



ТРАНССТРОЙ
И Н Ж И Н И Р И Н Г

ООО "ТРАНССТРОЙИНЖИНИРИНГ"

СРО-П-069-02122009

Генеральный проектировщик ООО «Газпром проектирование»

«Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево – д. Старокульчубаево – д. Тынбаево – д. Новониколаевка – д. Измарино – д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

Пояснительная записка

Генеральный директор



Ф.Р. Гимаев

Уфа, 2022



ТРАНССТРОЙ
И Н Ж И Н И Р И Н Г

ООО "ТРАНССТРОЙИНЖИНИРИНГ"

СРО-П-069-02122009

Генеральный проектировщик ООО «Газпром проектирование»

«Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево – д. Старокульчубаево – д. Тынбаево – д. Новониколаевка – д. Измарино – д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
Пояснительная записка**

Генеральный директор






Ф.Р. Гимаев

Уфа, 2022

СОДЕРЖАНИЕ

1.	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.....	4
2.	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	8
3.	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов...	16
4.	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.....	16
5.	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.....	16
6.	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	20
7.	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).....	20
	Приложение А. Программа и задание на проведение инженерных изысканий.....	21
	Приложение Б. Распоряжение о подготовке документации по планировке территории.....	40
	Приложение В. Письмо о наличии или отсутствии сведений о земельных участках, необходимых для изъятия, красных линий	48
	Приложение Г. Сведения о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий.....	51
	Приложение Д. Сведения о наличии/отсутствии мест размещения ТБО	52
	Приложение Е. Сведения о наличии/отсутствии объектов культурного наследия.....	53
	Приложение Ж. Письмо о наличии/отсутствии земель лесного фонда.....	55
	Приложение З. Заключение об отсутствии полезных ископаемых.....	61
	Приложение И. Письмо об отсутствии особо ценных с/х угодий.....	64
	Приложение К. Письмо об отсутствии скотомогильников.....	67
	Приложение Л. Письмо об отсутствии подземных источников водоснабжения.....	68

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

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
					05.2022		П	3	68
					05.2022		ООО «ТрансСтройИнжиниринг»		
					05.2022				

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
-14	-12.8	-6.3	3.9	15.9	21.6	23.8	20.1	12.2	3.5	-4.7	-11.2	4.3

Промерзание и оттаивание почвы зависит главным образом от трех факторов – температуры воздуха, характера залегания снежного покрова и осенне-зимнего увлажнения почвы. Чем влажнее почва, тем меньше глубина ее промерзания. Снежный покров, являясь плохим проводником тепла, предохраняет почву от передачи в нее резких колебаний температуры с поверхности почвы, вследствие этого в малоснежные зимы глубина промерзания будет больше, чем в каких-либо других почвенных разностях.

На метеорологических станциях непосредственные измерения глубины промерзания почвы с помощью мерзлотомера Данилина не включены в программу стандартных наблюдений. Поэтому глубину промерзания почвы можно оценить лишь косвенным способом по глубине проникновения в почву температуры 0оС. Она определяется путем интерполяции по ежедневным данным вытяжных термометров между соседними глубинами, на одной из которых температура положительная, на другой – отрицательная.

Ветровой режим

Ветровой режим изучаемого района формируется под влиянием циркуляционных процессов и особенностей рельефа.

Таблица 1.3– Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/с), м. ст. Бирск

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
5,0	4,9	5,1	4,2	4,5	3,8	3,4	3,3	3,9	4,6	4,4	4,6	4,3

В годовом разрезе преобладают ветры южного (26,4%) направления. В зимние и весенние месяцы преобладают ветры южного (до 38,5%) и юго-западного направлений (до 18,8 %). В летние месяцы наибольшую повторяемость направления ветра имеют западные (до 19,9%). В осенние месяцы преобладают ветры южного направления (до 24,8%), меньше западного направления (до 33,8%). Наибольшая повторяемость штилей характерно в декабре (10,5%), наименьшая – в октябре (6,5%). Максимальная скорость ветра с учетом порывов составляла 28 м/с и наблюдалась, в 1999 году.

Осадки

Годовая сумма осадков для исследуемой территории составляет 566 мм. Максимум среднемесячных осадков наблюдается в июле (65 мм), минимум – в марте (28 мм).

Таблица 1.4 – Месячное и годовое количество осадков (мм) с поправками на смачивание, м. ст. Бирск (1966-2020)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
38	32	28	30	42	63	65	54	56	63	50	45	566

Влажность воздуха

Относительная влажность изменяется в течение года в широких пределах и имеет довольно большой суточный ход. Наибольшая относительная влажность воздуха приходится на ноябрь – декабрь, ее среднемесячные значения достигают 81 – 84 %. Средний месячный минимум относительной влажности отмечается в мае, когда месячные ее значения достигают 59%. Средняя годовая относительная влажность воздуха составляет 74%. Сведения о влажности воздуха приведены в таблице.

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

													Лист
													5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т							

Таблица 1 – Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, м. ст. Бирск

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
81	78	78	70	59	61	67	68	72	80	84	84	74

Снежный покров

Устойчивый снежный покров формируется в среднем в конце второй декады октября. В конце марта начинается разрушение устойчивого снежного покрова, а полностью он сходит в начале апреля.

Расчетная высота снежного покрова 5 % обеспеченности по метеостанции Бирск составляет 99.8 см.

Средняя декадная высота снежного покрова из наибольших за зиму по постоянной рейке составляет 55 см, максимальная – 102 см. Наибольшая средняя декадная высота снежного покрова наблюдается в марте, достигая 55 см.

Таблица 1.6 – Средняя декадная высота снежного покрова (см) по постоянной рейке, м. ст. Бирск (1966-2020)

X			XI			XII			I			II			III			IV			Наибольшие		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	сред	макс	мин
			10	11		16	19	25	31	38	42	47	52	55	55	54	50	38			55	102	24

Гололедно-изморозевые явления

К гололедно-изморозевым образованиям относятся гололед, изморозь, налипание мокрого снега и отложения замерзшего снега. Гололед – это слой плотного льда (матового или прозрачного), нарастающего на поверхности земли и на предметах преимущественно с наветренной стороны, от намерзания капель переохлаждённого дождя или мороси. Обычно наблюдается при температурах воздуха от 0 °С до минус 3 °С, реже при более низких.

Изморозь – отложение льда на деревьях, проводах и т.п. при тумане в результате сублимации водяного пара (кристаллическая) или намерзания капель переохлажденного тумана (зернистая). Днем с оледенением считается такой день, в который это явление наблюдалось в любой его стадии не менее 0,5 часа. За год общее среднее количество дней с гололедом составляет 9,64 дней, изморозью 11,95, обледенением всех видов – 39,05 дней. Наибольшее число дней с гололедом наблюдается в ноябре (15 дней). Наибольшее количество дней с изморозями фиксируются в январе (15 дней). Максимальный среднемесячный вес гололедно-изморозевых отложений имеет мокрый снег (96 г/м в апреле).

Пучинистость

Деформации морозного пучения на исследуемом участке работ фиксируются при сезонном промерзании и оттаивании грунтов (в зоне сезонно-морозного слоя).

По результатам лабораторных исследований относительная деформация пучения составляет

- ИГЭ-1- грунты классифицируются как слабопучинистые;
- ИГЭ-2- грунты классифицируются как слабопучинистые;
- ИГЭ-3- грунты классифицируются как среднепучинистые;
- ИГЭ-4- грунты классифицируются как сильнопучинистые;
- ИГЭ-8- грунты классифицируются как непучинистые.

Относительная деформация пучения грунтов ИГЭ-5, ИГЭ-6, ИГЭ-7, ИГЭ-9, ИГЭ-10 не определялась, так как данные грунты залегают ниже глубины промерзания.

Нормативную глубину сезонного промерзания грунта для районов, где глубина промерзания не превышает 2,5 м, ее нормативное значение составляет:

- суглинки и глины -159 см.

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

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- пески мелкие - 194 см.
- дресвяные и щебенистые грунты -235 см.

При промерзании грунты способны увеличиваться в объеме, что сопровождается подъемом поверхности грунта и развитием сил морозного пучения, действующих на конструкции сооружений. При последующем оттаивании пучинистого грунта происходит его осадка.

Во время строительства и эксплуатации промерзание грунтов может прогрессировать в результате нарушения условий естественного залегания грунтов.

С целью снижения процесса пучения следует формировать поперечный профиль для обеспечения стока атмосферных осадков.

При проектировании оснований и фундаментов должны предусматриваться мероприятия, не допускающие увлажнения пучинистых грунтов основания, а также промораживания их в период строительства.

Подтопление

Следует отметить, что в водообильные периоды при вертикальной планировке территории, при длительном разрыве между выполнением земляных и строительных работ могут измениться условия поверхностного стока, которые могут вызвать временное подтопление территории, формирование временного локального водоносного горизонта типа «верховодка» и замачивание грунтов с изменением их консистенции. В процессе проходки выработок под проектируемые сооружения происходит нарушение природного состояния глинистого грунта, увеличение их проницаемости, что также создает условия для формирования подземных вод в нарушенной части разреза, при наличии водоупорных грунтов на дне выработок.

Территория участков таких как(лог без названия, ручей бн, р.Кынгыр, ручей бн, ручей бн, ручей,бн, лог, ручей бн) по подтопляемости, типизируется как – «I-A-I» постоянно подтопленная в естественных условиях. Остальные участки проектирования основной трассы распределительного газопровода, участки проектирования ГРПБ и ГРПШ относятся к п. III-A-1 - неподтопляемые в силу геологических, гидрогеологических и других естественных причин.

Карст

Участок проектирования отнесен к V категории устойчивости территории относительно карстовых провалов. В пределах 1 км² территории провалы поверхности земли отсутствуют.

В пределах V категории устойчивости относительно карстовых провалов, в соответствии с табл. Е.1 СП 116.13330.2012 возможно строительство с применением противокарстовых мероприятий профилактического характера, направленных на максимальное сохранение естественных гидрогеологических условий (отвод талых, дождевых и сточных вод).

Сейсмичность

Исходная сейсмическая интенсивность по карте ОСР-2015– карта А – 5 баллов, карта В – 5 баллов, карта С – 6 баллов.

Процессы овражно-балочной эрозии в пределах трассы изысканий на участках пересечения с проектируемой трассой газопровода в плане имеют линейно вытянутую форму, не активны.

- по процессу овражно-балочной эрозии – умеренно опасная
- по процессу землетрясения – умеренно опасная,
- по процессу морозного пучения – умеренно опасная,
- по процессу подтопления – опасная,
- по процессу карстоопасности – умеренно опасная.

2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Строительство объекта «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево – д. Старокульчубаево – д. Тынбаево – д. Новониколаевка – д. Измарино – д. Токтарово

Взам. инв. №							8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
Подпись и дата							Изм.	Кол.уч.
Инв. № подл.							Подпись	Дата

Мишкинского района Республики Башкортостан» планируется на территории сельского поселения Чураевский сельсовет, сельского поселения Тынбаевский сельсовет муниципального района Мишкинский Республики Башкортостан.

Для строительства проектируемого линейного объекта формируется полоса отвода в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов в зависимости от коридора коммуникаций по участкам трассы.

Расчет размеров земельных участков, предоставленных для размещения линейного объекта (полоса отвода) произведен в соответствии с СН 452 -73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов». Размер полосы временного отвода проектируемого линейного объекта «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево – д. Старокульчубаево – д. Тынбаево – д. Новониколаевка – д. Измарино – д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан» (протяженностью 18522 м) рассчитан в зависимости от грунтов, глубины заложения трубы, диаметра трубы, расстановки прохода техники и других внешних факторов и составляет 12 метров.

Размещение проектируемого объекта планируется путем установления публичного сервитута (п. 1 ст. 39.37 Земельного кодекса Российской Федерации).

Перечень земельных участков, в границах публичного сервитута приведен в таблице 2.1.

Таблица 2.1. Перечень земельных участков, в границах публичного сервитута

Кадастровый номер земельного участка	Категория земель	Вид права	Правообладатель	Адрес, местоположение земельного участка	Площадь земельного участка, необходимая для установления публичного сервитута, кв.м.
1	2	3	4	5	6
02:39:000000:137 (вх. 02:39:021201:36)	Земли сельскохозяйственного назначения	Долевая собственность	437 участников, (Аренда (в том числе, субаренда) с 10.10.2012 по 10.10.2020 Сельскохозяйственная артель-колхоз имени Ленина)	Республика Башкортостан, МР. Мишкинский, с/с. Чураевский	11647
02:39:000000:137 (вх. 02:39:020902:5)					17344
02:39:000000:137 (вх. 02:39:020902:4)					104
02:39:000000:137 (вх. 02:39:020903:15)					5771
02:39:000000:136 (вх. 02:39:021201:37)	Земли сельскохозяйственного назначения	-	Данные о правообладателе отсутствуют (Аренда (в том числе, субаренда) с 08.11.2013 по 08.11.2062 Сельскохозяйственная артель-колхоз имени Ленина)	Республика Башкортостан, Мишкинский МР, х-во С/х артель им. Ленина	830
02:39:000000:136 (вх. 02:39:020902:8)					10375
02:39:000000:136 (вх. 02:39:020903:16)					1258

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							8

1	2	3	4	5	6
02:39:020902:36	Земли сельскохозяйственного назначения	-	Данные о правообладателе отсутствуют (Аренда (в том числе, субаренда) с 08.11.2013 по 08.11.2062 Сельскохозяйственная артель-колхоз имени Ленина)	Республика Башкортостан, МР Мишкинский, с/с. Чураевский, с. Чураево	1635
02:39:000000:149 (вх. 02:39:020901:6)	Земли сельскохозяйственного назначения	-	-	Республика Башкортостан, Мишкинский МР	5304
02:39:000000:149 (вх. 02:39:031202:7)					24*
02:39:000000:149 (вх. 02:39:031202:6)					610
02:39:000000:197 (вх. 02:39:031202:10)	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	-	-	Республика Башкортостан, Мишкинский МР	70
02:39:000000:154 (вх. 02:39:031202:8)	Земли сельскохозяйственного назначения	Долевая собственность	16 участников	Республика Башкортостан, МР Мишкинский, с/с. Тынбаевский	13515*
02:39:000000:995	Земли сельскохозяйственного назначения	Собственность	Сельское поселение Тынбаевский сельсовет муниципального района Мишкинский район Республики Башкортостан (Аренда, весь объект с 19.11.2018 по 19.11.2028 Родных Тимофей Геннадиевич)	Республика Башкортостан, МР. Мишкинский, с/с. Тынбаевский	1494
02:39:031201:6	Земли сельскохозяйственного назначения	Долевая собственность	14 участников	452352 Республика Башкортостан, Мишкинский МР, с/с Тынбаевский	10076

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

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т

Лист

9

Формат А4

1	2	3	4	5	6
02:39:000000:151 (вх. 02:39:031301:1)	Земли сельскохозяйствен ного назначения	-	-	респ Башкортостан, Мишкинский МР, х-во СПК "Нива"	4420
02:39:000000:151 (вх. 02:39:031101:1)					1634
02:39:000000:151 (вх. 02:39:030801:5)					10482
02:39:000000:151 (вх. 02:39:030802:3)					6879*
02:39:000000:925	Земли сельскохозяйствен ного назначения	-	Данные о правообладателе отсутствуют (Аренда (в том числе, субаренда) с 17.09.2018 по 17.09.2028 Родных Тимофей Геннадиевич)	Республика Башкортостан, МР Мишкинский, с/с. Тынбаевский	33153*
02:39:000000:1190	Земли сельскохозяйствен ного назначения	-	-	Республика Башкортостан, Мишкинский МР, с/с Тынбаевский	7605
02:39:000000:180 (вх. 02:39:030802:14)	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	-	-	Республика Башкортостан, Мишкинский МР	72
02:39:030802:18	Земли сельскохозяйствен ного назначения	-	Данные о правообладателе отсутствуют (Аренда, весь объект с 02.02.2019 по 02.02.2022 Шамиев Виталий Шайдулинович)	452352 Республика Башкортостан, Мишкинский МР, с/с Тынбаевский, поле№4 сев№1	358*
02:39:030802:19	Земли сельскохозяйствен ного назначения	-	Данные о правообладателе отсутствуют (Аренда, весь объект с 17.09.2018 по 17.09.2028 Родных Тимофей Геннадиевич)	452352 Республика Башкортостан, Мишкинский МР, с/с Тынбаевский, поле№4 сев№1	928
02:39:030802:4	Земли сельскохозяйствен ного назначения	-	-	Республика Башкортостан, Мишкинский МР, с/с Тынбаевский	863*

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							10

1	2	3	4	5	6
02:39:000000:182 (вх. 02:39:031001:23)	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	-	-	Республика Башкортостан, Мишкинский МР	919
02:39:000000:182 (вх. 02:39:030802:15)					203
02:39:000000:146 (вх. 02:39:031001:12)	Земли сельскохозяйственного назначения	-	-	Республика Башкортостан, Мишкинский МР, х-во СПК "Ончыко"	599
02:39:000000:523	Земли сельскохозяйственного назначения	-	Данные о правообладателе отсутствуют (Аренда, весь объект с 17.09.2018 по 17.09.2028 Родных Тимофей Геннадиевич)	452352 Республика Башкортостан, Мишкинский МР, с/с Тынбаевский	8937
02:39:000000:196	Земли лесного фонда	Собственность	Российская Федерация (Аренда (в том числе, субаренда) с 25.10.2011 по 24.10.2060 Айбердин Артем Иванович; Аренда (в том числе, субаренда с 26.08.2013 до 25.08.2062 Зайниев Вадим Сергеевич)	Республика Башкортостан, МР Мишкинский Бирское лесничество Мишк сельское участковое лесничество	2967
02:39:021201	Земли сельскохозяйственного назначения	-	Земли неразграниченной собственности	Республика Башкортостан, Мишкинский МР, СП Чураевский с/с	1639
02:39:020902	Земли сельскохозяйственного назначения	-	Земли неразграниченной собственности	Республика Башкортостан, Мишкинский МР, СП Чураевский с/с	81
02:39:031202	Земли сельскохозяйственного назначения	-	Земли неразграниченной собственности	Республика Башкортостан, Мишкинский МР, СП Тынбаевский с/с	11124
02:39:031202	Земли населенных пунктов	-	Земли неразграниченной собственности	Республика Башкортостан, Мишкинский МР, СП Тынбаевский с/с	10720

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							11

1	2	3	4	5	6
02:39:031201	Земли сельскохозяйственного назначения	-	Земли неразграниченной собственности	Республика Башкортостан, Мишкинский МР, СП Тынбаевский с/с	53
02:39:031101	Земли сельскохозяйственного назначения	-	Земли неразграниченной собственности	Республика Башкортостан, Мишкинский МР, СП Тынбаевский с/с	618
02:39:031101	Земли населенных пунктов	-	Земли неразграниченной собственности	Республика Башкортостан, Мишкинский МР, СП Тынбаевский с/с	3607
02:39:031001	Земли сельскохозяйственного назначения	-	Земли неразграниченной собственности		23046
02:39:030801	Земли сельскохозяйственного назначения	-	Земли неразграниченной собственности		3026
02:39:030301	Земли населенных пунктов	-	Земли неразграниченной собственности		106
02:39:030202	Земли населенных пунктов	-	Земли неразграниченной собственности	Республика Башкортостан, Мишкинский МР, СП Тынбаевский с/с	8378*
Всего					222456

*площадь в границах публичного сервитута указана без учета площади пересечения с земельным (лесным участком) с кадастровым номером 02:39:000000:196. Соотношение площадей представлено в материалах по обоснованию проекта межевания территории, таблица 3.

Согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 878 от 20.11.2000 г. (с изменениями), вдоль трассы подземного полиэтиленового газопровода при использовании провода-спутника, охранная зона устанавливается в виде территории ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 м от газопровода со стороны провода и 2 м – с противоположной стороны; в местах отсутствия провода-спутника – 2 м с каждой стороны от газопровода.

Вдоль трассы межпоселкового стального газопровода охранная зона устанавливается в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии не менее 2 м с каждой стороны газопровода.

Охранная зона вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящим по лесам и древесно-кустарниковой растительности представлена в виде просек шириной по 3 м с каждой стороны газопровода.

Отсчет расстояний при определении охранных зон газопроводов производится от оси газопровода.

Обозначение трассы газопровода высокого давления предусматривается путем установки опознавательных знаков. Обозначение трассы газопровода низкого давления предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты с вмонтированным медным проводом по всей длине трассы. На углах поворота, на ответвлениях и пр. предусмотреть выход концов медного провода сечением 2,5-4 мм² на поверхность вблизи опознавательного знака.

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

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

На опознавательных знаках указывается расстояние от газопроводов, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.

Согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 878 от 20.11.2000 г., вокруг отдельно стоящего газораспределительного пункта устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 м от границы объекта.

Координаты устанавливаемой охранной зоны проектируемого межпоселкового газопровода приведены в таблице 2.2.

Таблица 2.2. Координаты устанавливаемой охранной зоны проектируемого газопровода

№	X	Y
1	756738,89	1335444,99
2	756744,39	1335444,82
3	756744,16	1335371,60
4	756593,74	1334986,00
5	756456,88	1334603,28
6	756444,01	1334601,33
7	756437,30	1334548,63
8	756429,53	1334518,59
9	756428,08	1334518,96
10	756387,98	1334364,07
11	756389,43	1334363,69
12	756379,21	1334324,20
13	756440,97	1334300,57
14	756443,91	1334290,61
15	756468,90	1334274,15
16	756591,21	1334206,45
17	756691,33	1334251,27
18	756908,36	1334050,57
19	756878,21	1333935,58
20	756919,99	1333896,93
21	757389,49	1333660,73
22	757299,72	1333443,16
23	757162,82	1333098,24
24	757098,93	1332953,62
25	756961,33	1332592,81
26	756960,87	1332587,37
27	756959,38	1332587,50
28	756951,99	1332499,83
29	756951,99	1332499,81
30	756953,49	1332499,69
31	756952,36	1332486,30
32	756968,38	1332450,86
33	756979,16	1332395,11
34	756974,69	1332231,97
35	756975,29	1332183,36
36	756962,56	1332134,45

№	X	Y
37	756970,74	1332002,18
38	756969,25	1332002,09
39	756978,46	1331853,28
40	756980,87	1331814,33
41	756982,35	1331814,43
42	756982,89	1331805,81
43	756938,59	1331803,03
44	756880,26	1331733,96
45	756839,29	1331696,43
46	756771,94	1331627,43
47	756737,98	1331554,92
48	756726,95	1331551,01
49	756726,54	1331552,16
50	756716,27	1331548,52
51	756639,60	1331521,31
52	756640,18	1331519,68
53	756605,88	1331217,49
54	756672,40	1331209,95
55	756673,30	1331212,51
56	756674,38	1331214,24
57	756675,76	1331215,74
58	756677,99	1331217,29
59	756679,88	1331218,06
60	756681,87	1331218,47
61	756683,91	1331218,50
62	756694,34	1331217,32
63	756695,58	1331217,10
64	756697,92	1331216,20
65	756699,97	1331214,76
66	756701,59	1331212,85
67	756702,69	1331210,59
68	756703,19	1331208,13
69	756703,15	1331206,25
70	756702,59	1331201,28
71	756702,20	1331199,44
72	756701,47	1331197,71

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

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

№	X	Y
73	756700,02	1331195,66
74	756698,63	1331194,40
75	756696,45	1331193,16
76	756694,03	1331192,51
77	756691,52	1331192,48
78	756681,09	1331193,66
79	756677,77	1331194,71
80	756675,47	1331196,27
81	756674,04	1331197,80
82	756672,64	1331200,21
83	756672,02	1331202,21
84	756671,81	1331204,98
85	756605,32	1331212,53
86	756600,15	1331166,94
87	756516,30	1331166,94
88	756516,46	1331000,92
89	756741,96	1330527,14
90	756748,70	1330504,36
91	756783,93	1330438,95
92	756823,11	1330356,63
93	756747,43	1330198,83
94	756744,54	1330178,22
95	756743,05	1330178,43
96	756738,26	1330144,26
97	756739,75	1330144,05
98	756736,80	1330123,05
99	756816,75	1330022,47
100	756799,70	1329989,60
101	756434,70	1329428,39
102	756125,53	1328958,34
103	755968,34	1328699,44
104	755931,06	1328650,73
105	755867,32	1328554,18
106	755394,67	1327759,80
107	755346,93	1327692,30
108	755353,35	1327638,17
109	755301,91	1327427,99
110	755314,74	1327404,30
111	755350,63	1327338,02
112	755349,39	1327337,35
113	755487,25	1327082,78
114	755488,49	1327083,45
115	755508,73	1327046,06
116	755661,92	1326859,39
117	755731,27	1326802,56
118	755734,29	1326797,33
119	755733,08	1326796,63
120	755739,83	1326784,90

№	X	Y
121	755798,99	1326682,18
122	755800,20	1326682,88
123	755831,91	1326627,82
124	756008,58	1326311,37
125	756061,27	1326224,94
126	756062,56	1326215,82
127	756065,32	1326214,06
128	756076,55	1326197,70
129	756082,71	1326201,82
130	756217,81	1326202,94
131	756466,71	1326231,98
132	756466,91	1326246,56
133	756614,10	1326246,68
134	756823,83	1326250,69
135	757067,71	1326256,57
136	757427,99	1326201,79
137	757489,33	1326201,82
138	757489,35	1326110,99
139	757534,11	1326110,99
140	757534,20	1326112,23
141	757534,63	1326114,05
142	757535,39	1326115,75
143	757536,46	1326117,29
144	757537,79	1326118,60
145	757539,90	1326119,92
146	757542,26	1326120,68
147	757544,12	1326120,85
148	757555,75	1326120,81
149	757557,61	1326120,51
150	757559,38	1326119,87
151	757561,00	1326118,91
152	757562,41	1326117,67
153	757563,88	1326115,64
154	757564,80	1326113,30
155	757565,11	1326110,82
156	757565,10	1326105,82
157	757564,61	1326102,73
158	757563,54	1326100,46
159	757561,94	1326098,53
160	757560,45	1326097,38
161	757558,77	1326096,53
162	757556,96	1326096,01
163	757555,09	1326095,83
164	757543,45	1326095,87
165	757541,57	1326096,17
166	757539,78	1326096,83
167	757538,15	1326097,81
168	757536,74	1326099,08

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

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

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т

Лист

12

№	X	Y
169	757535,59	1326100,60
170	757534,75	1326102,31
171	757534,25	1326104,15
172	757534,10	1326106,05
173	757483,85	1326106,05
174	757483,83	1326196,87
175	757427,12	1326196,85
176	757066,89	1326251,61
177	756823,44	1326245,75
178	756613,65	1326241,73
179	756471,34	1326241,62
180	756471,16	1326227,58
181	756217,62	1326198,00
182	756083,75	1326196,89
183	756078,88	1326193,63
184	756080,23	1326191,67
185	756081,53	1326182,47
186	756084,45	1326180,62
187	756112,39	1326132,76
188	756070,22	1326047,01
189	756069,32	1326047,45
190	756038,88	1325985,56
191	756039,78	1325985,12
192	756030,93	1325967,13
193	755714,41	1326112,23
194	755501,62	1326234,74
195	755449,37	1326267,12
196	755415,74	1326279,45
197	755413,38	1326289,42
198	755386,59	1326306,02
199	755381,46	1326297,73
200	755375,09	1326278,72
201	755378,35	1326269,47
202	755364,78	1326216,01
203	755352,30	1326155,08
204	755254,40	1325842,66
205	755116,01	1325384,94
206	754927,98	1324780,29
207	754974,04	1324555,06
208	754960,72	1324541,70
209	754960,01	1324542,41
210	754947,20	1324529,57
211	754942,90	1324525,25
212	754943,22	1324524,17
213	754921,28	1324502,17
214	754920,53	1324502,83
215	754853,06	1324435,19
216	754853,77	1324434,48

№	X	Y
217	754845,36	1324426,06
218	754857,04	1324255,52
219	754816,68	1324026,78
220	754811,88	1324027,60
221	754794,93	1324030,51
222	754795,10	1324031,50
223	754728,28	1324042,98
224	754727,99	1324043,03
225	754727,82	1324042,05
226	754727,72	1324042,06
227	754541,26	1322987,86
228	754534,58	1322966,13
229	754538,89	1322964,79
230	754538,59	1322963,84
231	754606,95	1322942,63
232	754607,25	1322943,58
233	754613,46	1322941,65
234	754680,45	1322910,77
235	754681,65	1322912,42
236	754683,13	1322913,82
237	754684,85	1322914,92
238	754686,74	1322915,68
239	754688,74	1322916,08
240	754690,78	1322916,10
241	754692,78	1322915,73
242	754694,07	1322915,29
243	754703,60	1322910,90
244	754705,23	1322909,95
245	754706,65	1322908,72
246	754707,82	1322907,24
247	754708,69	1322905,57
248	754709,33	1322903,15
249	754709,35	1322900,64
250	754708,96	1322898,80
251	754708,51	1322897,63
252	754706,41	1322893,09
253	754705,82	1322891,98
254	754704,68	1322890,49
255	754703,28	1322889,23
256	754701,66	1322888,26
257	754699,90	1322887,61
258	754698,04	1322887,30
259	754696,16	1322887,34
260	754694,32	1322887,73
261	754683,01	1322892,91
262	754681,86	1322893,68
263	754680,35	1322895,08
264	754679,13	1322896,75

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т

Лист

13

№	X	Y
265	754678,25	1322898,62
266	754677,74	1322900,62
267	754677,61	1322902,68
268	754677,87	1322904,73
269	754678,34	1322906,24
270	754611,67	1322936,97
271	754533,11	1322961,35
272	754421,35	1322597,84
273	754377,90	1322467,57
274	754476,28	1322392,91
275	754550,07	1322368,14
276	754550,30	1322370,00
277	754550,87	1322371,80
278	754551,76	1322373,45
279	754552,95	1322374,91
280	754554,39	1322376,12
281	754556,03	1322377,03
282	754559,05	1322377,84
283	754567,51	1322378,70
284	754569,39	1322378,72
285	754571,24	1322378,38
286	754572,99	1322377,70
287	754574,59	1322376,71
288	754575,97	1322375,43
289	754577,09	1322373,92
290	754577,90	1322372,22
291	754578,47	1322369,79
292	754578,94	1322365,31
293	754578,88	1322362,80
294	754578,20	1322360,39
295	754576,94	1322358,22
296	754575,18	1322356,43
297	754574,55	1322355,96
298	754573,60	1322355,41
299	754572,45	1322354,90
300	754571,25	1322354,54
301	754570,01	1322354,33
302	754561,55	1322353,46
303	754560,29	1322353,41
304	754559,04	1322353,52
305	754557,81	1322353,79
306	754556,63	1322354,20
307	754554,97	1322355,10
308	754553,51	1322356,28
309	754552,30	1322357,73
310	754551,38	1322359,37
311	754550,79	1322361,15
312	754550,55	1322362,70

№	X	Y
313	754473,91	1322388,44
314	754372,02	1322465,76
315	754416,58	1322599,37
316	754536,39	1322989,03
317	754723,67	1324047,83
318	754728,96	1324046,92
319	754812,62	1324032,55
320	754852,01	1324255,79
321	754840,22	1324427,98
322	754944,37	1324532,39
323	754968,60	1324556,69
324	754922,83	1324780,54
325	755111,23	1325386,41
326	755249,62	1325844,13
327	755347,45	1326156,33
328	755359,91	1326217,13
329	755373,13	1326269,23
330	755369,80	1326278,68
331	755376,90	1326299,87
332	755382,35	1326308,65
333	755379,58	1326310,37
334	755362,94	1326315,15
335	755363,21	1326316,11
336	755327,84	1326326,26
337	755327,56	1326325,30
338	755296,44	1326334,23
339	755304,94	1326363,92
340	755304,34	1326364,10
341	755302,60	1326364,87
342	755301,04	1326365,96
343	755299,71	1326367,32
344	755298,66	1326368,91
345	755297,94	1326370,67
346	755297,56	1326372,54
347	755297,54	1326374,44
348	755297,89	1326376,31
349	755300,75	1326386,41
350	755301,17	1326387,60
351	755302,07	1326389,25
352	755303,26	1326390,71
353	755304,70	1326391,92
354	755306,34	1326392,84
355	755308,13	1326393,43
356	755310,00	1326393,68
357	755311,87	1326393,57
358	755313,10	1326393,30
359	755317,91	1326391,94
360	755320,75	1326390,62

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

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

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т

Лист

14

№	X	Y
361	755322,64	1326388,98
362	755324,06	1326386,91
363	755324,77	1326385,17
364	755325,13	1326383,32
365	755325,14	1326381,44
366	755324,80	1326379,59
367	755321,94	1326369,49
368	755320,97	1326367,20
369	755319,89	1326365,69
370	755318,55	1326364,40
371	755316,99	1326363,38
372	755315,27	1326362,66
373	755313,45	1326362,28
374	755311,59	1326362,24
375	755309,75	1326362,55
376	755302,62	1326337,66
377	755381,62	1326314,98
378	755387,73	1326311,20
379	755417,77	1326292,58
380	755419,99	1326283,22
381	755451,57	1326271,63
382	755504,18	1326239,03
383	755716,71	1326116,67
384	756028,59	1325973,70
385	756106,72	1326132,55
386	756080,74	1326177,05
387	756076,91	1326179,48
388	756075,44	1326189,81
389	756061,28	1326210,45
390	756057,43	1326212,89
391	756055,96	1326223,27
392	756003,76	1326308,90
393	755827,06	1326625,41
394	755736,37	1326782,90
395	755726,90	1326799,33
396	755657,87	1326855,89
397	755504,06	1327043,32
398	755309,85	1327401,97
399	755296,10	1327427,36
400	755347,78	1327638,54
401	755341,24	1327693,68
402	755389,98	1327762,58
403	755862,59	1328556,89
404	755926,49	1328653,69
405	755963,71	1328702,32
406	756120,81	1328961,07
407	756430,02	1329431,18
408	756794,88	1329992,18

№	X	Y
409	756810,32	1330021,95
410	756731,06	1330121,67
411	756742,09	1330200,35
412	756817,07	1330356,69
413	756779,73	1330435,15
414	756743,59	1330502,25
415	756736,67	1330525,63
416	756510,97	1330999,85
417	756510,80	1331172,00
418	756595,19	1331172,00
419	756635,13	1331523,97
420	756714,93	1331552,28
421	756733,84	1331558,99
422	756767,28	1331630,38
423	756835,31	1331700,08
424	756876,15	1331737,49
425	756935,65	1331807,94
426	756977,09	1331810,54
427	756974,46	1331853,04
428	756957,02	1332134,99
429	756969,79	1332184,03
430	756969,19	1332232,06
431	756973,65	1332394,76
432	756963,08	1332449,39
433	756946,77	1332485,48
434	756948,01	1332500,17
435	756955,91	1332593,99
436	757093,81	1332955,58
437	757157,71	1333100,23
438	757294,59	1333445,09
439	757382,60	1333658,40
440	756916,62	1333892,84
441	756872,11	1333934,01
442	756902,26	1334048,99
443	756689,86	1334245,42
444	756590,48	1334200,92
445	756465,82	1334269,93
446	756439,14	1334287,50
447	756436,38	1334296,84
448	756372,75	1334321,18
449	756431,89	1334549,63
450	756439,03	1334605,76
451	756452,68	1334607,83
452	756588,56	1334987,81
453	756738,66	1335372,60
1	756738,89	1335444,99

Индв. № подл.	Взам. инв. №
	Подпись и дата

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

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т

Лист

15

3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения проектом не предусмотрено.

4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов

Согласно пп.3 п.4 статьи 36.6 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и занятые линейными объектами.

В связи с тем, что трубопроводы являются линейными объектами (п.10.1 статьи 1 Градостроительного кодекса РФ), в соответствии с п.1.1 статьи 38 Градостроительного кодекса РФ: (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, предельные параметры разрешенного строительства, проектируемых объектов капитального строительства не подлежат установлению.

5. 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

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории приведены в таблицах 5.1, 5.2, 5.3.

Таблица 5.1. Ведомость пересечений с автомобильными дорогами

Пикет	Плюсовка	Наименование дороги	Угол пересечения, градусы	Категория, тип покрытия	Ширина проезжей части по линии перехода, м	Ширина земляного полотна	Ширина основания насыпи по линии перехода, м	Владелец, адрес, телефон, факс
1	2	3	5	6	7	8	9	10
64	52.44	Старокульч ебаево-Большесухозово	78°57'	Г	8.1	8.1	14.10	Администрация МР Мишкинский р-н РБ
113	25.49	Новониколаевка-Тынбаево	89°19'	V кат. Щ	6.5	9.7	14.50	Администрация МР Мишкинский р-н РБ

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

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т

Лист

16

145	38.28	Измарино-Тынбаево	88°46'	V кат. Щ	9.1	12.6	18.90	Администрация МР Мишкинский р-н РБ
165	2.48	а.д. на Токтарово	88°33'	Г	4.2	4.9	6.80	Администрация МР Мишкинский р-н РБ
0	42.60	Измарино-Тынбаево	89°39'	V кат. Щ	8.6	8.6	16.90	Администрация МР Мишкинский р-н РБ
0	53.35	Измарино-Тынбаево	87°49'	V кат. Щ	9.9	14.4	20.10	Администрация МР Мишкинский р-н РБ

Таблица 5.2 - Ведомость пересечения надземных коммуникаций

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование	Расстояние от опор до трассы/ № опор		Адрес владельца
ПК	+			правая опора	левая опора	
0	48.18	51°	ВЛ 10 кВ	12.8/10	34.0/9	Мишкинский РЭС ПО "Центральные электрические сети" ООО "БашРЭС" Мишкинский р-н, с.Мишкино, ул.Энергетиков, д.5
4	86.90	74°	ВЛ 10 кВ	5.9/9	70.7/10	
9	76.53	86°	ВЛ 110 кВ Бирск-Тюльди	257.6/149	30.9/150	ОЛЭП ПО ЦЭС ООО "Башкирэнерго" г.Уфа, ул.Трамвайная, д.1
10	63.95	61°	ВЛ 500кВ Буйская-Уфимская	213.6	87.8	АО "Башкирская электросетевая компания" г.Уфа, ул.Комсомольская, д.126
12	81.99	39°	ВЛ 10 кВ	25.7/9	14.8/10	Мишкинский РЭС ПО "Центральные электрические сети" ООО "БашРЭС" Мишкинский р-н, с.Мишкино, ул.Энергетиков, д.5
14	98.52	68°	ВЛ 500кВ Буйская-Уфимская	110.1	179.9	АО "Башкирская электросетевая компания" г.Уфа, ул.Комсомольская, д.126
17	55.36	51°	ВЛ 10 кВ	35.0/9	24.7/8	Мишкинский РЭС ПО "Центральные электрические сети" ООО "БашРЭС" Мишкинский р-н, с.Мишкино, ул.Энергетиков, д.5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							17

19	3.14	61°	ВЛ 500кВ Буйская-Уфимская	61.0	161.0	АО "Башкирская электросетевая компания" г.Уфа, ул.Комсомольская, д.126
25	19.67	81°	ВЛ 10 кВ	12.5/10	51.8/11	Мишкинский РЭС ПО "Центральные электрические сети" ООО "БашРЭС" Мишкинский р-н, с.Мишкино, ул.Энергетиков, д.5
52	60.66	83°	ВЛ 10 кВ	34.2	21.9	
52	90.45	83°	ВЛ 10 кВ	7.7/52	54.0/51	
53	46.18	80°	ВЛ 10 кВ	26.8/53	32.5/52	
55	58.56	25°	ВЛ 10 кВ	39.6/55	21.9/56	
63	96.53	68°	ВЛ 10 кВ	17.7/6	35.0/5	
82	33.74	19°	ВЛ 10 кВ	28.7/93	35.2/92	
92	93.76	49°	ВЛ 10 кВ	11.0/109	49.0/110	
94	10.28	66°	ВЛ 10 кВ	11.6/1	48.1/2	
94	28.48	52°	ВЛ 10 кВ	16.2	40.6/111	
102	92.65	23°	ВЛ 10 кВ	31.3/127	32.6/128	
109	88.77	64°	ВЛ 10 кВ	6.3	75.9	
113	0.05	87°	ВЛ 10 кВ	4.7	57.7	
115	83.73	82°	ВЛ 10 кВ	9.2	35.0/1	
118	70.16	63°	ВЛ 10 кВ	9.9	56.9/140	
122	42.77	49°	ВЛ 10 кВ	39.6	20.1	
124	20.31	39°	ВЛ 10 кВ	18.7	56.4	
142	2.95	86°	ВЛ 10 кВ	16.4	18.4	
145	75.36	89°	ВЛ 10 кВ	45.7	21.3	
162	49.19	69°	ВЛ 10 кВ	7.6	59.8	Мишкинский РЭС ПО "Центральные электрические сети" ООО "БашРЭС" Мишкинский р-н, с.Мишкино, ул.Энергетиков, д.5
163	13.21	63°	ВЛ 0.4 кВ	11.1	23.7	
163	74.68	47°	ВЛ 10 кВ	29.3	7.8	
164	69.23	63°	линия связи	15.5/ 03/4	18.8/ 03/3	ПАО "Башинформсвязь" Бирский МЦТЭТ Мишкинский ЛТЦ
0	25.63	89°	ВЛ 10 кВ	39.4	23.8	Мишкинский РЭС ПО "Центральные электрические сети" ООО "БашРЭС" Мишкинский р-н, с.Мишкино, ул.Энергетиков, д.5

Взам. инв. №	
Подпись и дата	

Инв. № подл.	
--------------	--

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Таблица 5.3 - Ведомость пересечения подземных коммуникаций

Пикетное значение пересечения		Наименование коммуникации	Владелец коммуникаций	Материал	Диаметр, мм	Глубина до верха коммуникации	Угол пересечения
ПК	+						
1	2	3	4	5	6	7	8
0	9.68	газопровод	Филиал ПАО "Газпром газораспределение Уфа" в г. Бирске	п/э	160	1.5	87°
9	14.92	каб.связи нед.	ПАО "Башинформсвязь" Бирский МЦТЭТ Мишкинский ЛТЦ	-	-	1.3	28°
12	59.66	каб.связи		-	-	0.7	46°
25	26.95	каб.связи		-	-	0.6	88°
25	32.25	каб.связи		-	-	0.8	80°
26	71.91	каб.связи		-	-	0.7	4°
44	8.06	каб.ВОЛС		-	-	1.0	45°
53	0.51	каб.ВОЛС		-	-	1.0	84°
72	76.35	каб.связи		-	-	0.5	27°
77	19.08	каб.связи		-	-	0.6	13°
93	9.19	каб.связи		-	-	0.6	48°
93	17.75	каб.связи		-	-	0.6	49°
97	26.62	каб.ВОЛС		-	-	1.0	42°
110	94.07	каб.связи		-	-	0.7	68°
111	32.70	каб.связи		-	-	0.6	62°
113	45.79	каб.связи		-	-	0.4	88°
120	60.12	каб.связи		-	-	0.7	46°
121	41.55	каб.связи		-	-	0.5	59°
121	83.11	каб.связи		-	-	0.5	84°
135	27.70	каб.связи		-	-	0.6	27°
138	56.90	каб.связи		-	-	0.8	33°
140	42.65	каб.связи		-	-	0.8	29°
141	91.13	каб.связи		-	-	0.8	9°
145	9.39	каб.связи		-	-	0.7	89°
145	51.71	каб.ВОЛС		-	-	0.9	90°
145	82.48	каб.связи	-	-	0.7	89°	
149	33.01	каб.связи нед.	-	-	0.6	34°	
156	3.11	каб.связи нед.	-	-	0.8	8°	
4	66.65	каб.связи	ПАО "Башинформсвязь" Бирский МЦТЭТ Мишкинский ЛТЦ	-	-	0.7	7°
14	23.70	каб.связи		-	-	0.6	28°
14	87.44	каб.связи		-	-	0.6	33°
0	12.40	каб.связи		-	-	0.6	90°
0	39.84	каб.ВОЛС		-	-	0.9	88°
0	74.76	каб.связи		-	-	0.7	82°

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							19

6. 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

В соответствии с письмом Администрации муниципального района Мишкинский район от 11.01.2022 №17-исх на территории расположенного объекта красных линий не имеется.

7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Наимен. водотока	Пикетное положение пересечения	Ширина водотока	Глубина водотока
ручей	ПК37+49.3	0.8	0.7
р. Кынгыр	ПК43+96.9	4.4	0.3
руч. Чапаевский	ПК48+73.8	1.8	0.3
ручей	ПК99+13.8	0.7	0.2
ручей	ПК104+86.9	1.4	0.1
р. Сухоязы	ПК139+93.13	3.2	0.6

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение А. Программа и задание на проведение инженерных изысканий

Приложение № 3

к Договору № _____
от « ____ » _____ 20__ г.

СОГЛАСОВАНО:

Должность
Подрядчик

И.О. Фамилия
МП
« ____ » _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «Газпром проектирование»

В.А. Вагарин
МП
« ____ » _____ 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по сбору исходных данных (разделы 1, 2, 3, 5, 7), включая выполнение кадастрового учета земельных участков (частей земельных участков), необходимых для строительства объектов, выполнение комплексных инженерных изысканий и согласований принятых проектных решений со сторонними организациями

№	Перечень основных данных и требований	Описание
1.	Наименование работ	Выполнение работ по сбору исходных данных (разделы 1, 2, 3, 5, 7), включая выполнение кадастрового учета земельных участков (частей земельных участков), необходимых для строительства объектов, выполнение комплексных инженерных изысканий и согласований принятых проектных решений со сторонними организациями по объектам Программы газификации регионов РФ с сопровождением результатов инженерных изысканий, проектной документации до получения положительного заключения государственной экспертизы (далее – ГЭ)
2.	Основание для разработки документации	<ul style="list-style-type: none"> Программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером. Соглашения о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе. Концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ПАО «Газпром» 30.11.2009 г. № 57. Градостроительный кодекс РФ. Постановление Правительства РФ от 5 марта 2007 года № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».

1

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
										21
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

3.	Вид строительства	Новое
4.	Стадийность проектирования	Сбор исходных данных, проектная, рабочая и сметная документация, инженерные изыскания.
5.	Исходные данные	<p>В качестве исходной информации для проведения технико-экономического анализа используются материалы Генеральных схем газоснабжения и газификации администрации субъектов РФ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • справочно-аналитические материалы по состоянию и перспективам развития региональных систем газоснабжения и распределения газа, в объеме разрабатываемой документации предполагаемого объекта; • разработанные ранее Генеральные схемы газоснабжения и газификации регионов РФ, районные схемы газификации; • уточненные данные по перечню и объемам газопотребления по существующим и перспективным потребителям в населенных пунктах, которые в дальнейшем будут являться базовыми для подготовки проектов План-графиков синхронизации (данные, согласованные с администрацией района и региональной компанией); • информация о сроках ввода источника газоснабжения (газопровод-отвод и газораспределительная станция (ГРС)) по инвестиционной программе ПАО «Газпром», за счет средств регионального бюджета или других источников финансирования. <p>При разработке проектной, рабочей, сметной документации используются исходные данные, уточняющиеся при проведении проектных работ.</p> <p>Решение уполномоченного органа о предварительном согласовании предоставления земельных участков посредством определения вариантов размещения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • с утвержденным проектом планировки территории, проектом межевания земель и решением о предварительном согласовании предоставления земельного участка; • со схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории. <p>Пакет документов, включающий в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сведения об использовании земельных участков и категории земель (без определения размеров убытков, включая упущенную выгоду); • проект планировки территории и проект межевания земель; • технические условия на присоединение к существующим инженерным сетям, технические условия на пересечение искусственных и естественных преград (специальные технические условия, в случае необходимости); • заключение о наличии объектов археологического и культурного наследия; • заключение о наличии полезных ископаемых; • заключение о наличии особо охраняемых природных территориях; • иные исходно-разрешительные документы, установленные законодательными и иными нормативными актами РФ (субъектами РФ).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

		<p>При сопровождении результатов инженерных изысканий, проектной документации до получения положительного заключения ГЭ в качестве исходной информации используется документация, разработанная Генпроектировщиком в составе, соответствующем требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • части 13 статьи 48 «Градостроительного кодекса РФ» от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями); • Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». • Иным исходным данным.
6.	Цель и основные задачи работы	Подготовка документации, соответствующей требованиям законодательства РФ, нормативных актов ПАО «Газпром», нормативно-технических документов и Градостроительного кодекса РФ, данному Техническому заданию, с положительными заключениями проведенных экспертиз «ПАО Газпром» и государственных экспертиз, для последующего использования разработанной документации для строительства Объектов, обеспечивающих надежную и бесперебойную поставку газа потребителям в регионах РФ.
7.	Требования по вариантной разработке	Разрабатывается один вариант документации
8.	Основные технико-экономические показатели	Сметная стоимость строительства Объектов по Программе газификации регионов РФ.
9.	Условия проектирования	Проектные работы проводятся на основании настоящего Технического Задания на выполнение ПИР, утвержденного Инвестором
10.	Особые условия строительства	Определяются геофизическими, гидрогеологическими и экологическими данными по регионам.
11.	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне с соблюдением действующих строительных норм и правил РФ, соответствовать требованиям и стандартам ПАО «Газпром», обеспечивать снижение материалоемкости и трудоемкости строительства, соблюдать требования к охране окружающей среды, исключать негативное воздействие на экологию.
12.	Требования к качеству оформления заключения ГЭ	Заключение должно быть оформлено в соответствии с Требованиями к составу, содержанию и порядку оформления заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, утвержденных Приказом Минстроя России от 08.06.2018 N 341/пр.
13.	Требования к срокам выполнения работ	Выполняются в соответствии с Календарным планом, Планом-графиком, являющимися неотъемлемой частью Договора
14.	Заказчик	ООО «Газпром межрегионгаз»
15.	Проектировщик	ООО «Газпром проектирование»
16.	Субподрядчик	<p>Определяется Проектировщиком</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Субподрядчик должен быть членом СРО в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования. 2. СРО, в которой состоит проектировщик, должно иметь

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

							8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			23

		<p>компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств.</p> <p>3. Совокупный размер обязательств участника открытого запроса предложений по договорам, которые заключены с использованием конкурентных способов, не должен превышать уровень ответственности участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств.</p> <p>Наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001</p>
17.	Состав работ	<p>Результаты работ оформляются в виде отдельных документов по каждому объекту строительства в составе отчетов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Исходно-разрешительная документация; • Согласование места размещения объекта; • Схемы размещения объекта; • Проектная документация лесного участка (ПДЛУ); • Градостроительная документация (Разработка ДПТ); • Технические условия на пересечение и подключение; • Кадастровый учет земельных участков для строительства; • Комплексные инженерные изыскания, в т.ч. по выполнению инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических, а, при необходимости, специальных, с учетом специфики соответствующих территорий, инженерных изысканий, включая получение необходимых исходных данных для их выполнения: сведений о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях, в т.ч. особых условиях земельного участка, сведений для разработки мероприятий по охране окружающей среды; • Археологические исследования (При необходимости); • Изучение опасных процессов и явлений, в т.ч. разработка отчета по поиску и обезвреживанию взрывоопасных предметов (При необходимости); • Изменение границ лесопарковых зон и ООПТ; • Согласование проектной документации с владельцами сторонних коммуникаций и государственными учреждениями и ведомствами; • Разработка и согласование раздела по расчету ущерба водным биологическим ресурсам (при необходимости); <p>Материалы и результаты инженерных изысканий выполняются в соответствии с требованиями Положения о выполнении инженерных изысканий для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства, утвержденного постановлением Правительства РФ от 19.01.2006 № 20 и в соответствии с прилагаемыми техническими требованиями.</p> <p>Сбор исходных данных выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, нормативных актов ПАО «Газпром» и других действующих нормативных документов, в соответствии с прилагаемыми техническими требованиями, которые носят общий характер и уточняются в ходе сбора исходных данных по каждому Объекту, требованиями законодательства и нормативных актов РФ в объеме, достаточном для проектирования и прохождения ГЭ.</p>
18.	Отчетные материалы	<p>Подрядчик представляет Заказчику ежемесячно, а также по запросу, информацию о выполнении работ.</p>


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

19.	Порядок сдачи результата работ	<p>Подрядчик предоставляет Заказчику материалы разработки на бумажных носителях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Отчеты по инженерным изысканиям (4 экз.), • Отчеты по сбору исходных данных (4 экз.) <p>в электронной версии отчетных материалов представить в формате электронной книги PDF, полностью соответствующей по своему содержанию бумажному оригиналу с подписями и печатями(6 экз.</p> <p>Кроме того:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Инженерно-геодезические изыскания (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода и внесением полосы отвода в формате autocad.dwg (6 экз.); • Отчеты по инженерным изысканиям формат autocad.dwg (6 экз.); • Совмещенный геологический профиль оцифрованный в формате разработки программы «Трубопровод» в формате проекта «.prj». В программе заполнить информацию по геологии, указать группы грунтов, а при пересечении водных преград с указать линии установившегося и прогнозируемого УГВ.
-----	--------------------------------	--

- Приложения:
1. Технические требования на выполнение комплексных инженерных изысканий - 32 л.
 2. Технические требования на выполнение работ по сбору исходных данных, оформлению землеустроительной документации и согласованию принятых проектных решений со сторонними организациями - 16 л.

Заказчик:

Заместитель генерального директора по перспективному развитию и технологии газотранспортных производств
ООО «Газпром проектирование»»


М.П. _____ /Е.А. Соловьев

Подрядчик:

Генеральный директор

М.П.

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

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение № 1
к Техническому заданию

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
на выполнение комплексных инженерных изысканий

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание
1.	Цели и виды инженерных изысканий:	<p>Инженерные изыскания производятся с целью получения материалов о природных условиях участков строительства проектируемых зданий и сооружений, прогноза их изменений в период строительства и эксплуатации с детальностью, необходимой и достаточной для обоснования окончательных проектных решений, а также для получения данных, необходимых для разработки окончательных объемно-планировочных решений, расчетов оснований, фундаментов и конструкций проектируемых зданий и сооружений, проектных решений по инженерной защите, охране окружающей среды, рациональному природопользованию и обоснованию методов производства земляных работ в составе:</p> <p>Виды инженерных изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Инженерно-геодезические; - Инженерно-геологические, в том числе инженерно-геофизические исследования; - Сейсмическое микрорайонирование (при необходимости); - Инженерно-гидрометеорологические; - Инженерно-экологические.
2.	Требования к выполнению инженерных изысканий	<p>Инженерные изыскания выполнить в соответствии с требованиями законодательства РФ, Градостроительного кодекса РФ и нормативных документов: СП 47.13330.2016, СП 11-102-97; СП 11-103-97; СП 11-104-97; СП 11-105-97; СП 317.1325800.2017; СП 22.13330.2016 и других действующих нормативных документов, а также в соответствии с дополнительными требованиями к производству изысканий, оговоренными настоящим заданием.</p> <p>Разработать и согласовать с заказчиком (генеральным проектировщиком) программу инженерных изысканий до начала производства работ.</p> <p>В процессе производства работ возможны уточнения программы работ. Все изменения программы инженерных изысканий должны быть согласованы с заказчиком до или в процессе выполнения полевых работ.</p> <p>При выполнении изыскательских работ соблюдать мероприятия по обеспечению безопасных условий труда и охраны окружающей среды.</p> <p>Видеофиксация выполнения работ.</p> <p>Для проведения полевых и камеральных работ и выдачи каталога координат принять:</p> <ul style="list-style-type: none"> - систему координат – местная, - систему высот – Балтийская, 1977 г. <p>– Инженерно-геодезические изыскания:</p> <p>При производстве инженерно-геодезических изысканий руководствоваться действующими нормативными</p>

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

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							26
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Индв. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

		<p>документами (СП 47.13330.2016, СП 11-104-97, СП 317.1325800.2017), общероссийскими и ведомственными инструкциями, указаниями, правилами и настоящим заданием.</p> <p>Для обеспечения изыскательских работ, строительства и эксплуатации объекта создать опорную геодезическую сеть. Пункты опорной сети закрепить на местности в соответствии с требованиями ГКИНП-07-016-91, ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Местоположение пунктов выбрать за пределами зон строительных работ и возможных деформаций земной поверхности. Пункты опорной сети подлежат передаче представителю Заказчика по акту сдачи долговременно закрепленных геодезических пунктов на наблюдение за сохранностью.</p> <p>Составить ситуационный план участка изысканий с нанесением всех проектируемых и существующих объектов и сооружений.</p> <p>1. Выполнить топографическую съемку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - трасс межпоселковых газопроводов – масштаб 1:2000, сечение рельефа через 0.5 м, ширина полосы съемки – не менее 100 м; - трасс подводящих ВЛ-0,4-10кВ до площадок ШГРП - масштаб 1:2000, сечение рельефа через 0.5 м, ширина полосы съемки 50 м; - трасс газопроводов по территории населенных пунктов масштаб 1:500, высота сечения рельефа горизонталями 0,5 м, полосы съемки 100 м с указанием наличия капитальных и временных строений; - шкафных газорегуляторных пунктов (ШГРП), КУ, трасс газопроводов по территории населенных пунктов масштаб 1:500, высота сечения рельефа горизонталями 0,5 м, размер не менее, чем 50x50 м; <p>– Выполнить согласование полноты и достоверности нанесения на топографические планы коммуникаций с владельцами и (или) эксплуатирующими организациями;</p> <p>2. Составить продольные профили:</p> <ul style="list-style-type: none"> - трасс проектируемых линейных сооружений (газопроводов, воздушных и кабельных линий) – масштаб горизонтальный 1:2000, масштаб вертикальный 1:100; - трасс проектируемых линейных сооружений (газопроводов по территории населенных пунктов) – масштаб горизонтальный 1:500, масштаб вертикальный 1:100; - по трассам составить ведомости углов поворота, водотоков, автомобильных и железных дорог, надземных и подземных сооружений. Перечень ведомостей приведен в приложении №1 к настоящему заданию. <p>3. Составить ведомости углов поворота, пересекаемых угодий и лесов, водотоков, автомобильных дорог, надземных и подземных сооружений, оврагов, лощин, заболоченных участков. Перечень ведомостей приведен в приложении А к</p>
--	--	--

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							27
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

		<p>настоящему заданию.</p> <p>4. По результатам выполненных инженерно-геодезических изысканий составить технический отчет в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-104-97. Перечень текстовых и графических приложений к отчету, требования к оформлению в бумажном и электронном виде приведены в приложении А к настоящему заданию.</p> <p>5. Картографический материал необходимый для разработки документации должен быть получен официальным путем с соблюдением законодательства об авторских правах и содержать ссылки на источник получения. Разработанная документация, включая отчеты по инженерным изысканиям не должны содержать сведений ограниченного пользования.</p> <p>– Инженерно-геологические изыскания: Инженерно-геологические изыскания должны обеспечить получение материалов об инженерно-геологических условиях, необходимых для принятия конструктивных и объемно-планировочных решений, оценки опасных инженерно-геологических процессов, проектирования инженерной защиты и проекта организации строительства;</p> <p>6. Изучить инженерно-геологическое строение, гидрогеологические условия, состав, состояние, физико-механические свойства грунтов, химический состав и агрессивные свойства грунтов и грунтовых вод трасс проектируемых линейных и площадных сооружений, переходов через естественные и искусственные (Приложение А настоящего задания). Детальность, методика, виды и объемы лабораторных и полевых работ должны соответствовать требованиям СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 (ч. I-VI, СП 446.1325800.2019), общероссийским и ведомственным инструкциям, указаниям, правилам и настоящего задания, с учетом стадии проектирования (проектная документация, рабочая документация) и сложности инженерно-геологических условий;</p> <p>7. Выполнить изучение участков развития опасных геологических процессов (оползни, карст, оврагообразование, подтопление и пр.), в том числе выдать прогноз активизации и развития в процессе строительства и эксплуатации сооружения, выдать рекомендации по снижению их влияния на сооружения и способам инженерной защиты от опасных геологических процессов;</p> <p>8. Выявить оконтурить и изучить участки распространения специфических (набухающих, органических, засоленных и т.п.) и слабых грунтов;</p> <p>9. Выполнить полевые испытания грунтов в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 ч.1;</p> <p>10. На участках переходов через естественные и искусственные преграды методами туннелирования или горизонтально-направленного бурения (ГНБ), а также при разведке сооружений, предусматривающих устройство котлованов, определить фильтрационные характеристики</p>
--	--	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

		<p>грунтов полевыми и лабораторными методами;</p> <p>11. Определить категории грунтов по трудности разработки в соответствии с ГЭСН 81-02-01-2017;</p> <p>12. В составе инженерно-геологических изысканий при проектировании стальных газопроводов выполнить комплекс геофизических исследований:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на площадках размещения КУ, ШГРП - измерение УЭС грунтов на глубине 1 и 3 м; - по линейной части газопровода - измерение УЭС грунтов с шагом 100 м на глубине 1 и 2 м; - определение наличия и источников блуждающих токов по трассе газопровода, с шагом 500 м; - на площадке размещения анодного заземлителя выполнить определение УЭС грунтов методом конверта на глубину до 20 м с построением геоэлектрического разреза для проектирования средств ЭХЗ. <p>Сейсмическое микрорайонирование:</p> <p>Нормативную интенсивность сейсмических воздействий в баллах (фоновую сейсмичность) для района строительства принять в соответствии с п. 5.5 СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах» по карте общего сейсмического районирования территории Российской Федерации ОСР-2016-В.</p> <p>Выполнить анализ проведенных ранее геологических, сейсмотектонических и сейсмологических исследований в районе проектируемого строительства и результатов проведенных изысканий.</p> <p>Для сейсмоопасных территорий выполнить комплекс работ по сейсмическому микрорайонированию в объеме, предусмотренном п.6.3.3.14 СП 47.13330.2016.</p> <p>По результатам СМР составить отдельный технический отчет в соответствии с требованиями п.6.7.2.14 СП 47.13330.2012 с учетом требований РСН 60-86, СП 283.1325800.2016.</p> <p>Инженерно-гидрометеорологические изыскания:</p> <p>При производстве инженерно-гидрометеорологических изысканий руководствоваться действующими нормативными документами (СП 47.13330.2016, СП 11-103-97, СП 131.13330.2018, ВСН 163-83), общероссийскими и ведомственными инструкциями, указаниями, правилами и настоящим техническим заданием.</p> <p>Особое внимание должно быть обращено на выявление экстремальных значений гидрометеорологических характеристик, определение горизонтальных и вертикальных русловых деформаций.</p> <p>Выполнить рекогносцировочное обследование участка изысканий и водных объектов, пересекаемых проектируемыми сооружениями и/или расположенных в непосредственной близости. На водных объектах выполнить гидрометрические и гидрографические работы. Результаты полевых работ предоставить в соответствии с требованиями и</p>
--	--	--

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

		<p>процедурами ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Составить общую климатическую характеристику района:</p> <ul style="list-style-type: none"> - привести сведения (таблицы и схемы) о гидрометеорологической изученности района изысканий; - в составе климатической характеристики привести данные по температуре и влажности воздуха, по скоростям и господствующим направлениям ветров, по глубине слоя сезонного промерзания и грунтов, о гололедно-изморозевых явлениях, по атмосферным явлениям, продолжительности тёплого и холодного периодов; даты появления, установления, разрушения и схода снежного покрова, даты перехода средней суточной температуры воздуха через заданные значения, продолжительность периода с температурой воздуха ниже и выше заданных значений, средних по месяцам и за год температурах почвы с распределением по глубине, а так же прочие характеристики, требуемые при проектировании; <p>Составить общую гидрологическую характеристику района, а также характеристику водотоков и водоемов, пересекаемых проектными трассами или в пределах разлива которых они проходят. В том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - привести сведения (таблицы и схемы) гидрологической изученности района изысканий, данные о водоемах и водотоках, существующих постах наблюдений, сведения о выборе рек-аналогов; - составить характеристику гидрологического режима водных объектов (уровня, стока, ледовый); - с использованием фондовых материалов и многолетних данных наблюдений сети Росгидромет выполнить расчет максимального стока и уровней 1%-ной, 5%-ной и 10%-ной обеспеченности, средних меженных расходов и уровней; - привести характеристику опасных гидрологических процессов и явлений; - выполнить оценку горизонтальных и вертикальных деформаций русел; - определить границы водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов; - привести основные выводы и рекомендации для принятия проектных решений. <p>Климатические и гидрологические характеристики привести с учетом данных последних лет наблюдений по запросу в организации, входящие в структуру Росгидромета.</p> <p>По результатам выполненных работ составить технический отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям в соответствии с нормативными требованиями в объеме достаточном для проектирования. Технический отчет оформить в соответствии с требованиями с требованиями и регламентами ООО «Газпром проектирование»</p> <p>– Инженерно-экологические изыскания (ИЭИ): Инженерно-экологические изыскания проводятся во взаимодействии с инженерно-геодезическими, инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими изысканиями в соответствии с требованиями СП 11-102-97, СП 47.13330.2016.</p> <p>Инженерно-экологические изыскания выполнить для:</p>
--	--	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							30

Индв. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

	<ul style="list-style-type: none"> - получения полного объема необходимой информации для разработки природоохранной части проекта; - получения исходных данных для разработки проекта рекультивации земель; - оценки современного экологического состояния отдельных компонентов природной среды (атмосферного воздуха, поверхностных и грунтовых вод, почв, грунтов, донных отложений, растительного покрова, животного мира) и экосистем в целом, их устойчивости к техногенным воздействиям и способности к восстановлению в районе размещения проектируемых объектов; - выявления возможных источников загрязнения атмосферного воздуха, почв, грунтов, поверхностных и грунтовых вод, донных отложений, исходя из анализа современной ситуации и хозяйственного использования территории; - составления качественного предварительного прогноза возможных изменений окружающей среды при строительстве и эксплуатации объектов; - разработки предложений и рекомендаций по организации природоохранных мероприятий, рекультивации земель и экологического мониторинга на этапе строительства; - оценки социально-экономических и санитарно-эпидемиологических условий. <p>-ИЭИ выполнить в границах предполагаемых зон воздействия объектов в масштабах: 1:25 000 для линейных объектов; 1:10 000 для площадных объектов. В необходимых случаях масштаб обследования может быть увеличен.</p> <p>В состав ИЭИ включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сбор, обработку и анализ опубликованных, фондовых и справочно-информационных данных, в том числе полученных по результатам работ по сбору исходных данных, о состоянии окружающей природной среды и экологических ограничениях природопользования на территории изысканий в архивах специально уполномоченных природоохранных и контролирурующих органов; - обработку, анализ и систематизацию опубликованных, фондовых и справочно-информационных данных, полученных в рамках СИД, о состоянии окружающей природной среды и экологических ограничениях природопользования на территории изысканий в архивах специально уполномоченных природоохранных и контролирующих органов; - сбор, анализ и обобщение материалов инженерно-экологических изысканий прошлых лет; - экологическое дешифрирование космических снимков (при необходимости); - маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием природной среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и признаков загрязнения, опасных экзогенных геологических процессов и гидрологических явлений; - почвенные исследования, в том числе получение исходных данных для разработки проекта рекультивации земель; - геоэкологическое опробование и оценку загрязненности атмосферного воздуха, почв, грунтов, поверхностных и
--	--

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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

		<p>грунтовых вод, донных отложений;</p> <ul style="list-style-type: none"> - лабораторные химико-аналитические исследования; - исследование и оценку радиационной обстановки; - исследование вредных физических воздействий; - изучение растительного покрова (по данным натурных исследований и материалам, полученным в специализированных организациях); - изучение гидробионтов и наземного животного мира, включая орнитофауну, (по материалам, полученным в специализированных организациях; при отсутствии или недостаточности сведений – по данным натурных исследований); - характеристика хозяйственного использования территории (структура земельного фонда, инфраструктура, виды мелиорации, основные источники загрязнения); - социально-экономические исследования (по материалам, полученным в специализированных организациях); - санитарно-эпидемиологические и медико-биологические исследования (по материалам, полученным в специализированных организациях, и данным микробиологического исследования проб почв); - камеральную обработку материалов и составление отчета с пакетом тематических картосхем. <p>Составить технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-102-97 в объеме достаточном для разработки проектной документации, в том числе ДПТ, строительства объекта и получения положительных заключений экспертиз.</p> <p>* в части разделов, применение которых обеспечивает соблюдение требований ФЗ «Технический регламент зданий и сооружений, утв. Правительством РФ 04.07.2020 № 985. ** Материалам в бумажном и электронном виде, содержащим информацию об объектах газотранспортной инфраструктуры, нанесенным на картографическую подоснову М 1:50000 – 1:100000 включительно присваивается гриф «коммерческая тайна». Их необходимо оформлять отдельно и передавать Заказчику в установленном порядке.</p>
3.	Требования к рубке лесных насаждений и укладке лежневых дорог для возможности выполнения инженерных изысканий	<p>Виды и этапы выполнения работ</p> <p>Выполнить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Вырубку лесных насаждений; 2. Укладку и складирование вырубленной древесины в укрепленные штабеля; 3. Складирование лесопорубочных остатков (кустарник, хлысты и т.д.) в укрепленные штабеля, валы; 4. Расчистку вырубленных просек для возможности проезда буровой техники и выполнения комплексных инженерных изысканий (исследований); 5. Укладку лежневых дорог для обеспечения проезда буровой техники на заболоченных и обводненных участках, где затруднен проезд. <p>Общие требования к выполнению работ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Лесорасчистку и укладку лежневых дорог выполнить в соответствии с требованиями, установленными действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации, Градостроительного Кодекса, Земельного, Лесного и Водного Кодексов РФ, Приказа Министерства природных ресурсов и

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							32

Индв. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

		<p>экологии РФ от 13.09.2016 №474 и других действующих нормативных документов, а также в соответствие с дополнительными требованиями к производству работ, оговоренными настоящим заданием.</p> <p>2. При определении состава и объемов работ максимально учитывать существующие лесные дороги и проезды.</p> <p>3. Вырубку древесно-кустарниковой растительности выполнить обеспечения проезда буровой техники.</p> <p>4. Выполнить очистку стволов вырубленных деревьев от веток и сучьев для подготовки к разделению на деловую и дровяную древесину.</p> <p>5. Выполнить складирование леса в штабели, распиловку длинных стволов деревьев длиной по 6 метров.</p> <p>6. Выполнить перевозку и складирование в укрепленные штабеля древесины (деловой и дровяной по отдельности) на площадки временного складирования (в границах полосы отвода до 100 метров), либо в места временного складирования, в объеме соответствующем лесной декларации и проекту освоения лесов.</p> <p>7. На пожароопасный период обеспечить складирование лесопорубочных остатков (кустарник, хлысты) на участках складирования в укрепленные штабеля, расположенные на расстоянии не менее 100 метров друг от друга.</p> <p>8. Обеспечить сохранность вырубленной деловой и дровяной древесины до момента ее реализации, либо передачи ее на хранение арендаторам, лесничествам.</p> <p>9. По завершению выполнения подготовки лесных участков под проведение комплексных инженерных изысканий (свод лесных насаждений, обустройство лежневых дорог и т.д.) произвести обмер лесного участка с указанием объема сведенного леса совместно с представителями лесничеств, с обязательным составлением Актов осмотра лесосек.</p> <p>10. По завершению подготовки лесных участков (рубка на основании договоров заключенных на ПАО «Газпром» с целью инженерных изысканий), составить совместно с лесничествами Акты осмотра лесных участков для возможности закрытия договоров аренды;</p> <p>11. По завершению подготовки лесных участков (рубка на основании договоров заключенных на ПАО «Газпром» с целью строительства), произвести обмер лесного участка с участием представителей лесничеств, с обязательным составлением промежуточных Актов осмотра лесосек, в которых обязательно указать:</p> <p>12. – объем сведенных лесных насаждений - ликвидной древесины (деловая и дровяная древесина, в соответствии с МДО) и неликвидной (кустарник и т.д.);</p> <p>13. – местонахождение (складирование) сведенных лесных насаждений (деловая и дровяная древесина, в соответствии с МДО), складирование древесины выполнить в соответствии с Постановлением Правительства Р.Ф от 23.07.2009 № 604 .</p> <p>14. При наличии ликвидной древесины отраженной в Актах осмотра лесосек обратиться в адрес Заказчика (Агента) для реализации складированных и зафиксированных объемов леса в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>15. Направить информацию об объемах и породном составе вырубленной древесины не позднее 15 дней до завершения рубки в орган государственной власти субъекта РФ вырубленной древесины в соответствии с Постановлением правительства РФ от 23.07.2009 г. № 604 «О реализации древесины, которая получена при</p>
--	--	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							33

		использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в соответствии со статьями 43-46 Лесного кодекса РФ». По завершении работ подрядчик представляет в адрес Заказчика следующие материалы: 1. Итоговый (промежуточный) Акт осмотра лесосеки, согласованный лесничеством (лесхозом); 2. Акт осмотра лесного участка, утвержденный лесничеством; 3. Полевой Акт выполненных работ, согласованный организацией (отдельно по каждой организации, подрядчику) выполняющей инженерные изыскания; 4. Полевой Акт приемки оказанных услуг, утвержденный Заказчиком (отдельное приложение, не является Актом выполненных работ к договору подряда).
4.	Уровень ответственности сооружений по ГОСТ 27751-2014	Уровни ответственности проектируемых сооружений определить на этапе разработки Программы работ
5.	Перечень нормативных документов, регламентирующих выполнение инженерных изысканий	<ul style="list-style-type: none"> - Градостроительный кодекс РФ; - Водный Кодекс РФ; - Закон РФ. О геодезии и картографии. № 209 ФЗ, 1995 г; - Постановление правительства РФ от 16 февраля 2008 г. №87 О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию; - Постановление Правительства Российской Федерации от 04.07.2020 № 985 Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»; - СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ. - СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения; - СП 22.13330.2016 Основания зданий и сооружений; - СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах; - СП 116.13330.2012 Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения; - СП 24.13330.2011 Свайные фундаменты; - СП 28.13330.2012 Защита строительных конструкций от коррозии»; - СП 33-101-2003 Расчет основных гидрологических характеристик - СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы - СП 62.13330.2011 Газораспределительные системы - ГОСТ 21.610-85 Газоснабжение. Наружные газопроводы - СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий; - СП 116.13330.2012 Инженерная защита территорий от

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

						<p>затопления и подтопления;</p> <ul style="list-style-type: none"> - СП 446.1325800.2019 Свод правил. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ; - СП 50-101-2004 Проектирование и устройство оснований и фундаментов зданий и сооружений; - СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»; - СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»; - СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»; - СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства» (ч.I-VI); - СП 33-101-2003 «Определение основных расчётных гидрологических характеристик»; - СП 283.1325800.2016 Объекты строительные повышенной ответственности. Правила сейсмического микрорайонирования; - ГОСТ Р 21.1101-2013. «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»; - ГОСТ 21.302-2013 Система проектной документации для строительства. Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям; - ГОСТ 5180-2015 Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик; - ГОСТ 12071-2014 Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов; - ГОСТ 12248-2010 Грунты. Методы лабораторного определения характеристик прочности и деформируемости; - ГОСТ 17.4.3.01-2017 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб; - ГОСТ 17.4.4.02-2017 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа; - ГОСТ 17.4.3.06-86 Охрана природы. Почвы. Общие требования к классификации почв по влиянию на них химических загрязняющих веществ; - ГОСТ 25100-2011 Грунты. Классификация; - ГОСТ 30672-2012 Грунты. Полевые испытания. Общие положения; - ГОСТ 20276-2012 Грунты. Методы полевого определения характеристик прочности и деформируемости; - ГОСТ 19912-2012 Грунты. Методы полевого испытания статическим и динамическим зондированием;
--	--	--	--	--	--	--

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

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

		<p>- ГОСТ 20522-2012 Методы статистической обработки испытаний;</p> <p>- ГОСТ 30416-2012 Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения;</p> <p>- ГЭСН 82-02-01-2001 Сборник 1. Земляные работы (Переиздание 2008г);</p> <p>- ГОСТ 9.602-2016 Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии;</p> <p>- ГКИНП-02-033-82 Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, 1983 г;</p> <p>- ГКИНП (ГНТА)-03-010-02 Инструкция по нивелированию 1, 2, 3 и 4 классов;</p> <p>- ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных спутниковых навигационных систем ГЛОНАСС и GPS;</p> <p>- ГКИНП-07-016-91 Правила закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей;</p> <p>- РД 39-0147139-101-87 Инструкция по маркшейдерским и топографо-геодезическим работам в нефтяной и газовой промышленности;</p> <p>- РСН 60-86 Инженерные изыскания для строительства. Сейсмическое микрорайонирование. Нормы производства работ.</p> <p>- РСН 65-87 Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству геофизических работ. Сейсмическое микрорайонирование;</p> <p>- РСН 66-87 Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству геофизических работ. Сейсморазведка;</p> <p>- РСН 76-90 Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству гидрометеорологических работ;</p> <p>- Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500». М.: Роскартография, 2005 г;</p> <p>- Правила по технике безопасности на топографо-геодезические работы (ПТБ-88). ГУГК;</p> <p>- СТО Газпром 9.2-003-2009 Защита от коррозии. Проектирование электрохимической защиты подземных сооружений.</p> <p>Иные федеральные, региональные, территориальные и производственно-отраслевые нормативные документы, регулирующие деятельность в области производства инженерных изысканий для строительства.</p>
6.	Требования к отчетным материалам	6.1. Комплектность и вид - в соответствии с требованиями ГОСТ 21.301-2014, СП 47.13330.2016 и другими действующими нормативными документами РФ;

		6.2. Требования к составу и оформлению отчетной документации – приложение А к настоящим техническим требованиям
7.	Дополнительные требования	<p>7.1. Все, применяемые для составления отчетной документации, фондовые и опубликованные картографо-геодезические материалы должны быть получены официальным путем с соблюдением законодательства об авторских правах и содержать ссылки на источник их получения.</p> <p>7.2. Инженерно-геодезические изыскания:</p> <ul style="list-style-type: none"> - По пересекаемым инженерным сооружениям представляются следующие данные: <ul style="list-style-type: none"> ▪ по всем пересекаемым сооружениям - наименование владельца и его контактную информацию (телефон, почтовый адрес); ▪ по автомобильным дорогам - километраж существующей дороги по оси трубопровода, отметка верха дорожного покрытия, тип покрытия, ширина земляного полотна, категория автодороги; ▪ по подземным коммуникациям - глубина заложения от верха трубы, диаметр, назначение, материал и т.д.; ▪ по ЛЭП, линиям сигнализации и связи - напряжение ЛЭП, количество проводов, габариты пересечений (проводов в точке пересечения с трубопроводом и с проектируемой ВЛ) номера и типы опор, ограничивающих пролет. Эскизы опор (расположение гирлянд на опорах) дать по ходу существующей ЛЭП. <p>7.3. Инженерно-геологические изыскания:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Выдать Совмещенный геологический профиль оцифрованный в формате разработки программы «Трубопровод» в формате проекта «.prtg». В программе заполнить информацию по геологии, указать группы грунтов, а при пересечении водных преград с указать линии установившегося и прогнозируемого УГВ. - На участках распространения специфических грунтов, развития опасных геологических процессов предусмотреть комплекс инженерно-геологических изысканий в соответствии с требованиями СП 11-105-97ч. II, III. Выполнить фотофиксацию с пространственно-временной привязкой участков развития ОПГ (карст, оползни, эрозия и др.); - На участках переходов через естественные преграды определить фильтрационные характеристики грунтов; - Определить углы естественного откоса песчаных грунтов в сухом состоянии и под водой; - Определить глубину промерзания грунтов, лучинистые свойства грунтов; - Определить коррозионную агрессивность грунтов и грунтовых вод по отношению к стали, бетону, железобетонным конструкциям; - Выполнить типизацию болот по проходимости

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

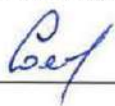
		<p>строительной техники;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Определить уровни грунтовых вод на период изысканий и дать прогноз сезонных колебаний уровней; - Определить набухаемость глинистых грунтов; - Определить категории грунтов по трудности разработки.
8.	Требование о проведении технического контроля и видеофиксации работ	<p>При проведении работ осуществляется внешний технический контроль качества выполнения комплексных инженерных изысканий в соответствии с требованиями и процедурами ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Выполнить сдачу-приемку полевых работ (по мере завершения) с оформлением соответствующего акта по установленной форме.</p> <p>Выполнить видеофиксацию работ в соответствии с приложением Б.</p> <p>Обеспечить доставку представителей Заказчика (агента), осуществляющих контроль выполнения полевых работ от места проживания в районе производства работ к месту производства работ и обратно возлагается на непосредственного исполнителя работ.</p> <p>Изыскательской организации обеспечить нормоконтроль выпускаемых отчетных материалов, в том числе выпускаемых субподрядными организациями.</p> <p>В ходе выполнения работ определять достоверность и качество инженерных изысканий в соответствии с внутренней системой контроля качества исполнителя.</p>
9.	Требования к передаче материалов на магнитных носителях	<ul style="list-style-type: none"> - Электронные копии документации передаются Заказчику на CD-R дисках в 6-и экземплярах (в т.ч. в 3-х экз. формате разработки). Диски должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. - Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и пр.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа и отдельно весь раздел одним файлом в формате *.pdf. Название каталога должно соответствовать названию раздела. - Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows XP, Windows 7. - Формат графических материалов – *.dwg (AutoCAD 2007). При использовании в системе AutoCAD оригинальных шрифтов, форм линий и блоков, указанные элементы должны быть включены в состав электронной версии отчетных материалов. Для отчетов по инженерно-экологическим изысканиям формат графических материалов – *.pdf. Совмещенный геологический профиль оцифрованный в формате разработки программы

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

	<p>«Трубопровод» в формате проекта «.prtj». В программе заполнить информацию по геологии, указать группы грунтов, а при пересечении водных преград с указать линии установившегося и прогнозируемого УГВ.</p> <ul style="list-style-type: none"> - При выполнении работ в пакете программы «Credo», ЦММ (*.bin, *.kat, *.top файлы) также включается в состав электронной версии отчетных материалов; - Формат текстовых материалов – *.doc (MSWord) и *.xls (MSExcel) - Формат растровых изображений – *.tiff, *.jpeg.
--	--

Заказчик:

Заместитель генерального директора по перспективному развитию и технологии газотранспортных производств
ООО «Газпром проектирование»

 /Е.А. Соловьев
М.П.

Подрядчик:

Генеральный директор

_____/_____
М.П.

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

Приложение Б. Решение о подготовке документации по планировке территории

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫ
ТӨЗӨЛӨШ ҺӘМ АРХИТЕКТУРА
МИНИСТРЛЫҒЫ**

Совет урамы, 18, Өфө к.,
Башкортостан Республикасы, 450008



**МИНИСТЕРСТВО
СТРОИТЕЛЬСТВА И АРХИТЕКТУРЫ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

ул. Советская, д. 18, г. Уфа,
Республика Башкортостан, 450008

Тел. Өфө: 8(347) 218-08-78; e-mail: mscdv@bashkortostan.ru; https://building.bashkortostan.ru
ИНН 0274151019 КПП 027401001 ОКПО 00085731 ОГРН 1100280036317

15.11.2021 № 10-09/218
На № 170-02.1-2276 от 24.10.2021

Заместителю генерального директора
по строительству и инвестициям
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Е.Ю. Сельянову

РЕШЕНИЕ

**о подготовке документации по планировке территории
и утверждении задания на разработку документации
по планировке территории для размещения линейного объекта
«Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево - д. Старокульчубаево -
д. Тынбаево -д. Новониколаевка - д. Измарино - д.Токтарово
Мишкинского района Республики Башкортостан»**

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации и статьей 18 Закона Республики Башкортостан от 11 июля 2006 года № 341-з «О регулировании градостроительной деятельности в Республике Башкортостан», Министерство строительства и архитектуры Республики Башкортостан принимает решение о подготовке документации по планировке территории и утверждает задание на разработку документации по планировке территории для размещения линейного объекта «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево - д. Старокульчубаево - д. Тынбаево -д. Новониколаевка - д. Измарино - д.Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан».

Подготовка указанной документации должна осуществляться в соответствии со Схемой территориального планирования Республики Башкортостан, документами территориального планирования МР Мишкинский район Республики Башкортостан.

Перечень документов необходимых для принятия решения об утверждении документации по планировке территории, размещен на официальном сайте Министерства строительства и архитектуры Республики Башкортостан <https://building.bashkortostan.ru/> ⇒ Деятельность ⇒ Градостроительство и архитектурное проектирование ⇒ Утверждение документации по планировке территории ⇒ Прочие документы.

Заместитель министра

А.В. Ковшов

Е.Р. Салыкова
8(347)218-08-99

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

							8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
								40
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Задание
на разработку документации по планировке территории
для размещения объекта «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево - д. Старокульчубаево - д. Тынбаево - д. Новониколаевка - д. Измарино – д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан»

(наименование объекта)

№ п/п	Наименование разделов	Содержание
1	Вид документации по планировке территории	Проект планировки и межевания территории.
2	Основание для разработки документации по планировке территории	Договора подряда № 18-038/21/СП1; №18-038/21/СП2
3	Заказчик (полное и сокращенное наименование)	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (ООО «Газпром межрегионгаз»)
4	Источник финансирования работ	ООО «Газпром межрегионгаз»
5	Цель разработки документации по планировке территории	1. Цель подготовки проекта планировки территории – устойчивое развитие территорий, установление границ земельных участков на которых расположены объекты капитального строительства, границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения газопровода; 2. Цель подготовки проекта межевания территории – установление границ застроенных земельных участков и границ незастроенных земельных участков на которых будут размещены конструктивные решения по строительству газопровода (газораспределительные пункты, опознавательные столбики, таблички-указатели), постановка на государственный кадастровый учет земельных участков; 3. Цель постановки земельных участков на государственный кадастровый учет (в случае необходимости) – регистрация прав на земельные участки.
6	Нормативно-правовая база разработки документации по планировке территории	– Градостроительный кодекс Российской Федерации; – Постановление Правительства Республики Башкортостан от 12 октября 2021 года № 509

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

											8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист 41
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата							

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

		<p>«Об утверждении Схемы территориального планирования Республики Башкортостан до 2040 года»;</p> <p>– Закона Республики Башкортостан от 11 июля 2006 года № 341-з «О регулировании градостроительной деятельности в Республике Башкортостан»;</p> <p>Постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года № 564 «О составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов»;</p> <p>– Схема территориального планирования Мишкинского района Республики Башкортостан;</p> <p>– Правила землепользования и застройки сельского поселения Чураевский сельсовет муниципального района Мишкинский район Республики Башкортостан</p> <p>– Правила землепользования и застройки сельского поселения Тынбаевский сельсовет муниципального района Мишкинский район Республики Башкортостан.</p>
7	Состав, исполнители, сроки и порядок предоставления исходной информации для разработки документации по планировке территории	Сбор исходных данных для разработки документации по планировке территории выполняется по договору подряда № 18-038/21/СП1; №18-038/21/СП2 Обществом с ограниченной ответственностью «ТрансСтройИнжиниринг»
8	Состав и порядок проведения (в случае необходимости) предпроектных научно-исследовательских работ и инженерных изысканий	Инженерные изыскания выполнены в полном объеме в 2021 году (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологические изыскания) в соответствии с п.4 Постановления Правительства Российской Федерации от 31 марта 2017 года № 402.
9	Описание проектируемой территории с указанием ее наименования и основных характеристик	Проектируемый межпоселковый газопровод расположен в границах сельского поселения Тынбаевский сельсовет, сельского поселения Чураевский сельсовет муниципального района Мишкинский район Республики Башкортостан.

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т

Лист

42

		<p>Основные характеристики:</p> <ul style="list-style-type: none"> - протяженность газопровода – 19,4 км (ориентировочно) - диаметр трубы – 160; 110 мм (будет уточняться); - рабочее давление транспортируемого газа ($P_{раб} \leq 0,6$ МПа)
10	Требования к составу и содержанию проекта планировки территории	Проект планировки территории разработать в соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации и Постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года № 564 «О составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов».
11	Требования к составу и содержанию проекта межевания территории	Проект межевания территории подготавливается в соответствии со статьей 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации и Постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года № 564 «О составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов».
12	Основные требования к содержанию и форме представляемых материалов по этапам разработки документации по планировке территории, последовательность и сроки выполнения работы	<p>Проект планировки территории и проект межевания территории разработать в два этапа.</p> <p>1 этап. Подготовку проекта выполнить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - С учетом особенностей территории проектирования и специфики интересов Государственного заказчика, к числу которых могут относиться внесение изменений в схемы территориального планирования муниципальных районов и Республики Башкортостан; <p>При выполнении работ учесть республиканские и муниципальные целевые программы, предусматривающие строительство объектов капитального строительства на проектируемой территории. Предусмотреть очередность освоения площади с выделением этапов строительства, определить показатели по этапам строительства.</p>

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

							8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			43

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

		<p>2 этап. Согласование проекта осуществить:</p> <p>С главой сельского поселения применительно к территории, которого осуществляется подготовка такой документации;</p> <p>С Управлением по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан;</p> <p>С Министерством лесного хозяйства Республики Башкортостан;</p> <p>С Министерством природопользования и экологии Республики Башкортостан и иными заинтересованными организациями.</p> <p>В зависимости от специфики проекта планировки территории, указанного в техническом задании, и при наличии в составе проекта указанных материалов согласовать с Государственным заказчиком в предварительном порядке:</p> <p>Материалы эскиза планировки;</p> <p>Доработки проекта планировки территории с учетом полученных предложений, замечаний по результатам согласований;</p> <p>Подготовку аргументированных обоснований по замечаниям к проекту планировки территории, которые не принимаются к исполнению.</p>
13	Порядок согласования и утверждения документации по планировке территории	<p>В соответствии с требованиями действующего законодательства согласование ППТ и ПМТ осуществляет Исполнитель по необходимости с привлечением Заказчика.</p> <p>Утверждению подлежат:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Основная часть проекта планировки территории – ППУ; - Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМУ.
14	Перечень согласовывающих организаций документации по планировке территории	<ul style="list-style-type: none"> - Глава сельского поселения Тынбаевский сельсовет муниципального района Мишкинский район Республики Башкортостан; - Глава сельского поселения Чураевский сельсовет муниципального района Мишкинский район Республики Башкортостан.

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т

Лист

44

		<ul style="list-style-type: none"> – Заключение уполномоченного органа на предмет наличия земель лесного фонда на проектируемой территории – Министерство лесного хозяйства Республики Башкортостан; – Заключение уполномоченного органа на предмет наличия зон с особыми условиями использования территории – Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан; – Заключение уполномоченного органа на предмет наличия объектов культурного наследия народов Российской Федерации – Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан; – Согласование с владельцем автомобильной дороги, в случае если документация по планировке территории, предусматривает размещение объекта капитального строительства в границах придорожной полосы автомобильной дороги.
15	Порядок, сроки, требования к сдаче документации по планировке территории на утверждение в Минстрой РБ	<p>Порядок предоставления документации: согласно статье 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановлению Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года № 564 «О составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов», статье 18 Закона Республики Башкортостан от 11 июля 2006 года № 341-з О регулировании градостроительной деятельности в Республике Башкортостан.</p> <p>Проект планировки территории и проект межевания территории передается в Минстрой РБ в следующем формате:</p> <p>1. Основная часть документации по планировке территории, подлежащая утверждению, представляется на бумажном носителе в двух экземплярах в формате А4, графическая часть в масштабе 1:1000 – 1:5000 без скреплений и переплетов. Состав и</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т

Лист

45

информационное содержание электронной версии должны соответствовать оригиналу документации на бумажном носителе.

2. Текстовые материалы выполняются одним файлом в формате *.doc, *.docx – документ Microsoft Office Word, размер страницы А4, Шрифт Times New Roman, размер 14 и оформлены в соответствии с приказом Управления Республики Башкортостан по организации деятельности мировых судей и ведению регистров правовых актов от 16.04.2014 г. № 96.

3. В формате *.pdf – документы согласований, утверждений, а также согласование и утверждение проектов планировки территории с удостоверяющим листом соответствия электронной версии бумажному носителю и объема записанной информации.

4. Сведения, документы, материалы размещаются в информационной системе ГИСОГД в электронной форме:

- Текстовые сведения, документы, материалы размещаются в информационной системе в форматах PDF, DOC, DOCX, TXT, RTF, XLS, XLSX, ODF, XML.

- Сведения, документы, материалы, содержащие пространственные (картографические) данные размещаются в информационной системе в форматах векторной и (или) растровой модели.

- Растровая модель представляется в форматах TIFF, JPEG или PDF вместе с файлом графической информации в формате DWG, в системе координат МСК-02.

- Векторная модель представляется в форматах XML, GML, MID/MIF, TAB, IDF, SHP, QGS, SXF вместе с файлами описания RSC.

При направлении сведений, документов, материалов для размещения в информационной системе в виде файлов такие файлы должны быть подписаны усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т

Лист

46

		При передаче сведений, документов, материалов в виде пакета такой пакет должен быть в формате zip-файла и подписан усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица. Ответственность за достоверность направляемых для размещения в информационной системе сведений, документов, материалов несут лица, направившие такие сведения, документы, материалы.
16	Порядок, сроки, требования к сдаче документации по планировке территории заказчику	2 экземпляра проекта планировки территории и проекта межевания территории на бумажном носителе; 1 экземпляр проекта планировки территории и проекта межевания территории в электронном виде подписанный усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.
17	Срок и объем предоставления гарантии	2 года с момента выполнения инженерных изысканий на проектируемой территории в объеме, необходимом для разработки проекта планировки территории. Проект планировки территории. 5 лет с момента выполнения инженерных изысканий на проектируемой территории в объеме, необходимом для разработки проекта планировки территории. Проект межевания территории.
18	Иные требования и условия	Не требуется.

Заместитель генерального директора
ООО «ТрансСтройИнжиниринг»



А.Ю. Бревенников

Примечание. Содержание задания может уточняться в соответствии с требованиями к разработке отдельных видов документации по планировке территории и специфики территории, объекта градостроительного планирования.

С.С. Гирфанова, гл. специалист тел. 246-34-50
Ф.И.О. должностного лица, подготовившего задание

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

							8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			47

Приложение В. Письмо о наличии или отсутствии сведений о земельных участках, необходимых для изъятия, красных линий.

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАНЫ

**МИШКӘ РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН
ХАКИМИӘТЕ**

Ленин урамы, 89, Мишка, 452340,
Тел. 8(34749)2-18-01, факс 8(34749)2-18-01
e-mail: adm30@bashkortostan.ru



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН

**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
МИШКИНСКИЙ РАЙОН**

ул. Ленина, 89, Мишкино, 452340
Тел. 8(34749)2-18-01, факс 8(34749)2-18-01
e-mail: adm30@bashkortostan.ru

11.01.2022 № 17-УСХ

На № _____ от _____

Заместителю генерального
директора ООО
«Трансстройинжинг»
А.Ю. Бревенникову

Администрация муниципального района Мишкинский район Республики Башкортостан во исполнение запроса № 1701 от 01.10.2021, сообщает следующее.

По территории с.Чураево-д.Старокульчубаево- д.Тынбаево-д.Новониколаевка-д.Изимарино-д.Токтарово:

- сведения о наличии/отсутствии земельных участков, необходимых для изъятия государственных нужд в границах проектируемого объекта, отсутствуют;
- сведения о наличии/отсутствии объекта проектирования в схеме территориального планирования МР Мишкинский район РБ, отсутствуют;
- сведения по показателям плодородия земель сельскохозяйственного назначения, затрагиваемых коридором строительства газопроводов: светло-серые лесные с содержанием гумуса 2,7%, серые лесные с содержанием гумуса от 1,7 до 4,2%, темно-серые лесные с содержанием гумуса от 3,5 до 6%, лугово-болотные не определены, аллювиальные луговые насыщенные с содержанием гумуса 4,2%, аллювиальные луговые насыщенные слоистые с содержанием гумуса 2,7%, аллювиальные болотные иловато-торфяные не определены, почвы овражно-балочного комплекса не определены;
- сведения об установленных красных линиях на территории расположения объекта: отсутствуют;
- сведения о земельных участках, информация о которых не внесена в ЕГРН: все земельные участки в ЕГРН внесены и числятся на кадастровом учете.

По территории д.Баймурзино-д.Тигирменево-д.Лепешкино:

- сведения о наличии/отсутствии земельных участков, необходимых для изъятия государственных нужд в границах проектируемого объекта, отсутствуют;
- сведения о наличии/отсутствии объекта проектирования в схеме территориального планирования МР Мишкинский район РБ, отсутствуют;

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

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							48
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- сведения по показателям плодородия земель сельскохозяйственного назначения, затрагиваемых коридором строительства газопроводов: серые лесные с содержанием гумуса от 3 до 4,4%, темно-серые лесные с содержанием гумуса от 3,7 до 6%, светло-коричневая лесная с содержанием гумуса от 1,3 до 6%, темно-коричневая лесная с содержанием гумуса 5% влажно-луговая почва с содержанием гумуса 1,9%.

- сведения об установленных красных линиях на территории расположения объекта отсутствуют;

- сведения о земельных участках, информация о которых не внесена в ЕГРН отсутствуют.

По территории д.Чебыково-д.Бикшиково:

- сведения о наличии/отсутствии земельных участков, необходимых для изъятия государственных нужд в границах проектируемого объекта, отсутствуют;

- сведения о наличии/отсутствии объекта проектирования в схеме территориального планирования МР Мишкинский район РБ, отсутствуют;

- сведения по показателям плодородия земель сельскохозяйственного назначения, затрагиваемых коридором строительства газопроводов: дерново-карбонатные типичные с содержанием гумуса 2,1%, светло-серые лесные с содержанием гумуса от 1,9 до 3,1%, серые лесные с содержанием гумуса от 1,4 до 4%, темно-серые лесные с содержанием гумуса от 4 до 6,2%, влажно-луговые не определены, лугово-болотные иловатые не определены, аллювиальные луговые насыщенные слоистые с содержанием гумуса 2,4%, аллювиальные болотные иловато-глеевые не определены, аллювиальные болотные иловато-торфяные с содержанием гумуса 5%, аллювиальные болотные иловато-торфяно-глеевые с содержанием гумуса 4,8%, почвы овражно-балочного комплекса не определены, карьеров нет;

- сведения об установленных красных линиях на территории расположения объекта: отсутствуют;

- сведения о земельных участках, информация о которых не внесена в ЕГРН: все земельные участки в ЕГРН внесены и числятся на кадастровом учете.

По территории д.Митряево-д.Нижнесорокино-д.Верхнесорокино-д.Иштыбаево:

- сведения о наличии/отсутствии земельных участков, необходимых для изъятия государственных нужд в границах проектируемого объекта, отсутствуют;

- сведения о наличии/отсутствии объекта проектирования в схеме территориального планирования МР Мишкинский район РБ, отсутствуют;

- сведения по показателям плодородия земель сельскохозяйственного назначения, затрагиваемых коридором строительства газопроводов: дерново-карбонатные типичные показатели не определены, светло-серые лесные с содержанием гумуса от 2,1 до 4%, серые лесные с содержанием гумуса от 2,2 до 5,19%, темно-серые лесные с содержанием гумуса от 3,9 до 6,7%, лугово-болотные не определены, аллювиальные луговые насыщенные слоистые с содержанием гумуса 13,5%, аллювиальные луговые насыщенные

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист	
								49

с содержанием гумуса 3,3%, почвы овражно-балочного комплекса не определены, ямы отсутствуют;
 - сведения об установленных красных линиях на территории расположения объекта: отсутствуют;
 - сведения о земельных участках, информация о которых не внесена в ЕГРН: все земельные участки в ЕГРН внесены и числятся на кадастровом учете.

Заместитель главы Администрации
 по вопросам строительства и жизнеобеспечения



Д.В. Рысаев

Исп. Карамутдинова Л., раб. 8/34749/2-10-04

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
								50
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

Приложение Г. Сведения о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ**



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

Ленин урамы, 86, Өфө каласы, 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

20.12.2021 № 12/19822

info@tsengin.ru

На № 2286 от 16.11.2021

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

ООО «ТрансСтройИнжиниринг» (наименование юридического лица)

о том, что в пределах проектируемых объектов:

- «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево - д. Старокульчубаево - д. Тынбаево - д. Новониколаевка - д. Измарино - д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан»;
- «Межпоселковый газопровод д. Баймурзино - д. Тигермнево - д. Лепешкино Мишкинского района Республики Башкортостан»;
- «Межпоселковый газопровод д. Чебыково - д. Бикшиково Мишкинского района Республики Башкортостан»;
- «Межпоселковый газопровод д. Митряево - д. Нижнесорокино - д. Верхнесорокино - д. Иштыбаево Мишкинского района Республики Башкортостан»

особо охраняемых природных территорий республиканского значения и их охранных зон не имеется.

Срок действия заключения с 17.12.2021 по 16.12.2022.

В соответствии с Положением о Министерстве природопользования и экологии Республики Башкортостан, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 17 мая 2013 года № 200, министерство курирует вопросы организации и функционирования особо охраняемых природных территорий республиканского значения.

Заместитель министра



К.Ф.Биргулиев

Л.Н.Кутова, (347) 218-04-52

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист 51
------	---------	------	--------	---------	------	--------------------------------------	------------

Приложение Д. Сведения о наличии/отсутствии мест размещения ТБО

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТӘН ФАЙЗАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ**



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

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

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

17 АПР 2021 № 30/19477
на № 2286 от 16.11.21

ООО «ТрансСтройИнжиниринг»

СПРАВКА

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан по запросу для выполнения проектно-изыскательских работ по объектам:

- «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево - д. Старокульчубаево - д. Тымбаево - д. Новониколаевка - д. Изимарино - д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан»;
- «Межпоселковый газопровод д. Баймурзино - д. Тигирменево - д. Лепешкино Мишкинского района Республики Башкортостан»;
- «Межпоселковый газопровод д. Чебыково - д. Бикшиково Мишкинского района Республики Башкортостан»;
- «Межпоселковый газопровод д. Митряево - д. Нижнесорокино - д. Верхнесорокино - д. Иштыбаево Мишкинского района Республики Башкортостан» сообщает следующее:

По данным республиканского кадастра отходов производства и потребления в районах размещения проектируемых объектов расположены следующие свалки твердых коммунальных отходов:

около д. Новониколаевка, приблизительные географические координаты 55,62599400 с.ш. 55,44092500 в.д.;

около д. Верхнесорокино, приблизительные географические координаты 55,60133700 с.ш. 55,90793100 в.д.;

около д. Иштыбаево, приблизительные географические координаты 55,64963900 с.ш. 55,88082200 в.д.;

Данные свалки твердых коммунальных отходов выведены из эксплуатации, не рекультивированы.

Заместитель министра

К.Ф. Биргулиев

Кривуляк Е.В.
(347) 218-04-17

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

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		52

Приложение Е. Сведения о наличии/отсутствии объектов культурного наследия

**Башкортостан Республикаһының
маҙәни мирас объекттарын
дәүләт һаҡлауы буйынса
И Д А Р А Л Ы Ъ Ы**

Юр. адресы: 450101, Өфө, Тукай урамы, 46
Тел.: (347) 260-83-22
Факт. адресы: 450005, Өфө, Цюрупы урамы, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274923138



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

Юр. адрес: 450101, Уфа, ул. Тукаева, 46
Тел.: (347) 260-83-22
Факт. адрес: 450005, Уфа, ул. Цюрупы, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274923138

от 06.05.2022 № У02-07-1657
На № 713 от 08.04.2022 г.

Главному инженеру
ООО «ТрансСтройИнжиниринг»

Р.К. Зарипову

А/я 104, г. Уфа, Республика
Башкортостан, 450106
info@tsengin.ru

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан (далее – Управление), рассмотрев Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в пределах участков предполагаемых работ по объектам: «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево - д. Старокульчубаево - д. Тынбаево - д. Новониколаевка - д. Измарино - д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан»; «Межпоселковый газопровод д. Баймурзино - д. Тигирменево - д. Лепешкино Мишкинского района Республики Башкортостан»; «Межпоселковый газопровод д. Митряево - д. Нижнесорокино - д. Верхнесорокино - д. Иштыбаево Мишкинского района Республики Башкортостан», сообщает следующее.

На участках реализации проектных решений по титулу: «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево - д. Старокульчубаево - д. Тынбаево - д. Новониколаевка - д. Измарино - д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан»; - «Межпоселковый газопровод д. Баймурзино - д. Тигирменево - д. Лепешкино Мишкинского района Республики Башкортостан»; - «Межпоселковый газопровод д. Чебыково - д. Бикшиково Мишкинского района Республики Башкортостан»; - «Межпоселковый газопровод д. Митряево - д. Нижнесорокино - д. Верхнесорокино - д. Иштыбаево Мишкинского района Республики Башкортостан», объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

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

Учитывая изложенное, заказчик работ в соответствии со ст.ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах

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

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							53
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) обязан:

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

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

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

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

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

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

Заместитель начальника управления



С.Н. Кулбахтин

Бахшиева И.Р. Миндибаев А.И.
Тел.+7 (347) 218-02-33

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		54

Приложение Ж. Письмо о наличии/отсутствии земель лесного фонда

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
УРМАН ХУЖАЛЫҒЫ
МИНИСТРЛЫҒЫ**



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

(Минлесхоз РБ)

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

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

18 НОЯ 2021 № 04/9846

№ 1911 от 18.10.2021 г.

Заместителю генерального директора
ООО «Трансстройинжиниринг»

А.Ю. Бревенникову

450106, РБ, г. Уфа, а/я 104
info@tsengin.ru

Рассмотрев Ваше обращение (от 19.10.2021 г. вх. № 12461), сообщаем, что согласно представленным ситуационным планам по объектам:

1. Межпоселковый газопровод д. Байназарово - д. Яумбаево - д. Абдулмамбетово Бурзянского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1715-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 6, 9, 11, 15, 16, 32, 82, 83, 84 квартала № 43, части выделов №№ 26, 27, 28, 35, 41, 45, 48, 49 квартала № 44, части выделов №№ 29, 30, 33, 34, 35, 42, 43, 53, 62 квартала № 45, части выделов №№ 4, 7, 8, 9, 10, 11 квартала № 48, части выделов №№ 5, 9, 13, 14, 15, 17, 20, 21, 22, 23, 56 квартала № 50, части выделов №№ 12, 13, 15, 29, 33, 38, 39, 40 квартала № 51 Южно-Узянского участкового лесничества Бурзянского лесничества.

2. Газопровод межпоселковый от точки подключения (газопровод высокого давления с. Еланлино Кигинского района - с. Вакиярово Кигинского района) до д. Кульметово Кигинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1716-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 4, 5, 6, 7, 12, 13 квартала № 125 Кигинского участкового лесничества; части выдела № 3 квартала № 101, части выделов №№ 10, 11 квартала № 103, части выделов №№ 5, 10, 20 квартала № 104, части выдела № 19 квартала № 106 Кигинского сельского участкового лесничества Салаватского лесничества.

3. Газопровод межпоселковый от точки подключения (газопровод высокого давления с. Мурсалимкино Салаватского района) до пос. Первомайский, с. Терменево, д. Свобода Салаватского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1717-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части кварталов №№ 135, 136, 137 Салаватского сельского участкового лесничества Салаватского лесничества.

4. Межпоселковый газопровод с. Алькино - д. Юлаево - д. Идрисово Салаватского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1718-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 6, 13 квартала № 64 Малоязского участкового лесничества;

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

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		55

части кварталов №№ 93, 94, 110, 111 Салаватского сельского участкового лесничества Салаватского лесничества.

5. Межпоселковый газопровод д. Ягодная Поляна - д. Начапкино Уфимского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1719-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 1, 17, 20, 21, 25, 29, 35, 36 квартала № 18, части выделов №№ 1, 4, 10 квартала № 22 Дмитриевского участкового лесничества Уфимского лесничества.

6. Межпоселковый газопровод от д. Биккулово (ГРС Шаран) до с. Биктышево (ГРС Новоюмашево) Шаранского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1720-1, земли лесного фонда отсутствуют.

7. Межпоселковый газопровод с. Макарово - д. Ибраево - д. Исякаево - д. Саргаево - с. Зигановка Ишимбайского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1721-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части кварталов №№ 87, 89 Макаровского участкового лесничества Макаровского лесничества.

8. Газопровод межпоселковый с. Нижнеарметово - с. Нижний Ташбукан - д. Верхний Ташбукан - д. Кургашла Гафурийского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1722-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 112, 115, 147, 148, 158 квартала № 70 Ташлинского участкового лесничества; части выделов №№ 14, 53, 58 квартала № 182, части выделов №№ 1, 5, 9, 10, 12, 14, 18, 27, 45, 53 квартала № 191 Усольского участкового лесничества; части квартала № 129 Гафурийского сельского участкового лесничества Гафурийского лесничества.

9. Межпоселковый газопровод с. Соколки - д. Айгырьял Белокатайского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1723-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 7, 9, 10, 13 квартала № 102 Белокатайского сельского участкового лесничества Белокатайского лесничества.

10. Межпоселковый газопровод д. Такино - д. Тимирбаево - д. Юлаево - д. Кургатово Мечетлинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1724-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выдела № 16 квартала № 5 Мечетлинского участкового лесничества Белокатайского лесничества.

11. Межпоселковый газопровод АГРС Верхний Авзян - д. Аскарново - д. Исламбаево, д. Бретьяк Бурзянского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1725-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 1, 12, 19, 20, 73, 124, 139, 146, 148, 149, 178, 179, 190, 191 квартала № 11, части выделов №№ 39, 40, 41, 46, 47, 50, 57, 58, 72, 92 квартала № 19, части выделов №№ 8, 20, 21 квартала № 20, части выделов №№ 55, 56 квартала № 92, части выделов №№ 25, 29, 30 квартала № 93, части выделов №№ 2, 19, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 30, 31, 37, 40, 41, 43, 44, 45, 46, 47 квартала № 94, части выдела № 9 квартала № 95, части выделов №№ 2, 3 квартала № 96, части выдела № 12 квартала № 109 Нугушского участкового лесничества Бурзянского лесничества. На территории части выдела № 19 квартала № 210, части выдела № 16 квартала № 211, части выдела № 212 квартала № 212, части выдела № 10 квартала № 213, части выделов №№ 6, 7, 10, 16, 18, 19, 21 квартала № 214, части выделов №№ 16, 21, 22, 23 квартала № 216, части выделов №№ 17, 18, 27 квартала

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							56

№ 232, части выделов №№ 1, 5, 6, 8, 9, 14, 15, 20 квартала № 237, части выдела № 4 квартала № 239, части выделов №№ 7, 8 квартала № 240, части выделов №№ 8, 9 квартала № 241, части выделов №№ 10, 12, 13, 14 квартала № 242, части выделов №№ 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14 квартала № 243, части выделов №№ 6, 8, 10, 11, 12, 13, 14, 33 квартала № 244, части выделов №№ 5, 9, 10 квартала № 245, части выделов №№ 3, 7 квартала № 247, части выделов №№ 1, 2, 3 квартала № 248, части выдела № 4 квартала № 250, части выдела № 11 квартала № 251, части выдела № 2 квартала № 252, части выделов №№ 1, 4, 5, 8, 10, 13 квартала № 267 **Авзянского участкового лесничества Авзянского лесничества.**

12. Газопровод межпоселковый д. Тереклы - д. Кургаш Архангельского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1726-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14 квартала № 26, части выделов №№ 9, 10, 12, 16, 18, 21, 80 квартала № 27 **Басинского участкового лесничества Архангельского лесничества.**

13. Газопровод межпоселковый д. Кабаково - д. Кулушево Кармаскалинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1727-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выдела № 45 квартала № 7 **Камышлинского участкового лесничества Архангельского лесничества.**

14. Газопровод межпоселковый д. Старонадеждино - д. Старобедеево - д. Старобирючево Нуримановского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1728-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выдела № 5 квартала № 152, части выдела № 4 квартала № 175 **Салдыбашевского участкового лесничества Нуримановского лесничества.**

15. Межпоселковый газопровод д. Якунино - д. Курачево Балтачевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1729-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

16. Межпоселковый газопровод д. Нижнекансырово - д. Кузеево Балтачевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1730-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

17. Межпоселковый газопровод д. Ташлы-Елга - д. Магашлы-Алмантаево Балтачевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1731-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

18. Межпоселковый газопровод с. Лежебоково - д. Малосухоязово Бирского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1732-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выдела № 10 квартала № 59 **Калинниковского участкового лесничества Бирского лесничества.**

19. Межпоселковый газопровод с. Красный Урюш - д. Седяш-Нагаево - д. Чемаево Караидельского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1733-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 21, 23, 27, 28, 29, 32 квартала № 59, части выделов №№ 4, 12, 14 квартала № 88, части выделов №№ 10, 12 квартала № 89, части выделов №№ 1, 13 квартала № 103, части выделов №№ 12, 13 квартала № 115, части выдела № 1 квартала № 118, части выделов №№ 5, 6, 15, 17 квартала № 139, части выдела № 7 квартала № 140, части выделов №№ 1, 2, 4, 7 квартала № 155 **Байкибашевского участкового лесничества Караидельского лесничества.**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т

Лист

57

20. Межпоселковый газопровод от газопровода д. Даниловка - д. Корнеевка (новый микрорайон жилой застройки) - д. Ромадановка Мелеузовского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1734-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

21. Межпоселковый газопровод д. Сатлыки - д. Мурадым - д. Богдашкино Кугарчинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1735-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выдела № 37 квартала № 25, части выдела № 1 квартала № 26, части выдела № 6 квартала № 35, части выделов №№ 1, 46 квартала № 39 **Инякского участкового лесничества Кугарчинского лесничества.**

22. Межпоселковый газопровод с. Верхнесанзяпово - д. Каскиново Кугарчинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1736-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выдела № 29 квартала № 27 **Кугарчинского участкового лесничества Кугарчинского лесничества.**

23. Межпоселковый газопровод д. Тюлябаево - д. Алимгулово Кугарчинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1737-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

24. Межпоселковый газопровод д. Кривле-Илюшкино - д. Новоямашево Куяргазинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1738-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

25. Межпоселковый газопровод д. Кривле-Илюшкино - д. Знаменка Куяргазинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1739-1, земли лесного фонда **отсутствует.**

26. Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево - д. Старокульчубаево - д. Тынбаево - д. Новониколаевка - д. Измарино - д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1742-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части кварталов №№ 40, 45 **Мишкинского сельского участкового лесничества Бирского лесничества.**

27. Межпоселковый газопровод д. Баймурзино - д. Тигермнево - д. Лепешкино Мишкинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1743-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 17, 18 квартала № 3, части выдела № 2 квартала № 14 **Мишкинского сельского участкового лесничества Бирского лесничества.**

28. Межпоселковый газопровод д. Чебыково - д. Бикшиково Мишкинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1744-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

29. Межпоселковый газопровод д. Митряево - д. Нижнесорокино - д. Верхнесорокино - д. Иштыбаево Мишкинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1745-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части кварталов №№ 135, 145 **Мишкинского сельского участкового лесничества Бирского лесничества.**

30. Межпоселковый газопровод от точки подключения (межпоселковый газопровод высокого давления с. Бураево Бураевского района - д. Новотазларово Бураевского района) до д. Чишма-Бураево Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1746-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т

Лист

58

Формат А4

31. Межпоселковый газопровод д. Азяково - д. Алдарово - д. Мамады Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1747-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

32. Межпоселковый газопровод с. Вострецово - с. Новоельдяково Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1748-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 13, 14, 15, 16, 17, 18, 24 квартала № 74, части выделов №№ 1, 2, 3, 4 квартала № 75, части выделов №№ 1, 2, 3 квартала № 76 Казанцевского участкового лесничества; части выдела № 10 квартала № 80, части выдела № 13 квартала № 82 Бураевского сельского участкового лесничества Бирского лесничества.

33. Межпоселковый газопровод д. Кашкалево - д. Даутларово Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1749-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

34. Межпоселковый газопровод д. Кашкалево - д. Ишмаметово Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1750-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

35. Межпоселковый газопровод - с. Тукан - с. Зигаза Белорецкого района Республики Башкортостан, код стройки 02/1751-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 1, 3, 5, 6, 7, 10, 13, 15 квартала № 81, части выделов №№ 9, 10, 16 квартала № 95, части выделов №№ 24, 28, 29 квартала № 103, части выделов №№ 13, 14, 21 квартала № 117, части выделов №№ 4, 5, 8, 10 квартала № 118, части выделов №№ 4, 5, 8, 16 квартала № 123, части выделов №№ 8, 11, 12, 15, 18, 19, 21, 22, 23 квартала № 135, части выделов №№ 1, 33 квартала № 136 Туканского участкового лесничества; части выделов №№ 30, 31, 33, 37, 39, 40, 41 квартала № 51, части выделов №№ 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 41 квартала № 52 Зигазинского участкового лесничества Инзерского лесничества.

36. Межпоселковый газопровод д. Кшлау-Елга - д. Базанчатово - д. Улу-Елга Аскинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1752-1, часть проектируемого объекта расположена на землях лесного фонда на территории части выделов №№ 20, 21, 22, 24, 25 квартала № 6, части выделов №№ 11, 20, 21 квартала № 18, части выдела № 11 квартала № 19 Казанчинского участкового лесничества; части выделов №№ 17, 18, 19, 21, 22 квартала № части выдела № 5 квартала № 18, части выделов №№ 1, 4, 5, 8, 20 квартала № 25, части выделов №№ 1, 13 квартала № 36 Аскинского сельского участкового лесничества Аскинского лесничества.

37. Газопровод межпоселковый с. Ильмурзино - д. Таганаево - д. Новые Камышлы Кушнаренковского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1753-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

38. Газопровод межпоселковый с. Ефремкино - д. Мукаево - д. Мурзино Кармаскалинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1754-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

39. Межпоселковый газопровод от газопровода ГРС Новоагаево - г. Агидель точка подключения от действующей задвижки отвод на д. Кузгово, код стройки 02/1755-1, земли лесного фонда **отсутствуют.**

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

						8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

40. Распределительный газопровод 1,2 МПа от перспективной ГРС Русский Юрмаш к действующим сетям газораспределения г. Уфа, код стройки 02/1756-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

41. Распределительный газопровод от д. Самохваловка до действующей сети газораспределения в п. Цветы Башкирии г. Уфа (связка с ГРС Кабаково), код стройки 02/1757-1, земли лесного фонда **отсутствуют**.

В соответствии со ст. 91 Лесного кодекса РФ информация о лесах, в том числе о количественных, качественных, об экономических характеристиках лесов и лесных ресурсов, содержится в государственном лесном реестре.

В соответствии с действующим лесным законодательством представление информации из государственного лесного реестра является государственной услугой и регламентируется Административным регламентом исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра, утвержденным приказом МПР РФ от 31.10.2007 г. № 282.

За предоставление выписки из государственного лесного реестра взимается плата в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2007 г. № 138. Размер платы за предоставление выписок из государственного лесного реестра составляет 50 рублей за 1 лист формата А4 (при двухсторонней печати стоимость удваивается).

На сегодняшний день, прием заявлений о предоставлении выписок из государственного лесного реестра осуществляется через Портал государственных и муниципальных услуг (функций) Республики Башкортостан <https://gosuslugi.bashkortostan.ru/#/service/200000000190289601/info>.

Заместитель министра



А.З. Баев

Исп. О.В. Урманбетова
8(347)218-13-79

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							60
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение 3. Письма/Заключения об отсутствии полезных ископаемых

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҒЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТӘН ФАЙЗАЛАНУ ҒӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ**



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

Ленин урамы, 86, Өфө халаны, 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

16.12.2021 № 02/19544
На № _____ от _____

Главному инженеру
ООО «ТрансСтройИнжиниринг»
Р.К. Зарипову

450106, г. Уфа, в/я 104;
info@tsengin.ru

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан рассмотрело Ваш запрос от 16.11.2021 № 2286 (вх. Минэкологии от 08.12.2021 № 24673) и приложенные к нему ситуационные планы и при этом сообщает:

На земельных участках, испрашиваемых с целью сбора исходных данных для проектирования по объектам:

- «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево – д. Старокульчубасово – д. Тынбасово – д. Новониколаевка – д. Измарино – д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан»;

- «Межпоселковый газопровод д. Баймурзино – д. Тигерменевое – д. Лепешкино Мишкинского района Республики Башкортостан»;

- «Межпоселковый газопровод д. Чебыково – д. Бикшиково Мишкинского района Республики Башкортостан»;

- «Межпоселковый газопровод д. Митряево – д. Нижнесорокино – д. Верхнесорокино – д. Иштыбасово Мишкинского района Республики Башкортостан», месторождений общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ) и действующих лицензий на ОПИ по состоянию на 10.12.2021 не зарегистрировано, лицензии на пользование недрами с целью добычи подземных питьевых вод с величиной допустимого водоотбора не более 500 кубических метров в сутки, не выдавались.

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 испрашиваемых земельных участках зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения министерством не утверждались. В министерство не поступали материалы на утверждение проектов зон санитарной охраны, расположенных на земельных участках указанных объектов.

Приложение: Ситуационные планы (действительны только при наличии штампа к справке Минэкологии РБ).

Заместитель министра

Р.Ш. Сайтов

Петрова О.Ю., (347) 218-03-85

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
							61



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

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

30.12.2021 № РБНЧОСР0016/3437
на № 2034 от 03.11.2021

Главному инженеру
ООО «ТрансСтройИнжиниринг»

Р.К. Заринову

ул. Рихарда Зорге, 9, корп. 1,
этаж 2, офис 19, г. Уфа, 450059
тел. (347)-246-67-07

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 418

об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

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

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ТрансСтройИнжиниринг», ИНН 0274154186, ОГРН 1110280006693

2. Данные об участке предстоящей застройки: Республика Башкортостан, МР Мишкинский район, объект: «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево – д. Старокульчубасово – д. Тынбасово – д. Новониколаевка - д. Измарино - д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан»*

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

3. В границах участка предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

4. Срок действия заключения: 10.01.2023.

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».

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
										62
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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, обладателем которой является Российская Федерация».

Неотъемлемые приложения:

Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки (в соответствии с заявочными материалами) на 4 л.

Заместитель начальника
Приволжскнедра



Р.Н. Мухаметшин
Р.Н. Мухаметшин

Исп. Лубинская М.А.;
Тел.: (347) 216-30-79,
450077, г. Уфа, ул. Крупской, 8

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		63

Приложение И. Письмо о наличии/отсутствии особо ценных с/х угодий

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ЕР ҺӘМ МӨЛКӘТ МӨНӘСӘБӘТТӨРӨ
МИНИСТРЫҒЫ**



**МИНИСТЕРСТВО ЗЕМЕЛЬНЫХ
И ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

450008, Оренбургская, Цюрупы урамы, 13

450008, Уфа г., Цюрупы ул., 13

тел. (347)218-02-02, факс (347)218-02-04, e-mail: mizo@bashkortostan.ru
ИНН 0274045332, КПП 027401001, ОГРН 1020202552920

№ ЕП-01-2/1203 от 19 АПР 2021
на № 2657 от 02.12.2021

Главному инженеру
ООО «Трансстройинжиниринг»

Зарипову Р.К.

ул. Рихарда Зорге, д. 9,
г. Уфа, 450106

Уважаемый Ринат Камалетдинович!

Министерство земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан, рассмотрев запрос о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий по объектам.

1. Межпоселковый газопровод д. Байназарово - д. Яумбаево - д. Абдулмамбетово Бурзянского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1715-1.

2. Газопровод межпоселковый от точки подключения (газопровод высокого давления с. Еланлино Кигинского района - с. Вакиярово Кигинского района) до д. Кульметово Кигинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1716-1.

3. Газопровод межпоселковый от точки подключения (газопровод высокого давления с. Мурсалимкино Салаватского района) до пос. Первомайский, с. Терменево, д. Свобода Салаватского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1717-1.

4. Межпоселковый газопровод с. Алькино - д. Юлаево - д. Идрисово Салаватского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1718-1.

5. Межпоселковый газопровод от д. Биккулово (ГРС Шаран) до с. Биктышево (ГРС Новоюмашево) Шаранского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1720-1.

6. Межпоселковый газопровод с. Макарово - д. Ибраево - д. Исякаево - д. Саргаево - с. Зигановка Ишимбайского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1721-1.

7. Газопровод межпоселковый с. Нижнеарметово - с. Нижний Ташбукан - д. Верхний Ташбукан - д. Кургашла Гафурийского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1722-1.

8. Межпоселковый газопровод с. Соколки - д. Айгырьял Белокатайского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1723-1.

9. Межпоселковый газопровод АГРС Верхний Авзян - д. Аскароро - д. Исламбаево, д. Бретьяк Бурзянского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1725-1.

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

							8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
								64
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

10. Газопровод межпоселковый д. Тереклы - д. Кургаш Архангельского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1726-1.

11. Газопровод межпоселковый д. Кабаково - д. Кулушево Кармаскалинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1727-1.

12. Газопровод межпоселковый д. Старонадеждино - д. Старобедеево - д. Старобирючево Нуримановского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1728-1.

13. Межпоселковый газопровод д. Якунино - д. Курачево Балтачевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1729-1.

14. Межпоселковый газопровод д. Нижнекансиярово - д. Кузеево Балтачевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1730-1.

15. Межпоселковый газопровод д. Ташлы-Елга - д. Магашлы-Алмантаево Балтачевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1731-1.

16. Межпоселковый газопровод с. Красный Урюш - д. Седяш-Нагаево - д. Чемаево Караидельского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1733-1.

17. Межпоселковый газопровод от газопровода д. Даниловка - д. Корнеевка (новый микрорайон жилой застройки) - д. Ромадановка Мелеузовского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1734-1.

18. Межпоселковый газопровод д. Сатлыки - д. Мурадым - д. Богдашкино Кугарчинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1735-1.

19. Межпоселковый газопровод с. Верхнесанзяпово - д. Каскиново Кугарчинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1736-1.

20. Межпоселковый газопровод д. Тюлябаево - д. Алимгулово Кугарчинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1737-1.

21. Межпоселковый газопровод д. Кривле-Илюшкино - д. Новоямашево Куюргазинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1738-1.

22. Межпоселковый газопровод д. Кривле-Илюшкино - д. Знаменка Куюргазинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1739-1.

23. Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево - д. Старокульчубаево - д. Тынбаево - д. Новониколаевка - д. Измаринно - д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1742-1.

24. Межпоселковый газопровод д. Баймурзино - д. Тигермнево - д. Лепешкино Мишкинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1743-1.

25. Межпоселковый газопровод д. Чебыково - д. Бикшиково Мишкинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1744-1.

26. Межпоселковый газопровод д. Митряево - д. Нижнесорокино - д. Верхнесорокино - д. Иштыбаево Мишкинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1745-1.

27. Межпоселковый газопровод от точки подключения (межпоселковый газопровод высокого давления с. Бураево Бураевского района -

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т
Лист						
65						

д. Новотазларово Бураевского района) до д. Чишма - Бураево Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1746-1.

28. Межпоселковый газопровод д. Азяково - д. Алдарово - д. Мамады Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1747-1.

29. Межпоселковый газопровод с. Вострецово - с. Новоельдяково Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1748-1.

30. Межпоселковый газопровод д. Кашкалево - д. Даутларово Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1749-1.

31. Межпоселковый газопровод д. Кашкалево - д. Ишмаметово Бураевского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1750-1.

32. Межпоселковый газопровод - с.Тукан - с.Зигаза Белорецкого района Республики Башкортостан, код стройки 02/1751-1.

33. Межпоселковый газопровод д. Кшлау-Елга - д. Базанчатово - д. Улу-Елга Аскинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1752-1.

34. Газопровод межпоселковый с. Ефремкино - д. Мукаево - д. Мурзино Кармаскалинского района Республики Башкортостан, код стройки 02/1754-1.

35. Межпоселковый газопровод от газопровода ГРС Новоагаево - г. Агидель точка подключения от действующей задвижки отвод на д. Кузгово, код стройки 02/1755-1.

36. Распределительный газопровод от д. Самохваловка до действующей сети газораспределения в п. Цветы Башкирии г. Уфа (связка с ГРС Кабаково), код стройки 02/1757-1, сообщает следующее.

Распоряжением Правительства Республики Башкортостан от 29.06.2020 № 637-р утвержден перечень особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, расположенных в муниципальных районах Баймакский, Бирский, Давлекановский, Ермекеевский, Стерлитамакский, Кушнаренковский, Мечетлинский, Чишминский и Уфимский районы Республики Башкортостан.

Таким образом, земельные участки, расположенные на территориях муниципальных районов Бураевский, Куюргазинский, Кугарчинский, Мелеузовский, Караидельский, Белорецкий, Аскинский, Балтачевский, Архангельский, Бурзянский, Гафурийский, Белокатайский, Кармаскалинский, Салаватский, Шаранский, Ишимбайский районы Республики Башкортостан, г. Уфа Республики Башкортостан, отсутствуют в вышеуказанном перечне особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий.

Начальника управления
земельных отношений



Е. В. Пятых

Мухарьямова Неркес Гиндуловна, отдел землеустройства и учета земель, ведущий специалист
(347) 218-01-57, mukhsaryamova.ng@bashkortostan.ru, (кх. IOP-6737)

Взам. инв. №					
Подпись и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т					Лист
					66

Приложение К. Письмо об отсутствии скотомогильников

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ДӘУЛӘТ БЮДЖЕТ
УЧРЕЖДЕННЕРИ
МИШКӘ РАЙОНЫ
ВЕТЕРИНАРИЯ СТАНЦИЯСЫ

452340, Мишки, Революция урамы 3
Тел./факс: (34749) 2-17-58, (34749) 2-15-67.



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
МИШКИНСКАЯ РАЙОННАЯ
ВЕТЕРИНАРИЯ СТАНЦИЯ

452340, Мишкино, улица Революционная, 3
тел./ факс: (34749) 2-17-58, (34749) 2-15-67.

Заместителю генерального директора
«ООО ТРАНССТРОЙИНЖИНИРИНГ»
Бревенникову А. Ю.

ГБУ Мишкинская районная ветеринарная станция РБ предоставляет ответ на ваш запрос от 08.10.2021 г. № 1819 о том, что в районе проведения проектно-изыскательных работ по объектам:

1. «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево - д. Старокульчубаево - д. Тынбаево - д.Новониколаевка - д. Измарино - д.Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан», расположенному в Мишкинском районе Республики Башкортостан, находится один скотомогильник в селе Чураево широта: 55,6215^o, долгота: 55,6127^o;

2. «Межпоселковый газопровод д. Баймурзино - д. Тигермнево - д. Лепешкино Мишкинского района Республики Башкортостан», расположенному в Мишкинском районе Республики Башкортостан, находится один скотомогильник в селе Чураево широта: 55,6215^o, долгота: 55,6127^o;

3. «Межпоселковый газопровод д. Чебыково - д. Бикшиково Мишкинского района Республики Башкортостан», расположенному в Мишкинском районе Республики Башкортостан, находится один скотомогильник в селе Кайраково широта: 55,5608^o, долгота: 55,6884^o;

4. «Межпоселковый газопровод д. Митряево - д. Нижнесорокино - д. Верхнесорокино - д. Иштыбаево Мишкинского района Республики Башкортостан», расположенному в Мишкинском районе Республики Башкортостан, находится один скотомогильник в селе Ирсаево широта: 55,5745^o, долгота: 55,9604^o.

В данных скотомогильниках сибирезвенных захоронений нет.

Начальник ГБУ Мишкинская
Районная ветеринарная станция РБ

В. Л. Садиров

Взам. инв. №								
Подпись и дата							8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
Инв. № подл.							67	
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение Л. Письмо об отсутствии подземных источников водоснабжения

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАНЫ

**МИШКӘ РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН
ХАКИМИӘТЕ**

Ленин урамы, 89, Мишкә, 452340,
Тел. 8(34749)2-18-01, факс 8(34749)2-18-01
e-mail: adm30@bashkortostan.ru



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН

**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
МИШКИНСКИЙ РАЙОН**

ул. Ленина, 89, Мишкәно, 452340
Тел. 8(34749)2-18-01, факс 8(34749)2-18-01
e-mail: adm30@bashkortostan.ru

02.03.2022 № 376-исх

На № _____ от _____

Главному инженеру
ООО «Транстройинжиниринг»
Р.К. Зарипову

Администрация муниципального района Мишкинский район Республики Башкортостан на Ваш исходящий № 355 от 25.02.2022 г. сообщает о сведениях в районе размещения проектируемых объектов в радиусе 5 км поверхностных и подземных источников водоснабжения и их зонах санитарной охраны:

по объекту - «Межпоселковый газопровод д. Митряево – д. Нижнесорокино – д. Верхнесорокино – д. Иштыбаево Мишкинского района Республики Башкортостан» - водозабор для хозяйственно-питьевого водоснабжения населения расположен в д. Верхнесорокино в МР Мишкинский район Республики Башкортостан. Участок находится в пределах топографического планшета масштаба 1:200000 – N-40-II, масштаба 1:100000 – N-40-16. Географические координаты расположения устья скважин:

55°35'50,1" с.ш; 55°54'14,1" в.д; (скв. 3361);

55°35'49,9" с.ш; 55°54'13,9" в.д; (скв. 3362);

по объекту - «Межпоселковый газопровод д. Баймурзино – д. Тигирменево – д. Лепешкино Мишкинского района Республики Башкортостан» - в д. Баймурзино имеется водоснабжение, в остальных населенных пунктах отсутствует сеть водоснабжения;

по объекту - «Межпоселковый газопровод д. Чебыково – д. Бикшиково Мишкинского района Республики Башкортостан» - отсутствуют подземные источники водоснабжения;

по объекту - «Межпоселковый газопровод АГРС с. Чураево - д. Старокульчубаево - д. Тынбаево - д. Новониколаевка - д. Измарино - д. Токтарово Мишкинского района Республики Башкортостан» отсутствуют подземные источники водоснабжения.

Заместитель главы
Администрации района

Д.В.Рысаев

исп. Ахмеров Ф.Ф.
Тел.(34749)2-18-51

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

							8000.253. 037.П.0002.02/1742-1-ППТ-Т	Лист
								68
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

