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

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

Начальник отдела - главный энергетик



М.Р. Лукманов

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

1R39X10



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата


60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

55

УТВЕРЖДАЮ:

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


_____ А.С. Малышев
« 06 » _____ 02 _____ 2014 г.

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

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

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

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

56

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

1R39X1P

Продолжение приложения В

Телефоны подразделений ООО «Башнефть-Информ»:

При пересечениях с кабельными линиями телемеханики:

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

При пересечениях с кабельными линиями связи:

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

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

57

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата



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

1R39X1R



Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

58

Продолжение приложения В

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

Начальник УМАСИИТ



Р.М. Урманцев

Исп. Габдуллин А.М.
Тел. (347) 262-15-05



1R39X1S

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

59

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата



1R39X1T



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения В



Публичное акционерное общество «Ростелеком»

МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «ВОЛГА»

САМАРСКИЙ ФИЛИАЛ

ул. Красноармейская, д. 17
г. Самара, Россия, 443010.
Тел: +7 (848)332-10-20, Факс: +7 (848) 340-05-10
e-mail: director@volga.rt.ru, web: www.rt.ru

23.12.2019 № 060X/05/10980-19

На № _____ от _____

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

ул.Ленина, д.86/1, г.Уфа,
Республика Башкортостан 450006

О предоставлении ТУ

Уважаемый Илья Васильевич,

на Ваш запрос № ИА-22231 от 24.10.2019 о выдаче технических условий для выполнения проектной документации по объекту 60312 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г)» направляю Вам технические условия на пересечение демонтируемого и проектируемого напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» (ПК173+60 – ПК251+20) с существующим волоконно-оптическим кабелем связи ПАО «Ростелеком».

По интересующим Вас вопросам обращаться по адресу: г.Уфа, ул.Российская, дом 19, тел. (347)272-59-07, (347)272-16-21.

Приложение: Технические условия 24/19 на 2 л. в 1 экз.

Заместитель директора филиала-
Технический директор

П.Е.Могилевский

Коннова Татьяна Николаевна
(347) 241-47-11

Продолжение приложения В

1R39X1U



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

61

Технические условия № 24/19

Выданы: ООО «РН-БашНИИНефть»
на основании запроса № ИА-22231 от 24.10.2019 о выдаче технических условий, обзорного плана и плана трассы для разработки проектной документации по объекту 60312 «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Ташлыкского нефтяного месторождения (2020г)» с существующим волоконно-оптическим кабелем связи ПАО «Ростелеком».

Заказчик: ООО «РН-БашНИИНефть»
(полное наименование организации)

450006 г. Уфа, ул. Ленина, д.86/1

тел. (347) 262-43-40

Самарский филиал (далее СФ) ПАО «Ростелеком» согласовывает проектирование вышеуказанных работ при выполнении следующих условий:

1. Все проектно-изыскательные работы связанные с выбором прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода на данном участке производить в присутствии представителей СФ ПАО «Ростелеком».
2. За трие суток до начала работ вызвать представителя СФ ПАО «Ростелеком» по тел.: (347) 272-59-07, 272-16-21 для установления точного местоположения, определения глубины залегания и взаиморасположения магистрального кабеля связи и проектируемого участка трубопровода, сдачи по акту.
3. Перед началом производства работ получить письменное разрешение (ордер) в районной (городской) администрации у землеустроителя или архитектора на право производства работ в охранной зоне кабеля.
4. Запрещается: производство работ без представителя СФ ПАО «Ростелеком».
5. Все производимые работы в охранной зоне кабеля, связанные с его пересечением, производить ручным способом, без применения землеройных и ударных механизмов.
6. Пересечение с кабелем связи выполнить под углом, близким к 90° (но не менее 60°) на расстоянии не менее 0,5 м ниже действующего кабеля. Пересечение выполнить в п/э толстостенной трубе диаметром 100 мм длиной не менее 4 м. П/э труба соединяется проволокой или хомутами. Труба должна быть такой длины, чтобы ее концы выступали за края траншеи не менее чем на 2 м с каждой стороны. При входе в трубу и выходе из нее на другом конце пересечения на длине 5-7 см кабель следует плотно обмотать кабельной лентой во избежание крутых изгибов у краев трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля в трубу и выхода из нее грунт должен быть плотно подбит под кабель. Зазоры между обмотанным кабелем и трубой следует тщательно заделать замазкой. Подсыпку под кабель выполнить разрыхленной землей или песчаным грунтом с тщательным уплотнением, слоями не более 0,1м. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с увлажнением и трамбованием каждого слоя вручную до уровня 0,3 м выше действующего кабеля связи.
7. При пересечении методом горизонтально - направленного бурения (ГНБ) расстояние от кабеля связи до скважины перехода должно быть не менее 2 м по вертикали. Места рабочих котлованов определить проектом, но не ближе 5 м от кабелей связи.
8. При параллельном прохождении проектируемого трубопровода с существующей линией связи расстояние между коммуникациями не менее 25м.
9. При строительстве трубопровода в охранную зону кабеля СФ ПАО «Ростелеком» не входить.

Продолжение приложения В

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

62



1R39X1V

10. Проезд землеройной техники и машин над действующим кабелем связи допускается по специально оборудованным местам (переездам). На месте переезда кабель защитить дорожными пятами ПД-2 уложенными на песчаную подушку толщиной 20-25 см.

11. При проведении работ не складировать грунт и строительные материалы в пределах охранной зоны кабеля СФ ПАО «Ростелеком». Стоянку автотранспорта, тракторов и механизмов организовать не менее чем в 10 м от коммуникаций СФ ПАО «Ростелеком».

12. На рабочих чертежах в местах сближений с кабелем связи нанести надпись: ВНИМАНИЕ! Кабель связи ПАО «Ростелеком». Без представителя ПАО «Ростелеком» работы не производить. Вызвать представителя ПАО «Ростелеком» по тел.: (347) 272-59-07, 272-16-21. Работы в охранной зоне (- 2 метра от оси кабеля) запроектировать ручным способом в присутствии представителя СФ ПАО «Ростелеком».

13. В проектно-сметной документации предусмотреть затраты на проведение технадзора за сохранностью кабелей связи СФ ПАО «Ростелеком» во время строительства нефтегазоборного трубопровода.

14. Рабочий проект и порядок производства работ согласовать с СФ ПАО «Ростелеком».

15. Представителю подрядной организации подготовить и предоставить в СФ ПАО «Ростелеком» документы по обеспечению сохранности кабеля связи (приказ о назначении ответственного лица за производство работ, списки производителей земляных работ, структуру предприятия).

16. Постоящие технические условия не могут служить основанием для начала производства работ в охранной зоне и вблизи кабеля СФ ПАО «Ростелеком». Заказчик строительства обязан получить письменное согласование на производство земляных работ от СФ ПАО «Ростелеком».

17. При изменении характера и места производства работ, данные условия считаются недействительным.

18. По всем вопросам, касающимся производства земляных работ, обращаться по адресу: г.Уфа, ул. Российская,19, тел. (347) 272-59-07, 272-16-21

19. Технические условия действительны до 02.12.2020 г.

Заместитель директора филиала
Технический директор

П.Ф.Могилевский

Начальник отдела технической
инфраструктуры

Д.В.Блайберг

Коннова Татьяна Николаевна
(347) 241-47-11

Продолжение приложения В

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

63

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата



1R39X1W



Правильный филиал ПАО «Мегасон»
 Региональное отделение по Республике Башкортостан
 Уфа, 450105, ул. Рылеевского, 33
 Т: +7 347 266 89 01
 Ф: +7 347 266 99 15
 E: vitg-info-ufa@megafon.ru
 www.megafon.ru

ОИПО 85922586, ОГРН 1027809160580
 ИНН / КПП 7842014560 / 027845906

Руководителю Бюро ГИП
 ООО «РН-БашНИПинефть»
 И.В. Аброскину
 ул.Ленина, 86/1
 г. Уфа, 450006
 тел.: +7 (34782) 9-20-11

23.01.2020 № 5/7-04-СЕО-ВХ-39/20

№ _____ от _____

СОГЛАСОВАНИЕ №28

на производство работ в охранной зоне кабельных линий связи

Дата выдачи 22.12.2020 г.

Срок действия до 22.12.2021 г.

Срок действия продлен до _____

должность продляющего Ф.И.О. подпись дата

Перечень документации, предъявленной для согласования: Письмо №5/7-04-СЕО-ВХ-992/19 от 24.10.2019г.
 Ведомость пересечения подземных коммуникаций. Обзорный план. План трассы.

Наименование объекта (по проекту) Техническое перевооружение промышленных трубопроводов
 Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020 г.)

Номер заказа _____

Проектная организация ООО «РН-БашНИПинефть»

Заказчик ООО «РН-БашНИПинефть»

Характер работ Техническое перевооружение промышленных трубопроводов
 пересечения, параллельный проход, установка опор, выносы и т. д.

Место производства работ БС Восточный-БС Новосукулово

КМ, усилительный участок, муфты

Продолжение приложения В

1R39X1X



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

64

Организационные мероприятия.

1. За три дня до начала производства работ вызвать представителя ПАО «Башинформсвязь»
структурное подразделение
для уточнения трассы прохождения кабеля связи и принятия на сохранность типовых знаков по акту на всем участке производства работ.
2. Издать приказ или распоряжение руководителя организации, ведущей работы в охранной зоне кабеля связи, о назначении ответственного лица за производство указанных в данном согласовании работ в охранной зоне и сохранность кабелей связи.
3. До начала работ составить список работников, выполняющих землеройные работы, для получения предупреждений. Ознакомить работающих под роспись с трассой прохождения кабелей связи, провести инструктаж о порядке производства работ, обеспечивающих сохранность сооружений связи.
4. Все работы производить в присутствии представителя ПАО «Башинформсвязь»
структурное подразделение
обязательном присутствии лица, ответственного за производство работ со стороны подрядчика.
5. Применение землеройной техники и ударных механизмов в охранной зоне ЗАПРЕЩАЕТСЯ!

Технические условия на пересечение с кабелем связи.

1. Выполнить организационно-технические мероприятия по защите и сохранности кабельной линии связи ПАО «МегаФон» в зоне планируемого строительства. Технические решения, закладываемые в проект по защите кабельной линии согласовать дополнительно с ПАО «МегаФон».
2. До начала работ по защите кабеля связи ПАО «МегаФон» подготовить проект и провести работы по его согласованию. Проект по защите кабеля связи ПАО «МегаФон» передать в ПАО «МегаФон», по адресу Уфа, 450105, ул. Рыльского, 23, E: ufg-info-ufa@megafon.ru.
3. До начала производства работ, совместно с представителем ПАО «Башинформсвязь», определить точное прохождение трассы и глубину залегания кабеля ВОЛС ПАО «МегаФон» с применением трассопоискового прибора, а для визуального определения и методом шурфования. Шурфование осуществляется силами и за счет средств заказчика строительства (подрядной организации) в присутствии представителя эксплуатирующей организации. Установить предупредительные знаки в местах пересечений и сближений.
4. При демонтаже участка трубопровода в месте пересечения выполнить следующее:
Совместно с представителем ПАО «Ростелеком» определить на местности места разреза трубы, которые должны быть за пределами охранной зоны кабеля, от точки пересечения по трубе с обеих сторон.
 - 4.1) Глубина залегания кабеля ПАО «МегаФон» в месте пересечения составляет 1,2 м (при пересечении с нефтепроводом глубина до 1,7 м)
- До начала работ необходимо защитить кабель связи ПАО «МегаФон» от механических повреждений металлическим коробом из швеллеров № 18-20 или разрезанной стальной трубой d =100 мм. (толщина стенок защитного футляра не менее 4 мм.). Длину защитного кожуха предусмотреть не менее двух метров в каждую сторону от пересечения. Отвал грунта на действующую кабельную линию не производить!
- В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта;
- Производство демонтажа выведенного из эксплуатации трубопровода производить без применения ударных механизмов.
 - 4.2) ВОЛС ПАО «МегаФон» в месте пересечения проложена в защитной трубке и глубина прокладки ниже демонтируемого трубопровода на 0,5 м:

Продолжение приложения В

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

65



1R39X1Y

- Перед началом производства работ произвести уточнение глубины залегания кабеля. Если расстояние между кабелем и демонтируемой трубой незначительное, необходимо предусмотреть защиту кабеля ж/б плитами не менее чем по 2 метра в каждую сторону от точки пересечения и не менее чем на 0,2 метра над кабелем, при этом кабель должен быть предварительно присыпан слоем мягкого грунта толщиной порядка 0,1 м.

5. Пересечение кабеля связи марки ОКЛ-01-6-32-10/125-0,36/0,22-3,5/18-2,7 проложенного на глубине 1,2 м с проектируемым нефтепроводом выполнить:

1) Открытым способом - под углом близким к 90° (но не менее 45°) в гильзе длиной не менее 4м. Трубопровод проложить ниже ВОЛС ПАО «МегаФон» на расстоянии по вертикали не менее 0,5м. При пересечении кабель необходимо защитить стальной или п/э толстостенной разрезной трубой диаметром 100 мм. К стальной трубе через каждые 1,5 м приварить пластины с отверстиями для болтового соединения двух частей труб. П/э труба соединяется проволочкой или хомутами. Труба должна быть такой длины, чтобы ее концы выступали за края траншеи не менее чем на 2 м с каждой стороны. При входе в трубу и выходе из нее на другом конце пересечения на длине 5-7 см кабель следует плотно обмотать кабельной лентой или пряжей во избежание крутых изгибов у краев трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля в трубу и выхода из нее грунт должен быть плотно подбит под кабель. Зазоры между обмотанным кабелем и трубой следует тщательно заделать замазкой (МГКП). Подсыпку под кабель выполнить разрыхленной землей или песчаным грунтом с тщательным уплотнением, слоями не более 0,1 м. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с увлажнением и трамбованием каждого слоя вручную до уровня 0,3 м выше действующего кабеля связи. В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта.

Отвал грунта на действующую кабельную линию не производить! В месте пересечения кабеля связи на глубину 0,7м уложить шаровый маркер (тип ЗМ 1401 XR EMS) и на глубине 0,5м от поверхности земли над кабелем восстановить сигнальную ленту.

2) Методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) - в местах пересечений методом ГНБ расстояние от кабеля связи до скважины перехода должно быть не менее 2 м по вертикали. Места рабочих котлованов определить проектом, но не ближе 5 м от кабелей связи. Конструкции зданий и сооружений разместить за пределами охранной зоны кабеля связи, на расстоянии не менее 10 метров от кабеля связи.

6. При прокладке нового трубопровода на месте пересечения предусмотреть обозначение трассы кабеля связи типовыми предупредительными знаками (железобетонными столбиками 100*100*2500мм с прикрепленными к ним металлическими табличками с текстом «Внимание! Кабель связи ПАО «МегаФон» 8-800-550-277-12-12, 8-800-550-277-122»).

7. На время проведения работ в охранной зоне и вблизи кабеля ПАО «МегаФон», согласно п.45 «Правил охраны линий и сооружений связи РФ» с целью обеспечения сохранности затрагиваемых проектом линий и сооружений связи ПАО «МегаФон», необходимо предусмотреть затраты связанные с проведением надзора за сохранностью линий и сооружений связи в зоне пересечений по соответствующей статье сметы расходов на производство работ.

8. Все проектно-изыскательские работы, связанные с отбором грунта (буровые работы) на указанном участке, производить только в присутствии представителя ПАО «Башинформсвязь». С целью точного определения кабеля связи в местах проведения проектно-изыскательских работ не позднее, чем за три дня до начала вызвать представителя ПАО «Башинформсвязь» направив запрос в ПАО «МегаФон», по адресу Уфа, 450105, ул. Рыльского, 23, E: vlg-info-ufa@megafon.ru.

9. При проведении работ не складировать грунт и строительные материалы в пределах охранной зоны кабеля ПАО «МегаФон». Стоянку автотранспорта, тракторов и механизмов организовать не менее чем в 10 м от коммуникаций ПАО «МегаФон».

Продолжение приложения В

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

66

1R39X1Z

10. На рабочих чертежах места пересечений и оближений с кабелями связи ПАО «МегаФон» (до 2-х метров) сопроводить грифом «Внимание! Кабель ПАО «МегаФон». До начала работ вызвать представителя ПАО «Башинформсвязь».

11. Настоящие технические условия не могут служить основанием для начала производства работ в охранной зоне и вблизи кабеля связи ПАО «МегаФон». Заказчик строительства обязан получить письменное согласование на производство земляных работ от ПАО «МегаФон».

12. В местах проездов строительной техники к зоне производства работ кабель связи защитить дорожными плитами ПД-2, уложенными на ПГС.

13. Работы в охранной зоне (по 2 метра от оси кабеля) запроектировать ручным способом в присутствии представителя ПАО «Башинформсвязь».

14. Проектом исключить складирование материалов, стоянку строительных механизмов, размещение бытовых помещений, навал грунта и его снятие с трассы кабеля связи. Проезд техники предусмотреть вне зоны линий связи. При сближении с кабелем связи менее 2-х метров все работы производить ручным способом, без применения землеройных и ударных механизмов, запрещается срезка грунта в охранной зоне кабеля.

В охранной зоне кабеля связи согласно Правилам охраны линий и сооружений связи РФ запрещается:

- Применение землеройной техники в охранной зоне кабеля (по 2 метра от оси кабеля в обе стороны), а ударных механизмов – в зоне 5 метров от оси кабеля в обе стороны;
- Осуществлять земляные работы техническими средствами (механизмами);
- Производить бурение скважин, взятие проб грунта, взрывные работы;
- Производить посадку деревьев;
- Склаживать материалы;
- Жечь костры;
- Производить засыпку трасс подземных кабелей связи и колодцев кабельной канализации;
- Размещать стоянку строительной техники;
- Устраивать свалки отходов;
- Огораживать трассы кабелей связи, препятствуя свободному доступу к ним технического персонала;
- Осуществлять перевозки тяжелой строительной техники без устройства временных перевозов.

В случае нарушения требований настоящих технических условий и «Правил охраны линий и сооружений связи РФ» в соответствии со ст. 13.5 Кодекса об административных правонарушениях РФ, виновные лица привлекаются к административной ответственности. Ущерб, причиненный ПАО «МегаФон», возмещается в соответствии с нормами гражданского законодательства.

15. До окончания производства работ по защите кабельной линии связей, проведение строительных работ, в том числе подготовительных, в охранной зоне кабеля связи ПАО «МегаФон» запрещается.

16. Представителю генподрядной организации подготовить и предоставить в ПАО «МегаФон» документы по обеспечению сохранности кабелей связи: приказ о назначении ответственного лица за согласование и производство работ, списки производителей земляных работ, структуру предприятия, перечень субподрядных организаций.

17. При изменении характера и места производства работ, данные условия являются не действительными.

Директор РО по РБ
Поволжского филиала ПАО «МегаФон»



Д.М. Байгильдин

Мурза А.А.
+7 927 963 54 65

Продолжение приложения В

1R39X20



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

67

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата



«Газпром трансгаз Уфа»
Яуашлылыны сикланган йомғияты
(«Газпром трансгаз Уфа» ЯСЙ)

Филиал
Элемент Һидаралығы

Сәйәһәт юлы, 11, Өфә ҡалаһы,
Башҡортостан Республикаһы, Рәсәй Федерацияһы, 450006
т.һ.: +7 (347) 232-66-60, факс: +7 (347) 232-66-60
e-mail: info@ufatg.ru, gazprom.ru
ОКПО 39026911, ОГРН 1020202610271, ИНН 0270301089, КПП 027040003

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром трансгаз Уфа»
(ООО «Газпром трансгаз Уфа»)

Филиал
Управление связи

ул. Сәйәһәт юлы, д. 11, с. 10А,
Республика Башҡортостан, Рәсәй Федерацияһы, 450006
т.һ.: +7 (347) 232-66-60, факс: +7 (347) 232-66-60
e-mail: info@ufatg.ru, gazprom.ru
ОКПО 39026911, ОГРН 1020202610271, ИНН 0270301089, КПП 027040003

05.02.2020 № 43/14/24

на № ИА-22173/3 от _____

Руководителю бюро ГИП
ООО «РН-БашНИПИнефть»

И.В. Аброскину

Начальнику
Приютовского ЛТУ УС
ООО «Газпром трансгаз Уфа»

А.Н. Власкову

Технические условия

Управление связи ООО «Газпром трансгаз Уфа» согласовывает пересечения кабельной линии связи (КЛС) Уфа-Субханкулово проектируемым и демонтируемым напорными нефтепроводами от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» по объекту 60312 «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)» при выполнении следующих технических условий:

1. До начала производства работ уточнить местоположение КЛС Уфа-Субханкулово (кабель марки МКСАБп 4×4×1,2) на участках предстоящих работ (ПК63+22 и ПК73+89) совместно с представителем Приютовского линейно-технического участка Управления связи ООО «Газпром трансгаз Уфа» (далее – Пр.ЛТУ), расположенного по адресу: 452017, Республика Башкортостан, Белебеевский район, п. Приютово, ул. Магистральная, 15/2. Начальник участка – Власков Андрей Николаевич, тел.: 8(34786)7-97-20. Трассу КЛС на участках предстоящих работ обозначить вешками высотой 1,5-2 м, которые устанавливаются на прямых участках трассы через 10-15 м, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 м, на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, где работы должны выполняться ручным способом. Работы по установке вешек и предупредительных знаков выполнить силами и средствами заказчика или застройщика в присутствии представителя Пр.ЛТУ.

Продолжение приложения В

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

68

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата



1R39X21

2. Все работы по изысканиям и разбивке трассы проектируемого и демонтируемого нефтепроводов в охранной зоне КЛС производить только в присутствии представителя ПрЛТУ, вызванного по контактными данным, указанным в п.1 настоящих технических условий. В случае неявки представителя на место работ заказчик (застройщик) обязан в течении суток сообщить об этом телефонограммой руководству Управления связи ООО «Газпром трансгаз Уфа» по номеру телефона: 8(347)292-66-80.

3. Работы в охранной зоне КЛС выполнять с соблюдением требований Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 09.06.1995 № 578.

4. Проектируемый нефтепровод на месте пересечения с КЛС Уфа-Субханкулово при открытой прокладке (в траншее) проложить ниже кабеля связи ООО «Газпром трансгаз Уфа» на расстоянии по вертикали в свету между верхней образующей трубопровода и кабелем связи не менее 0,5 м. Обеспечить угол пересечения близким к 90 градусам. В необходимых случаях, по требованию представителя ПрЛТУ, при разработке траншеи обеспечить укрепление грунта с целью недопущения обвалов и сдвигов, которые могут вызвать повреждение кабеля связи.

5. В местах пересечений КЛС с проектируемым и демонтируемым нефтепроводами кабель связи ООО «Газпром трансгаз Уфа» заключить в разрезные защитные кожухи из металлических (толстостенных полиэтиленовых) труб диаметром по 100 мм, разрезанных вдоль и соединенные хомутами через каждый 1 м, или швеллеров № 10 и № 12 с размещением одного в другом; концы кожухов вывести на 3 м в обе стороны от бровки каждой траншеи. Внутри и снаружи металлические кожухи обработать защитным антикоррозийным составом.

6. Земляные работы на расстоянии 2 м с каждой стороны от пересекаемой КЛС производить только ручным способом без применения ударных и вибропогружных механизмов после предварительной шурфовки в присутствии представителя ПрЛТУ.

7. В случае пересечения КЛС методом горизонтально-направленного бурения проектируемый нефтепровод проложить ниже кабеля связи ООО «Газпром трансгаз Уфа» на расстоянии по вертикали в свету между верхней образующей трубопровода и кабелем связи не менее 1,2 м. Точки входа и выхода буровой головки расположить на расстоянии не менее чем 10 м от подземного кабеля связи. Пересечение должно производиться под углом близким к 90 градусам.

8. Не позднее чем за 3 суток (исключая выходные и праздничные дни) письменно уведомить ПрЛТУ о времени производства тех этапов работ, при которых необходимо присутствие представителя.

9. Отвал минерального грунта, слив растворов солей, кислот и щелочей на трассу подземного кабеля связи не производить. Оборудование, материалы и механизмы на трассу подземного кабеля не складировать.

10. Проезд строительных механизмов, лесовозов и гусеничного транспорта по трассе подземного кабеля связи разрешается только по

Продолжение приложения В

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

69

согласованию с представителем ПрЛТУ по специально оборудованным переездам, выполненным организацией, проводящей строительные работы. Места переезда техники обозначить временными знаками и указателями.

11. Требования пунктов 4-10 в обязательном порядке записать в рабочие чертежи.

12. Перед прокладкой кабеля связи выровнять дно выкопанной траншеи и сделать песчаную «подушку» толщиной 0,1 м под защитный кожух с кабелем связи. Засыпку траншеи с кабелем связи производить слоями грунта с тщательным уплотнением после осмотра состояния кабеля в присутствии представителя ПрЛТУ. В зимних условиях засыпка производится привозным песком или талым грунтом.

13. После окончания работ участок трассы КЛС Уфа-Субханкулово на месте пересечения с проектируемым нефтепроводом обозначить типовыми предупредительными знаками (или замерными столбиками) в соответствии с требованиями п. 21 «Правила технической эксплуатации первичных сетей Взаимоувязанной сети связи Российской Федерации. Книга 3. Правила технической эксплуатации линейно-кабельных сооружений междугородных линий передачи» (утв. Приказом Госкомсвязи РФ от 19.10.1998 № 187).

14. Все работы в охранной зоне КЛС проводить при наличии письменного согласования и только в присутствии представителя ПрЛТУ.

15. Порядок производства работ согласовать с ПрЛТУ. В проектной документации предусмотреть мероприятия по сохранности и защите кабеля связи. Рабочую документацию по объекту 60312 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыкульского нефтяного месторождения (2020г.)» представить на согласование в ПрЛТУ.

16. Сохранность КЛС на период производства работ обеспечить за счет средств заказчика.

17. Настоящие технические условия не являются основанием для начала производства работ в охранной зоне КЛС. Заказчик (застройщик) обязан согласовать очередность и сроки производства работ с представителем ПрЛТУ.

18. До начала работ в охранной зоне КЛС производящая работы организация, должна издать приказ о назначении ответственных лиц за обеспечение сохранности кабеля связи и представить его в ПрЛТУ; ознакомить под роспись производителей работ (мастеров, бригадиров, машинистов землеройных, сваебойных и других строительных механизмов и машин) с условиями производства работ в охранной зоне КЛС.

19. В случае нарушения требований настоящих технических условий и Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации виновные лица привлекаются к административной ответственности в соответствии со ст.13.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях. Ущерб, причиненный ПАО «Газпром», возмещается в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации.

Продолжение приложения В

1R39X23	Взам. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

70


20. Срок действия настоящих технических условий – 24 месяца со дня выдачи. При изменении характера и места производства работ данные технические условия считаются недействительными.

21. Настоящие технические условия не являются основанием для начала производства работ в охранной зоне газопровода. Технические условия на пересечение, перенос и (или) переустройство газопровода получить в ООО «Газпром трансгаз Уфа» по адресу: 450054, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Р. Зорге, 59; тел.: 8(347)237-56-80, доп. 32-869.

Начальник Управления связи
ООО «Газпром трансгаз Уфа»

 Р.Т. Магасумов

Р.Р. Гайсин
292-66-81

1R39X24 	Взам. инв. №						
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							71

Продолжение приложения В

Общество с ограниченной ответственностью «Телекомсервис»

т.ел.: (831) 439-42-83, (831) 439-42-84; факс: (831) 439-42-86; e-mail: ts@tkrs.tel

Проектный адрес: 450006, г. Уфа, ул. Ленина, д. 86/1

Клиентский адрес: 450006, г. Уфа, ул. Ленина, д. 86/1

Юридический адрес: 450006, г. Уфа, ул. Ленина, д. 86/1

ИНН 880201001

Технические условия № 146/19/ВВЛ/ВП-89 от 21.10.2019г.

Выданы: ООО «РН-БашНИПИнефть»

На основании запроса: № ИА-21544 от 17.10.2019г.

Предмет запроса: Выполнение проектной документации по объекту 60312 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Тапшаккульского нефтяного месторождения (2020г)» при пересечении демонтируемым и проектируемым напорным нефтепроводом от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» (ПК173+60 – ПК251+20) коммуникацией ПАО «ВымпелКом» в точке ПК61+53,5 по проектной трассе.

Адрес: 450006, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, д. 86/1
Тел (347) 262-43-40,
E-mail fakhretdinovrr@bashneft.ru

Заказчик: ООО «РН-БашНИПИнефть»

Подрядная организация по ПИР: ООО «РН-БашНИПИнефть»

Подрядная организация по СМР: На данном этапе не определена

Характеристика и место работ: Проектируемый вновь прокладываемый и демонтируемый нефтепровод пересекает 2 (два) кабеля ВОЛС «Москва – Уфа» ПАО «ВымпелКом» на участках: НРП Октябрьский-НРП Табуддак, Тюпкшпыды-НРП Табуддак вблизи н.п. Интиряк, Буздяжского района, РБ.

Кабели ВОЛС ПАО «ВымпелКом» проложены в защитно-полиэтиленовых трубках (ЗИП-40) в грунте на проектной глубине 1-1,2м (при переходах через естественные и искусственные преграды на глубине 2-6м). Техническое обслуживание ВОЛС осуществляет ООО «Телекомсервис».

Работы выполнять с соблюдением требований действующих отраслевых строительно-технологических норм, строительных норм и правил, руководящих документов, ГОСТ, «Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации» утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 9 июня 1995г. №578.

Страница 1 из 5

Продолжение приложения В

1R39X25



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 72

1 До начала производства работ

1.1 Согласовать в ООО «Телекомсервис» проектную и рабочую документацию в части выполнения работ в охранной зоне (по 2м от оси кабеля) и вблизи (по 25м от оси кабеля) ВОЛС ПАО «ВымпелКом».

На проектных и рабочих чертежах в местах пересечения, сближения и параллельного прохождения кабеля нанести следующие надписи: **Внимание! Кабель связи ПАО «ВымпелКом». Без представителя ООО «Телекомсервис» работы не производить. Вызов представителя по адресу: 423930, РТ, г. Бавлы, ул. Пушкина, д.33, моб. 8-917-917-57-40, т. (855-69) 4-54-77, (8-910-879-42-05 круглосуточно).**

План производства работ согласовать дополнительно.

1.2 Получить разрешение на строительство объекта «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Ташпыкульского нефтяного месторождения (2020г)», если таковое требуется в соответствии с действующим законодательством.

1.3 Получить разрешение на производство земляных работ по данному объекту.

1.4 Предоставить в отдел эксплуатации (далее – ОЭ) ООО «Телекомсервис» приказ или распоряжение руководителя организации, ведущей работы в охранной зоне кабеля связи, о назначении ответственного лица за производство указанных в данном согласовании работ в охранной зоне и сохранность кабеля связи.

1.5 Предоставить в ОЭ список работников, выполняющих земляные работы, для получения предупреждений. Ознакомить работающих под роспись с трассой прохождения кабеля связи, провести инструктаж о порядке производства работ, обеспечивающих сохранность сооружений связи.

1.6 Предоставить в ОЭ список подрядных организаций с контактными данными, имеющих землеройную технику. Ознакомить под роспись организационно-производителя работ по данному объекту с настоящими ТУ для руководства при производстве строительно-монтажных работ.

1.7 Заключить с ООО «Телекомсервис» соглашение «О мерах по обеспечению совместной сохранности коммуникаций в местах совместного прохождения и пересечения».

1.8 Изготовить временные предупредительные знаки для обозначения ВОЛС ПАО «ВымпелКом» на период производства работ.

1.9 За 3 суток (исключая выходные и праздничные дни) вызвать на место работ представителя ООО «Телекомсервис». Заявку в письменном виде направить на эл. адрес: svyaz.bavly@mail.ru О ее получении уточнить по моб. 8-917-917-57-40, контактное лицо – Гильманов И.Х.

1.10 Совместно с представителем ООО «Телекомсервис» определить положение кабеля ВОЛС ПАО «ВымпелКом» в натуре следующими способами: по планшету, кабелеискателем, шурфованием, установкой информационных знаков. Шурфование и установка дополнительных предупредительных знаков осуществляется силами и за счет средств заказчика строительства (подрядной организации). Принять по «Акту уточнения трасс волоконно-оптической линии связи и передачи на сохранность представителям застройщика-подрядчика (землепользователя) замерных столбиков, типовых предупредительных знаков, вешек и пилабумов, обозначающих на местности трассу кабеля в зоне производства работ» существующие и вновь установленные аншлаги, вешки, замерные столбики, сигнальную ленту обозначающую границы охранной зоны ВОЛС.

1.11 Получить справку о выполнении пунктов 1.1; 1.2; 1.3; 1.4; 1.5; 1.6; 1.7. справка выдается в течении 3-х дней после предоставления скан-копий в ОЭ ООО «Телекомсервис» на эл. адреса TKS@TKS.TEL, (в копию поставить O.Timofeev@tk.tel). Без справки работы в охранной зоне ВОЛС ПАО «ВымпелКом» ЗАПРЕЩАЮТСЯ!

2 Работы вблизи (по 25м от оси) и в охранной зоне (по 2м от оси) ВОЛС

проводятся силами и за счет средств заказчика в течение одного дня в присутствии представителя ООО «Телекомсервис»

2.1 Открытым способом –

Страница 2 из 5

Продолжение приложения В

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

73

1R39X26

ТУ № 146/19/БВЛ/ВП-89 от 21.10.2019г.

Под углом близким к 90° (но не менее 60°) в гильзе длиной не менее 4м. Трубопровод проложить ниже ВОЛС ПАО «ВымпелКом» на расстоянии по вертикали не менее 0,5м. В местах пересечений до начала работ необходимо защитить кабель от механических повреждений металлическим коробом из швеллеров № 18-20 согласно ГОСТ 8240-97. Длину защитного кожуха предусмотреть не менее двух метров в каждую сторону от пересечения (оси кабеля). В случае если ширина траншеи больше 2 метров защитный кожух должен превышать ширину траншеи не менее чем на 1м в каждую сторону. Отвал грунта на действующую кабельную линию не производить! В месте пересечения кабеля связи на глубину 0,6м уложить шаровый маркер (тип ЗМ 1401 XR EMS) и на глубине 0,5м. от поверхности земли над кабелем восстановить сигнальную ленту, установить типовой предупредительный знак.

- Место пересечения проектируемого трубопровода с ВОЛС ПАО «ВымпелКом» расположить на расстоянии не менее 10,0 м. от существующих муфт на кабеле связи.

- При необходимости выполнить крепление траншеи шптами враспор.

- Прокладку трубопровода в охранной зоне кабеля связи ПАО «ВымпелКом» осуществлять в следующей последовательности: в первую очередь проложить цельные трубы в месте пересечения, а затем на прилегающих участках. Трубы по длине расположить так, чтобы в месте пересечения с кабелем находилась середина трубы.

- При пересечении открытым способом в обязательном порядке (в каждой точке пересечения) проектом предусмотреть прокладку резервного канала (гильзы/фуллера) из трубы ПНД ПЭ-100 Ø 63мм по ТУ 2248-001-70026679-2014, или ПНД ПЭ-100 д.63мм по ГОСТ 18599-2001 ниже трубопровода на расстоянии 0,5м. в свету. Резервный канал (исключить бывший в употреблении) проложить одной длиной на расстоянии 0,8-1м. от оси кабеля связи. Концы резервного канала определить проектом вне границ полосы охранной зоны проектируемого трубопровода, оставив на глубине 1,2м. В резервный канал протянуть проволоку диаметром 3,5-4мм, концы канала загерметизировать водонепроницаемыми заглушками. На концах резервного канала заложить шаровые маркеры (тип ЗМ 1401 XR EMS).

- Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2м. с проливкой и послойной трамбовкой каждого слоя вручную до уровня на 0,3м выше действующего кабеля в присутствии представителя ООО «Телекомсервис».

2.2 Методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) – пересечение выполнить под углом близким к 90° но не менее 60° . Определить точку забуривания и точку выхода установки ГНБ на расстоянии не менее чем за 10м. от кабеля связи. Проектируемый трубопровод в точке пересечения проложить ниже кабеля связи на расстоянии по вертикали не менее 2 м. Закладка защитного кожуха в таком случае не требуется.

2.3 Пересечение в точке где кабель связи проложен методом ГНБ –

Определить точную глубину залегания и трассу прохождения кабеля связи в месте пересечения.

- Пересечение выполнить под углом близким к 90° (но не менее 60°) в гильзе длиной не менее 4м. Трубопровод проложить выше ВОЛС ПАО «ВымпелКом» на расстоянии по вертикали не менее 0,5м.

2.4 При параллельном следовании трубопровод расположить на расстоянии равном сложению величин охранных зон ВОЛС ПАО «ВымпелКом» и проектируемого объекта от осей обеих коммуникаций в одну сторону, то есть исключить наложение охранных зон друг на друга.

- При сближении проектируемого трубопровода с кабелем связи на вышеуказанное расстояние в обязательном порядке обозначить трассу кабеля ПАО «ВымпелКом» на местности на всем протяжении такого участка. Работы по шурфовке кабеля связи выполнять ручным способом, силами подрядной организации (от заказчика строительства), с обязательным присутствием представителя технического надзора от ООО «Телекомсервис».

- Выдержать расстояние от кабеля связи до ближайших заземлителей заземляющих устройств трубопровода – 25,0 метров.

2.5 При демонтаже участка трубопровода в месте пересечения выполнить следующее:

Совместно с представителем ООО «Телекомсервис», определить на местности места разреза трубы, которые должны быть за пределами охранной зоны кабеля, от точки пересечения по трубе с обеих сторон.

Страница 3 из 5

Продолжение приложения В

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

74

1R39X27

а) Глубина залегания кабеля ПАО «ВымпелКом» в месте пересечения составляет 1-1,2 м:

- До начала работ необходимо защитить кабель связи ПАО «ВымпелКом» от механических повреждений металлическим коробом из швеллеров № 18-20 или разрезанной стальной трубой $d = 100$ мм (толщина стенок защитного футляра не менее 4 мм). Длину защитного кожуха предусмотреть не менее двух метров в каждую сторону от пересечения. Отвал грунта на действующую кабельную линию не производить!
- В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта;
- Производство демонтажа выведенного из эксплуатации трубопровода производить без применения ударных механизмов.

б) ВОЛС ПАО «ВымпелКом» в месте пересечения проложена методом ГНБ и глубина прокладки ниже демонтируемого трубопровода:

- Перед началом производства работ произвести уточнение глубины залегания кабеля. Если расстояние между кабелем и демонтируемой трубой незначительное, необходимо предусмотреть защиту кабеля ж/б плитами не менее чем по 2 метра в каждую сторону от точки пересечения и не менее чем на 0,2 метра над кабелем, при этом кабель должен быть предварительно присыпан слоем мягкого грунта толщиной порядка 0,1 м.

с) При демонтаже на параллельном участке – обозначить трассу кабеля на местности на всем протяжении такового в случае если сближение с трубопроводом составляет 15 м и менее.

2.6 В охранной зоне кабеля связи согласно «Правилам охраны линий и сооружений связи РФ» запрещается:

- Применение землеройной техники в охранной зоне кабеля (по 2 метра от оси кабеля в обе стороны), а ударных механизмов – в зоне 5 метров от оси кабеля в обе стороны.
- Осуществлять земляные работы техническими средствами (механизмами).
- Производить бурение скважин, взятие проб грунта, взрывные работы.
- Производить посадку деревьев.
- Склаживать материалы.
- Жечь костры.
- Производить засыпку трасс подземных кабелей связи и колодцев кабельной канализации.
- Размещать стоянку строительной техники.
- Устраивать свалки отходов.
- Огораживать трассы кабелей связи, препятствуя свободному доступу к ним технического персонала.
- Осуществлять переезды тяжелой строительной техники без устройства временных переездов.

3 По окончании работ

3.1 В течение 20 рабочих дней Заказчику строительства, или подрядной организации, предоставить в ООО «Телекомсервис» комплект исполнительной документации в печатном виде и электронном на CD диске:

- Акт на скрытые работы.
- Профиль пересечения.
- Исполнительная съемка с указанием GPS координат.

3.2 По факту предоставления комплекта исполнительной документации составить Акт выполнения технических условий по устройству переходов на пересечении линии связи, заверив подписями обеих сторон.

ПРИМЕЧАНИЕ:

1 При невыполнении требования любого пункта ведет к полному аннулированию данных технических условий. При изменении характера и места производства работ данные технические условия являются недействительными. При несвоевременном выполнении работ ООО «Телекомсервис» оставляет за собой право внесения изменений в технические условия. Данные технические условия не могут быть переданы третьему лицу.

Страница 4 из 5

Продолжение приложения В

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

75

1R39X28

ТУ № 146/19/БВЛ/ВП-89 от 21.10.2019г.

2 По предъявлении письменного запрета на производство работ от представителя ПАО «ВымпелКом» или ООО «Телекомсервис» немедленно прекратить все виды работ и обеспечить сохранность кабелей ВОЛС ПАО «ВымпелКом» до снятия запрета.

3 Лица допустившие нарушения требований «Правил охраны линий и сооружений связи РФ» № 578 от 09.06.95г. привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством РФ. (ст.50 Юридические и физические лица, не выполняющие требования настоящих Правил, а так же нарушающие работу линий и сооружений связи привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации).

Срок действия настоящих технических условий — один год с даты выдачи.

Технический директор

А.А. Зорин

Телефона О.В
т. (831) 439-42-83 доб. 107

Технические условия № 146/19/БВЛ/ВП-89 от 21.10.2019г. получил представитель

ООО "РН-БашНИПЧнефть"

наименование организации

Ведущий специалист Фахретдинов Р.Р.

должность, фамилия, имя, отчество получившего технические условия

21.10.2019

Догов

8/347/262-00-76

Дата

подпись

номер

Страница 5 из 5

Продолжение приложения В

1R39X29



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

76

Унитарное предприятие «Башкирэнерго»
«Башкирэнерго» Бүтән бәреү
шәкелендә эшләгән шәхес

450208, Өфө ҡалаһы, Коммуналь ур., 129,
450010@baskirenergo.ru,
«Октябрьские электр сәтләре»
шәхесләре Бүтән

450207, Өфө ҡалаһы, Ташһыукул ур., 74
Тел: ғәмә (04737) 50-406
450010@baskirenergo.ru



Общество с ограниченной
ответственностью «Башкирское
распределительное электрическое сетевое
УПЭС» с. Үтәк ур., Коммуналь урамы 129,
450010@baskirenergo.ru

Производственное отделение
«Октябрьские электрические сети»
450207, с. Өфө ҡалаһы, ур. Коммуналь 74,
тел: ғәмә (04737) 50-406,
450010@baskirenergo.ru

Производственное отделение «Октябрьские электрические сети»

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001
На № УА-21549 от 11.10.2019

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

**Технические условия
на пересечение и параллельное следование
с воздушными линиями 10 – 110 кВ**

Разрешается параллельное следование с существующими воздушными линиями ПО «ОЭС» ООО «Башкирэнерго» демонтируемой трассы напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00-ПК01+10:

- ВЛ 10 кВ фидера 75-17 на участке опор №№ 2-7;
 - ВЛ 110 кВ «Субханкулово-Языково» на участке опор №№ 284Ж-288Ж.
- Разрешается пересечение с существующими ВЛ ПО «ОЭС» ООО «Башкирэнерго»:
1. Демонтируемой трассы напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК00+00-ПК01+10:
 - ВЛ 10 кВ фидер 75-04 в пролете опор №№ 1-2 на ПК 1+28;
 - ВЛ 10 кВ фидер 75-17 в пролете опор №№ 1-2 на ПК 1+32;
 - ВЛ 10 кВ фидер 75-17 в пролете опор №№ 1-2 на ПК 5+5;
 - ВЛ 35 кВ «Ташһыукул-Батырша-Кубово» в пролете опор №№ 2-3 на ПК 0+66;
 2. Демонтируемой трассы напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК27+30-ПК35+20:
 - ВЛ 35 кВ «Ташһыукул-Батырша-Кубово» в пролете опор №№ 14-15 на ПК 2+88;
 3. Демонтируемой трассы напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК59+00-ПК104+30:
 - ВЛ 10 кВ фидер 75-04 на ПК 1+18;
 - ВЛ 10 кВ фидер 333-19 на ПК 2+77;
 - ВЛ 10 кВ фидер 333-08 в пролете опор №№ 10-11 на ПК 10+82;
 - ВЛ 10 кВ фидер 333-19 в пролете опор №№ 59-60 на ПК 30+97;
 - ВЛ 10 кВ фидер 75-0 в пролете опор №№ 123-124 на ПК 41+9;
 - ВЛ 110 кВ «Субханкулово-Языково 1, 2» в пролете опор №№ 258Ж/124К-259Ж/125К на ПК 7+10;
 4. Демонтируемой трассы напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» ПК173+60-ПК251+20:
 - ВЛ 10 кВ фидер 727-03 в пролете опор №№ 58-59 на ПК 39+38;
 - ВЛ 10 кВ фидер 727-06 в пролете опор №№ 13-14 на ПК 83+98;
 - ВЛ 110 кВ «Субханкулово-Языково 1, 2» в пролете опор №№ 157-158 на ПК 52+2.
- необходимое для выполнения проектной документации по объекту 60312 «Техническое переоборудование промышленных трубопроводов Ташһыукульского нефтяного месторождения (2020)» в Будякском районе РБ, при выполнении следующих технических условий:
- ООО «РН-БашНИПИнефть»** разработать в соответствии с ПУЭ, строгительных норм и правил проект, в котором предусмотреть:
1. Выполнение работ по пересечению и параллельному следованию с использованном землеройных и грузоподъемных механизмов на расстоянии до шпалителя или подземной части (фундамент) опор и проводов ВЛ 10 кВ не менее 15 метров, ВЛ 35 – 110 кВ не менее 20 метров. Рабочие зоны обозначить информационными знаками и сигнальными лентами.

1R39X2A	Взаим. инв. №	Подп. и дата
	Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения В

2. Выполнение параллельного следования и пересечения с существующими ВЛ 10 – 110 кВ на расстоянии до фундаментов опор ВЛ не менее 20 метров. Охранные зоны обозначить информационными знаками.
3. Выполнение защиты грунта фундаментов опор ВЛ от возможного их разрушения при выполнении работ по демонтажу нефтепроводов.
4. Расстояние по горизонтали от основания или любой части опор ВЛ 10 – 110 кВ до границ демонтируемых трасс не менее 20 метров, расстояние по вертикали от проводов ВЛ 10 – 110 кВ до поверхности земли не менее 7 метров.
5. Согласовать номера опор, трассу, проект, проект производства работ в части ВЛ 35 – 110 кВ с ОЛЭП 35-110 кВ ПО «ОЭС» РБ, г. Октябрьской, ул. Северная 54, тел. 8(34767)5-04-04, в части ВЛ 10 кВ с Бурджакским РЭС ПО «ОЭС» (с. Бурджак, ул. Октябрьская, д. 1в, тел.8(34773) 3-21-88) и с другими заинтересованными организациями.
6. Перед производством работ согласовать график отключения и наряд-допуск с Бурджакским РЭС, ОЛЭП 35-110 кВ ПО «ОЭС», вызвать представителей Бурджакского РЭС, ОЛЭП 35-110 кВ ПО «ОЭС».
7. Работы в пределах охранной зоны ВЛ 10 – 110 кВ производить в присутствии представителей Бурджакского РЭС, ОЛЭП 35-110 кВ ПО «ОЭС» при строгом соблюдении Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон.
Срок действия технических условий – два года.

Заместитель директора -
главный инженер



А.Ф. Ситдинов

 Иск. Хузинметин А.Б., 8(34767)-92-2-31

1R39X2B	Взам. инв. №	
	Подп. и дата	
Инв. № подл.		

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001



ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
 "ФЕДЕРАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
 АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ "ПРИУРАЛЬЕ"
 ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА"
 (ФКУ Упрдор "Приуралье")

Бульвар Халвы Давыдхановой, д. 34
 г. Уфа, Республика Башкортостан, 450007
 Телефон: (347) 286-07-11, факс: (347) 286-07-13
 e-mail: mfbural@ubfaut.ru, web: http://www.ufa-dfa.ru

Заместителю генерального
 директора по перспективному
 планированию и развитию
 производства
 ООО «Башнефть-Добыча»
 М.Ю. Ибрагимову

адрес: г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, в. 1

07.11.2019 № МА-12/6801

На № _____ от _____

Генеральному директору
 АО «ДЭП № 103»
 П.Л. Баженову

Технические требования и условия на демонтаж
 трубопровода «Напорный нефтепровод УПС-19 –
 УПН «Копей-Кубово»

13 11 19
 4310

Федеральное казенное учреждение «Федеральное управление автомобильных дорог «Приуралье» Федерального дорожного агентства» (далее – Учреждение) рассмотрело Ваше обращение № МИ-09525 от 28.10.2019 г. (вх. № 8751 от 01.11.2019 г.) и представляет технические требования и условия на демонтаж трубопровода «Напорный нефтепровод УПС-19 – УПН «Копей-Кубово», размещенного в полосе отвода и придорожной полосе автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал» на км 1356+240,3.

1. Защитный футляр трубопровода «Напорный нефтепровод УПС-19 – УПН «Копей-Кубово» (далее – Объект) оставить под земляным полотном автомобильной дороги, при этом полость защитного футляра заполнить бетонным раствором методом нагнетания. Торцы защитного футляра заглушить, обработать антикоррозийной мастикой в два слоя.

2. Разработку проектной документации поручить проектной организации имеющей документы, подтверждающие допуск к определенному виду или видам работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное саморегулируемой организацией в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства в порядке, установленном Градостроительным кодексом Российской Федерации (далее – Организация, являющаяся членом СРО).

3. В проекте: на плане и поперечном профиле указать точную привязку места пересечения Объекта к километражу автомобильной дороги М-5 «Урал» км ____ + ____ м, а также параллельного следования Объекта вдоль автомобильной дороги М-5 «Урал» с км ____ + ____ м по км ____ + ____ м справа (слева) по ходу километража от г. Москвы, отразить границы земельного участка под Объектом, автомобильной дорогой общего пользования федерального значения, смежных

1R39X2C



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения В

земельных участков с указанием кадастровых номеров земельных участков и их правообладателей. Указать координаты широты и долготы.

4. Проектом предусмотреть:

4.1. Разработку схемы организации и безопасности движения транзитного автотранспорта с расстановкой дорожных знаков на период производства работ по пересечению автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал», в соответствии с требованиями ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ».

4.2. Работы по восстановлению полосы отвода, придорожной полосы и водоотводных сооружений автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал».

5. Схему организации и безопасности движения транзитного автотранспорта с расстановкой дорожных знаков на период производства работ согласовать с Учреждением. Знаки должны соответствовать III типоразмеру с пленкой очень высокой интенсивностью световозвращения типа В, металлические стойки ($d=76$ мм) и основы знаков должны иметь оцинкованное покрытие, высота установки знаков 2-2,5 м.

6. До начала производства работ по демонтажу Объекта выполнить установку дорожных знаков в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52289-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств», ГОСТ 32945-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Знаки дорожные. Технические требования», ГОСТ 32758-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Временные технические средства организации дорожного движения. Технические требования и правила применения».

7. Проектную документацию разработать в составе:

- пояснительная записка;
- технологические и конструктивные решения линейного объекта;
- проект организации строительства;
- проект полосы отвода и представить на рассмотрение и согласование в Учреждение на бумажном (сформированные в тома в надлежащем виде с размещением листа содержания, с указанием страниц мест размещения разделов состава тома) и электронном носителях.

8. Проектную документацию в полном составе представить на рассмотрение технического совета Учреждения на бумажном и электронном носителях, для определения возможности согласования при условии отсутствия замечаний.

9. Один экземпляр проектной документации представить в архив Учреждения.

10. Подрядной организации, выполняющей работы по демонтажу Объекта, разработать проект производства работ и представить на согласование в Учреждение.

10.1 Провести согласование проекта производства работ до представления его на рассмотрение в Учреждение в следующем порядке:

- согласование с организацией – заказчиком;
- согласование со строительным контролем;

1R39X2D



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

80

– согласование с эксплуатирующей организацией, осуществляющей подрядные работы по содержанию данного участка автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал».

11. На проведение работ по демонтажу Объекта получить Разрешение на демонтаж (письмо-согласование) в Учреждении и перед началом работ вызвать на место проведения работ представителя АО «ДЭП № 103» (452765, Республика Башкортостан, Туймазинский район, ул. Чапаева, д. 49 тел./факс: (34782) 4-73-58) – организации, осуществляющей подрядные работы по содержанию данного участка автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал».

11.1. Для осуществления мониторинга демонтажа Объекта, представить один экземпляр согласованной Учреждением проектной документации и проекта производства работ в АО «ДЭП № 103» по акту приема-передачи, копию которого представить в Учреждение.

12. Работы по демонтажу Объекта при пересечении с автомобильной дорогой общего пользования федерального значения М-5 «Урал» запрещаются:

- до согласования с Учреждением проектной документации, рабочего проекта, проекта организации строительства, проекта производства работ;
- до согласования схемы организации и безопасности движения транзитного автотранспорта на месте производства работ в Учреждении и установки дорожных знаков;
- до получения Разрешения на демонтаж Объекта (письмо-согласование).

13. По окончании работ представить в Учреждение копии исполнительной документации в масштабе 1:500 и акт исполнения технических условий, оформленный при участии ООО «Башнефть-Добыча», представителя организации, осуществившей демонтаж Объекта, представителя АО «ДЭП № 103».

14. Учреждение, а также АО «ДЭП № 103» осуществляют:

- мониторинг демонтажа Объекта, размещенного в придорожной полосе и полосе отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал»;
- оперативный контроль соблюдения заявителем требований нормативных, технических и правовых документов, регламентирующих размещение Объекта в полосе отвода и придорожной полосе автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал».

15. Владельцу Объекта надлежит предоставлять в Учреждение еженедельно фотоотчет о ходе проведения работ в электронном виде на адреса электронной почты: udufa.oorsad@mail.ru и oiom5ural@yandex.ru.

16. Срок действия технических условий – 2 (два) года.



Главный инженер

А.В. Михайлов

Измайлова Х.В. 8 (347) 286-05-27
отдел имущественных отношений

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001



60312

приложение к договору № 12/026
от 20.12.2019г

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ И УСЛОВИЯ

на строительство трубопровода «Напорный нефтепровод УПС-19 – УПН «Копей-Кубово», проведение работ по согласованию проектной документации, размещение и эксплуатацию трубопровода в придорожной полосе и полосе отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал» на км 1356+199,9.

Федеральное казенное учреждение «Федеральное управление автомобильных дорог «Приуралье» Федерального дорожного агентства» (далее – Учреждение) представляет Вам следующие технические условия.

1. Пересечение трубопровода «Напорный нефтепровод УПС-19 – УПН «Копей-Кубово» (далее – Объект) с автомобильной дорогой общего пользования федерального значения М-5 «Урал» на км 1356+199,9 запроектировать методом горизонтального направленного бурения под прямым углом (90°) к оси дороги в защитном футляре с выходом концов: справа и слева по ходу километража на 25,0 м (двадцать пять метров) от подошвы насыпи автомобильной дороги.

2. Глубину заложения защитного футляра Объекта принять в полосе отвода, придорожной полосе и за пределами придорожной полосы автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал» в зависимости от характера грунтов, но не менее 1,4 м от поверхности земли до верхней образующей защитного футляра.

3. Размещение Объекта вдоль автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал» осуществить за пределами придорожной полосы на расстоянии не менее 50,0 м (пятьдесят пять метров) от границы полосы отвода автомобильной дороги.

4. Разработку проектной документации поручить проектной организации, имеющей документы, подтверждающие допуск к определенному виду или видам работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное саморегулируемой организацией в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства в порядке, установленном Градостроительным кодексом Российской Федерации (далее – Организация, являющаяся членом СРО).

5. В проекте: на плане и поперечном профиле указать точную привязку места пересечения Объекта к километражу автомобильной дороги М-5 «Урал» на км

1R39XZF



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

82

___ + ___ м, а также параллельного следования Объекта вдоль автомобильной дороги М-5 «Урал» с км ___ + ___ м по км ___ + ___ м справа (слева) по ходу километража от г. Москвы, отразить границы земельного участка под Объектом, автомобильной дорогой общего пользования федерального значения, смежных земельных участков с указанием кадастровых номеров земельных участков и их правообладателей, указать координаты широты и долготы Объекта.

6. Проектом предусмотреть:

6.1. Разработку схемы организации и безопасности движения транзитного автотранспорта с расстановкой дорожных знаков на период производства работ по пересечению автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал» в соответствии с требованиями ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ».

6.2. Работы по восстановлению полосы отвода, придорожной полосы и водоотводных сооружений автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал».

7. Предусмотреть проведение кадастровых работ (проведение топографической съемки, установление границ части земельного участка) по выделению части земельного участка полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал» в целях установления публичного сервитута в отношении земельных участков в границах полосы отвода автомобильной дороги в целях эксплуатации Объекта.

7.1. Получить в Учреждении согласие в письменной форме на планируемое размещение инженерных коммуникаций при проектировании прокладки, переносе или переустройстве инженерных коммуникаций в границах полосы отвода автомобильной дороги.

7.2. Направить в Федеральное дорожное агентство заявление об установлении публичного сервитута в отношении земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги в соответствии с п. 2 ст. 39.24 Земельного кодекса Российской Федерации, с приложением пакета документов согласно Приказ Минтранса России от 17.10.2012 № 373 «Об утверждении Порядка подачи и рассмотрения заявления об установлении публичного сервитута в отношении земельных участков в границах полос отвода автомобильных дорог (за исключением частных автомобильных дорог) в целях прокладки, переноса, переустройства инженерных коммуникаций и их эксплуатации, а также требований к составу документов, прилагаемых к заявлению об установлении такого публичного сервитута, и требований к содержанию решения об установлении такого публичного сервитута».

7.3. После принятия Федеральным дорожным агентством решения об установлении публичного сервитута, в отношении земельного (-ых) участка (-ов) в

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

1R39X2G



границах полосы отвода автомобильной дороги, обратиться в Учреждение с целью заключения соглашения об установлении сервитута на основании п. 1 ст. 39.24 Земельного кодекса Российской Федерации.

8. Схему организации и безопасности движения транзитного автотранспорта с расстановкой дорожных знаков на период производства работ согласовать с Учреждением. Знаки должны соответствовать III типоразмеру с пленкой очень высокой интенсивностью световозвращения типа В, металлические стойки (d=76 мм) и основы знаков должны иметь оцинкованное покрытие, высота установки знаков 2-2,5 м.

До начала производства работ по строительству Объекта выполнить установку дорожных знаков в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52289-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств», ГОСТ 32945-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Знаки дорожные. Технические требования», ГОСТ 32758-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Временные технические средства организации дорожного движения. Технические требования и правила применения».

9. Внести изменения в проект организации дорожного движения на участке автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал» в месте размещения Объекта и технических средств организации дорожного движения, Организацией, являющейся членом СРО и представить на согласование в Учреждение.

В случае необходимости установления охранной зоны Объекта, установка соответствующих дорожных знаков производится за счет и силами собственника Объекта.

Дорожные знаки должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 52290-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Знаки дорожные. Общие технические требования», ГОСТ 32945-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Знаки дорожные. Технические требования», ГОСТ 32948-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Опоры дорожных знаков. Технические требования».

10. Представить в Учреждение положительное заключение экспертизы промышленной безопасности в соответствии с требованиями Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ.

11. Проектную документацию разработать в составе:

- пояснительная записка;
- технологические и конструктивные решения линейного объекта;
- проект организации строительства;
- проект полосы отвода и представить на рассмотрение и согласование в Учреждение на бумажном (сформированные в тома в надлежащем виде с

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

1R39X2H



размещением листа содержания, с указанием страниц мест размещения разделов состава тома) и электронном носителе.

12. Проектную документацию в полном составе представить на рассмотрение технического совета Учреждения на бумажном и электронном носителях, для определения возможности согласования при условии отсутствия замечаний.

13. Один экземпляр проектной документации представить в архив Учреждения.

14. Подрядной организации, выполняющей работы по строительству Объекта, разработать проект производства работ и представить на согласование в Учреждение.

15. Провести согласование проекта производства работ до представления его на рассмотрение в Учреждение в следующем порядке:

- согласование с организацией – заказчиком;
- согласование со строительным контролем;
- согласование с эксплуатирующей организацией, осуществляющей подрядные работы по содержанию данного участка автомобильной дороги общего пользования федерального значения.

16. На проведение работ по строительству Объекта получить Разрешение на строительство в Учреждении и перед началом работ вызвать на место проведения работ представителя АО «ДЭП №103» (452765, Республика Башкортостан, Туймазинский район, с. Кандры, тел. (452765) 4-73-58, e-mail: info-dep103@103.com) – организации, осуществляющей подрядные работы по содержанию данного участка автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал».

16.1. Для осуществления мониторинга строительства Объекта, представить один экземпляр согласованной Учреждением проектной документации и проекта производства работ в АО «ДЭП №103» по акту приема-передачи, копию которого представить в Учреждение.

17. В соответствии со ст. 53 Градостроительного кодекса Российской Федерации Владелец объекта, подрядной организации, выполняющей работы по строительству Объекта и (или) организацией, привлеченной Владелец объекта по договору для осуществления строительного контроля, осуществлять строительный контроль с ведением производственно-технической документации (общий, специальные журналы и т.д.).

17.1. В соответствии с «Положением о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 г. № 468, в целях осуществления проверки выполнения работ при строительстве объектов капитального строительства на соответствие требованиям проектной и подготовленной на ее основе рабочей документации, результатам инженерных изысканий, требованиям градостроительного плана земельного участка, требованиям технических

1R39X2I



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

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

85

регламентов в целях обеспечения безопасности зданий и сооружений необходимо осуществлять строительный контроль подрядчиком, Владельцем объекта и (или) организацией, привлеченной Владельцем объекта по договору для осуществления строительного контроля. Организации, осуществляющие строительный контроль, должны иметь документы, подтверждающие членство в СРО. Копию договора на осуществление строительного контроля, заключенного Владельцем объекта с организацией, привлеченной Владельцем объекта по договору для осуществления строительного контроля, а также копии документов, подтверждающих членство в СРО представить в Учреждение до получения Разрешения на строительство.

17.2. Строительный контроль осуществлять в соответствии с ГОСТ 32731-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Требования к проведению строительного контроля».

17.3. Владельцу объекта и (или) организации, в оперативном управлении (хозяйственном ведении) которого находится объект, ежемесячно представлять в Учреждение в соответствии с ГОСТ 32731-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Требования к проведению строительного контроля» один экземпляр отчета о выполнении работ по строительному контролю с приложением исполнительной документации, оформленной в соответствии с ГОСТ 32756-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Требования к проведению промежуточной приемки выполненных работ».

18. Для получения Разрешения на строительство необходимо представить в Учреждение документы в соответствии с п. 10 «Административного регламента Федерального дорожного агентства предоставления государственной услуги по выдаче разрешений на строительство, реконструкцию, а также на ввод в эксплуатацию автомобильных дорог общего пользования федерального значения либо их участков; частных автомобильных дорог, строительство, реконструкцию которых планируется осуществлять на территории двух и более субъектов Российской Федерации; выдаче разрешений на строительство в случае прокладки или переустройства инженерных коммуникаций в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения; выдаче разрешений на строительство, реконструкцию, а также на ввод в эксплуатацию пересечений и примыканий к автомобильным дорогам общего пользования федерального значения; объектов дорожного сервиса, размещаемых в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения», утвержденного приказом Министерства транспорта Российской Федерации от 28.06.2012 г. № 186.

19. Работы по строительству Объекта в полосе отвода и придорожной полосе автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал» на км 1356+199,9 запрещаются:

– до согласования с Учреждением проектной документации, проекта организации строительства, проекта производства работ;

1R39X2J	Взам. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

– до согласования схемы организации и безопасности движения транзитного автотранспорта на месте производства работ в Учреждении и установки дорожных знаков;

– до установления публичного сервитута в отношении земельного участка в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал» в целях эксплуатации Объекта и заключения соглашения, предусматривающего размер платы за установление публичного сервитута;

– до получения Разрешения на строительство Объекта в Учреждении.

20. По окончании работ представить в Учреждение копии исполнительной документации в масштабе 1:500 и акт исполнения технических условий, оформленный при участии владельца объекта, подрядной организации, осуществляющей строительство объекта, АО «ДЭП №103».

21. Владельцу Объекта обеспечить содержание полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал» в границах охранной зоны Объекта.

22. Учреждение, а также АО «ДЭП №103» осуществляют:

– мониторинг строительства Объекта, размещаемого в полосе отвода и придорожной полосе автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал», а также дальнейшей эксплуатации Объекта;

– оперативный контроль соблюдения заявителем требований нормативных, технических и правовых документов, регламентирующих размещение Объекта в полосе отвода и придорожной полосе автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал».

23. Владельцу Объекта надлежит предоставлять в Учреждение еженедельно фотоотчет о ходе проведения работ в электронном виде на адреса электронной почты: udufa.oorsad@mail.ru и oiom5ural@yandex.ru.

24. Срок действия технических условий – 2 (два) года.

25. Без заключения договора на строительство трубопровода «Напорный нефтепровод УПС-19 – УПН «Копей-Кубово», проведение работ по согласованию проектной документации, размещение и эксплуатацию нефтегазосборного трубопровода в придорожной полосе и полосе отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-5 «Урал» на км 1356+199,9 настоящие технические условия считать **недействительными**.

Главный инженер



А.В. Михайлов

1R39X2K	Взам. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Башкортостан Республикасы
 Буздәк районы муниципаль
 районның Гафури ауыл
 советы ауыл биләмәһе
 452701, Михайловка ауылы,
 Кызыл Гвардия урамы 8Б
 Тел.(34773) 2-61-83, 2-6171
 Факс: (34773) 2-61-83
 E-mail: gafurise@mail.ru



Администрация сельского
 поселения Гафурийский
 сельсовет муниципального
 района Буздякский район
 Республики Башкортостан
 452701, с.Михайловка,
 ул.Красногвардейская, 8Б
 Тел. (34773) 2-61-83, 2-61-71
 Факс: 34773 2-61-83
 E-mail: gafurise@mail.ru

N146 от 24.10.19г

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

Технические условия

Администрация Гафурийского сельского поселения МР Буздякский район РБ направляет технические условия на пересечения демонтируемого напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» (ПК 59+00-ПК104+00) с существующими автодорогами «Подъезд к площадке ТБО», «Подъезд к дамбе», а также на параллельное следование вдоль автодороги «Подъезд к площадке ТБО» по объекту №60312 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г)»

1. Демонтаж нефтепровода в месте перехода через дорогу произвести без повреждения земляного полотна дороги.
2. Концы защитного кожуха демонтируемого трубопровода срезать на расстоянии не менее 2 метров от подошвы насыпи дороги.
3. Полость защитного кожуха демонтируемого нефтепровода залить бетонным раствором или иным заполнителем, препятствующим продавливанию кожуха. На концах защитного кожуха установить металлические заглушки.
4. Демонтаж участка нефтепровода, проложенного вдоль автомобильной дороги произвести без повреждения земляного полотна дороги.
5. Перед началом работ и по их завершению вызвать представителя администрации Гафурийского сельского поселения МР Буздякский район РБ.
6. Срок действия технических условий – 2 года.

Глава СП Гафурийский сельсовет



Ф.Ф. Мансуров

1R39X2L	Взам. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

**Приложение Г
(обязательное)**

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

Башкортостан Республикасы
Буздәк районы
муниципаль район
Хакимияте
42710, Буздәк ауылы, Ленин ур. 4
тел. 3-04-04, факс 3-05-35
e-mail: adm110@bashkortostan.ru



Республика Башкортостан
Администрация
муниципального района
Буздякский район
42710, с.Буздяк, ул.Ленина, 4
тел. 3-04-04, факс: 3-05-35
e-mail: adm110@bashkortostan.ru

15.08.2019г № 3414
ин. № 16937 от 30.08.2019

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

Администрация муниципального района Буздякский район Республики Башкортостан сообщает, что в районе проектируемых объектов: «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Таштыкульского нефтяного месторождения (2020г.)» объекты историко-культурного наследия местного значения, поверхностные и подземные водозаборы и их утвержденные зоны санитарной охраны отсутствуют.

Глава Администрации
МР Буздякский район РБ

А.М. Арсланов

Исп.: Рахманова А. А.
Тел.: 8 (34773) 3-07-00

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

1R39X2M



<p>Башкортостан Республикаһы дәүләт бюджет учреждениеһы Буҙаҡ районы ветеринария станцияһы 452710, Буҙаҡ районы, Буҙаҡ ауылы, Заводская урамы, 7 Тел: 8(34773)33307 Факс: 8(34773)33512</p>		<p>Государственное Бюджетное Учреждение Буздякская районная ветеринарная станция Республики Башкортостан 452710, Буздякский район, с.Буздяк, ул.Заводская, 7 Тел: 8(34773)33307 Факс: 8(34773)33512</p>
---	---	---

№ 214 от 21.10.2019г.

Заместителю
Главного инженера по
инженерным изысканиям

А.В. Хомутову

ГБУ Буздякская райветстанция РБ в ответ на Ваше письмо от 30.08.2019 г. № 16937/1 информирует, что на участке производства работ по заданию 60312 «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Ташлыкского нефтяного месторождения (2020г.)» имеется скотомогильник №51, 450 м в южном направлении с. Вознесенка. Других сибирезвенных и биотермических ям не имеются.

Начальник
ГБУ Буздякская райветстанция РБ




Л.А. Гаитова

1R39X2N	Взам. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001



Росводресурсы

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

450006 г. Уфа, ул. Ленина, 86,
тел./факс (347) 273-95-63
avrb@mail.ru, http://kamir.ru

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

А.В. Хомутову

от 27.08.2019 № 05/1201
на 16937/11 от 30.08.2019

О рассмотрении вопроса

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

По данным государственной статистической отчетности об использовании воды по форме 2-ТП (водхоз) за 2018 год в районе проектируемого объекта 60312 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)» поверхностные питьевые водозаборы отсутствуют.

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

И.о заместителя руководителя –
начальника отдела



М.А. Махарова

Ист. Жуков Д.С.
т. 8(347) 273-04-34

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

1R39X20



**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНУУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ**



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

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

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

07 ОКТ 2019 № 14/15574

на № 16937/9 от 30.08.2019

ООО «РН-БашНИПИнефть»

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

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан рассмотрело Ваш запрос от 30.08.2019 № 16937/9 о предоставлении информации и сообщает следующее.

При проведении проектных работ по объекту «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)» необходимо произвести расчет ущерба объектам животного мира, в том числе не охотничьих ресурсов. Основанием для расчета вреда являются: приказ МПР России от 8 декабря 2011 года № 948 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам»; приказ МПР России от 28 апреля 2008 года № 107 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания».

В районе проектируемого объекта «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)» отсутствуют водно-болотные угодья, ключевые орнитологические территории, имеющие международное значение.

Информацией о видах животных обитающих непосредственно в районе проектируемого объекта министерство не располагает.

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

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Заместитель министра

И.Р. Яхин

Телефон Р.М.
(347) 218-04-16

1R39X2P	Взам. инв. №
	Подп. и дата
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения Г

Учетная книга ООО "БАРС-СЕРВИС" за 2019 г. № 03/2019

Счет 10 "Основные средства"			Счет 01 "Основные средства"		
Субсчета	Дата приобретения	Стоимость	Дата приобретения	Стоимость	Износ
Счет 10 "Основные средства"					
Счет 01 "Основные средства"					
Счет 10 "Основные средства"					
Счет 01 "Основные средства"					
Счет 10 "Основные средства"					
Счет 01 "Основные средства"					
Счет 10 "Основные средства"					
Счет 01 "Основные средства"					
Счет 10 "Основные средства"					
Счет 01 "Основные средства"					
Счет 10 "Основные средства"					
Счет 01 "Основные средства"					
Счет 10 "Основные средства"					
Счет 01 "Основные средства"					
Счет 10 "Основные средства"					
Счет 01 "Основные средства"					
Счет 10 "Основные средства"					
Счет 01 "Основные средства"					
Счет 10 "Основные средства"					
Счет 01 "Основные средства"					

1R39X2Q

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001



1R39X2S

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Ив. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Балансы основных средств в бухгалтерском учете Республики Беларусь на 1 апреля 2019 года

Бал. Инв. 2019 год				Бал. Инв. 2018 год				Бал. Инв. 2017 год				Бал. Инв. 2016 год				Бал. Инв. 2015 год			
№	Наименование	Материальная часть, в т.ч.:		№	Наименование	Материальная часть, в т.ч.:		№	Наименование	Материальная часть, в т.ч.:		№	Наименование	Материальная часть, в т.ч.:		№	Наименование	Материальная часть, в т.ч.:	
11	Здания	11.1	11.2	11	Здания	11.1	11.2	11	Здания	11.1	11.2	11	Здания	11.1	11.2	11	Здания	11.1	11.2
12	Конструкции	12.1	12.2	12	Конструкции	12.1	12.2	12	Конструкции	12.1	12.2	12	Конструкции	12.1	12.2	12	Конструкции	12.1	12.2
13	Машины и оборудование	13.1	13.2	13	Машины и оборудование	13.1	13.2	13	Машины и оборудование	13.1	13.2	13	Машины и оборудование	13.1	13.2	13	Машины и оборудование	13.1	13.2
14	Транспортные средства	14.1	14.2	14	Транспортные средства	14.1	14.2	14	Транспортные средства	14.1	14.2	14	Транспортные средства	14.1	14.2	14	Транспортные средства	14.1	14.2
15	Инструменты и инструменты	15.1	15.2	15	Инструменты и инструменты	15.1	15.2	15	Инструменты и инструменты	15.1	15.2	15	Инструменты и инструменты	15.1	15.2	15	Инструменты и инструменты	15.1	15.2
16	Оформительские средства	16.1	16.2	16	Оформительские средства	16.1	16.2	16	Оформительские средства	16.1	16.2	16	Оформительские средства	16.1	16.2	16	Оформительские средства	16.1	16.2
17	Оборудование для связи	17.1	17.2	17	Оборудование для связи	17.1	17.2	17	Оборудование для связи	17.1	17.2	17	Оборудование для связи	17.1	17.2	17	Оборудование для связи	17.1	17.2
18	Оборудование для вычислительной техники	18.1	18.2	18	Оборудование для вычислительной техники	18.1	18.2	18	Оборудование для вычислительной техники	18.1	18.2	18	Оборудование для вычислительной техники	18.1	18.2	18	Оборудование для вычислительной техники	18.1	18.2
19	Музыкальные инструменты	19.1	19.2	19	Музыкальные инструменты	19.1	19.2	19	Музыкальные инструменты	19.1	19.2	19	Музыкальные инструменты	19.1	19.2	19	Музыкальные инструменты	19.1	19.2
20	Искусственные драгоценности	20.1	20.2	20	Искусственные драгоценности	20.1	20.2	20	Искусственные драгоценности	20.1	20.2	20	Искусственные драгоценности	20.1	20.2	20	Искусственные драгоценности	20.1	20.2
21	Искусственные предметы искусства	21.1	21.2	21	Искусственные предметы искусства	21.1	21.2	21	Искусственные предметы искусства	21.1	21.2	21	Искусственные предметы искусства	21.1	21.2	21	Искусственные предметы искусства	21.1	21.2
22	Искусственные предметы	22.1	22.2	22	Искусственные предметы	22.1	22.2	22	Искусственные предметы	22.1	22.2	22	Искусственные предметы	22.1	22.2	22	Искусственные предметы	22.1	22.2
23	Искусственные предметы искусства	23.1	23.2	23	Искусственные предметы искусства	23.1	23.2	23	Искусственные предметы искусства	23.1	23.2	23	Искусственные предметы искусства	23.1	23.2	23	Искусственные предметы искусства	23.1	23.2
24	Искусственные предметы	24.1	24.2	24	Искусственные предметы	24.1	24.2	24	Искусственные предметы	24.1	24.2	24	Искусственные предметы	24.1	24.2	24	Искусственные предметы	24.1	24.2
25	Искусственные предметы искусства	25.1	25.2	25	Искусственные предметы искусства	25.1	25.2	25	Искусственные предметы искусства	25.1	25.2	25	Искусственные предметы искусства	25.1	25.2	25	Искусственные предметы искусства	25.1	25.2

Составлен главным бухгалтером организации в соответствии с требованиями законодательства Республики Беларусь.

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТА ФАЙЗАЛАНУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкология РБ)

Ленин урамы, 85, Өфө каласы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 85, Өфә, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

03 ОКТ 2019

№ 30/15426

от 30.08.2019 на № 16937/8

ООО «РН-БашНИИнефть»

СПРАВКА

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан по Вашему запросу по разработке проектной документации по заданию 60312 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Тапшыкульского нефтяного месторождения (2020г.)» сообщает следующее.

По данным республиканского кадастра отходов производства и потребления в радиусе 1000 м к участку проектируемых работ указанного объекта расположена свалка твердых коммунальных отходов около д.Иштиряк Буздякского района, приблизительные географические координаты 54.59363900 с.ш. 54.34224300 в.д.

Данная свалка твердых коммунальных отходов является несанкционированной и подлежит ликвидации с последующей рекультивацией.

Заместитель министра

Н.М. Фазылов

Организа Р.Э.
(347) 218-03-00

1R39X2T



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

96

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАВ РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТЕ ФАЙДАЛАНУ ҒӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкология РБ)

Ленин урамы, 86, Офис кабинеты, 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

11.10.2019 № 20/17582
от 21.10.2019 на № АХ-21819/8

ООО «РН-БашНИПНефть»

СПРАВКА

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан по Вашему запросу по разработке проектной документации по заданию 60312 «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)» сообщает следующее.

По данным республиканского кадастра отходов производства и потребления в радиусе 500 м к участку проектируемых работ указанного объекта расположен полигон твердых коммунальных отходов около д. Вознесенка Буздякского района, приблизительные географические координаты 54.54027778 с.ш. 54.53000000 в.д., включенный в государственный реестр объектов размещения отходов №02-00091-3-00450-02062015.

Заместитель министра

Н.М.Фазылов

Осуществлено Р.З.
(347) 218-03-06

1R39X2U



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

97



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

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

23.10.2019 г. РБ № 010-010-2019/001

Заместителю главного инженера
ООО «РН-БашНИПИнефть»

А.В. Хомутову

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 514

об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

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

1. Заявитель: ООО «РН-БашНИПИнефть», ИНН 0278127289, ОГРН 1060278107780.
2. Данные об участке предстоящей застройки: Республика Башкортостан, Бурзянский и Туймизинский районы
3. Сведения об отсутствии/наличии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки:

А	Сведения об отсутствии / наличии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки	отсутствуют
Б	Сведения об отсутствии / наличии в границах участка предстоящей застройки запасов полезных ископаемых, которые расположены в границах участков недр, имеющий статус горного отвода	отсутствуют

Срок действия заключения: «25» октября 2020 года.

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах».

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

98

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

1R39X2V

Продолжение приложения Г

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, владельцем которой является Российская Федерация», приказом Минприроды России от 5 мая 2012 г. № 122 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства по недропользованию государственной услуги по предоставлению в пользование геологической информации о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр».

Неотъемлемые приложения:

Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки по объекту **60312 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)»** на 2 л. в 1 экз.

Заместитель начальника
Приволжскнедра



Р.Н. Мухаметшин

Исп. Лубвинская М.А.
т/ф: (347) 216-30-79,
450077, г. Уфа, ул. Крутецкой, 8

1R39X2W



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

99

Под учетками предстоящей застройки по объекту 60312 «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)», расположенными в МР Буздякский и Туймазинский районы Республики Башкортостан, с географическими координатами угловых точек:

Учеток 1

- 1) 54°30'52,84" с.ш. 54°32'39,09" в.д.; 2) 54°30'51,50" с.ш. 54°32'38,58" в.д.;
- 3) 54°30'50,08" с.ш. 54°32'39,57" в.д.; 4) 54°30'45,54" с.ш. 54°33'02,16" в.д.;
- 5) 54°30'47,09" с.ш. 54°33'06,41" в.д.; 6) 54°30'51,91" с.ш. 54°33'07,43" в.д.;
- 7) 54°30'53,81" с.ш. 54°33'04,53" в.д.; 8) 54°30'54,08" с.ш. 54°33'01,25" в.д.;
- 9) 54°30'52,37" с.ш. 54°32'55,58" в.д.; 10) 54°30'53,24" с.ш. 54°32'51,64" в.д.;
- 11) 54°30'54,36" с.ш. 54°32'42,67" в.д.

Учеток 2

- 1) 54°31'38,07" с.ш. 54°32'41,97" в.д.; 2) 54°31'18,67" с.ш. 54°32'35,06" в.д.;
- 3) 54°31'06,52" с.ш. 54°32'32,04" в.д.; 4) 54°31'04,07" с.ш. 54°32'43,96" в.д.;
- 5) 54°31'20,18" с.ш. 54°32'47,65" в.д.; 6) 54°31'37,78" с.ш. 54°32'50,54" в.д.

Участок 3 (внешняя граница съемки)

- 1) 54°33'12,71" с.ш. 54°29'21,86" в.д.; 2) 54°33'01,01" с.ш. 54°29'16,68" в.д.;
- 3) 54°32'55,82" с.ш. 54°29'29,08" в.д.; 4) 54°33'02,30" с.ш. 54°29'40,31" в.д.;
- 5) 54°32'52,91" с.ш. 54°30'13,76" в.д.; 6) 54°32'46,84" с.ш. 54°30'10,02" в.д.;
- 7) 54°32'38,71" с.ш. 54°30'43,95" в.д.; 8) 54°32'34,69" с.ш. 54°30'37,65" в.д.;
- 9) 54°30'52,84" с.ш. 54°32'39,09" в.д.; 10) 54°30'51,50" с.ш. 54°32'38,58" в.д.;
- 11) 54°30'50,08" с.ш. 54°32'39,57" в.д.; 12) 54°30'45,54" с.ш. 54°33'02,16" в.д.;
- 13) 54°30'47,09" с.ш. 54°33'06,41" в.д.; 14) 54°30'51,91" с.ш. 54°33'07,43" в.д.;
- 15) 54°30'53,81" с.ш. 54°33'04,53" в.д.; 16) 54°30'54,08" с.ш. 54°33'01,25" в.д.;
- 17) 54°30'52,37" с.ш. 54°32'55,58" в.д.; 18) 54°30'53,24" с.ш. 54°32'51,64" в.д.;
- 19) 54°30'54,36" с.ш. 54°32'42,67" в.д.; 20) 54°31'38,07" с.ш. 54°32'41,97" в.д.;
- 21) 54°31'18,67" с.ш. 54°32'35,06" в.д.; 22) 54°31'06,52" с.ш. 54°32'32,04" в.д.;
- 23) 54°31'04,07" с.ш. 54°32'43,96" в.д.; 24) 54°31'20,18" с.ш. 54°32'47,65" в.д.

Учеток 3 (внутренняя граница съемки)

- 1) 54°31'37,78" с.ш. 54°32'50,54" в.д.; 2) 54°33'12,71" с.ш. 54°29'21,86" в.д.;
- 3) 54°33'01,01" с.ш. 54°29'16,68" в.д.; 4) 54°32'55,82" с.ш. 54°29'29,08" в.д.;
- 5) 54°33'02,30" с.ш. 54°29'40,31" в.д.; 6) 54°32'52,91" с.ш. 54°30'13,76" в.д.;
- 7) 54°32'46,84" с.ш. 54°30'10,02" в.д.; 8) 54°32'38,71" с.ш. 54°30'43,95" в.д.

Участок 4 (внешняя граница съемки)

- 1) 54°32'13,62" с.ш. 54°30'23,18" в.д.; 2) 54°32'08,66" с.ш. 54°30'24,46" в.д.;
- 3) 54°31'53,69" с.ш. 54°30'33,80" в.д.; 4) 54°31'46,52" с.ш. 54°30'42,43" в.д.;
- 5) 54°31'51,08" с.ш. 54°30'58,64" в.д.; 6) 54°31'47,71" с.ш. 54°32'08,20" в.д.;
- 7) 54°31'53,28" с.ш. 54°32'13,01" в.д.; 8) 54°31'54,68" с.ш. 54°32'07,51" в.д.;
- 9) 54°32'11,36" с.ш. 54°32'13,40" в.д.; 10) 54°32'28,27" с.ш. 54°32'14,82" в.д.;
- 11) 54°32'34,32" с.ш. 54°31'24,93" в.д.; 12) 54°32'44,10" с.ш. 54°30'51,46" в.д.;
- 13) 54°32'50,30" с.ш. 54°30'36,33" в.д.; 14) 54°33'09,22" с.ш. 54°29'46,26" в.д.;
- 15) 54°33'12,57" с.ш. 54°29'45,58" в.д.; 16) 54°33'14,62" с.ш. 54°29'27,86" в.д.;
- 17) 54°32'38,82" с.ш. 54°30'54,45" в.д.; 18) 54°32'13,30" с.ш. 54°30'33,86" в.д.;

1R39X2X



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

100

Продолжение приложения Г

- 19) 54°31'55,80" с.ш. 54°30'47,69" в.д.; 20) 54°31'58,53" с.ш. 54°30'58,82" в.д.;
 21) 54°31'54,68" с.ш. 54°31'59,68" в.д.; 22) 54°32'08,06" с.ш. 54°32'06,40" в.д.;
 23) 54°32'25,28" с.ш. 54°32'06,10" в.д.; 24) 54°32'32,71" с.ш. 54°31'16,35" в.д.;
 25) 54°37'05,77" с.ш. 54°20'21,52" в.д.; 26) 54°36'59,96" с.ш. 54°20'21,31" в.д.;
 27) 54°37'00,45" с.ш. 54°20'30,34" в.д.; 28) 54°36'54,61" с.ш. 54°20'34,58" в.д.;
 29) 54°36'53,81" с.ш. 54°20'29,95" в.д.; 30) 54°36'48,63" с.ш. 54°20'33,72" в.д.;
 31) 54°36'41,20" с.ш. 54°20'24,45" в.д.; 32) 54°36'36,48" с.ш. 54°20'28,97" в.д.;
 33) 54°36'44,03" с.ш. 54°20'37,89" в.д.; 34) 54°36'45,34" с.ш. 54°20'43,18" в.д.;
 35) 54°36'26,73" с.ш. 54°20'56,86" в.д.; 36) 54°36'22,79" с.ш. 54°20'56,66" в.д.;
 37) 54°36'19,17" с.ш. 54°21'00,25" в.д.

Участок 4 (внешняя граница съемки)

- 1) 54°36'19,04" с.ш. 54°21'04,04" в.д.; 2) 54°36'12,86" с.ш. 54°21'09,89" в.д.;
 3) 54°35'52,19" с.ш. 54°21'12,97" в.д.; 4) 54°35'44,68" с.ш. 54°21'17,95" в.д.;
 5) 54°35'26,64" с.ш. 54°21'44,23" в.д.; 6) 54°35'04,46" с.ш. 54°22'38,62" в.д.;
 7) 54°34'58,68" с.ш. 54°23'08,35" в.д.; 8) 54°34'51,18" с.ш. 54°23'33,52" в.д.;
 9) 54°34'24,62" с.ш. 54°23'35,00" в.д.; 10) 54°34'08,57" с.ш. 54°23'25,03" в.д.;
 11) 54°33'45,23" с.ш. 54°23'48,39" в.д.; 12) 54°33'56,67" с.ш. 54°24'45,17" в.д.;
 13) 54°33'53,54" с.ш. 54°24'49,18" в.д.; 14) 54°33'57,83" с.ш. 54°24'57,67" в.д.;
 15) 54°34'03,36" с.ш. 54°24'50,49" в.д.; 16) 54°34'17,35" с.ш. 54°24'26,08" в.д.;
 17) 54°34'55,17" с.ш. 54°23'42,92" в.д.

месторождения, проявления полезных ископаемых и лицензионные участки, в т.ч. месторождения питьевых подземных вод, лицензированные питьевые водозаборы, отсутствуют.

1R39X2Y



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

101

Копия топоплана участка предстоящей застройки

Масштаб 1:50 000



Условные обозначения

- | | | | |
|--|--|--|---|
| | Проектируемый объект | | Лицензионный участок на УВС и номер лицензии (УФА 16252НЭ) |
| | Проектируемый объект | | Месторасположение УВС |
| | Условные точки участка 3 (внешняя граница съемки) | | Промысловые нефтепроводы |
| | Условные точки участка 3 (внутренняя граница съемки) | | Водогаборная скважина на ПВ и номер лицензии (УФА 02218 ВР) |
| | Усовершенствованные шоссе | | Водохранилища, отстойники |
| | Шоссе | | |
| | ЛЭП | | |

Топоплан подготовлен отделом формирования цифровой геопространственной информации Башкортостанского филиала ФБУ "ТФГИ по ПФО"

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

1R39X2Z



Копия топоплана участка предстоящей застройки

Масштаб 1:50 000



Условные обозначения

- Проектируемый объект
- Условие точки участка 4 (внешняя граница съемки)
- Условие точки участка 4 (внутренняя граница съемки)
- - - Границы административных районов
- Усовершенствованные шоссе
- Шоссе
- ЛЭП
- Железные дороги
- Водоканализационные отстойники
- Промысловые нефтепроводы
- Магистральные нефтепроводы
- Магистральные газопроводы
- Автобензин, дизтопливо

Топоплан подготовлен отделом формирования цифровой геологической информации Башкортостанского филиала ФБУ "ТФГИ по ПФО"

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001



1R39X30

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӨБЕҠҒӘТТЕ ҒАЙЖАЛАНҒУ БӨМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

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

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

11.09.2019 № 13/14009

На № 16937/7 от 30.08.2019

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

ООО «РН-БашНИПИнефть»

(наименование юридического лица)

о том, что в пределах выполнения разработки проектной документации по заданию: 60312 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыкского нефтяного месторождения (2020г.)», объекты которого расположены на территории Буздякского района РБ, особо охраняемых природных территорий республиканского (регионального) значения не имеется.

Срок действия заключения с 11.09.2019 по 10.09.2020.

Заместитель министра

Н.В. Наумова

А.Н. Ахметзян,
(347) 218-04-02

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

104

1R39X31

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТА ФАЙЗАЛАНУ ҒӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



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

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкология РБ)

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

18 СЕН 2019 № 08 / 1447-3

ООО «РН-БашНИПИнефть»

ул. Ленина, д. 86/1, г. Уфа, 450006

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев Ваше обращение от 30.08.2019 № 16937/6 (вх.от 09.09.2019 № 17296), сообщает следующее.

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

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

На территории объекта 60312 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыкского нефтяного месторождения (2020г.)» зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения министерством не утверждались. В министерство не поступали материалы на утверждение проектов зон санитарной охраны, расположенных на земельном участке указанного объекта.

Заместитель министра

Н.В. Наумова

Р.Р. Мустафин, (347) 218-03-98,
mustrava.r@bashkortostan.ru

1R39X32



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

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

105

Продолжение приложения Г

Башкортостан Республикаһының
мәҙәни мирас объекттарына
дәүләт һаҡлауы буйынса
И Д А Р А Л Ы Г Ы

Сир. адресы: 450101, Өфө, Тукай урамы, 48
Тел.: (347) 280-83-22
Факс. адресы: 450026, Өфө, Цюльме урамы, 85
Тел.: (347) 287-10-88
ИФН 0274923136



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

Юр. адрес: 450101, Өфө, ул. Тукеев, 48
Тел.: (347) 280-80-22
Факс. адрес: 450006, Өфө, ул. Цюльме, 85
Тел.: (347) 287-10-88
ИФН 0274923100

от 08.10.2019 № 07-07/4189

На № 16937/10 от 30.08.2019г.

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

450006, г. Уфа, ул. Ленина, д.86/1

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан, рассмотрев Ваше обращение, поступившее 09 сентября 2019г. (входящий номер 01-06/3369), по вопросу предоставления информации о наличии (или отсутствии) объектов культурного наследия в зоне проектируемого хозяйственного освоения объекта: 60312 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)», сообщает следующее.

На участке реализации проектных решений по титулу: 60312 «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)» объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, отсутствуют.

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

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

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

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

106

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

1R39X33

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

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

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

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

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

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

Заместитель начальника управления



А.Ю. Пешков

Гуслянов Е.В., Азипова Н.М.
Тел. +7 (347) 272-28-40

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

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

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

1R39X34

Состав авторского коллектива

Главный инженер проекта	И.А. Саитзянов
Начальник отдела	Р. Т. Манашев
Руководитель сектора	Р. А. Абдуллин
Ведущий инженер	Я. Э. Гейер
Ведущий инженер	А.Ф. Исрафилов

1R39X35



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.		Подпись

Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории

№ п/п	Наименование органа	Должность, ФИО	Дата, подпись	Примечание
1				
2				
3				
4				
5				

1R39X36



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

60312-П-248.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

109

Таблица регистрации изменений

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

1R39X37

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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