

Согласовано:

Администрацией города Альметьевск
Альметьевского муниципального района
Республики Татарстан
Письмом № 3219и от 19.04.2023 г.
Администрацией Альметьевского
муниципального района Республики Татарстан
Письмом № 3894и от 12.05.2023 г.
Администрацией Нижнемактаминского
поселкового Совета Альметьевского
муниципального района Республики Татарстан
Письмом № 104 от 17.04.2023 г.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ООО «ВОЛЖСКИЕ ЗЕМЛИ»
Свидетельство № СРО-И-008-30112009-00131

Документация по планировке территории
(проект планировки территории, содержащий проект межевания территории)

для размещения объекта АО «Транснефть-Прикамье»:
«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95
км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»

Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район

Том 3
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная
записка

Директор ООО «Волжские Земли»



Д.Ю. Яндулов

САМАРА
2023 г.

Состав документации по планировке территории

Основная часть проекта планировки территории

Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта

1. Сведения о размещении объекта на территории

Приложение: Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Приложение: Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1.	Чертеж красных линий	Не требуется. ч. 11 ст. 1 Градостроительного кодекса РФ	
2.	Приложение: Перечень координат характерных точек красных линий		
3.	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта	ППТ - 1	1:2 000
4.	Приложение: Каталог координат характерных точек границы зоны планируемого демонтажа	ТЧ	б/м
5.	Приложение: Каталог координат характерных точек границы зоны планируемого размещения временных зданий и сооружений	ТЧ	б/м
6.	Приложение: Каталог координат характерных точек границы зоны минимальных расстояний	ТЧ	б/м
7.	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	Чертеж не разрабатывался в связи с тем, что объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, в границах зон планируемого размещения объекта отсутствуют	

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

1. Исходная разрешительная документация
2. Обоснование размещения проектируемого объекта
3. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки
4. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства
5. Состав материалов и результатов инженерных изысканий

Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1.	Схема расположения элементов планировочной структуры	ППТ-2	1:25 000
2.	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки	ППТ-3	1:2 000
3.	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта	Не требуется. п. 21 постановления Правительства РФ от 12 мая 2017 № 564	
4.	Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	Не требуется. Приказ Министра России от 25.04.2017 № 740/пр	
5.	Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	ППТ-4	1:2 000
6.	Схема границ территорий объектов культурного наследия	Не разрабатывается в связи с тем, что на территории размещения объекта отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (согласно письму Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия № 01-11/493 от 04.02.2023 г.)	
7.	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	ППТ-5	1:2 000
8.	Схема конструктивных и планировочных решений	ППТ-6	1:2 000
9.	Схема с отображением зоны минимальных расстояний от оси проектируемого объекта	ППТ-7	1:25 000
10.	Приложение: Каталог координат характерных точек устанавливаемых охранных зон	ТЧ	б/м

Проект межевания территории

Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть

1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования

2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования

3. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд

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

5. Информация о правообладателях земельных участков

6. Категория земель

7. Адресные характеристики земельных участков

8. Площадь исходных земельных участков

9. Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов

10. Сведения о границах зон публичных сервитутов, подлежащих установлению, содержащие перечень координат характерных точек границ публичного сервитута в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости

Приложение 1: Перечень координат характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания

Приложение 2: Характеристики лесных участков

Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1.	Чертеж межевания территории	ПМТ-8	1:2 000
2.	Приложение: Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков и частей земельных участков	ТЧ	б/м

Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания

1. Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков

2. Обоснование способа образования земельного участка

3. Обоснование определения размеров образуемого земельного участка

4. Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1.	Чертеж обоснования проекта межевания	ПМТ-9	1:2 000
2.	Чертеж границ лесничеств, лесопарков, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов	ПМТ-10	1:3 000, 1:2 000

Содержание:

Раздел 1. Исходная разрешительная документация.....	6
Раздел 2. Обоснование размещения проектируемого объекта.....	7-9
Раздел 3. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки.....	10
Раздел 4. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства.....	11-32
Раздел 5. Состав материалов и результаты инженерных изысканий.....	33-34
Приложения	
Приложение А. Приказ АО «Транснефть - Прикамье» № 1983 от 21.06.2022 г. «О подготовке документации по планировке территории».....	35-57
Приложение Б. Технические условия от эксплуатирующих организаций для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства.....	58-99
Приложение В. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 15-47/10213 от 30.04.2020 г.....	100-102
Приложение Г. Письмо Департамента по недропользованию по ПФО № РТ-ПФО-09-00-36/174 от 26.01.2023 г.....	103-105
Приложение Д. Письмо Департамента по недропользованию по ПФО № РТ-ПФО-09-00-36/175 от 26.01.2023 г.....	106-108
Приложение Е. Письмо Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района Республики Татарстан № 1696/5 от 01.02.2023 г.....	109-114
Приложение Ж. Письмо Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района Республики Татарстан № 1724/2 от 01.02.2023 г.....	115-118
Приложение И. Письмо Государственного комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам № 301-исх от 30.01.2023 г.....	119-120
Приложение К. Письмо Министерства по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан № 1830/ГЗ-3-5 от 29.03.2022г.....	121-123
Приложение Л. Письмо Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия № 01-11/493 от 04.02.2023г.....	124-138
Приложение М. Письмо Главного управления ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан № 10-27/4884 от 11.10.2021 г.....	139-141
Приложение Н. Задание на выполнение инженерных изысканий.....	142-155
Приложение П. Программа выполнения инженерных изысканий.....	156-165
Приложение Р. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации.....	166-173
Приложение С. Выписка из государственного лесного реестра.....	174-180
Приложение Т. Специальные технические условия.....	181-202
Приложение У. Согласование документации по планировке территории.....	203-212
Приложение Ф. Обоснование отнесения объекта к объектам федерального значения и отсутствие необходимости внесения объекта в схему территориального планирования.....	213-221

Раздел 1. Исходная разрешительная документация

Основанием для разработки документации по планировке территории являются:

1. Приказ АО «Транснефть - Прикамье» № 1983 от 21.06.2022 г. «О подготовке документации по планировке территории»;
2. Сведения Государственного земельного кадастра в виде кадастровых планов территории и выписок из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости;
3. Технические условия от эксплуатирующих организаций для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства;
4. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 15-47/10213 от 30.04.2020 г.;
5. Письмо Департамента по недропользованию по ПФО № РТ-ПФО-09-00-36/174 от 26.01.2023 г.;
6. Письмо Департамента по недропользованию по ПФО № РТ-ПФО-09-00-36/175 от 26.01.2023 г.;
7. Письмо Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района Республики Татарстан № 1696/5 от 01.02.2023 г.;
8. Письмо Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района Республики Татарстан № 1724/2 от 01.02.2023 г.;
9. Письмо Государственного комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам № 301-исх от 30.01.2023 г.;
10. Письмо Министерства по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан № 1830/ТЗ-3-5 от 29.03.2022г.;
11. Письмо Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия № 01-11/493 от 04.02.2023г.;
12. Письмо Главного управления ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан № 10-27/4884 от 11.10.2021 г.;
13. Земельный кодекс Российской Федерации;
14. Градостроительный кодекс Российской Федерации;
15. Постановление Правительства РФ от 12 мая 2017 г. N 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов»;
16. Федеральный закон от 24.07.2007 № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности».

Раздел 2. Обоснование размещения проектируемого объекта

Описание природно-климатических условий территории

Климатическая характеристика района приведена по данным многолетних наблюдений метеостанция г. Бугульма. Климат исследуемой территории – умеренно-континентальный. На климат оказывают влияние сухие воздушные массы Азии и влажные воздушные массы Атлантических циклонов. Зимой преимущественное влияние оказывает Сибирский антициклон, определяющий ясную морозную погоду. Согласно СП 131.13330.2020 территория изысканий относится к климатическому району I-B. Климат района континентальный, с относительно прохладным и неравномерно увлажненным осадками летом, холодной и достаточно снежной зимой.

Средняя дата перехода среднесуточной температуры воздуха через 0°C весной приходится на 3 апреля, осенью – на 1 ноября. Продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха выше 0°C составляет 213 суток.

Среднемесячная и годовая температуры воздуха, °C

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
м.ст. Бугульма												
-11,6	-11,1	-5,0	4,8	13,0	17,4	19,2	17,2	11,5	4,0	-4,0	-9,8	3,8

Атмосферные осадки данного района определяются, главным образом, циклонической деятельностью. Годовое количество осадков составляет в среднем 522,2 мм, на долю теплого периода приходится 375,1 мм (71,8% годовой суммы)

Месячное и годовое количество осадков (м/ст. Бугульма), мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
25,9	22,2	24,9	34,3	47,5	76,1	58,8	53,5	49,5	55,4	41,2	32,9	522,2

Максимальное суточное количество осадков 107,5 мм зарегистрировано 2 августа 1970 г. Расчетный суточный максимум осадков 1% обеспеченности 118мм. Средняя плотность снежного покрова при наибольшей декадной высоте снега на конец зимы составляет 280 кг/м³.

Климатическая характеристика

Наименование	Значение
1 Среднегодовое количество осадков:	
- количество осадков за ноябрь-март;	147,1 мм
- количество осадков за апрель-октябрь	375,1 мм
2 Высота снежного покрова средняя/максимальная:	52 см/75 см
- неблагоприятные погодные явления, продолжительность	метель – 32,7 дн., туман – 32,5 дн., гроза – 25,4 дн.
3 Скорость ветра средняя	4,0 м/с

Средняя высота снежного покрова (см) по постоянной рейке по декадам

Ноябрь			Декабрь			Январь			Февраль			Март		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
	6	8	10	13	18	27	35	42	49	54	58	61	65	64

Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта

Основой для отвода земель явились следующие нормативные документы:

- СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов»;

- Земельный кодекс РФ №136-ФЗ от 25.10.2001;

- проектные решения по реконструкции существующего магистрального трубопровода.

Максимальная ширина полосы отвода по монтажу нового трубопровода DN 700 принята 33 м в соответствии с требованиями СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов».

Ширина полосы отвода для производства работ по демонтажу старых участков трубопровода DN 700 определяется исходя из технологии производства работ и с учетом наличия соседних коммуникаций.

В соответствии с «Правила охраны магистральных трубопроводов (совместно с "Положением о взаимоотношениях предприятий, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре или пересекаются") 29.04.92» для исключения возможности повреждения трубопроводов (при любом виде их прокладки) устанавливаются охранные зоны:

- вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефтепродукты, - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

-вдоль подводных переходов - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100 м с каждой стороны.

Ширина полосы отвода для прокладки кабеля связи, кабеля ЭХЗ (кабель электрохимической защиты) составляет 6 м.

Проектируемая охранный зона кабеля ЭХЗ (кабель электрохимической защиты) – ширина 1 м от оси кабеля, установлена в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 160 от 24.02.2009 г.

Проектируемая охранный зона кабеля связи – ширина 2 м от оси кабеля, установлена в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 578 от 09.06.1995 г.

Ширина полосы отвода для производства работ по устройству переезда, по установке информационно-опознавательных знаков, по установке КИК (контрольно-измерительная колонка), по установке реперов, по устройству защитного сооружения, по установке УЗА (узел запорной арматуры), определена исходя из габаритных размеров сооружений.

Согласно Изменению № 3 к СП 36.13330.2012 "СНиП 2.05.06-85* Магистральные трубопроводы" при реконструкции существующих участков магистрального трубопровода, расположенных в пределах границ населенных пунктов с учетом земель межселенных территорий, включенных в границы населенных пунктов на основе утвержденных документов территориального планирования субъектов Российской Федерации и муниципальных образований или на расстоянии до границ, меньшем указанных в поз. 1, для городов и других населенных пунктов данные расстояния следует принимать от ближайшей жилой застройки, находящейся в границе города или населенного пункта на основе утвержденных документов территориального планирования субъектов Российской Федерации и муниципальных образований. В связи с тем, что расстояние от проектируемого трубопровода до границы ближайшей жилой застройки, находящейся в границе населенного пункта, составляет 500 м, разработка специальных технических условий на сближение с границей населенного пункта с. Тихоновка муниципального образования «поселок городского типа Нижняя Мактама» (согласно

п.7.15 (п. 1 таблицы 4) СП 36.13330.2012 "СНиП 2.05.06-85* Магистральные трубопроводы") не требуется.

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

Данным проектом не предусмотрено размещение линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

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

Плотность и параметры застройки в отношении проектируемой территории не устанавливаются.

Раздел 3. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки

Проектируемый федеральный объект «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.02.2012 г. № 162-р (ред. от 25.11.2021) не входит в перечень видов объектов федерального значения, подлежащих отображению на схемах территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта в связи с тем, что проектируемый объект не приводит к изменению основных характеристик (пропускная способность) существующего МН "Набережные Челны-Альметьевск", и реконструкция осуществляется в границах соответствующего муниципального образования, на территории которого расположен реконструируемый объект.

Изменения, внесенные реконструкцией объекта, рекомендуется внести в генеральный план и в правила землепользования и застройки Республики Татарстан, Альметьевского муниципального района, муниципального образования «поселок городского типа Нижняя Мактама», Новоникольского сельского поселения, муниципального образования «город Альметьевск Альметьевского муниципального района Республики Татарстан».

Раздел 4. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства

Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Таблица 1 – Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

№	Местоположение, км	Пикет	Плосовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Проектируемая трасса 1 участок										
1	1	0	29,79	нефтепровод	-	1,80	Ст.530	61	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
2	1	0	52,13	каб. связи	-	1,20	-	51	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС, РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40 тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
3	1	0	64,12	Нефтепровод	Нед.	1,20	Ст.150	89	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
4	1	0	75,54	Газопровод	Нед.	0,90	Ст.250	86	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
5	1	2	91,64	Нефтепров	-	1,40	Ст.100	81	ПАО «Татнефть»	ТУ №

№	Местоположение, км	Пикет	Плосовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				од					НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
6	1	3	04,18	Водопровод	Нед.	1,70	Ст.150	88	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
7	1	4	65,49	каб. связи	-	1,60	-	68	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС, РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40 тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
8	1	4	84,42	Нефтепровод	-	2,80	Ст.720	70	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
9	1	4	94,74	каб. связи	-	1,30	-	73	ООО «ГТК», филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40 тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
10	1	5	0,92	каб. связи	-	0,90	-	69	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г.	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.

№	Местоположение, км	Пикет	Плосовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									Альметьевск, ул. Тухватулина, 40 тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	
11	1	5	7,09	каб. связи	-	1,00	-	62	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватулина, 40 тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
12	1	5	9,52	каб. связи	-	0,80	-	63	Башкултаево-Альметьевск, филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватулина, 40 тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
13	1	5	15,00	Нефтепровод	-	1,50	Ст.820	66	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
14	1	5	35,35	Нефтепровод	-	1,40	Ст.500	67	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
15	1	5	46,87	Водопровод	-	1,60	Ст.300	73	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул.	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.

№	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									Ленина, 35 тел. 89172511624	
16	1	5	55,63	Водопровод	-	1,50	Ст.300	68	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
17	1	5	76,05	Нефтепровод	Нед.	1,10	Ст.100	79	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
18	1	6	9,35	Нефтепровод	Нед.	0,80	Ст.100	61	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
19	1	8	4,68	Водопровод	-	1,50	Ст.300	66	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
20	1	8	27,30	Нефтепровод	-	1,10	Ст.500	62	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
21	1	8	60,88	Нефтепровод	-	1,50	Ст.820	56	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское	ТУ не требуются

№	Местоположение, км	Пикет	Плосовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	
22	1	8	68,02	каб. связи	-	0,90	-	60	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40 тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
23	1	8	70,65	каб. связи	-	1,00	-	73	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40 тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
24	1	8	78,11	каб. связи	-	4,00	-	53	ПАО «Ростелеком» Транспортный центр технической эксплуатации телекоммуникаций РФ, 423520, Республика Татарстан, г. Заинск, ул. Нефтяников, 27в тел. 89274873045 г. Казань, ул. Рахимова, д.8, тел. 88435550412 (круглосуточно)	ТУ № 01/05/24326/2 от 01.04.2022 г.
25	1	8	87,95	каб. связи	-	1,40	-	58	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40 тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
26	1	9	11.82	нефтепр.	-	2,80	ст.720	1	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское	ТУ не требуются

№	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	
Проектируемая трасса 2 участок										
1	1	10	0.10	нефтепр.	-	1.00	ст.720	1	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
2	1	10	43.52	нефтепр.	-	0.90	ст.500	62	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» филиал Альметьевское РНУ НПС «Белая» Республика Татарстан, г. Набережные Челны тел. 89274801377	ТУ не требуются
3	1	13	41.62	нефтепр.	-	0.40	ст.70	69	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
4	1	13	86.54	нефтепр.	-	0.80	ст.100	65	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
5	1	13	91.81	нефтепр.	-	0.90	ст.100	64	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
6	1	13	98.52	газопровод	-	1.00	ст.300	67	ПАО «Татнефть» НГДУ	ТУ № 1742/ИсхСТ(

№	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									«Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТНД) от 06.02.2023 г.
7	1	14	32.73	нефтепр.	-	1.20	ст.820	61	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» филиал Альметьевское РНУ НПС «Белая» Республика Татарстан, г. Набережные Челны тел. 89274801377	ТУ не требуются
8	1	16	40.59	нефтепр.	-	1.30	ст.820	65	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» филиал Альметьевское РНУ НПС «Белая» Республика Татарстан, г. Набережные Челны тел. 89274801377	ТУ не требуются
9	1	16	97.96	водопровод	-	1.40	ст.300	61	ООО «УПТЖ для ППД» РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Джалиля, 11 тел. 88553388501	ТУ № 1964/08-07- УПТЖ от 23.05.2022 г.
10	1	19	63.22	водопровод	-	1.50	ст.300	61	ООО «УПТЖ для ППД» РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Джалиля, 11 тел. 88553388501	ТУ № 1964/08-07- УПТЖ от 23.05.2022 г.
11	1	19	92.97	нефтепр.	-	1.70	ст.500	74	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» филиал Альметьевское РНУ НПС «Белая» Республика Татарстан, г. Набережные Челны тел. 89274801377	ТУ не требуются
12	1	20	28.11	нефтепр.	-	1.00	ст.720	1	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
Защитный вал 1.1 на 90.5км										
1	1	1	83.09	нефтепр.	-	1.20	ст.100	32	ПАО «Татнефть»	ТУ №

№	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									<p>НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624</p>	1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
Защитный вал 1.2 на 90.5км										
Пересечения отсутствуют										
Защитный вал 2 на 91км										
1	1	2	67.00	нефтепр.	-	1.10	ст.150	40	<p>ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624</p>	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
2	1	2	89.77	газопровод	-	0.90	ст.250	40	<p>ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624</p>	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
3	1	5	12.53	Каб.связи	-	2.30	-	55	<p>филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1</p>	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
4	1	5	24.64	Каб.связи	-	0.70	-	49	<p>филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1</p>	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.

№	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5	1	5	40.25	нефтепр.	-	0.90	ст.700	79	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
6	1	5	47.13	Каб.связи	-	0.90	-	78	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
7	1	5	49.90	Каб.связи	-	1.00	-	80	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
8	1	5	53.50	Каб.связи	-	1.00	-	81	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
9	1	5	57.35	нефтепр.	-	1.30	ст.500	46	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
10	1	5	60.33	нефтепр.	-	1.50	ст.820	83	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные	ТУ не требуются

№	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	
11	1	5	67.77	газопровод	-	1.10	ст.250	52	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
12	1	5	80.31	Каб.0.4кВ	-	0.60	-	78	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89196951009	ТУ не требуются
13	1	5	82.44	нефтепр.	-	1.00	ст.150	48	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
14	1	5	97.97	водопровод	-	1.80	ст.300	90	ООО «УПТЖ для ППД» РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Джалиля, 11 тел. 88553388501	ТУ № 1964/08-07-УПТЖ от 23.05.2022 г.
15	1	6	04.59	водопровод	-	1.80	ст.300	90	ООО «УПТЖ для ППД» РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Джалиля, 11 тел. 88553388501	ТУ № 1964/08-07-УПТЖ от 23.05.2022 г.
Защитный вал 3.1 на 92км										
1	1	0	55.22	водопровод	-	1.00	ст.300	70	ООО «УПТЖ для ППД» РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Джалиля, 11 тел. 88553388501	ТУ № 1964/08-07-УПТЖ от 23.05.2022 г.
2	1	0	75.49	водопровод	-	1.50	ст.300	72	ООО «УПТЖ для ППД» РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Джалиля, 11 тел. 88553388501	ТУ № 1964/08-07-УПТЖ от 23.05.2022 г.
3	1	1	39.24	нефтепр.	-	1.20	ст.500	82	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское	ТУ не требуются

№	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	
4	1	1	61.19	нефтепр.	-	0.80	ст.720	80	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
5	1	2	9.91	нефтепр.	-	0.70	ст.820	89	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
6	1	2	22.23	Каб.связи	-	0.60	-	84	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
7	1	2	25.22	Каб.связи	-	0.60	-	86	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
8	1	2	25.22	Каб.связи	-	1.20	-	86	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.

№	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
9	1	3	69.28	газопр.	-	1.50	ст.100	13	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
10	1	5	0.69	нефтепр.	-	0.40	ст.100	66	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
11	1	5	21.41	нефтепр.	-	0.80	ст.350	45	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
12	1	5	65.91	газопр.	-	1.80	ст.300	6	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
13	1	7	5.79	газопр.	-	1.80	ст.100	6	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
14	1	8	2.70	Каб.связи	-	0.50	-	32	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.

№	Местоположение, км	Пикет	Плосовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	
15	1	8	8.48	газопр.	-	1.80	ст.100	6	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
16	1	8	62.47	газопр.	-	1.30	ст.100	39	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
17	1	9	11.77	Каб.связи	-	1.20	-	47	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
18	1	9	41.93	Каб.связи	-	0.60	-	51	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
19	1	9	82.10	нефтепр.	-	1.30	ст.820	18	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные	ТУ не требуются

№	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	
20	1	10	48.11	Каб.связи	-	0.70	-	74	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
21	1	10	51.58	Каб.связи	-	4.50	-	75	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
22	1	10	64.49	газопр.	-	1.00	ст.100	74	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
Защитный вал 3.2 на 92км										
1	1	0	97.70	водопровод	-	1.00	ст.300	29	ООО «УПТЖ для ППД» РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Джалиля, 11 тел. 88553388501	ТУ № 1964/08-07-УПТЖ от 23.05.2022 г.
2	1	1	7.66	нефтепр.не д.	-	1.00	ст.350	62	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
3	1	1	10.74	нефтепр.	-	0.30	ст.70	51	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть»	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от

№	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	06.02.2023 г.
4	1	1	41.83	Каб.связи	-	0.50	-	75	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
5	1	1	52.88	нефтепр.	-	0.90	ст.100	79	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
6	1	1	57.84	нефтепр.	-	1.10	ст.100	79	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
7	1	1	64.32	газопровод	-	0.70	ст.300	79	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
8	1	1	83.36	нефтепр.	-	1.20	ст.100	33	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.

№	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	
9	1	2	81.21	водопровод	-	1.20	ст.300	26	ООО «УПТЖ для ППД» РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Джалиля, 11 тел. 88553388501	ТУ № 1964/08-07-УПТЖ от 23.05.2022 г.
10	1	2	97.08	нефтепр.	-	1.10	ст.350	25	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
11	1	3	7.85	нефтепр.	-	0.90	ст.350	27	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
12	1	3	49.86	Каб.связи	-	0.50	-	26	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
13	1	3	70.43	нефтепр.	-	1.20	ст.100	19	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
14	1	4	77.64	Каб.связи	-	0.80	-	35	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.

№	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	
15	1	5	33.18	нефтепр.	-	1.30	ст.100	37	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
Нагорный вал N 1 на 90,5 км										
Пересечения отсутствуют										
Нагорный вал N 2 на 91 км										
1	1	0	57.83	водопровод	-	1.80	ст.300	53	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
каб. V2, V01 (проект) №1										
1	1	0	4.97	нефтепр.	-	1.00	ст.820	77	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
2	1	0	15.03	Каб.связи	-	0.90	-	79	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
3	1	0	18.77	Каб.связи	-	0.90	-	79	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.

№	Местоположение, км	Пикет	Плосовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	
4	1	0	20.93	Каб.связи	-	0.80	-	79	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
5	1	0	32.26	нефтепр.	-	0.90	ст.700	82	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
6	1	0	45.27	нефтепр.	-	1.70	ст.500	87	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
7	1	0	69.92	Каб.связи	-	1.30	-	57	филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС РФ, 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 40тел. 89196233072 420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.2/1	ТУ № 02-16/351 от 10.11.2022 г.
8	1	0	70.20	нефтепр.	-	1.10	ст.150	90	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул.	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.

№	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
9	1	0	80.19	газопровод	-	0.90	ст.250	88	Ленина, 35 тел. 89172511624 ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо-геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624	ТУ № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023 г.
каб. V2, V01 (проект) №2										
1	1	0	81.84	водопровод	-	1.50	ст.300	57	ООО «УПТЖ для ПЖД» РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Джалиля, 11 тел. 88553388501	ТУ № 1964/08-07-УПТЖ от 23.05.2022 г.
2	1	1	9.07	нефтепр.	-	1.50	ст.500	69	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются
3	1	1	48.29	нефтепр.	-	1.00	ст.720	69	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89870600465	ТУ не требуются

Таблица 2 – Ведомость пересечений с наземными коммуникациями

№№ п/п	Местоположение по трассе нефтепровода, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт	Схемы расположения проводов	Угол пересечения, градусы	Высота и род опор	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии, м		Высота проводов, м			Владелец, адрес, телефон, факс	Информация о наличии ТУ
									левый	правый	верхний		нижний		
											левый столб	правый столб			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Проектируемая трасса 1 участок															
Пересечения отсутствуют															
Проектируемая трасса 2 участок															

16	1	16	19.02	110кВ	3	-	76	-	30	107	9.1/ 7.7	20.0/ 12.4	7.70	ООО "Татнефть- Энергосбыт" Альметьевский ЭЭЦ РФ, 423368, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул. Индустриальная, 28/1 тел. 89872982081	ТУ № 365/ТУ от 05.04.20 22 г.
17	1	16	23.64	110кВ	3	-	76	-	30	107	9.1/ 7.7	20.0/ 12.4	7.70		
18	1	16	27.07	110кВ	3	-	76	-	30	107	9.1/ 7.7	20.0/ 12.4	7.70		
19	1	16	54.19	6кВ	3	-	64	-	15	30	8.5/ 7.1	9.2/ 8.1	7.10	ООО "Татнефть- Энергосбыт" Альметьевский ЭЭЦ РФ, 423368, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул. Индустриальная, 28/1 тел. 89872982081	ТУ № 365/ТУ от 05.04.20 22 г.
20	1	18	18.61	6кВ	3	-	80	-	21	16	8.8 /7.4	-	8.20	ООО "Татнефть- Энергосбыт" Альметьевский ЭЭЦ РФ, 423368, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул. Индустриальная, 28/1 тел. 89872982081	ТУ № 365/ТУ от 05.04.20 22 г.
Защитный вал 1.1 на 90.5км															
Пересечения отсутствуют															
Защитный вал 1.2 на 90.5км.															
24	1	0	17.89	35кВ	1	-	59	-	95	55	-	-	10.00	ООО "Татнефть- Энергосбыт" Альметьевский ЭЭЦ РФ, 423368, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул. Индустриальная, 28/1 тел. 89872982081	ТУ № 365/ТУ от 05.04.20 22 г.
25	1	0	20.60	35кВ	1	-	59	-	95	55	-	-	10.00		
26	1	0	22.50	35кВ	1	-	59	-	95	55	-	-	10.00		
Защитный вал 2 на 91км.															
27	1	2	76.12	6кВ	3	-	64	-	31	23	-	-	9.00	ООО "Татнефть- Энергосбыт" Альметьевский ЭЭЦ РФ, 423368, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул. Индустриальная, 28/1 тел. 89872982081	ТУ № 365/ТУ от 05.04.20 22 г.
Защитный вал 3.1 на 92км.															
28	1	0	35.29	110кВ	3	-	88	-	67	87	21.1/12 .3	24.1/ 16.5	13.00	ООО "Татнефть- Энергосбыт" Альметьевский ЭЭЦ РФ, 423368, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул. Индустриальная, 28/1 тел. 89872982081	ТУ № 365/ТУ от 05.04.20 22 г.
29	1	0	36.93	110кВ	3	-	88	-	67	87	21.1/12 .3	24.1/ 16.5	13.00		
30	1	0	40.19	110кВ	3	-	88	-	67	87	21.1/12 .3	24.1/ 16.5	13.00		
31	1	8	87.31	110кВ	3	-	80	-	119	6	20.0/12 .4	20.2/ 12.0	12.00		
32	1	8	90.99	110кВ	3	-	81	-	119	6	20.0/12 .4	20.2/ 12.0	12.00		
33	1	8	92.53	110кВ	3	-	81	-	119	6	20.0/12 .4	20.2/ 12.0	12.00		

Защитный вал 3.1 на 92км.															
34	1	1	72.85	6кВ	3	-	36	-	4	34	8.8/ 7.6	8.5 /7.2	7.60	ООО "Татнефть- Энергосбыт" Альметьевский ЭЭЦ РФ, 423368, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул. Индустриальная, 28/1 тел. 89872982081	ТУ № 365/ТУ от 05.04.20 22 г.
Нагорный вал N 1 на 90,5 км															
Пересечения отсутствуют															
Нагорный вал N 2 на 91 км															
35	1	0	39.72	6кВ	3	-	41	-	12	53	-	-	9.00	ООО "Татнефть- Энергосбыт" Альметьевский ЭЭЦ РФ, 423368, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул. Индустриальная, 28/1 тел. 89872982081	ТУ № 365/ТУ от 05.04.20 22 г.
36	1	3	73.80	110кВ	3	-	86	-	84	73	20.9/ 12.95	21.6/ 12.95	11.00	ООО "Татнефть- Энергосбыт" Альметьевский ЭЭЦ РФ, 423368, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул. Индустриальная, 28/1 тел. 89872982081	ТУ № 365/ТУ от 05.04.20 22 г.
37	1	3	76.48	110кВ	3	-	87	-	84	73	20.9/ 12.95	21.6/ 12.95	11.00		
38	1	3	78.45	110кВ	3	-	87	-	84	73	20.9/ 12.95	21.6/ 12.95	11.00		
каб. V2,V01 (проект) №1															
39	1	0	37.34	эстака да	-	-	3	-	-	-	-	-	1.00	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть- Прикамье» Филиал Альметьевское РНУ НПС «Набережные Челны» РТ, г. Набережные Челны Т.89196951009	ТУ не требуют ся
каб. V2,V01 (проект) №2															
40	1	1	44.40	6кВ	3	-	58	-	26	27	-	9.5/ 8.6	7.80	ООО "Татнефть- Энергосбыт" Альметьевский ЭЭЦ РФ, 423368, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул. Индустриальная, 28/1 тел. 89872982081	ТУ № 365/ТУ от 05.04.20 22 г.

Таблица 3 - Ведомость пересечений с автомобильными дорогами

№№ п/п	Местоположение по трассе нефтепровода, км	Пикет	Плосовка, м	Наименование дороги	Километраж автодороги в месте пересечения с трассой нефтепровода	Категория дороги	Угол пересечения, градусы	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Грунтовые условия перехода	Владелец, адрес, телефон, факс, информация о наличии ТУ
Проектируемая трасса												
1	90	2	86.00	а.д. промышленная	-	Без. кат.	90	гравий	9.0	6.5	подземный	ПАО «Татнефть» НГДУ «Альметьевскнефть» Отдел топографо- геодезических и маркшейдерских работ РФ, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 35 тел. 89172511624 ТУ № согл- 1331943968-1 от 21.12.2022 г.

Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

В соответствии с документами территориального планирования проектируемый объект не пересекает границы планируемых объектов капитального строительства.

Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами

Граница зоны планируемого размещения линейного объекта пересекает реку Степной Зай.

Раздел 5. Состав материалов и результаты инженерных изысканий

Отчет по результатам инженерных изысканий состоит из 4 томов (данный отчет представлен на электронном носителе в 1 экз.):

- технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий;
- технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий;
- технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий;
- технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий.

Инженерные изыскания на объекте «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» выполнялись в октябре-ноябре 2021 года филиалом «Уфагипротрубопровод» в соответствии с договором 24009-ТПК/ГТП, а также в соответствии с требованиями задания на выполнения инженерных изысканий № ТЗ-23.040.01-ГТ1-043-21 и программы инженерных изысканий утвержденной главным инженером филиала «Уфагипротрубопровод» А.Ю. Тяжелниковым и согласованной главным инженером АО «Транснефть-Прикамье» М.Н. Фазлыев.

До начала полевых работ в октябре 2021 года получено изменение №1 в задание на выполнение инженерных изысканий, согласно которого изменились технические характеристики и месторасположение проектируемых сооружений на 92 км, потребовалась дополнительная съемка в М 1:1000, площадью 3,9 га и дополнения №1 к программе инженерно-геодезических изысканий.

В июле 2022 года филиалом «Уфагипротрубопровод» получено Изменение №2 в ТЗ на ИИ, согласно которого изменены технические характеристики и месторасположение проектируемых сооружений, отчет камерально перевыпущен в июле 2022 г., в связи с чем дополнительные виды и объемы полевых работ не предусмотрены и дополнение к программе производства работ не требуется.

Деятельность АО «Института по проектированию магистральных трубопроводов АО «Гипротрубопровод» обусловлена действующими свидетельствами и лицензиями:

а) свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, выданное Управлением МНС России по г. Москве, серия 77 № 007920304 от 03 июля 2002 года;

б) свидетельство о постановке на учет юридического лица в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации, выданное Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве, серия 77 № 008664810 (ОГРН 1027700002660) от 04 сентября 2006 года;

в) свидетельство СРО о допуске к определённым видам или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, регистрационный номер АИИС И 01 0279 4 03122015 от 03 декабря 2015 года;

г) лицензия на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, выдана Управлением ФСБ Российской Федерации по Республике Башкортостан ГТ № 0127851 со сроком действия до 10 июня 2026 года, регистрационный номер 1844 от 30 июня 2021 года; номер 4768/2022 от 06.07.2022 года.

д) сертификат соответствия требованиям ИСО 9001:2008, регистрационный номер 318125 QM15 от 5 сентября 2019 года, срок действия до 04.09.2022 года;

е) выписка из реестра членов саморегулируемой организации Союз «Проектировщики нефтегазовой отрасли», номер 001-291021-063 от 29.10.2021 года; номер 001-290622-071 от 29.06.2022 года;

ж) выписка из реестра членов саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания Ассоциации «Инженерные изыскания в строительстве», номер 9328/2021 от 18.10.2021 года.

Филиал «Уфагипротрубопровод» выполнил инженерно-геодезические изыскания в соответствии с нормативными документами СП 11-104-97, СП 47.13330.2016, РД-91.200.00-КТН-189-17.

Полевые работы выполнены в октябре-ноябре 2021 года. Камеральная обработка выполнена в ноябре 2021 года. Отчет перевыпущен камерально по Изм.2 в ТЗ на ИИ в июле 2022 года.

Целью инженерно-геологических изысканий для строительства являлось обеспечение получения материалов и данных, достаточных для обоснования проектных решений и оформления документации по планировке территории в пределах границ изысканий, указанных в техническом задании на инженерные изыскания, а также получение материалов, необходимых для расчетов оснований, фундаментов и конструкций сооружений, их инженерной защиты и других необходимых мероприятий согласно действующим нормативно-техническим документам.

Рекогносцировочное обследование выполнено - август 2021 г., июль 2022 г.

Буровые работы выполнялись - август-октябрь 2021 г., июль 2022 г.

Отбор проб грунта проводился август-октябрь 2021г., июль 2022 г.

Статическое зондирование выполнено - сентябрь-октябрь 2021г.

Геофизические исследования проводились - август-октябрь 2021 г., июль 2022 г.

Лабораторные работы выполнены - август-ноябрь 2021 г., июль 2022 г.

Камеральные работы выполнены - ноябрь 2021 г., июль 2022 г.

Для получения необходимых гидрологических характеристик были выполнены следующие виды работ:

а) Подготовительный период.

Сбор, анализ и обобщение гидрометеорологической и картографической изученности, материалов изысканий прошлых лет (согласно п.4.1, п.4.5. – п.4.8. СП 11-103-97) для оценки степени гидрометеорологической изученности территории; предварительного выбора способов получения требуемых характеристик; разработка программы производства работ.

б) Полевой период.

Рекогносцировочное обследование участка изысканий; выполняется согласно п.4.16 СП 11-103-97 независимо от степени изученности территории для визуального выявления участков (зон) проявления опасных гидрометеорологических процессов и явлений. Во время рекогносцировки выполнялось описание морфологических элементов водотоков, эрозионных процессов, выбирались наиболее подходящие створы для производства морфометрических расчетов, отыскивались метки высоких вод.

в) Камеральный период:

Камеральные работы заключались в выполнении гидрологических расчетов, обработке полевых, архивных материалов, лабораторных данных и выдаче заключения о гидрологическом режиме местных водотоков.

Инженерно-экологические изыскания были выполнены:

– полевой этап – август-сентябрь 2021г. (основное ТЗ на ИИ); октябрь 2021 г. (изм.1 к ТЗ на ИИ);

– геоботаническое и зоологическое обследования – август-сентябрь 2021г.;

– камеральный этап – октябрь-ноябрь 2021г., июль 2022г.

Целью инженерно-экологических изысканий является оценка современного состояния и прогноз возможных изменений окружающей природной среды под влиянием антропогенной нагрузки с целью предотвращения, минимизации или ликвидации вредных и нежелательных экологических и связанных с ними социальных, экономических и других последствий и сохранения оптимальных условий жизни населения.

Приложение А
**Приказ АО «Транснефть - Прикамье» № 1983 от 21.06.2022 г. «О
подготовке документации по планировке территории»**



ПРИКАЗ

Дата: 21 июня 2022г.

Казань

№ 1983

О подготовке документации по планировке территории

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Постановлением Правительства РФ от 31.03.2017 № 402

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Отделу земельного кадастра обеспечить подготовку документации по планировке территории для размещения объектов трубопроводного транспорта федерального значения по объектам согласно приложению №1 к настоящему приказу.

2. Утвердить задание на подготовку документации по планировке территории для размещения объектов трубопроводного транспорта федерального значения:

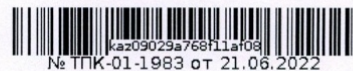
- Магистральный нефтепровод Калтасы-Куйбышев, d=700мм, участок Альметьевск-Азнакаево, 124-175,6 км. Замена участка через р. Урсала на 169 км с обустройством защитных сооружений на правом берегу р. Степной Зай на 171 км. АРНУ. Реконструкция согласно Приложению №2.1;

- Магистральный нефтепровод Альметьевск-Горький-3, d=1020 мм, участок 0-58 км. Замена участка на 24,2-25,7 км, Ду1000, РРНУ. Реконструкция Приложению №2.2;

- Магистральный нефтепровод Киенгоп-Набережные Челны, d=530 мм, участок 109-143,05 км. Замена участка 123,2-125 км (основная нитка). УРНУ. Реконструкция Приложению №2.3;

- Магистральный нефтепровод Карабаш-Альметьевск-Калейкино, d=1000 мм, участок Альметьевск-Калейкино, 0-18 км. Замена участка 12,7-13,7 км, 15-19 км, Ду-1000, АРНУ. Реконструкция Приложению №2.4;

- Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция Приложению №2.5;



- Магистральный нефтепровод Альметьевск-Горький-2, d=820 мм, участок 142-175 км. Замена участка через р. Курлянка на 165,9 км Д-820 с монтажом запорной арматуры на 149 км, РРНУ. Реконструкция Приложению №2.6;

- Замена участка МНПП Альметьевск-Н.Новгород через р. Сикец на 185 км Д-530, КРНУ. Реконструкция Приложению №2.7;

- Магистральный нефтепровод Холмогоры-Клин участок р.Вятка-Лазарево, d=1220 мм, участок 1922-1927, Магистральный нефтепровод Холмогоры-Клин участок р. Вятка-Лазарево, d=1220мм, участок 1927-1932 км., Магистральный нефтепровод Холмогоры-Клин участок р. Вятка-Лазарево, d=1220 мм, участок 1932-1956 км. Замена участка МН Холмогоры-Клин, участок Лазарево-Люткино (1924,326-1933,079км), (1933,090-1943,306 км), (1943,316-1953,368 км) Ду-1200, КРНУ. Реконструкция Приложению №2.8;

- Магистральный нефтепровод Холмогоры-Клин, d=1220 мм, участок 1706-1739 км, участок 1739-1777,5 км. Замена на участке Арлеть-Лазарево (1736,5- 1739,96км). УРНУ. Реконструкция Приложению №2.9;

- Магистральный нефтепровод Холмогоры-Клин d=1220 мм, участок 1480-1538 км. Замена трубы на участке Пермь-Арлеть (1522,67-1526,60 км). ПРНУ. Реконструкция Приложению №2.10;

- Магистральный нефтепровод Киенгоп - Набережные Челны, d=700мм, участок р.Кама-Набережные Челны,207-258 км. Защитное сооружение от разлива нефти на МН "Киенгоп-Набережные Челны", Ду700, 208 км. АРНУ. Строительство Приложению №2.11;

- Магистральный нефтепровод Альметьевск-Горький-2, d=820мм, участок 253-259км. Защитные сооружения от разлива нефти на МН Альметьевск-Горький-2 253 км р.Волга (правый берег). КРНУ. Строительство Приложению №2.12;

- Магистральный нефтепровод Холмогоры-Клин, d=1220, участок 2061-2097 км. Защитные сооружения от разлива нефти на МН Холмогоры-Клин 2093 ,2097 км р.Волга (левый и правый берега). КРНУ. Строительство Приложению №2.13;

- Магистральный нефтепровод Холмогоры-Клин, d=1220, участок 2130-2170 км. Защитные сооружения от разлива нефти на МН Холмогоры-Клин 2131 км р.Свияга (левый и правый берега). КРНУ. Строительство Приложению №2.14;

- Магистральный нефтепровод "Альметьевск-Горький 3", d=1020 мм, участок 245-251 км, 252-271 км, 272-293 км". Замена участка на 255 км на переходе через а/д, КРНУ. Реконструкция Приложению №2.15;

- Магистральный нефтепровод Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск, d=1220 мм, участок р.Ик-Калейкино, участок 1797,5-1844 км. Замена участка 1816,8-1818,3 км, Ду-1200, АРНУ. Реконструкция Приложению №2.16;

- Замена ФГУ НПС "Елизаветинка-1" МН "Альметьевск-Куйбышев-1", РРНУ. Реконструкция Приложению №2.17;

- Расширение пропускной способности МНПП "Альметьевск-Н.Новгород" DN500 для перекачки ДТ в объеме 13,3 млн.т/год. ППС "Ковали-1". Строительство Приложению №2.18;

- ППМН Пермь-Альметьевск через р.Белая на 282 км, резервная нитка Ду-1000, РРНУ, АРНУ. Реконструкция Приложению №2.19;

- Замена системы водоснабжения, оборудования артезианских скважин ЛПДС "Платина". Реконструкция Приложению №2.20.

3. Признать материалы, полученные в результате выполнения инженерных изысканий по объектам, указанным в пункте 2 настоящего приказа, достаточными для подготовки документации по планировке территории и отвечающими требованиям Постановления Правительства Российской Федерации от 31.03.2017 № 402 «Об утверждении Правил выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечня видов инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории».

4. Чертеж границ зон планируемого размещения объектов, сведения о характеристиках и схемы планировочных решений, принять в соответствии с актами предпроектного обследования по объектам, указанным в приложении №1 к настоящему приказу.

5. Начальникам РНУ в 10-дневный срок обеспечить направление письменных уведомлений о решении, указанном в пункте 1 настоящего приказа, главам поселений, главам городских округов, применительно к территориям которых принято решение, а также обеспечить обязательное приложение данного решения к проектам задания на проектирование по объектам, указанным в приложении №1 к настоящему приказу.

6. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора по строительству Ахмерова Р.Г.

Генеральный директор

Р.А. Галиев

УТВЕРЖДЕНО
 Приложение № 2.5
 к приказу АО «Транснефть – Прикамье»
 от «21» июня 2022 г. № 1983

ЗАДАНИЕ
на подготовку документации по планировке территории
для размещения объекта
«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм,
участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700.
АРНУ. Реконструкция»

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки и межевания территории
2	Основание для разработки документации по планировке территории	Приказ АО «Транснефть - Прикамье» от 21 июня 2022 г. № 1983 «О подготовке документации по планировке территории»
3	Инициатор подготовки документации по планировке территории	Акционерное общество «Транснефть – Прикамье» (АО «Транснефть – Прикамье») ОГРН 1021601763820 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 23.09.2002г. Адрес: 420081, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. П. Лумумбы, д. 20, корп. 1
4	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	Средства Акционерного общества «Транснефть – Прикамье» (АО «Транснефть – Прикамье»)
5	Описание проектируемого объекта (объектов)	
5.1	Наименование (титул/инвестиционный проект) проектируемого объекта (объектов) с указанием идентификационных номеров в соответствии с документами территориального планирования	Титул объекта: Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция В материалах по обоснованию СТП – «Магистральный нефтепровод «Набережные Челны - Альметьевск». Участок 70-95 км; отвод на головное сооружение «Калейкино» от магистрального нефтепровода «Набережные Челны - Альметьевск», 0-18 км. Замена участка на подводном переходе, р. Степной Зай»
5.2	Наименование планируемых работ в отношении проектируемого объекта (объектов)	Реконструкция



5.3	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики ¹	Магистральный нефтепровод Проектная пропускная способность – 16,2 млн. т/год; Условный диаметр – 700 мм; Ориентировочная протяженность – 1,941 км
6	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, применительно к территориям которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Республика Татарстан, Альметьевский район, муниципальное образование «поселок городского типа Нижняя Мактама», Новоникольское сельское поселение, муниципальное образование "город Альметьевск Альметьевского муниципального района Республики Татарстан". Особо охраняемые природные территории и объекты исторического наследия отсутствуют. Наименование муниципальных образований будет уточнено по результатам разработки документации по планировке территории.
7	Требования к подготовке документации по планировке территории	Подготовка и согласование документации по планировке территории должны осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации
8	Вид разрешенного использования земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов)	Размещение нефтепроводов, водопроводов, газопроводов и иных трубопроводов, а также иных зданий и сооружений, необходимых для эксплуатации названных трубопроводов. Вид разрешенного использования территории, на которой располагается объект, может быть уточнен по результатам разработки проекта планировки территории.
9	Состав документации по планировке территории	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории
10	Основная часть проекта планировки территории	
10.1	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта	

¹ Технические характеристики объекта могут уточняться по результатам подготовки документации по планировке территории

10.1.1	Сведения о размещении объекта на территории»	<p>Наименование, назначение и основные характеристики (класс, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) планируемых для размещения линейных объектов;</p> <p>сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающего размещение линейного(ых) объекта(ов);</p> <p>перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта;</p> <p>перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства (далее –ОКС), являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта;</p> <p>предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения:</p> <p>предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов;</p> <p>максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения ОКС, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны;</p> <p>минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;</p> <p>требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием:</p> <p>требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов;</p> <p>требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов;</p>
--------	--	--

		<p>требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения;</p> <p>информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых ОКС (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также ОКС, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</p> <p>информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне;</p> <p>характеристика планируемого развития территории, включая:</p> <p>сведения о территориях общего пользования, в случае их образования;</p> <p>сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов).</p> <p>Приложения:</p> <p>перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения</p>
10.2	Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть	
10.2.1	Требования к содержанию чертежей проекта планировки территории	<p>Подготовка проекта планировки территории осуществляется по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов.</p> <p><u>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:</u></p> <p><u>границы территории, в отношении которой</u></p>

		<p>осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, обеспечивающих в том числе соблюдение расчетных показателей минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателей максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в соответствии с нормативами градостроительного проектирования. Места размещения ОКС, входящих в состав линейного объекта, подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании, но не могут выходить за границы зон планируемого размещения таких объектов, установленных проектом планировки территории.</p> <p>номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон;</p> <p><u>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отображаются:</u></p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p>
10.2.2	Требования к оформлению чертежей проекта планировки территории	<p>Проект планировки территории должен быть представлен в виде чертежа (чертежей), выполненного на цифровом топографическом плане. Чертеж проекта планировки территории выполняется в масштабах 1:500, 1:1 000, 1:2 000, 1:5 000 на листах формата А2, А3 и (или) А4.</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. Также с целью наглядного отображения пересечений проектируемого объекта с другими ОКС и природными объектами допускается использование карт-врезок, содержащих более подробное и укрупненное изображение территории размещения объекта.</p>
11	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
11.1	Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	

11.1.1	Раздел 1 «Исходная разрешительная документация»	В состав исходной разрешительной документации входят распорядительные документы (постановления, распоряжения), разрешения, технические условия, согласования в соответствии с частью 12 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации (оригиналы или надлежащим образом заверенные копии), а также иные документы, полученные от уполномоченных государственных органов, и специализированных организаций, необходимые для разработки, согласования проектной документации и строительства проектируемого объекта (объектов), выписки из государственного кадастра недвижимости, в соответствии с которыми выполнены графические материалы, исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории, решение о подготовке документации по планировке территории с приложением утвержденного задания
11.1.2	Раздел 2 «Обоснование размещения проектируемого объекта»	<p>В разделе отражаются следующие сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории; обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов; обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов; <p>В случае, если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе отражается анализ вариантов размещения объекта капитального строительства, позволяющих осуществить его строительство, реконструкцию без изъятия земельных участков либо с меньшими затратами на такое изъятие. Приводится обоснование выбора итогового варианта. При необходимости указывается, что в целях строительства, реконструкции объекта капитального строительства, для размещения объекта используются территории, земли которых ограничены в обороте, и на которых в соответствии с законодательством не допускается изъятие земельных участков</p>
11.1.3	Раздел 3 «Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила	Анализ утвержденной градостроительной документации всех уровней и обоснование предложений для внесения изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки (при необходимости)

	землепользования и застройки ²	
11.1.4	Раздел 4 «Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства»	<p>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;</p> <p>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;</p> <p>Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).</p> <p>В ведомостях указывается необходимость получения технических условий для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства, а также сведения об их наличии/отсутствии</p>
11.1.5	Раздел 5 «Состав материалов и результаты инженерных изысканий»	<p>Результаты инженерных изысканий оформляются в виде технического отчета о выполнении инженерных изысканий, состоящего из текстовой и графической частей, а также приложений к нему в текстовой, графической, цифровой и иных формах.</p> <p>Текстовая часть содержит следующие материалы:</p> <p>программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>документы, подтверждающие соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>документ о выполненных инженерных изысканиях, содержащий материалы в текстовой форме отражающий сведения о задачах инженерных изысканий, о местоположении территории, на которой планируется осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства, о видах, об объеме, о способах и о сроках проведения работ по выполнению инженерных изысканий в соответствии с программой инженерных изысканий, о качестве выполненных инженерных изысканий, о результатах комплексного изучения природных и техногенных условий указанной территории, в том числе о результатах изучения, оценки и прогноза возможных изменений природных и</p>

² Раздел включается в документацию только при выявленной необходимости внесения изменений в ранее утвержденную градостроительную документацию

		<p>техногенных условий указанной территории применительно к объекту капитального строительства при осуществлении строительства, реконструкции такого объекта и после их завершения и о результатах оценки влияния строительства, реконструкции такого объекта на другие объекты капитального строительства.</p> <p>Графическая часть, содержащая материалы и результаты инженерных изысканий в объеме, предусмотренном утвержденной программой, представляется в электронном виде (указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждении орган - Минэнерго России)</p>
11.2	Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
11.2.1	Требования к составу графических материалов по обоснованию проектов планировки территории	<p>Представляются в масштабе 1:500-1:5 000.</p> <p>Графическая часть включает в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> схему расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов); схему использования территории в период подготовки проекта планировки территории; схему организации улично-дорожной сети и движения транспорта; схему вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (в случаях размещения объектов капитального строительства, не являющихся линейными); схему границ территорий объектов культурного наследия; схему границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств; схему границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.); схему конструктивных и планировочных решений. <p>В случае, если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе отражается схема сравнения вариантов размещения объекта капитального строительства.</p> <p>Иные материалы в графической форме для обоснования положений о планировке территории.</p>
11.2.2	Требования к содержанию графических материалов по обоснованию проектов	<p>Схема расположения элементов планировочной структуры разрабатывается в масштабе от 1:10 000 до 1:25 000 при условии обеспечения читаемости линий и</p>

	планировки территории	<p>условных обозначений графических материалов. На этой схеме отображаются:</p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого устанавливаются границы зон планируемого размещения линейных объектов и границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.</p> <p>На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются:</p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, с указанием форм собственности таких земельных участков и информации о необходимости изъятия таких земельных участков для государственных и муниципальных нужд;</p> <p>контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов;</p> <p>границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.</p>
--	-----------------------	---

		<p>Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта.</p> <p>На этой схеме отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; категории улиц и дорог; линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы публичных сервитутов; остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта; объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с региональными и местными нормативами градостроительного проектирования; хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных; основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях; направления движения наземного общественного пассажирского транспорта; иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории. <p>Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории выполняется в случаях, установленных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства (для объектов, не являющихся линейными). Допускается отображение соответствующей информации на одной или нескольких схемах в зависимости от обеспечения читаемости линий и условных обозначений. На этой схеме отображаются:</p>
--	--	---

		<p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>существующие и директивные (проектные) отметки поверхности по осям трасс автомобильных и железных дорог, проезжих частей в местах пересечения улиц и проездов и в местах перелома продольного профиля, а также других планировочных элементов для вертикальной увязки проектных решений, включая смежные территории;</p> <p>проектные продольные уклоны, направление продольного уклона, расстояние между точками, ограничивающими участок с продольным уклоном;</p> <p>горизонтали, отображающие проектный рельеф в виде параллельных линий;</p> <p>поперечные профили автомобильных и железных дорог, улично-дорожной сети в масштабе 1:100 - 1:200. Ширина автомобильной дороги и функциональных элементов поперечного профиля приводится с точностью до 0,01 метра. Асимметричные поперечные профили сопровождаются пояснительной надписью для ориентации профиля относительно плана.</p> <p>Схема границ территорий объектов культурного наследия разрабатывается в случае наличия объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. При отсутствии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, соответствующая информация указывается в томе 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка». На этой схеме отображаются:</p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;</p> <p>границы территорий выявленных объектов</p>
--	--	---

		<p>культурного наследия.</p> <p>На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, которая может представляться в виде одной или нескольких схем по отдельным видам зон, отображаются:</p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>границы зон с особыми условиями использования территорий:</p> <ul style="list-style-type: none"> -установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации; -подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов; -подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов. <p>границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств.</p> <p>На схеме границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.), отображаются:</p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (в соответствии с исходными данными, материалами документов территориального планирования, а в случае их отсутствия - в соответствии с нормативно-техническими документами).</p> <p>На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ</p>
--	--	---

		<p>зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются:</p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и (или) километровых отметок;</p> <p>конструктивные и планировочные решения, планируемые в отношении линейного объекта и (или) объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, в объеме, достаточном для определения зоны планируемого размещения линейного объекта.</p> <p>В случае, если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе на схеме сравнения вариантов размещения объекта капитального строительства отображается:</p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>зоны различного функционального назначения в соответствии с документами территориального планирования;</p> <p>варианты прохождения трассы;</p> <p>границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.</p>
12	Проект межевания территории	
12.1	Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	
12.1.1	Требования к текстовой части проекта межевания территории	<p>Текстовая часть проекта межевания территории должна содержать:</p> <p>1) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования;</p> <p>2) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования;</p> <p>3) перечень и сведения о площади образуемых</p>

		<p>земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>4) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом Российской Федерации;</p> <p>5) целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов;</p> <p>6) информация о правообладателях земельных участков;</p> <p>7) категория земель;</p> <p>8) адресные характеристики земельных участков;</p> <p>9) площадь исходных земельных участков</p>
12.2	Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть	
12.2.1	Требования к чертежам межевания территории	<p>Чертежи межевания территории разрабатываются на топографической подоснове в масштабах 1:500 - 1:5 000, на листах формата А3 и (или) А2 на одном или, в зависимости от объема отражаемой информации, нескольких листах.</p> <p>Для подготовки документации по планировке территории в отношении территории в границах населенных пунктов должен использоваться масштаб 1:500 или 1 000.</p> <p>На чертежах межевания должна быть отображена следующая информация:</p> <p>границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры;</p> <p>красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений;</p> <p>границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков, условные номера образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>границы зон действия публичных сервитутов.</p> <p>При подготовке проекта межевания территории в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков их местоположение, границы и площадь определяются с учетом границ и</p>

		<p>площади лесных кварталов и (или) лесотаксационных выделов, частей лесотаксационных выделов.</p> <p>Приложение: Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков в форме таблицы.</p>
12.3	Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания	
12.3.1	Пояснительная записка	<p>Пояснительная записка содержит:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков; 2) обоснование способа образования земельного участка; 3) обоснование определения размеров образуемого земельного участка; 4) обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации.
12.3.2	Требования к составу чертежей	<p>Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя чертежи, на которых отображаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов, в которых расположена территория, применительно к которой подготавливается проект межевания; 2) границы существующих земельных участков; 3) границы публичных сервитутов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации; 4) границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации; 5) границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации; 6) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов; 7) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных

		<p>объектов;</p> <p>8) местоположение существующих объектов капитального строительства;</p> <p>9) границы особо охраняемых природных территорий;</p> <p>10) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границы территорий выявленных объектов культурного наследия;</p> <p>11) границы лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов.</p>
13	Требования к форматам предоставления данных в электронном виде	
13.1	Общие требования	<p>Электронная версия записывается на диске CD или DVD;</p> <p>Данные электронной версии должны находиться в папке, названной по наименованию организации-заказчика;</p> <p>На упаковке CD/DVD или на диске печатным способом или маркером должна быть нанесена следующая информация:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исполнитель – [организационно-правовая форма] «[наименование]» - заказчик – [организационно-правовая форма] «[наименование]» - название объекта [описание территории в отношении которой разрабатывается проект планировки]. <p>Наклеивание бумаги на диск недопустимо.</p> <p>При записи на CD/DVD диск должна быть закрыта мультисессия для обеспечения невозможности проведения на диск дополнительной записи.</p> <p>Использование архиваторов (*.zip, *.rar и т.д.) при записи материалов на носители не допускается</p>
13.2	Оформление электронной версии	
13.2.1	Требования к оформлению графических материалов	<p>Подготовка графической части документации по планировке территории осуществляется в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.</p> <p>Графические материалы представляются в формате, позволяющем осуществить ее размещение в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности, например, в виде файлов формата DWG, DXF (файл AutoCAD); DGN (файл MicroStation), MIF/MID, TAB (файл MapInfo), PDF, а также документ, содержащий сведения, подлежащие внесению в Единый государственный реестр недвижимости, в том числе описание местоположения границ земельных участков, подлежащих образованию в соответствии с проектом межевания территории (указанные графические материалы предоставляются в</p>

		<p>составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждение орган - Минэнерго России).</p> <p>Информация, представленная на чертежах, должна быть выполнена на топографической основе в масштабе, соответствующем техническому заданию.</p>
13.2.2	Требования к оформлению приложений	<p>Документы, находящиеся в разделе Приложения должны быть хорошо читаемы, реквизиты должны позволять идентифицировать документ. Первым листом раздела должен быть перечень приложений, включенных в раздел</p>
13.2.3	Требования к геоинформационным слоям	<p>Также для внесения сведений в федеральную государственную информационную систему территориального планирования о существующих объектах графические материалы представляются в виде файлов формата:</p> <ul style="list-style-type: none"> — SHP (файл ESRI); — TAB (файл MapInfo). <p>Вместе с файлом необходимо предоставить файлы метаданных.</p> <p>При этом в тексте атрибутов геоинформационных слоев должна использоваться кодировка UTF-8.</p> <p>Информация должна быть предоставлена в системе координат WGS84 (EPSG 4326).</p> <p>Геоинформационные слои должны обеспечивать описание следующих видов геометрических объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> — точки; — линии; — многоугольники; — текст. <p>Каждой записи в геоинформационном слое должен соответствовать один и только один топологически корректный объект. Не допускается включение в любой из слоев объектов типа «точка», «линия», «многоугольник», «текст». Исправление границ в геоинформационных слоях запрещается.</p> <p>В геоинформационные слои из графических материалов чертежа межевания (п. 13.2.2) конвертируется информация по границам участков, красным линиям и другим линиям градостроительного регулирования, с соблюдением площадей и границ. Информация должна быть идентична во всех графических материалах.</p> <p>Указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждение орган - Минэнерго России</p>
13.3	Требования к структуре размещения файлов в электронной версии	<p>\\Том_1:</p> <p>Основная часть проекта планировки территории: Положение о размещении объектов энергетики или трубопроводного транспорта и ведомость координат красных линий в форме таблицы в формате XLS;</p>

		<p>\Том_2: Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть;</p> <p>\Том_3: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть и приложения; Графические материалы и результаты инженерных изысканий представляются в форме векторной и (или) растровой модели. Информация в текстовой форме представляется в форматах DOC, DOCX, TXT, RTF, XLS, XLSX и PDF. Информация в растровой модели представляется в форматах TIFF, JPEG и PDF. Информация в векторной модели представляется в обменных форматах GML и SHP. В случае невозможности представления данных в указанных форматах могут быть использованы обменные форматы MIF/MID, DWG и SXF (совместно с файлами описания RSC).</p> <p>\Том_4: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Чертежи и схемы материалов по обоснованию проекта планировки территории;</p> <p>\Том_5: Утверждаемая часть. Текстовая часть проекта межевания территории. Ведомость координат характерных точек образуемых земельных участков в форме таблицы в формате XLS;</p> <p>\Том_6: Утверждаемая часть. Чертеж или чертежи межевания территории;</p> <p>\Том_7: Чертежи материалов по обоснованию проекта межевания территории; Каталог \Геоинформационные слои: Подкаталог\ППТ: Ось проектируемого объекта; Границы планируемых элементов планировочной структуры Красные линии; Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с нормами отвода; Объекты инженерной и транспортной инфраструктуры; Линии связи; Дороги, улицы, проезды; Границы зон планируемого размещения объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, иных объектов капитального строительства;</p>
--	--	---

		<p>Подкаталог \ПМТ:</p> <p>Линии отступа от красных линий в целях определения допустимого размещения зданий, строений, сооружений;</p> <p>Границы застроенных земельных участков, в том числе границ земельных участков, на которых расположены линейные объекты;</p> <p>Границы формируемых земельных участков, планируемых для предоставления физическим и юридическим лицам для строительства;</p> <p>Границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства федерального, регионального и местного значения;</p> <p>Границы зон действия публичных сервитутов;</p> <p>Границы зон с особыми условиями использования территории;</p> <p>\Реестр электронной версии: \Реестр файлов электронной версии</p>
13.4	Форматы файлов, размещаемых в каталогах электронной версии	
13.4.1	Текстовая часть	Файлы в формате DOC, PDF
13.4.2	Графические материалы	Файлы в формате DXF, для эскиза – допускается топооснова в растре формата TIFF
13.4.3	Приложения	Файлы в формате PDF, JPG
13.4.4	Геоинформационные слои	Файлы в формате SHP, MAP, TAB
13.4.5	Реестр электронной версии	Файлы в формате XLS (MS Office XP-2003)
14	Требования к предоставлению результатов работы	<p>Документация по планировке территории направляется в уполномоченный орган на бумажном носителе в сброшюрованном и прошитом виде в 2 экземплярах, а также на электронном носителе - в количестве экземпляров, равном количеству поселений, городских округов, применительно к территориям которых осуществлялась подготовка документации по планировке территории, и городских округов, муниципальных районов, осуществляющих ведение информационных систем обеспечения градостроительной деятельности, в которых такая документация подлежит размещению, с учетом одного экземпляра для хранения в архиве уполномоченного органа.</p> <p>Документация по планировке территории направляется в уполномоченный орган на электронном носителе в формате, позволяющем осуществить ее размещение в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.</p> <p>На листе утверждения (тома 1, 2, 5 и 6) в правом верхнем углу печатается гриф:</p> <p style="text-align: center;">«Утверждено приказом Минэнерго России от «__» _____ 202_ г. №__»</p> <p>К заявке на утверждение документации по</p>

		планировке территории прилагается полный список рассылки в соответствии с абзацем один данного раздела с указанием наименования муниципальных районов, городских округов, поселений и их почтовых адресов.
15	Требования к гарантийным обязательствам	Срок действия – 24 месяца. В течение срока действия гарантийных обязательств, выявленные ошибки, опечатки, отклонения от требований настоящего задания и (или) норм нормативно-технической документации и (или) законодательства РФ безвозмездно устраняются по требованию Заказчика (см. п. 3) в установленный Заказчиком срок

Приложение Б
Технические условия от эксплуатирующих организаций для реализации
пересечений с другими объектами капитального строительства

Приложение И

Исх. № 01/05/24326/22
От 01.04.2022

«УТВЕРЖДАЮ»
Руководитель направления технических
условий и согласований Волга
Управления технических условий и
согласований проектов на инженерных сетях
Центра технического учета
Департамента технического учета

Л.Л. Фёклина

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01/05/24326/22

на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком»,
попадающих в границы проектирования и строительства объекта:
«Магистральный нефтепровод Набережные Челны – Альметьевск, d=700 мм, участок
70-95 км. Замена участка на ППМН через Р. Степной Зай. Ду700. АРНУ.
Реконструкция».

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ	АО «Транснефть-Прикамье».
2. Основание для выдачи ТУ	Заявление на выдачу технических условий исх. Без № (входящий №0612/03/1963/22 от 31.03.2022г.
3. Место производства работ	Магистральный нефтепровод Набережные Челны – Альметьевск.
4. Сооружения связи, попадающие в границы проектируемого объекта	Кабель ПАО «Ростелеком».
5. Перечень необходимых работ, выполняемых Заказчиком (подрядчиком) при проектировании	<p>1. Выполнить проект на защиту линий и сооружений связи при пересечении и параллельном следовании с объектом: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны – Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай. Ду700, АРНУ. Реконструкция». Проект защиты линейно-кабельных сооружений связи выполнить в соответствии с действующими СНиП, нормами технологического проектирования РД 45.120-2000, «Руководством по строительству линейных сооружений местных сетей связи», ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ Р 21.703-2020 силами проектной организации, имеющей Свидетельство СРО с правом осуществления проектно-строительных работ в области связи.</p> <p>2. Перенос или переустройство линий и сооружений связи, необходимость которых выявляется в процессе проектирования и строительства, производится средствами и материалами Заказчика в соответствии с ФЗ «О связи» ст. 6, п. 4.</p>

ПАО «Ростелеком»

	<p>3. Проектные решения по сохранности линий и сооружений связи объекта должны содержать поперечные разрезы в местах пересечений с линиями связи.</p> <p>4. Проект должен быть согласован с Линейным цехом центра эксплуатации (ЛЦ ЦЭ) ПАО «Ростелеком».</p> <p>5. На всех рабочих чертежах проекта линии и сооружения связи ПАО «Ростелеком», попадающие в зону производства работ, должны иметь точную привязку к конкретным муфтам линии связи, смотровым устройствам кабельной канализации связи, нанесен штамп с предупреждающей записью, обязывающую «Подрядчика» перед началом работ вызвать представителя ПАО «Ростелеком»: «Внимание кабель связи! Работы без представителя ЛЦ ЦЭ ПАО «Ростелеком» ЗАПРЕЩАЮТСЯ! Вызов представителя по адресу: г. Казань ул. Можайского, 6 тел.: (843) 555-04-12 круглосуточно.</p> <p>6. Соблюдение охранной зоны линейно-кабельных сооружений связи - 2 м в обе стороны от оси существующих линейно-кабельных сооружений связи.</p> <p>7. После получения согласования <i>один экземпляр</i> (копии) проекта по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны – Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай. Ду700, АРНУ. Реконструкция» в части, касающейся защиты действующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» передается в ПАО «Ростелеком» для осуществления технического надзора за выполнением требований данных технических условий.</p>
<p>6. Перечень необходимых мероприятий, направленных на защиту и сохранность сооружений связи при строительстве</p>	<p>1. Предусмотреть организационные и технические мероприятия по защите линий и сооружений связи от повреждений, связанных со смещением грунта, при выполнении работ за пределами охранной зоны линий связи.</p> <p>2. Исключить передвижение тяжелой техники, складирование материалов, размещение сооружений в охранной зоне линий и сооружений связи.</p> <p>3. Производить земляные работы при сближении участков производства работ с сооружениями связи ПАО «Ростелеком» менее 2-х метров (охранная зона) ручным способом без применения ударных механизмов и инструментов.</p> <p>4. При пересечении проектируемые сооружения проложить существующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» не менее чем на 0,5 м.</p> <p>5. При параллельном следовании (сближении) с существующими линиями и сооружениями связи ПАО «Ростелеком» проектируемые коммуникации проложить на расстоянии не ближе чем на 2 м.</p> <p>6. При пересечении кабеля связи открытым способом, необходимо защитить кабель связи стальной конструкцией из швеллера сложенного друг на друга длиной 4 метра или зачехлить в стальную трубу или полиэтиленовую трубу диаметром не менее 50 мм длиной 4 метра через продольный разрез в трубе с последующей ее герметизацией, в том числе и торцов. На месте пересечения установить указательный знак. К стальной трубе через каждые 1,5 м приварить пластины с отверстиями для болтового соединения двух частей труб. П/э труба соединяется проволокой или хомутами. Швеллер/труба должны быть такой длины, чтобы их концы выступали за края траншеи не менее чем на 2м. с каждой стороны. При входе в швеллер/трубу и выходе из них на другом конце</p>

ТУ № 01/05/24326/22
ПАО «Ростелеком»

	<p>пересечения на длине 5-7 см кабель следует плотно обмотать кабельной лентой или пряжей во избежание крутых изгибов у краев трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля в швелер/трубу и выхода из них, грунт должен быть плотно подбит под кабель.</p> <p>7. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с трамбованием каждого слоя до уровня на 0,3м выше действующий линий и сооружений связи. В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта.</p> <p>8. При выполнении пересечения методом ГНБ, место забуривания и выхода буровой головки должно располагаться не ближе 5 метров до линейно-кабельных сооружений связи. Расстояние по вертикали между трубкой ПЭТ (скважины) и кабелем связи должно быть не менее 2-х метров.</p> <p>9. В связи с возможными специальными мероприятиями Федерального значения работы в охранной зоне кабелей связи могут быть запрещены.</p> <p>10. Строительные работы по настоящим техническим условиям разрешается производить только при наличии письменного согласования, которое необходимо получить в ЛЦ ЦЭ ПАО «Ростелеком».</p> <p>11. Перемещение, установка и производство работ средствами механизации, используемыми по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны – Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай. Ду700, АРНУ. Реконструкция» должны соответствовать требованиям нормативных актов Ростехнадзора, ведомственных строительных норм, СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», утвержденного Госстроем России от 23.07.2001 г. № 80.</p> <p>12. При обнаружении подземных кабельных линий, не обозначенных в технической документации, Заказчик обязан незамедлительно прекратить эти работы, принять меры для обеспечения сохранности линий связи и сообщить об этом в ПАО «Ростелеком», телефон (843) 555-04-12 круглосуточно.</p>
7. Заказчик приступает к выполнению работ по строительству объекта при наличии	<ol style="list-style-type: none"> 1. Проектно-сметной документации по сохранности и защите линий и сооружений связи, согласованной с ЛЦ ЦЭ ПАО «Ростелеком». 2. Допуска на производство работ, оформленного в установленном порядке в ЛЦ ЦЭ ПАО «Ростелеком». 3. Представителя ЛЦ ЦЭ ПАО «Ростелеком» выполняющего функции технического надзора. 4. Информации об ответственных лицах (копия приказа о назначении представителя Заказчика, выполняющего функции технического надзора при работах в охранной зоне кабеля и список всех лиц, задействованных при проведении работ с подписью об ознакомлении с правилами ПОЛСС и приказом) и контактных телефонах для взаимодействия технического персонала.
8. Действия Заказчика при создании аварийной ситуации на линии связи	<p>В случае повреждения линий и сооружений связи Заказчик обязан немедленно сообщить об этом в ПАО «Ростелеком» по телефонам (843) 555-04-12, и выполнить их восстановление в полном объеме за счет сил и средств заказчика.</p>
9. Требования к Заказчику при проведении работ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены специалистами организаций, имеющих свидетельство о допуске к работам на данный вид деятельности (Свидетельство СРО).

ТУ № 01/05/24326/22
ПАО «Ростелеком»

	<p>2. Производство всех работ, связанных со вскрытием грунта вблизи охранной зоны и в охранной зоне (не менее 2 м в каждую сторону от оси кабеля) кабелей связи ПАО «Ростелеком» проводить в строгом соответствии с Правилами охраны линий и сооружений связи РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года № 578, только в присутствии и под надзором представителей ЛЦ ЦЭ ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Без представителя ПАО «Ростелеком» работы запрещаются, для вызова представителя ПАО «Ростелеком» обратиться по адресу: г. Казань, ул. Можайского, 6 тел. (843) 555-04-12.</p> <p>4. После определения Подрядчиков работ уведомить о них ПАО «Ростелеком» для проведения с ними охранно-предупредительной работы.</p> <p>5. О начале работ сообщить в ПАО «Ростелеком» не позднее, чем за трое суток телефонограммой.</p> <p>6. После производства работ по укатке грунта перед укладкой асфальтобетонного покрытия проверить целостность каналов кабельной канализации и устранить провалы в случае их наличия.</p> <p>5. Составить акт на скрытые работы.</p>
10. Особые условия	<p>В охранной зоне линий и сооружений связи (2 м. от оси существующих линий и сооружений связи в обе стороны) запрещается:</p> <p>1. Осуществлять строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования с ЛЦ ЦЭ ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать заграждения и другие препятствия.</p> <p>3. Самовольно подключаться к линии связи.</p> <p>4. Совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи.</p> <p>5. Данные технические условия не являются основанием для производства работ на сети ПАО «Ростелеком».</p>
11. Срок действия настоящих технических условий	<p>1. Срок действия ТУ – 2 года.</p> <p>2. В случае изменения границ производства работ данные технические условия считать недействительными.</p>
12. Примечание	<p>Выписка из Правил охраны линий и сооружений связи РФ утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года:</p> <p>п. 50. Юридические и физические лица, не выполняющие требования настоящих Правил, а также нарушающие работу линий и сооружений связи привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством РФ.</p> <p>п. 53. Материальный ущерб взыскивается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности.</p>

Сиднева Наталья Юрьевна
(843)239-55-85
Natalia.Sidneva@volga.rt.ru

ТУ № 01/05/24326/22
ПАО «Ростелеком»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
УПРАВЛЕНИЕ ПО ПОДГОТОВКЕ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ЖИДКОСТИ
ДЛЯ ПОДДЕРЖАНИЯ
ПЛАСТОВОГО ДАВЛЕНИЯ
(ООО «УПТЖ для ППД»)



ЖАВАПЛЫГЫ ЧИКЛӘНГӘН
ЖӘМГҮЯТЪ
КАТЛАМ БАСЫМЫН САКЛАУ
ӨЧЕН ТЕХНОЛОГИК СЫЕКЧА
ХӨЗЕРЛӘУ ИДАРӘСЕ
(ЖЧЖ «УПТЖ для ППД»)

ул. М. Джапиля, 11, г.Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

М. Жәлил ур., 11, Өлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

Телефон: 8(8553) 388-501, факс: 8(8553) 31-75-77, E-mail: uptzh@yandex.ru
p/c 40702810500730002565 ПАО Банк ЗЕНИТ
к/с 30101810000000000272, БИК 044525272, ИНН 1644056080, КПП 164401001

« _____ » _____ 2022 г. № _____
На № 561/Вх (ТПК-10-03-01-07/15245) от 18.04.2022 г.

Начальнику АРНУ
АО «Транснефть-Прикамье»
Гарееву А.М.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на пересечение и параллельное следование водоводов ООО «УПТЖ для ППД»

ООО «УПТЖ для ППД» выдает технические условия на пересечение и параллельное следование подводящего водовода из стальных труб, транспортирующих пресную воду технического назначения, обустроенного средствами ЭХЗ:

- от 2 в/п БигВОС до КНС-14/16 Ø 325мм;

- от 2 в/п БигВОС до КНС-14/16 Ø720, 325мм (бездействующий)

при проектировании и реконструкции объекта: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км d=700 мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» при соблюдении требований СНиП 3.05.04-85*, СП 31.13330.2021 и выполнении следующих условий:

1. Фактическое месторасположение и глубину укладки водоводов ООО «УПТЖ для ППД», кабельных линий и КИП средств ЭХЗ определить с представителем Альметьевского цеха и маркшейдером при выполнении проектно-изыскательских работ. Вызов представителей осуществлять за 2 суток по СЭД «Практика», факсом (8553) 31-75-77 или эл. почтой E-mail: uptzh@yandex.ru.

2. Материалы изыскательских работ и технологические решения рабочей документация (в т.ч. раздел ЭХЗ) в охранной зоне (25 м в обе стороны от крайних осей) коммуникаций ООО «УПТЖ для ППД» должны быть согласованы с начальником ПТО и ведущим маркшейдером в формате AUTOCAD*.dxf СК 63 на соответствие выполнения требований технических условий и месторасположения водоводов ООО «УПТЖ для ППД».

3. Пересечение трубопровода с водоводами ООО «УПТЖ для ППД» выполнить одним из двух способов:

3.1.Закрытым способом, предусмотрев угол пересечения близким к 90 градусам при выполнении нижеперечисленных условий:

3.1.1. В месте пересечения выполнить прокладку под коммуникациями ООО «УПТЖ для ППД» в защитном кожухе, предусмотрев расстояние по вертикали в свету между нижними образующими водоводов и верхней образующей кожуха не менее 1,5 м. Точки входа – выхода буровой головки расположить на расстоянии не менее, чем за 25 м от оси крайних водоводов.

3.1.2. Для предотвращения возможного повреждения водоводов буровой головкой до начала работ отшурфовать вручную водоводы на глубину их заложения. Обеспечить контрольное присутствие представителя ООО «УПТЖ для ППД» во время производства работ по вскрытию и организовать контроль за прохождением буровой головки при ГНБ во время прохождения буровой колонны. Работы производить только после проведения проверки навигационного оборудования в присутствии представителя ООО «УПТЖ для ППД».

3.1.3. Проектное решение на пересечение подводных водоводов методом горизонтально-направленного бурения должно содержать:

- продольный профиль будущей подземной трассы с указанием глубины пролегания стального кожуха в масштабе М100;
- расположение (с указанием расстояния от оси крайнего водовода) и размеры будущих площадок и планировка подъездных дорог;
- уровень грунтовых вод;
- глубина залегания водоводов Общества в местах пересечений.

3.1.4. Предусмотреть мероприятия по предотвращению возможных смещений при проведении работ методом горизонтально-направленного бурения.

3.2. Открытым способом при выполнении нижеперечисленных условий:

3.2.1. Земляные работы в охранной зоне коммуникаций ООО «УПТЖ для ППД» на расстоянии 3 м по обе стороны от оси трубопровода должны производиться вручную в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

3.2.2. Пересечения трубопроводов осуществить под углом не менее 60°, ниже пересекаемых водоводов с обеспечением просвета по вертикали не менее 0,4 м и установкой стального кожуха с выводом концов на расстояние 5 м по обе стороны от осей крайних трубы.

3.2.3. Места пересечений трубопроводов обозначить щитами-указателями на стойках.

4. Технические решения мест пересечений разработать с учетом проведения капитального ремонта участков действующих водоводов Общества без изменения траектории существующей оси трассы и глубины укладки.

5. При параллельном следовании трасса строящегося трубопровода (камеры) должна располагаться от действующих коммуникаций ООО «УПТЖ для ППД» на расстоянии не менее 25 м.

6. Места пересечений трубопроводов зафиксировать на местности указательными столбиками, которые следует установить при пересечении с водопроводами ООО «УПТЖ для ППД» с обеих сторон.

7. Предусмотреть на подземных коммуникациях Общества установку КИП с блоками совместной защиты трубопроводов (БСЗТ) или дренажной защиты (БДЗ) и электродами сравнения длительного действия в местах пересечений и параллельного следования на расстоянии менее 50 метров с кабельными линиями

анодных зон УКЗ и магистральными трубопроводами для исключения возможного вредного влияния блуждающих токов установок катодной защиты. Проектируемые анодные заземлители катодной защиты расположить на расстоянии не менее 75 - 150 м от водоводов ООО «УПТЖ для ППД». Месторасположение всех проектируемых анодных заземлителей предоставить на согласование в формате AUTOCAD*. dxf в СК 63.

8. Присоединение кабеля к водоводу ООО «УПТЖ для ППД» производить термитной сваркой согласно ГОСТ- 9.602-2016, места изолировать. Произвести ПНР, измерения потенциалов на трубопроводах до и после подключения БДЗ, а также, их регулировку в присутствии представителя ООО «УПТЖ для ППД» с составлением двустороннего акта. Предоставить заключение (акты) лаборатории о приемке скрытых работ и приемке в эксплуатацию БСЗ согласно руководящих документов. Предоставить копию акта в ПТО ООО «УПТЖ для ППД».

9. При повреждении наружной изоляции водоводов Общества покрытие необходимо восстановить согласно требованиям РД, качество восстановительных работ подтвердить приборной проверкой и актом от специалистов лаборатории ККНИ и ЭХЗ.

10. Устройство амбаров, обвалований для сбора и улавливания разлитого продукта выполнить на расстоянии не менее 10 м, исключив прохождение водоводов Общества по пути стекания продукта.

11. При невозможности исключения прохождения водоводов Общества из зоны оконтуривания участка сбора продукта в местах пересечений запроектировать подземную укладку трубы, протяженность не менее 2,5 м по обе стороны от оси для отвода продукта в амбар. Устройство обвалования на расстоянии 2,5 м от оси водовода не допускается.

12. Перед началом строительных работ организации, производящие эти работы, обязаны получить письменное разрешение от ООО «УПТЖ для ППД» на производство работ в заданной зоне действующих водоводов по установленной форме (приложение №1).

Производство работ без разрешения или по разрешению, срок действия которого истек, запрещается.

13. Разрешение на производство работ может быть выдано начальником эксплуатирующего цеха только при условии наличия у производителя работ:

- согласованной ООО «УПТЖ для ППД» рабочей документации п.2 (акт разбивки трассы п.16), на которой обозначены трубопроводы Общества;
- согласованных мероприятий (п.14), обеспечивающих безопасное производство работ в охранной зоне коммуникаций ООО «УПТЖ для ППД»;
- приказа о назначении ответственных лиц за безопасное проведение работ и сохранность сторонних коммуникаций (лист ознакомления с приказом и указание контактных телефонов).

14. До начала работ в охранной зоне должны быть разработаны и согласованы с эксплуатирующим цехом ООО «УПТЖ для ППД» мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующих коммуникаций и их сооружений.

В мероприятиях должны быть предусмотрены:

- порядок производства работ в охранной зоне, места расстановки строительной техники при производстве земляных и монтажных работ;
- места переездов строительных машин и транспорта через действующие коммуникации и оборудование этих переездов;
- меры, предупреждающие просадку грунта при разработке его в непосредственной близости от действующих коммуникаций, особенно при заглублении ниже уровня их заложения;
- меры предосторожности, обеспечивающие безопасное ведение работ.

15. Строительная организация, получившая разрешение на производство работ в охранной зоне, обязана до начала работ вызвать ведущего маркшейдера ООО «УПТЖ для ППД» и начальника Альметьевского цеха для установления по технической документации, приборами-искателями и шурфованием точного местонахождения и фактической глубины заложения коммуникации ООО «УПТЖ для ППД», определения ее технического состояния и обнаружения возможных утечек транспортируемого продукта, а также взаиморасположения действующих коммуникаций с объектом, подлежащим строительству.

16. Перед производством работ необходимо установить на поверхности земли специальные знаки высотой 1,5-2 м в местах пересечения трубопровода и сближения с существующими подземными коммуникациями ООО «УПТЖ для ППД», согласовать акт по разбивке трассе в охранной зоне коммуникаций с маркшейдером ООО «УПТЖ для ППД». Копия акта должна храниться в строительном звене.

До обозначения трассы знаками безопасности ведение земляных работ не допускается.

17. Обеспечить контрольное присутствие представителей ООО «УПТЖ для ППД» во время производства работ.

18. Применение ударных механизмов при производстве земляных работ разрешается на расстоянии не ближе 5 м от действующих трубопроводов и кабелей.

19. При проведении работ в охранных зонах отвал грунта из траншей на водоводы ООО «УПТЖ для ППД» запрещается. Зоны расположения отвалов грунта (минерального и плодородного) указать в проекте производства работ (либо мероприятиях).

20. Проезд землеройных и других машин над действующими коммуникациями допускается только по специально оборудованным переездам в местах, указанных эксплуатирующей организацией. Эти переезды устраивают из сборных железобетонных плит, соединенных стальными планками, приваренными к монтажным петлям. В местах, не оборудованных переездами через действующие коммуникации, проезд строительной техники (трактора, экскаватора, бульдозера, трубоукладчика и т.п.) и автотранспорта запрещен.

21. По окончании работ в течение 10 дней временные переезды демонтировать в присутствии представителя ООО «УПТЖ для ППД», материалы вывести с места производства работ. Территорию привести в первоначальное состояние.

22. В охранной зоне действующих коммуникаций категорически запрещается:

- складировать трубные секции (элементы), горюче-смазочные материалы и другие материалы;

- открывать люки, двери ограждений узлов линейной арматуры, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств; открывать и закрывать краны и задвижки;
- огораживать или перегораживать охранные зоны, препятствовать организациям, эксплуатирующим трубопровод и его объекты, или уполномоченным ими организациям в выполнении работ по обслуживанию и ремонту трубопроводов и их объектов, ликвидации последствий возникших на них аварий;
- перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно-измерительные пункты;
- устранять всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;
- разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения;
- разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня;
- размещать механизированные колонны, трубосварочные и другие базы, стеллажи, стоянка механизмов и машин, склады горюче-смазочных материалов, стройматериалов, оборудования, жилые городки и т.п.

23. Перед засыпкой траншей после выполнения работ по пересечению коммуникаций ООО «УПТЖ для ППД» качество работ должно быть предъявлено для контроля технического состояния водоводов (изоляционного покрытия, металла) начальнику цеха с составлением двустороннего акта (с предоставлением акта по приемке БДР специалистами лабораторией ЭХЗ). Копия акта должна храниться в строительном звене. В случае отсутствия на момент проверки в звене акта, работы будут остановлены до выполнения контрольных шурфовок вручную силами Заказчика.

24. При обнаружении повреждений изоляционного покрытия, вмятин либо других повреждений металла водовода, повреждения (или снос) КИП, обрыва кабелей средств ЭХЗ восстановление выявленных дефектов производится организацией, производившей работы. Способы устранения повреждений согласовываются начальником цеха.

25. В строительной звене при производстве работ должен быть рабочий проект, мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующих коммуникаций и их сооружений, технические условия и разрешение на производство работ, акт контроля технического состояния коммуникаций ООО «УПТЖ для ППД», разрешающий засыпку в местах пересечений.

26. В случае повреждения коммуникации или обнаружения утечки транспортируемого продукта, в процессе производства работ весь персонал и технические средства (машины, механизмы и т.д.) должны быть немедленно отведены за пределы охранной зоны. Об обнаружении утечки, при механическом повреждении трубопровода сообщить в ЦИТС ООО «УПТЖ для ППД» по телефонам (8553) 38-85-17.

27. При засыпке (возвращении) плодородного слоя на действующий трубопровод следует принять технологию производства работ по рекультивации, исключающую наезд машин на действующий трубопровод.

28. Ущерб, причиненный повреждением имущества ООО «УПТЖ для ППД», возмещается виновником с включением в сумму ущерба объема потерь пресной воды.

29. В случае несоблюдения одного из пунктов настоящих технических условий - все работы Вашей организации на территории деятельности ООО «УПТЖ для ППД» будут приостановлены.

Данные технические условия не являются разрешением на производство работ в охранной зоне водоводов ООО «УПТЖ для ППД» (см. п.12).

Срок действия настоящих технических условий – 1 год со дня выдачи.

Главный инженер – первый
заместитель директора

Р.Н.Сафин

Лист согласования к документу № 1964/08-07-УПТЖ от 23.05.2022
 Инициатор согласования: Никольская Л.Ю. Ведущий инженер по эксплуатации
 трубопроводных систем ПТО
 Согласование инициировано: 23.05.2022 14:27

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Минибаев Р.Р.		Перенаправлено 23.05.2022 - 14:56	-
Перенаправление(параллельное)				
	Халитов Равиль В.		Согласовано 23.05.2022 - 14:59	-
1.1	Минибаев Р.Р.		Согласовано 23.05.2022 - 16:04	-
2	Пимуков В.М.		Согласовано 23.05.2022 - 14:36	-
3	Свищев Б.В.		Согласовано 23.05.2022 - 14:45	-
4	Ларионов А.Г.		Согласовано 23.05.2022 - 14:45	-
Тип согласования: последовательное				
5	Сафин Р.Н.		Подписано 23.05.2022 - 16:32	-

Объездная ур.5, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

ул.Объездная, 5, г.Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Телефон: (8553) 38-62-59; E-mail: tatneft-energosbyt@tatneft.ru
ИНН/КПП 1644057544/ 164401001 Банковские реквизиты: р/с 40702810500730001799 ПАО Банк «Зенит»,
к/с 30101810000000000272 БИК 044525272

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 02F13E860005ADF6A04D08F991EA68FA52
Владелец: Валиахметов Марат Талгатович
Действителен с 09.04.2021 до 09.07.2022

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор
ООО «Татнефть-Энергосбыт»

М.Т. Валиахметов

« ____ » _____ 2022г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

№ _____ от « ____ » _____ 2022г.

на пересечение с ВЛ-6кВ ф.30-02, ф.36-17 и ВЛ-110 кВ 30-220 находящейся на балансе ПАО «Татнефть» по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной За, Ду700.АРНУ.Реконструкция».

1. Пересечение с существующей ВЛ-6кВ ф.30-02, ф.36-17 и ВЛ-110 кВ 30-220 ПАО «Татнефть» выполнить в соответствии с Требованиями действующих норм и правил;
2. Разработать и согласовать мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранности действующих коммуникаций ПАО «Татнефть» при проведении работ;
3. Проект до направления на экспертизу согласовать с ООО «Татнефть-Энергосбыт»;
4. Переустройство существующих, действующих ВЛ ПАО «Татнефть» не допускается;
5. Работы с применением машин и механизмов в охранной зоне действующих ВЛ ПАО «Татнефть» без снятия напряжения с ВЛ не допускаются;
6. Работы в охранной зоне действующих ВЛ ПАО «Татнефть» с применением машин и механизмов производить с оформлением наряда-допуска, согласовав его с Альметьевским участком АЭЭЦ ООО «Татнефть-Энергосбыт»;

7. Работы в охранной зоне действующих ВЛ ПАО «Татнефть» проводить после выполнения всех организационных и технических мероприятий согласно действующим СНиП, ПУЭ, ПОТЭЭ;

8. О датах начала и окончания работ сообщить телефонограммой в ООО «Татнефть-Энергосбыт»;

9. Срок действия технических условий – 2 года.

Первый заместитель директора
по производству – главный инженер

С.Г. Кузьмин

Хусаенов Ильсур Мехаматович
Начальник участка АЭЭЦ
8-987-298-20-81



Лист согласования к документу № 365/ТУ от 05.04.2022

Инициатор согласования: Хусаенов И.М. Начальник участка обслуживания воздушных линий электропередач и комплектных трансформаторных подстанций Альметьевского ЭЭЦ

Согласование инициировано: 01.04.2022 16:24

Лист согласования		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
Тип согласования: последовательное				
1	Горбунов В.В., Начальник Альметьевского ЭЭЦ	01.04.2022 - 16:24		Согласовано 01.04.2022 16:36:33
Тип согласования: параллельное				
2	Кашапов В.Р., Ведущий инженер группы по эксплуатации распределительных сетей Отдела эксплуатации энергооборудования	01.04.2022 - 16:36		Согласовано 04.04.2022 07:39:56
3	Пиянзин С.В., Начальник Отдела эксплуатации энергооборудования	01.04.2022 - 16:36		Согласовано 04.04.2022 07:47:59
Тип согласования: параллельное				
4	Чугунов Ю.С., Начальник отдела режимов и схемного развития Управления энергетики	04.04.2022 - 07:47		Согласовано 04.04.2022 20:17:09
5	Фарукшин М.М., Начальник отдела управления энергетическими активами Управления энергетики	04.04.2022 - 07:47		Согласовано 04.04.2022 08:25:31
Тип согласования: последовательное				
6	Кузьмин С.Г., Первый заместитель директора по производству - Главный инженер	04.04.2022 - 20:17		Подписано 05.04.2022 05:00:46

7	Валиахметов М.Т., Директор	05.04.2022 - 05:01		 Подписано 05.04.2022 07:22:55
---	-------------------------------	-----------------------	--	---



УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер филиала
АО «Связьтранснефть» -
«Волго-Камское ПТУС»
_____ А.В. Изотов
{0} / / 2022г.

Технические условия № 02-16/351

на проектирование по объекту Альметьевского РНУ АО «Транснефть–Прикамье»:
«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км.
Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»

Основание: письмо Альметьевского РНУ АО «Транснефть–Прикамье» № ТПК-10-02-08-15/45153 от 07.11.2022г.

1. Общие положения:

- 1.1. Провести совместное обследование с участием представителя Волго-Камского ПТУС (с выездом на местность) для определения существующих коммуникаций, сооружений и привязки проектируемого объекта к существующим объектам.
- 1.2. По итогам совместного обследования составить двухсторонний акт с приложением к нему ситуационной схемы (плана).
- 1.3. В акте отразить основной объем работ по защите кабельных линий связи (КЛС) Волго-Камского ПТУС.
- 1.4. В случае необходимости выноса (переустройства) кабеля, строительства ВЛ, переноса ПКУ или БКС, строительства нового ПКУ и организации дополнительных каналов передачи данных Ethernet для линейной телемеханики, системы видеонаблюдения и каналов телефонии – запросить соответствующие технические условия.
- 1.5. При разработке проектной документации предусмотреть затраты на работы и материалы для защиты линейно-кабельных сооружений (ЛКС), учесть все существующие и проектируемые объекты Волго-Камского ПТУС.
- 1.6. В разделе проектной документации «Проект организации строительства» указать необходимость получения технических условий на производство работ в охранной зоне ЛКС Волго-Камского ПТУС.
- 1.7. Проект должен соответствовать требованиям РД 45.120-2000, «Правилам технической эксплуатации первичных сетей взаимосвязанной сети связи Российской Федерации», РД-33.040.00-КТН-047-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Сети связи. Нормы проектирования».
- 1.8. Проектную и рабочую документацию согласовать с Волго-Камским ПТУС.
- 1.9. Затраты по обеспечению сохранности линейно-кабельных сооружений производятся за счет средств Заказчика.
- 1.10. В случае повреждения кабеля связи его ремонт и простой системы связи полностью оплачивается за счет средств Заказчика.

2. В проекте предусмотреть:

2.1. Организационные мероприятия:

- 2.1.1. Не позднее, чем за 3 дня до начала работ (исключая выходные и праздничные дни) вызвать письменно или телефонограммой представителя Альметьевского ЦЭС Волго-Камского ПТУС: Республика Татарстан, г.Казань, ул. Н.Ершова, д. 26а, Региональный центр управления, тел.: +7 (843) 249-23-00 (круглосуточно), эл. почта: gcuvkptus@stn.transneft.ru, для указания трассы прохождения кабелей связи и контроля за производством работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений (ЛКС).
- 2.1.2. По результатам работы по уточнению трассы кабельных линий связи Волго-Камского ПТУС, составить «Акт передачи на сохранность кабельной магистрали, замерных столбиков и предупредительных знаков» с участием представителя Альметьевского РНУ АО «Транснефть–Прикамье» (далее – Заказчик), представителя Альметьевского ЦЭС Волго-Камского ПТУС и представителя Подрядчика.

№ 02-16/351

004002



стр. 1 из 4

2.1.3. При производстве работ вблизи и в охранной зоне кабельных линий связи Волго-Камского ПТУС, Заказчик совместно с представителями Подрядчика и Волго-Камского ПТУС должны оформить **«Разрешение на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи»**. Для оформления разрешения на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи Волго-Камского ПТУС необходимо предоставить в отдел эксплуатации сетей связи Волго-Камского ПТУС, по адресу: Республика Татарстан, г.Казань, ул. Н.Ершова, д. 2г, кабинет №411 пакет документов (ППР, технологические карты; Акт готовности и передачи объекта для производства работ; Приказ о назначении ответственных за сохранность сторонних коммуникаций; Лист ознакомления с приказом (с указанием контактных телефонов); Список землеройной техники; Приказ о закреплении транспортных средств (землеройной техники)); лист ознакомления ответственных с требованиями ОР-33.040.00-КТН-204-12).

2.1.4. После оформления всех разрешительных документов Заказчик оформляет **«Ордер на право производства работ в охранной зоне инженерных коммуникаций»**, в котором, за подписью должностного лица Волго-Камского ПТУС (начальника ЦЭС или лица его замещающего), удостоверяется выполнение всех необходимых мероприятий по обеспечению безопасности производства работ в охранной зоне ЛКС.

2.1.5. Производители работ (мастера, прорабы, машинисты строительных машин и механизмов) до начала работ в охранной зоне кабелей связи Волго-Камского ПТУС должны быть ознакомлены с расположением кабелей и проинструктированы о порядке производства работ ручным и механизированным способом.

2.1.6. Производство земляных работ на расстоянии ближе 20 метров от оси кабеля при отсутствии необходимых документов (акты, технические условия, разрешение на производство работ), **ЗАПРЕЩАЕТСЯ**.

2.1.7. Не позднее, чем за 2-е суток до начала производства работ согласовать с отделом эксплуатации сетей связи Волго-Камским ПТУС рабочий проект и проект производства работ.

2.1.8. На месте производства работ у производителя работ должен быть рабочий проект, проект производства работ, технические условия на производство работ и разрешение на производство работ, утверждённое главным инженером Волго-Камского ПТУС.

2.2. Технические мероприятия:

2.2.1. Место расположения подземных сооружений связи уточнить по всей длине действующего подземного кабеля связи в зоне производства работ и обозначить вешками высотой 1,5–2 метра, которые установить на прямых участках трассы через 10–15 метров. У всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метра, на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, где работы должны выполняться ручным способом. Работы по установке предупредительного знака, вешек и шурфованию кабеля выполнять силами и средствами Заказчика (Подрядчика), в присутствии представителя Альметьевского ЦЭС Волго-Камского ПТУС, эксплуатирующей кабельную линию связи. Изготовление или приобретение предупредительных знаков и вешек осуществляется за счет средств Заказчика (Подрядчика).

2.2.2. До прибытия представителя Альметьевского ЦЭС Волго-Камского ПТУС, эксплуатирующего кабельные линии связи Волго-Камского ПТУС, обозначения трассы, определения точного местоположения кабеля связи, документального оформления разрешений на производство работ, проведение земляных работ не допускается.

2.2.3. Кроме вешек трасса кабеля связи в обязательном порядке обозначается предупредительными знаками, которые представляют собой окрашенный в желтый цвет металлический прямоугольник размером 400х300 миллиметров с надписью: «Копать запрещается, охранная зона кабеля», с указанием размеров охранной зоны, адреса (названия населенного пункта) и номера телефона (черным цветом) Волго-Камского ПТУС, эксплуатирующего кабельную линию связи. Знак устанавливается на столбе на высоте 1,7 метра над поверхностью земли.

2.2.4. Совместно с представителем Альметьевского ЦЭС Волго-Камского ПТУС определить места проезда спецтехники. В местах проезда спецтехники через кабели связи предусмотреть устройство временных переездов с обозначением их временными знаками и указателями. Устройство временных проездов (укладку деревянных настилов и бетонных плит, подсыпку щебня и гравия) осуществляет строительная организация, выполняющая работы.

2.2.5. Разработка грунта в пределах охранной зоны подземной кабельной линии связи или линии радиодифракции допускается только с помощью лопат, без резких ударов. Пользоваться ударными инструментами (ломами, кирками, клиньями и пневматическими инструментами) запрещается.



2.2.6. При разрытии траншей и котлованов на трассе подземной кабельной линии связи организация, осуществляющая строительные работы, производит защиту кабеля от повреждений в следующем порядке:

2.2.6.1. Кабель, проложенный в трубах (блоках), раскапывается ручным способом только до верхнего края трубы (блока). Затем прокладывается балка, необходимая для подвески указанного кабеля. После этого продолжается раскопка грунта до нижнего края трубы (блока), производится подвеска кабеля и затем дальнейшее разрытие грунта;

2.2.6.2. При разработке траншеи или котлована ниже уровня залегания подземного кабеля связи или в непосредственной близости от него должны быть приняты меры к недопущению осадки и оползания грунта;

2.2.6.3. При пересечении с кабелями связи Волго-Камского ПТУС первоначально определяется их местоположение, выполняется шурфование, вручную производится его открытие на длину, позволяющую свободно уложить его в защитный кожух из швеллера, длиной равной ширине траншеи + 2 метра с каждой стороны траншеи, а также в пластиковую трубу по краям входа и выхода кабеля в швеллер не менее + 2 метров с каждой стороны, во избежание повреждения кабеля об острые кромки швеллера. Внутри и снаружи кожух обработать защитным антикоррозийным составом. Кожух по всей длине соединить болтовыми соединениями с шагом не более 1 метра с каждой стороны. Для установки болтовых соединений приварить петли. Для недопущения провисания кабеля с коробом, при необходимости, под короб установить опоры и закрепить их в грунте. Пересечение с кабелями связи Волго-Камского ПТУС выполнить в соответствии со СНиП. Места пересечения обозначить типовыми предупредительными знаками в соответствии с требованиями п.21 («Обозначение подземных кабелей на местности») «Правил технической эксплуатации первичных сетей взаимосвязанной сети связи РФ» (книга третья). Угол пересечения инженерных коммуникаций с кабелем связи выдержать не менее 60 градусов, расстояние по вертикали в свету между кабелем связи не менее 0,5м;

2.2.6.4. Защита кабеля связи или блоков кабельной канализации при оголении на большом протяжении должна быть предусмотрена на стадии разработки проекта производства работ;

2.2.6.5. При отсутствии защиты оголенных кабелей телефонной связи Заказчиком (Подрядчиком) должна быть организована их охрана.

2.2.7. При пересечении кабеля связи методом ГНБ расстояние по вертикали в свету между верхней образующей кожуха и нижней образующейся кабеля связи не менее 2-х метров. Точки входа и выхода буровой головки расположить на расстоянии не менее чем 10 метров от оси кабеля связи.

2.2.8. При параллельном следовании расстояние до кабеля связи принять в соответствии со СНиП. В случае сближения и отсутствия возможности выдержать требуемое расстояние выполнить переустройство (вынос) существующих кабелей связи, предварительно согласовав с отделом эксплуатации сетей связи Волго-Камского ПТУС.

2.2.9. В охранной зоне и вблизи кабелей связи Волго-Камского ПТУС без письменного согласия и присутствия представителей предприятий, эксплуатирующих линии связи, юридическим и физическим лицам запрещается:

- устройство технологических проездов вдоль оси кабелей связи;
- планировка, срезка и выборка грунта с помощью землеройной техники;
- складирование стройматериалов;
- стоянка спецтехники, жилых вагончиков;
- разведение открытого огня;
- загромождение трассы кабеля поваленными деревьями, кустарниками, порубочными остатками, выбранным грунтом;
- производство работ в выходные, праздничные дни и в темное время суток;
- осуществлять всякого рода строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами (за исключением зон песчаных барханов) и земляные работы (за исключением вспашки на глубину не более 0,3 метра);
- производить геолого-съёмочные, поисковые, геодезические и другие изыскательные работы, которые связаны с бурением скважин, шурфованием, взятием проб грунта, осуществлением взрывных работ;
- устраивать проезды и стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, провозить не габаритные грузы под проводами воздушных линий связи и линий радиодиффузии, строить каналы (арыки), устраивать заграждения и другие препятствия;
- производить строительство и реконструкции линий электропередач;



- производить защиту земельных коммуникаций от коррозии без учета проходящих подземных кабельных линий связи.

2.2.10. Отогревание мерзлого грунта в зоне расположения подземных кабелей связи должно производиться так, чтобы температура грунта не вызывала повреждения оболочки и изоляции жил кабеля связи. Разработка мерзлого грунта с применением ударных механизмов запрещается.

2.2.11. Засыпка траншей в местах пересечения подземных кабелей связи и кабельной канализации производится слоями грунта толщиной не более 0,1 метра, с тщательным уплотнением. В зимних условиях засыпка производится песком или талым грунтом. При производстве работ предусмотреть меры, исключающие смещение слоев и оседание грунта в охранной зоне кабеля связи. Траншея засыпается вместе с балками и коробами, в которых были уложены кабели связи, о чем составляется акт на скрытые работы.

2.2.12. Обеспечить на время работ выносу и сохранность информационных знаков, шлагбаумов. После окончания работ средства фиксации трассы установить на место. В местах пересечений с ЛКС установить информационные знаки.

2.2.13. Затраты по обеспечению сохранности линейно-кабельных сооружений производятся за счет средств Заказчика.

2.2.14. В случае повреждения кабеля связи его ремонт и простой системы связи полностью оплачивается за счет средств Заказчика.

2.2.15. После завершения работ кабель связи укладывается в исходное положение (за исключением выполненного выноса трассы кабеля), за счёт средств Заказчика проводится полный комплекс измерений, проверка герметичности оболочки кабеля. В случае соответствия параметров кабеля связи нормам производится его засыпка. При несоответствии нормам проводится комплекс работ по доведению его до нормативного состояния или замена кабеля за счёт средств Заказчика.

2.2.16. Все работы вблизи и в охранной зоне кабельных линий связи должны выполняться в соответствии с проектной документацией, разработанной проектными организациями, имеющими право и соответствующие допуски на выполнение проектных работ, с учётом технических условий (на производство работ) выданных Волго-Камским ПТУС, после согласования проектной документации, в части обеспечения сохранности ЛКС, проект производства работ согласовать с отделом эксплуатации сетей связи Волго-Камского ПТУС.

2.2.17. После окончания СМР, совместно с представителем филиала АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС» (начальником цеха) провести осмотр и проверку рабочего места с последующим подписанием акта о выполнении технических условий.

3. Данные технические условия не являются разрешением на производство работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений связи.

4. Срок действия технических условий – два года с момента выдачи.

Лист согласования посредством КИСУП

Организация: Филиал АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"
Инициатор: Ивойлов Д.А., ОЭСС
Документ: ТУ№02-16-351 на проектирование АРНУ МН Н.Челны-Альметьевск уч. 70-95км. ППМН р.Степной зай АРНУ. Реконструкция (Альметьевский) от 08.11.22
Краткое описание: ТУ№02-16-351 на проектирование АРНУ МН Н.Челны-Альметьевск уч. 70-95км. ППМН р.Степной зай АРНУ. Реконструкция (Альметьевский)

Подразделение	Ответственный	Отметка о согласовании	Дата	Комментарий
Отдел эксплуатации сетей связи, Начальник отдела	М.М. Ахметов	Согласовано	08.11.22	
Альметьевский цех электросвязи, Начальник цеха	И.А. Сабитов	Согласовано	08.11.22	

№ 02-16/351

004002



2570800886

стр. 4 из 4

ПАО «ТАТНЕФТЬ»
имени В.Д. Шашина



СТРУКТУРНОЕ
ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ
«ТАТНЕФТЬ - ДОБЫЧА»

ул. Ленина, 75, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

В.Д. Шашин исемендәге
«ТАТНЕФТЬ» ААҖ

«ТАТНЕФТЬ - ДОБЫЧА»
СТРУКТУРА БУЛЕКЧӘСЕ

Ленин ур., 75, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

Главному инженеру АРНУ
АО "Транснефть - Прикамье"
А.И. Ерёмину

О согласовании проектной документации

Уважаемый Александр Иванович!

Рассмотрев обращение № ТПК-10-03-01-07/3159 от 27.01.2023г (исх.: № 1562/Вх(ТНД) от 28.01.2023г.), СП «Татнефть-Добыча» направляет технические условия на пересечение и параллельное следование с коммуникациями НГДУ «Альметьевнефть» при разработке рабочей документации по объекту «Магистральный нефтепровод Набережные Челны – Альметьевск, d=700мм, участок 70-95км d=700мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция».

Заместитель начальника департамента
добычи, нефти и газа

А.А. Нурғалиев

Ельма Ильдар Заитович
Инженер (территориальный) ОТНГнВ
Тел: 88553319360 elmalZ@tatneft.ru



Документ создан в электронной форме. № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023. Исполнитель: Ельма И.З.
Страница 1 из 16. Страница создана: 02.02.2023 14:34



«Согласовано»
Начальник УДНГ ДДНиГ
СП «Татнефть-добыча»
_____ Р.Н. Ахмадиев
“ ” _____ 2023г.

«Утверждаю»
Заместитель начальника ДДНиГ
СП «Татнефть-добыча»
_____ А.А. Нургалиев
“ ” _____ 2023г.

«Согласовано»
Начальник УПиСН ДДНиГ
СП «Татнефть-добыча»
_____ Р.А. Шамсуллин
“ ” _____ 2023г.

Технические условия №УДНГ/7

Заявитель: АО «Транснефть-Прикамье» АРНУ, юридический адрес: Республика Татарстан, г.Альметьевск, проспект Строителей, 24.

Наименование объекта: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны – Альметьевск, d=700мм, участок 70-95км d=700мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция».

Основные характеристики, назначение объекта: замена участка магистрального нефтепровода.

Выданы на параллельное следование и пересечение с действующими коммуникациям

- нефтепровод скважина №11219- (ГЗУ-17) (IV категория) НГДУ «Альметьевнефть»;
- нефтепровод скважина №20785- (ГЗУ-17) (IV категория) НГДУ «Альметьевнефть»;
- нефтепровод ТТП - САТП (I категория) НГДУ «Альметьевнефть»;
- водовод ВРП-1204 (КНС-120) – скв. №11234 (II категория) НГДУ «Альметьевнефть»;
- водовод ВРП-1204 (КНС-120) – скв. №2318 (II категория) НГДУ «Альметьевнефть»;
- водовод ВРП-1204 (КНС-120) – скв. №20777 (II категория) НГДУ «Альметьевнефть»;
- нефтепровод скважина ГЗУ-104 – ГЗУ-304 (IV категория) НГДУ «Альметьевнефть»;
- нефтепровод скважина №32293 – скв.2322 (ГЗУ-18а) (IV категория) – НГДУ «Альметьевнефть»;

и с выведенными из эксплуатации трубопроводами НГДУ «Альметьевнефть».

Требования к техническим решениям, предъявляемым к проектируемым объектам капитального строительства и инженерным коммуникациям:

1.1 Пересечение трубопроводов ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина выполнить в соответствии с требованиями:

1

- СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ»;
- ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».

1.2 При выполнении работ методом ННБ/ГНБ:

- для обеспечения сохранности трубопроводов ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина во время работ по ННБ/ГНБ в месте предполагаемого пересечения произвести их шурфовку на расстоянии от нижней образующей до дна шурфа не менее 0,5 м шириной шурфа не менее 2 м, длиной шурфа с каждой стороны трубопровода не менее 5 м, разработку грунта при шурфовании выполнять вручную, без применения ударных инструментов, в присутствии представителя цеха нефтегазодобывающего управления;

- проектируемую коммуникацию проложить с расстоянием в свету не менее 3,0 м.;
- рабочий и приемный котлованы расположить на расстоянии не менее 25 м от оси крайнего промышленного трубопровода;
- угол пересечения проектируемого трубопровода с промышленными трубопроводами принять не менее 90 градусов.

1.3 При выполнении работ открытым способом:

- проектируемый трубопровод проложить под промышленным трубопроводом в защитном стальном кожухе по 5 метров в каждую сторону от точки пересечения с расстоянием в свету между нижней образующей промышленного трубопровода и верхней образующей кожуха не менее 1 метра;

- работы по разработке траншеи, укладке проектируемых коммуникаций, обратной засыпке на пересечении выполнять в присутствии представителя цеха нефтегазодобывающего управления;

- земляные работы на расстоянии менее 2-х метров от образующей промышленного трубопровода выполнять вручную без применения ударных инструментов;

- обеспечить выполнение работ по обратной засыпке и уплотнению грунта под промышленным трубопроводом с целью исключения просадки трубопровода, в соответствии с согласованной технологической картой;

- угол пересечения проектируемого трубопровода с промышленным трубопроводом принять не менее 90 градусов.

1.4 На участках параллельного следования расстояние от прокладываемой коммуникации до промышленного трубопровода принять из условий обеспечения безопасности производства работ и надежности трубопроводов в процессе эксплуатации за охранной зоной 25 метров.

1.5 При пересечении проектируемой коммуникации, защищаемого от коррозии средствами электрохимической защиты, с трубопроводами ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина выполнить устранение вредного влияния на последние путем установки контрольно-

измерительных пунктов со встроенными регулируемые блоками совместной защиты в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016, ГОСТ Р 51164-98.

1.6 Расположение анодных заземлителей относительно промышленных трубопроводов, площадок кустов скважин, одиночных скважин принять на расстоянии не менее 150 метров.

1.7 При пересечении с силовыми и контрольными кабелями, кабелями ЭХЗ выдержать расстояние в свету не менее 0,5 метра.

1.8 При параллельном следовании или пересечении с ВЛ выдержать расстояние от прокладываемой коммуникации до ближайшего заземлителя опоры ВЛ или ее подземной металлической или железобетонной части не менее 10м.

1.9 Места присоединения кабельных выводов ЭХЗ к нефтегазопромышленным трубопроводам НГДУ СП «Татнефть-Добыча» (при наличии) выполнить термитной сваркой, с последующей изоляцией контактного узла.

1.10 Выполнение СМР, пуско-наладочных работ (ПНР) средств ЭХЗ проводить в присутствии специалиста по направлению деятельности организации эксплуатирующей средства антикоррозионной (электрохимической) защиты промышленных трубопроводов и НПО СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть».

1.11 При нарушении наружной изоляции нефтегазопромышленного трубопровода НГДУ СП «Татнефть-Добыча» необходимо восстановить и сдать результат восстановительных работ с составлением акта о проверке качества изоляционного покрытия представителям цеха НГДУ эксплуатирующего трубопровод и цеха организации, эксплуатирующей средства антикоррозионной (электрохимической) защиты промышленных трубопроводов СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» (ЦАКЗО «ТН-Сервис»).

1.12 Места пересечений проектируемых объектов с объектами ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина обозначить знаками.

1.13 Размещение площадок ВЗиС (строительный городок, трубосварочные базы, площадки хранения МТР, площадки стоянки техники, площадки складирования леса и грунта и т.п.) предусмотреть на расстоянии не менее 100 м от существующих трубопроводов.

1.14 Угол пересечения с прокладываемых коммуникаций с промышленными дорогами принять 90 градусов.

1.15 При пересечении промышленных дорог открытым способом предусмотреть строительство временных объездов.

1.16 При пересечении промышленных дорог открытым способом предусмотреть противоусадочные мероприятия при обратной засыпке.

1.17 При пересечении промышленных дорог открытым способом Заявитель обязан произвести восстановление дороги за свой счет в течение 3 лет в случаях усадки дорожного покрытия или иного разрушения, связанного с некачественным исполнением работ.

1.18 В местах пересечения вала защитного сооружения с действующими подземными коммуникациями ПАО «Татнефть им. В.Д. Шашина» предусмотреть установку стальных защитных кожухов с выпуском по 5 метров от подошвы вала/края отводной канавы.

1.19 На участках параллельного следования расстояние от защитного вала/отводной канавы до промышленного трубопровода принять из условий обеспечения безопасности производства работ принять не менее 25 метров.

1.20 При параллельном следовании или пересечении защитного вала с ВЛ выдержать расстояние до ближайшего заземлителя опоры ВЛ или ее подземной металлической или железобетонной части не менее 10м.

1.21 Амбар расположить на расстоянии не менее 25 метров от коммуникаций ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, а также узлов задвижек и кустов скважин.

1.22 В случае пересечения защитного вала с промышленными дорогами предусмотреть постоянный переезд через вал, также необходимо предусмотреть подъездные пути к объектам ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина в случае пересечения всех грунтовых дорог защитным валом.

1.23 Угол пересечения защитного вала с трубопроводами принять не менее 60 градусов.

2. Требования для исполнения на стадии проектирования:

2.1. Рабочая документация должна быть выполнена специализированной организацией, имеющей сертификат СРО (распространяемый на данный вид деятельности).

2.2. Комплекс работ (проектно-изыскательские работы, строительно-монтажные работы и т.д.) полностью за свой счёт выполняет организация Заявителя.

2.3. На стадии проектирования учесть требования:

- СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ»;

- ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».

Заявитель должен согласовать ПД/РД с ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина СП «Татнефть – Добыча» до направления ПД на внешнюю экспертизу. Материал направлять в формате AUTOCAD*.dxf, *.pdf.

3. Требования для исполнения до начала производства работ:

3.1. До начала работ в охранной зоне промышленных трубопроводов, организация, производящая эти работы и имеющая сертификат СРО с разделом «особо опасные», обязана получить письменное разрешение на производство работ в охранной зоне промышленных трубопроводов. Производство работ без разрешения или по разрешению, срок действия которого истек, **запрещается.**

Для получения разрешения на производство работ в охранной зоне промышленных трубопроводов, необходимо вызвать не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до начала работ на

место проведения работ представителя цеха нефтегазодобывающего управления, для установления точного местонахождения промысловых трубопроводов и его коммуникаций (кабелей ЭХЗ, КИП и силовых кабелей), глубины их залегания (определить вручную методом шурфовки), наблюдения за ходом работ.

3.2. Заявитель должен согласовать проект производства работ в охранной зоне (далее – ППР) и мероприятия по обеспечению сохранности коммуникаций ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина в нефтегазодобывающем управлении.

3.3. Предоставить в ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина нефтегазодобывающее управление:

- топографический план участка производства работ М 1:500 в электронном виде в формате AUTOCAD*.dxf, *.pdf;
- приказ о назначении ответственных лиц за организацию и безопасное производство работ в охранной зоне промысловых трубопроводов;
- список лиц, участвующих в производстве работ и документы, подтверждающие квалификацию инженерно – технического персонала и рабочих;
- материалы, подтверждающие готовность подрядчика к выполнению работ повышенной опасности;
- разрешение на строительство объекта Заявителя в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в области градостроительной деятельности.

3.4. Оформить разрешение на производство работ в охранной зоне промысловых трубопроводов в нефтегазодобывающем управлении.

3.5. Работы в охранной зоне других коммуникаций согласовать с их владельцами.

3.6. При производстве работ обеспечить сохранность и восстановление в случае повреждения установленных в месте пересечения коммуникаций предупреждающих и опознавательных знаков.

3.7. Перед вызовом представителей ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина для корректного определения подземных коммуникаций, территория, где планируется проведение земляных работ, должна быть очищена от растительности (в зимнее время года от снега) на ширину не менее 5 метров.

3.8. До начала производства работ согласовать с цехом нефтегазодобывающего управления схему маршрута движения техники к месту производства работ в охранной зоне промысловых трубопроводов на месте производства работ.

3.9. Весь персонал, занятый на работах в охранной зоне, должен пройти инструктаж по установленной форме.

3.10. Стоянку вагончиков, спец. техники, оборудования разместить на более возвышенной стороне на расстоянии не менее 100 м от магистрального трубопровода.

- 3.11. При производстве работ в охранной зоне вдольтрассовой ВЛ-6(10) кВ необходимо:
- перед началом производства работ (не менее чем за трое суток) оповестить мастера цеха ООО «Татнефть – Энергосбыт»;
 - работы в охранной зоне ВЛ-6(10) кВ (10 м в обе стороны от проекций крайних проводов на землю) с применением машин и механизмов при наличии ордера на земляные работы производить с оформлением наряда-допуска после письменного разрешения на производство работ;
 - оформление наряда-допуска при производстве работ грузоподъемными механизмами на расстоянии менее 30м от подъемной выдвигной части грузоподъемного механизма в любом ее положении, а также от груза до вертикальной плоскости, образуемой проекцией на землю ближайшего провода воздушной линии электропередачи, находящейся под напряжением;
 - расстояние от подвижных частей машин и механизмов, поднимаемых и перемещаемых грузов до ближайших проводов ВЛ-6(10) кВ, находящихся под напряжением, должно быть не менее 2 м;
 - при невозможности выдержать расстояние не менее 2 м, необходимо (не менее чем за трое суток) направить заявку в ООО «Татнефть – Энергосбыт» на отключение и заземление линии электропередач;
 - работы в охранной зоне линий электропередач выполнять согласно требований «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок»;
 - при производстве земляных работ не допускается складирование грунта и мусора под проводами линий электропередач;
 - защиту опор ВЛ от наезда транспорта на время производства работ;
 - все проектные решения должны соответствовать требованиям ПУЭ (п.2.5.287 – 2.5.290), ПТЭЭП;
 - предусмотреть защиту фундаментов опор ВЛ от возможного их подмыва при производстве работ.

4. Требования для исполнения при производстве работ:

- 4.1. Все изменения ПД, РД вносимые на этапе производства работ, должны быть согласованы с ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина СП «Татнефть – Добыча».
- 4.2. Земляные работы в охранной зоне промыслового трубопровода на расстоянии 2-х метров от осей ниток производить вручную, в присутствии представителя цеха нефтегазодобывающего управления ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, согласно требованиям ВСН 31-81.
- 4.3. При производстве работ в охранной зоне высоковольтных, силовых и контрольных кабелей, кабелей ЭХЗ:
- земляные работы по вскрытию кабельных трасс или вблизи них должны производиться только после получения соответствующего разрешения. К разрешению должен быть приложен

план (схема) с указанием размещения и глубины заложения КЛ; местонахождение КЛ должно быть обозначено соответствующими знаками или надписями как на плане (схеме), так и на месте выполнения работ; при этом исполнитель должен обеспечить надзор за сохранностью кабелей на весь период работ, а вскрытые кабели укрепить для предотвращения их провисания и защиты от механических повреждений; место работы должно быть огорожено и вывешены предупреждающие плакаты;

- перед началом земляных работ должно быть произведено шурфование (контрольное вскрытие) кабельной линии под надзором электротехнического персонала эксплуатирующего КЛ, для уточнения расположения кабелей и глубины их залегания;

- при обнаружении во время земляных работ неизвестных кабелей или других коммуникаций, не указанных на схеме, необходимо приостановить работы и поставить об этом в известность ответственного за электрохозяйство. Рыть траншеи и котлованы в местах нахождения кабелей и подземных сооружений следует с особой осторожностью, а на глубине 0,4 м и более - только лопатами;

- производство работ землеройными машинами на расстоянии ближе 1 м от кабеля, а также использование отбойных молотков, ломов и кирок для рыхления грунта над кабелями на глубину, при которой до кабеля остается слой грунта менее 0,3 м, не допускается.

4.4. Устанавливать грузоподъемную технику ближе 10-ти метров от осей промышленных трубопроводов **запрещается**.

4.5. Не разрешается производить отвал грунта на промышленные трубопроводы, складировать оборудование и материалы, захламлять, устраивать стоянки техники ближе 100 м к промышленным трубопроводам. Должен обеспечиваться свободный проезд и подъезд к промышленным трубопроводам.

4.6. Земляные работы производить в дневное время суток. Передвижение техники в охранной зоне промышленных трубопроводов в ночное время **запрещается**.

4.7. При засыпке (возвращении) плодородного слоя на действующий промышленный трубопровод следует принять технологию производства работ по рекультивации, исключаящую наезд машин на действующий промышленный трубопровод.

4.8. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной документации, работы должны быть остановлены, установлена принадлежность коммуникаций и вызван представитель эксплуатирующей организации.

4.9. При необходимости, для движения автотракторной техники через промышленные трубопроводы по согласованию с цехом нефтегазодобывающего управления оборудовать временные переезды. Движение автотракторной техники через промышленные трубопроводы вне переездов **запрещается**.

4.10. Требования к временным переездам:

7

- а) до начала работ по устройству переездов следует выполнить:
- уточнить ось и заглубление подземных коммуникаций;
 - согласовать месторасположение переездов с организациями, эксплуатирующими пересекаемую коммуникацию, получить разрешение на проведение работ по устройству переездов;
 - геодезическую разбивку оси трубопровода, оси и границ переезда;
 - планировку подъезда техники к месту устройства переездов.
 - переезды через действующие коммуникации выполнить с использованием железобетонных дорожных плит ПДН-А IV 6х2х0,14 м (по песчаной подготовке);
- б) минимальное расстояние от верха покрытия переезда до верхней образующей трубопровода должно быть не менее 1,4м для трубопровода и не менее 1м для кабеля; при недостаточном заглублении выполнить подсыпку грунта над коммуникацией в месте переезда, укладку плит производить на спланированную поверхность при помощи автокрана;
- в) работы по устройству переездов выполнять в присутствии представителей, эксплуатирующих коммуникации.

4.11. Работу и перемещение грузоподъемных машин и механизмов, любая часть которых может оказаться в охранной зоне линии электропередачи, находящейся под напряжением, следует выполнять под руководством и постоянным надзором руководителя работ с квалификационной группой по технике безопасности не ниже 4.

4.12. Запрещается организация съездов с автодороги в охранной зоне промышленного трубопровода.

4.13. Ответственность за сохранность и техническое состояние установленных знаков несет владелец построенной коммуникации.

4.14. Перед засыпкой траншеи, качество работ по пересечению коммуникаций НГДУ СП «Татнефть-Добыча», должно быть предъявлено для контроля ответственным ИТР цеха НГДУ, эксплуатирующего трубопровод и сервисной организации - ЦАКЗО ООО «ТН-Сервис» тел. 8 (8553) 38-80-28, 8 (9172988377), эксплуатирующей средства антикоррозионной (электрохимической) защиты промышленных трубопроводов и нефтепромышленного оборудования (НПО) НГДУ СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть», с составлением трехстороннего акта. Копия акта должна быть в строительном звене. В случае отсутствия на момент проверки в звене актов на засыпку, работы должны быть остановлены до выполнения контрольных шурфовок вручную силами Заказчика.

4.15. При обнаружении повреждений любых коммуникаций, объектов промышленных трубопроводов, а также утечки нефти/воды в процессе выполнения работ:

- персонал и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы опасной зоны;

- о происшествии должно быть немедленно извещено руководство нефтегазодобывающего управления, эксплуатирующего соответствующие коммуникации;

- до прибытия аварийно-восстановительной бригады руководитель работ должен принять меры, предупреждающие доступ в опасную зону посторонних лиц и транспортных средств.

4.16. В случае обнаружения утечки (выхода) нефти необходимо немедленно сообщить диспетчеру по телефону 8 (8553) 38-78-51, 370-690.

5. Требования для исполнения по окончании производства работ:

5.1. По окончании работ Заявитель направляет в ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина СП «Татнефть – Добыча» материалы исполнительной геодезической съемки (плана) масштаба от 1:500 до 1:2000 в электронном виде в формате AUTOCAD *.dwf, с точными привязками взаимного расположения объекта Заявителя и объектов ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, указанных в технических условиях (с указанием мест пересечения, сближения, параллельного следования).

5.2. По окончании работ Заявитель должен разработать или внести изменения и согласовать с нефтегазодобывающим управлением инструкцию о совместном надзоре и содержании коммуникации технического коридора в соответствии с п.6 приложения 2 Правил охраны магистральных трубопроводов (утверждены Министерством топлива и энергетики России 29.04.1992, постановлением Госгортехнадзора России от 22.04.1992 №9).

5.3. По окончании работ Заявитель направляет в нефтегазодобывающее управление акт завершения работ в охранной зоне промысловых трубопроводов, а также справку от землепользователя об отсутствии претензий.

5.4. По окончании работ Заявитель составляет с представителем нефтегазодобывающего управления, обслуживающим участок, совместный акт об установке знаков.

5.5. По окончании работ в течение 10 дней временные проезды демонтировать в присутствии представителя цеха нефтегазодобывающего управления с составлением акта, материалы вывезти с места производства работ; технический коридор приводится в первоначальное состояние.

6. Срок действия технических условий: 1 год с даты регистрации технических условий.

7. Технические условия утрачивают силу и подлежат повторному получению в следующих случаях:

7.1. если работы по строительству (реконструкции) проектируемого объекта Заявителя не начаты до истечения срока действия полученных технических условий и отсутствует запрос от Заявителя на продление технических условий;

7.2. при смене участка, на котором предполагается пересечение, параллельное следования, размещение объекта Заявителя;

7.3. при смене технических характеристик объекта Заявителя и/или его назначения, указанных Заявителем.

8. В случае изменения требований нормативно-технической документации ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина оставляет за собой право внесения дополнений и изменений в настоящие технические условия до окончания срока их действия.

9. Данные технические условия не являются разрешением на производство работ в охранной зоне промысловых трубопроводов.

10. Лица, выполняющие работы в границах зон с особыми условиями использования территорий, установленных для безопасной эксплуатации трубопроводов, принадлежащих ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина без согласования производства работ в охранной зоне объектов нефтегазодобычи с ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и/или разрешений на строительство, реконструкцию объектов капитального строительства в случае, если для осуществления строительства, реконструкции объектов капитального строительства Градостроительным кодексом Российской Федерации предусмотрено получение таких разрешений, или с нарушением требований технических регламентов, норм и правил, подлежащих обязательному исполнению, проектной документации, технических условий на пересечение (параллельное следование), выданных ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина приостанавливают по требованию ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина или обязаны приостановить по требованию органа, уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора, осуществление таких работ до устранения нарушений.

11. В случае невыполнения требования настоящих технических условий ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина оставляет за собой право ведения претензионных работ в судебном порядке.

Начальник отдела транспортировки нефти, газа
и воды

И.Н. Зялалов

Лист согласования к документу № согл-1332103744-3 от 23.01.2023
 Инициатор согласования: Ельма И.З. Инженер 2 категории группы по эксплуатации объектов Ромашкинского месторождения -Север Отдела транспортировки нефти, газа и воды УДНГ
 Согласование инициировано: 23.01.2023 10:37

Лист согласования		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
Тип согласования: параллельное				
1	Закиев А.Р., Руководитель группы по эксплуатации объектов Ромашкинского месторождения - Север Отдела транспортировки нефти, газа и воды УДНГ	01.02.2023 - 16:45		Согласовано 02.02.2023 10:55:13
2	Абдуллаев Ф.Х., Ведущий специалист группы по планированию обустройства месторождений и реконструкции объектов ОТНГиВ УДНГ	01.02.2023 - 16:45		Согласовано 01.02.2023 18:12:15
Забываете сопроводительное письмо.				
Тип согласования: параллельное				
3	Галиев А.М., Руководитель маркшейдерско-землеустроительной группы по Альметьевской территории МЗЦ УТГИМР	02.02.2023 - 10:55		Согласовано 02.02.2023 13:50:39
4	Галиев Ф.А., Руководитель группы эксплуатации линейных объектов Отдела транспортировки	02.02.2023 - 10:55		Не согласовано 02.02.2023 11:04:41

	нефти, газа и воды УДНГ			
	Добавить докладную записку			
5	Шагвалиев Р.М., Руководитель Центра безопасности	02.02.2023 - 10:55		Перенаправлено 02.02.2023 10:58:39
	Перенаправление (параллельное)			
	Субботин Ю.М. / Ахметзянов Р.З., Главный специалист Отдела безопасности по структурным подразделениями Центра безопасности	02.02.2023 - 10:58		Перенаправлено 02.02.2023 14:17:54
	Перенаправление (параллельное)			
	Петров Е.В., Главный специалист Отдела безопасности по структурным подразделениям Центра безопасности	02.02.2023 - 14:17		На согласовании / подписании
	Тип согласования: параллельное			
6	Зялалов И.Н., Начальник Отдела транспортировки нефти, газа и воды УДНГ	-		-
7	Нурсаетов Ильфат Р., Начальник управления НГДУ "Альметьевнефть" ДДНГ	-		-
	Тип согласования: параллельное			
8	Ахмадиев Р.Н., Начальник управления добычи нефти и газа	-		-

	Департамента добычи нефти и газа			
9	Шамсуллин Ринат А., Начальник управления подготовки и сдачи нефти	-		-
Тип согласования: последовательное				
10	Нургалиев А.А., Заместитель начальника департамента добычи нефти и газа	-		-

Лист согласования к документу № 1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023
 Инициатор согласования: Ельма И.З. Инженер 2 категории группы по эксплуатации объектов Ромашкинского месторождения -Север Отдела транспортировки нефти, газа и воды УДНГ
 Согласование инициировано: 23.01.2023 10:37

С учетом замечания. Лист согласования приложен.

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Галиев Ф.А.		Согласовано 02.02.2023 - 14:57	-
2	Шагвалиев Р.М.		Перенаправлено 02.02.2023 - 14:46	-
	Перенаправление(параллельное)			
	Субботин Ю.М. / Ахметзянов Р.З.		Перенаправлено 02.02.2023 - 16:32	-
	Перенаправление(параллельное)			
	Петров Е.В.		Согласовано 03.02.2023 - 10:56	-
	Субботин Ю.М. / Ахметзянов Р.З.		Согласовано 03.02.2023 - 16:12 (Ахметзянов Р.З.)	-
2.1	Шагвалиев Р.М.		Перенаправлено 03.02.2023 - 16:14	-
	Перенаправление(параллельное)			
	Субботин Ю.М. / Ахметзянов Р.З.		Перенаправлено 03.02.2023 - 16:16	-
	Перенаправление(параллельное)			
	Петров Е.В.		Согласовано 05.02.2023 - 11:21	-

	Субботин Ю.М. / Ахметзянов Р.З.		Согласовано 06.02.2023 - 07:29 (Ахметзянов Р.З.)	-
2.2	Шагвалиев Р.М. / Тарасов С.В.		Согласовано 06.02.2023 - 08:47 (Тарасов С.В.)	-
Тип согласования: параллельное				
3	Зялалов И.Н.		Согласовано 06.02.2023 - 09:11	-
4	Нурсаетов Ильфат Р.		Согласовано 06.02.2023 - 11:12	-
Тип согласования: параллельное				
5	Ахмадиев Р.Н.		Согласовано 06.02.2023 - 13:20	-
6	Шамсуллин Ринат А.		Согласовано 06.02.2023 - 15:00	-
Тип согласования: последовательное				
7	Нурғалиев А.А.		Подписано 06.02.2023 - 15:41	-

ПАО «ТАТНЕФТЬ»
имени В.Д. Шашина



В.Д. Шашин исемендәге
«ТАТНЕФТЬ» ААҖ

СТРУКТУРНОЕ
ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ
«ТАТНЕФТЬ - ДОБЫЧА»

«ТАТНЕФТЬ - ДОБЫЧА»
СТРУКТУРА БУЛЕКЧЭСЕ

ул. Ленина, 75, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Ленин ур., 75, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

Главному инженеру АРНУ
АО «Транснефть – Прикамье»
А.И. Еремину

О корректировке ТУ

Уважаемый Александр Иванович!

В ответ на Ваше обращение от 23.03.2023 №ТПК-10-03-01-07/10984 СП «Татнефть – Добыча» согласовывает следующие изменения в ранее выданные технические условия на пересечение и параллельное следование коммуникациям ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина:

1. По объекту «Магистральный нефтепровод Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск, d=1220 мм, участок р.Ик-Калейкино, участок 1797,5-1844 км. Замена участка 1816,8-1818,3 км, Ду-1200, АРНУ. Реконструкция» п. 1.8 технических условий №УДНГ/3 (№2024005/ИсхСТ(ТНД) от 25.11.2022) принять в следующей редакции:

- «размещение площадок ВЗиС (строительный городок, трубосварочные базы, площадки хранения МТР, площадки стоянки техники и т.п.) предусмотреть на расстоянии не менее 100 метров от существующих трубопроводов, при невозможности соблюдения данного условия – за пределами охранной зоны промысловых трубопроводов, при этом должен обеспечиваться свободный проезд и подъезд к трубопроводу».

Исп. Ф.Х. Абдуллаев
Тел. 8-8553-308-941

2. По объекту «Магистральный нефтепровод Набережные Челны – Альметьевск, d=700мм, участок 70-95км d=700мм. Замена участка на ППМН через р.Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»:

- п. 1.2 технических условий №УДНГ/7 (№1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023) принять в следующей редакции «угол пересечения проектируемого трубопровода с существующими промысловыми трубопроводами принять близким к 90 градусов, но не менее 60 градусов»;

- п. 1.3 технических условий №УДНГ/7 (№1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023) принять в следующей редакции «проектируемый трубопровод проложить под промысловым трубопроводом с расстоянием в свету между нижней образующей промыслового трубопровода и верхней образующей МТ не менее 1 метра»;

- п. 1.6 технических условий №УДНГ/7 (№1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023) принять в следующей редакции «расположение анодных заземлителей относительно промысловых трубопроводов, площадок кустов скважин, одиночных скважин принять на расстоянии не менее 100 метров»;

- п. 1.13 технических условий №УДНГ/7 (№1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023) принять в следующей редакции «размещение площадок ВЗиС (строительный городок, трубосварочные базы, площадки хранения МТР, площадки стоянки техники и т.п.) предусмотреть на расстоянии не менее 100 метров от существующих трубопроводов, при невозможности соблюдения данного условия – за пределами охранной зоны промысловых трубопроводов, при этом должен обеспечиваться свободный проезд и подъезд к трубопроводу»;

- п. 1.14 технических условий №УДНГ/7 (№1742/ИсхСТ(ТНД) от 06.02.2023) принять в следующей редакции «угол пересечения прокладываемой коммуникации с промысловыми дорогами принять в соответствии с СП 36.13330.2012.

Заместитель начальника департамента
добычи нефти и газа

А.А. Нургалиев

Лист согласования к документу № 5118/Исх-УДНГ/ИсхСТ(ТНД) от 03.04.2023
 Инициатор согласования: Абдуллаев Ф.Х. Ведущий специалист группы по
 планированию обустройства месторождений и реконструкции объектов ОТНГив УДНГ
 Согласование инициировано: 31.03.2023 16:37

Лист согласования		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Зялалов И.Н.		Согласовано 31.03.2023 - 19:59	-
2	Нигматуллин М.М.		Согласовано 02.04.2023 - 10:52	-
Тип согласования: параллельное				
3	Шамсуллин Ринат А.		Согласовано 03.04.2023 - 06:57	-
4	Ахмадиев Р.Н.		Согласовано 02.04.2023 - 11:52	-
Тип согласования: последовательное				
5	Нургалиев А.А.		🔒 Подписано 03.04.2023 - 09:57	-

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель начальник департамента
добычи нефти и газа
СП «Татнефть-Добыча»
_____ А.А. Нургалиев
«21» декабря 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечения с щебёночной промысловой дорогой (V кат.) НГДУ «Альметьевнефть» при реализации объекта «Магистральный нефтепровод «Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» на ПК2+86»

1. Пересечение с автомобильной дорогой выполнить в соответствии с СП 36.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85* «Магистральные трубопроводы»).
2. При открытом способе прокладки предусмотреть либо восстановление автодороги в течении 4 часов с момента начала работ либо строительство объездного участка дороги, а также восстановление автодороги по окончании работ по ремонту трубопровода, пересечение оси трубопровода щебёночной промысловой дороги под углом не менее 60 градусов. Перед началом работ в месте пересечения с автодорогой уведомить эксплуатирующую организацию (ЦДНГ-1).
3. Пересечение с автодорогой выполнить в стальном кожухе соответствующего диаметра, оставив выпуски не менее 1 метра от низа подошвы насыпи автомобильной дороги. Исключить производство работ в осенне-весенний период.
4. На период строительства Объекта установить временные предупреждающие, информационные дорожные знаки и ограждения согласно согласованной с НГДУ «Альметьевнефть» СП «Татнефть-Добыча» схемы организации дорожного движения в месте производства работ.
5. На период проведения работ назначить приказом по предприятию ответственное лицо за безопасное проведение работ. Копию приказа предоставить в отдел, курирующий работы ОТО и ЦДНГ-1 НГДУ «Альметьевнефть» СП «Татнефть-Добыча».
6. Перед началом производства работ (за 5 дней до начала работ) необходимо:
 - СМО пройти инструктаж в Центре промышленной и экологической безопасности, ЦДНГ-1 НГДУ «Альметьевнефть» СП «Татнефть-Добыча»;
 - согласовать допуск СМО на территорию НГДУ в Центре безопасности ЦОБ ПАО «Татнефть»;

- получить допуск на производство работ (в т.ч. на земляные работы) на территории НГДУ в ЦДНГ-1 НГДУ «Альметьевнефть» СП «Татнефть-Добыча».

7. Землеройные работы при пересечении трубопроводов ближе 1 метра в обе стороны от оси подземных коммуникаций НГДУ «Альметьевнефть» СП «Татнефть-Добыча» производить вручную без применения ударных инструментов и в присутствии представителей НГДУ (группа по организации производства НГДУ «Альметьевнефть» ДДНГ СП «Татнефть-Добыча, телефон 89172987916)

8. Проект объекта должен быть выполнен специализированной организацией, имеющей сертификат СРО (на проектирование) согласно действующих нормативных документаций.

9. Рабочую документацию объекта необходимо предоставить на согласование в Департамент добычи нефти и газа (отдел транспортного обеспечения УДНГ, МЗЦ УТГИМР) СП «Татнефть-Добыча».

10. При производстве работ учесть требования действующих нормативных документов.

11. При пересечении кабелей ЭХЗ с а/м дорогами, необходимо проложить в туннелях или трубах по всей ширине зоны отчуждения, на глубине не менее 1-го метра от полотна дороги и не менее 0,5 метра от дна водоотводных каналов. При отсутствии зоны отчуждения указанные условия прокладки должны выполняться только на участках пересечения плюс по 2 метра по обе стороны от полотна дороги, необходимо предусмотреть монтаж указателей на месте прохождения трубопровода с обеих сторон дороги (п.2.3.97 ПУЭ).

12. После окончания работ, место пересечения построенных коммуникаций с коммуникациями НГДУ «Альметьевнефть» СП «Татнефть-Добыча» необходимо обозначить П-образными информационными знаками на осях ниток нефтепровода по обеим сторонам в соответствии с требованиями РД 153-39.4-056-00 (п.4.1.11).

13. На переходах через автодороги, проложенные на пучинистых и неустойчивых грунтах, следует предусмотреть конструктивные мероприятия для исключения неравномерных пучений (осадок) основания дорог (п.3.2.22. РД 39-132-94).

14. Запрещается установка строительных машин и механизмов на промысловых трубопроводах и разведение огня ближе 10 метров от осей ниток.

15. При необходимости, для движения авто/тракторной техники через промысловые трубопроводы необходимо оборудовать временные переезды. Движение авто/транспортной техники вне переездов запрещается.

16. Работы по устройству переездов выполнить в присутствии представителя эксплуатирующей организации (ЦДНГ-1).

17. По окончании работ, в течение 10-ти дней временные переезды демонтировать в присутствии представителя НГДУ с составлением акта, материалы вывезти с места производства работ. Трасса приводится в первоначальное состояние.

18. Запрещается производить отвал грунта, складирование оборудования и материалов, замазучивание территории, устраивать стоянку техники в охранной зоне коммуникаций НГДУ «Альметьевнефть» СП «Татнефть-Добыча».

19. В местах подземных пересечений трубопроводов расстояние в свету выдержать не менее 350мм.

20. Перед засыпкой траншеи после выполнения работ по пересечению коммуникаций НГДУ «Альметьевнефть» СП «Татнефть-Добыча» качество работ должно быть предъявлено для контроля ответственным ИТР цеха, эксплуатирующего трубопровод и ООО «ТН-Сервис» с составлением трехстороннего акта. Копия акта должна быть в строительном звене. В случае отсутствия на момент проверки в звене актов на засыпку, работы будут приостановлены до выполнения контрольных шурфовок вручную силами Заказчика.

21. После завершения работ необходимо в обязательном порядке произвести рекультивацию земель, утилизацию теплоизоляции и защитных кожухов со сдачей территории представителю цеха заказчика (ЦДНГ-1).

22. Вызов представителей СП «Татнефть-Добыча» телефонограммой за 2 суток по телефонам: МЗГ по АТ МЗЦ УТГИМР – тел: 8 (8553) 319-731, 8-917-267-8879; ЦДНГ-1 НГДУ «Альметьевнефть» 8(8553)388-102, ООО «ТН-Сервис» 8 (8553) 38-80-28, 8 (9172988377), «Татнефть –Энергосбыт» тел.: 8 (8553) 386-259.

23. Работы проводить с 08:00 до 17:00. Выходные и праздничные дни работы не проводить.

24. В случае механического повреждения подземных и надземных коммуникаций необходимо незамедлительно оповестить ЕДС НГДУ «Альметьевнефть» СП «Татнефть-Добыча» по телефону 8 (8553)370-732 и принять меры по недопущению разлива жидкости и пропуска газа, срочно прекратить работы.

25. О датах начала и окончания работ сообщить телефонограммой в отдел транспортного обеспечения СП «Татнефть-Добыча», ЦДНГ-1, НГДУ «Альметьевнефть», ООО «ТН-Сервис».

26. Копия данных ТУ, а также акт - разбивки, выданный маркшейдером МЗГ по АТ МЗЦ УТГИМР НГДУ «Альметьевнефть», акт допуска и приказ о назначении ответственных за производство работ должны находиться в строительном звене.

27. Ущерб, причиненный повреждением имуществу ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина (НГДУ «Альметьевнефть» СП «Татнефть-Добыча») возмещается виновником такого повреждения с включением в сумму ущерба потерь нефти и газа (упущенной выгоды) в соответствии с законодательством.

28. В случае несоблюдения хотя бы одного из пунктов настоящих технических условий - все работы Вашей организации на территории деятельности НГДУ «Альметьевнефть» СП «Татнефть-Добыча» будут остановлены.

29. Передать исполнительную съемку или координаты пересекаемых коммуникаций в срок не позднее 30 дней после окончания строительства в МЗЦ УТГИМР СП «Татнефть-Добыча».

30. По окончании работ представить копии исполнительной схемы и актов на скрытые работы.

31. Срок действия выданных технических условий – один год со дня выдачи.

Начальник отдела транспортного
обеспечения управления добычи
нефти и газа СП «Татнефть-Добыча»

М.М. Нигматуллин

Приложение В
Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 15-47/10213 от 30.04.2020 г.



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

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

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

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

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

А.И. Григорьев

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

		район			
	Республика Саха (Якутия)	Нерюнгринский район	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Большое Токко	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Медвежьи острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт проблем криолитозоны СО РАН
	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский район	Национальный парк	«Кыталык»	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Анабарский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Лаптевоморский	Минприроды России
15	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район	Государственный природный заказник	Цейский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район	Государственный природный заповедник	Северо-Осетинский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Ирафский район	Национальный парк	Алания	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	г. Владикавказ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горский государственный аграрный университет"
16	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район	Государственный природный заповедник	Волжско-Камский	Минприроды России

	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район	Национальный парк	Нижняя Кама	Минприроды России
	Республика Татарстан	г. Казань, Высокогорский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
	Республика Татарстан	г. Казань	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского государственного медицинского университета	Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Казанский государственный медицинский университет" Минздравсоцразвития России
	Республика Татарстан	Зеленодольский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Волжско-Камского государственного заповедника	Минприроды России
17	Республика Тыва	Тоджинский район	Государственный природный заповедник	Азас	Минприроды России
	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район	Государственный природный заповедник	Убсунурская котловина	Минприроды России
18	Удмуртская Республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район	Национальный парк	Нечкинский	Минприроды России

Приложение Г
Письмо Департамента по недропользованию по ПФО № РТ-ПФО-09-00-36/174 от 26.01.2023 г.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

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

26.01.2023 № РТ-ПФО-09-00-36/174
на № 1332л от 18.01.2023

Директору
ООО «Волжские Земли»

Яндулову Д.Ю.

ул. Мичурина, д. 132, пом. 12,
г. Самара, 443086

Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных
ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

Уважаемый Дмитрий Юрьевич!

В соответствии с пунктами 64-67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу рассмотрел заявление Общества с ограниченной ответственностью «Волжские Земли» (место нахождения и почтовый адрес: 443086, г. Самара, ул. Мичурина, д. 132, пом. 12, ИНН 6316147561) и уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, D=700 мм, участок 70-95 км. Замена Участка на ППМН через р.Степной Зай, ДУ700. АРНУ. Реконструкция» (Республика Татарстан, г. Альметьевск) на основании подпункта 3 пункта 63 Административного регламента, а именно:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах».

По данным Татарстанского филиала ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу», объект предстоящей застройки расположен на Ромашкинском нефтяном месторождении (лицензия ТАТ 15930 НЭ, недропользователь ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина, ИНН 1644003838).

Приложение: Карта-схема расположения объекта на 1 л.

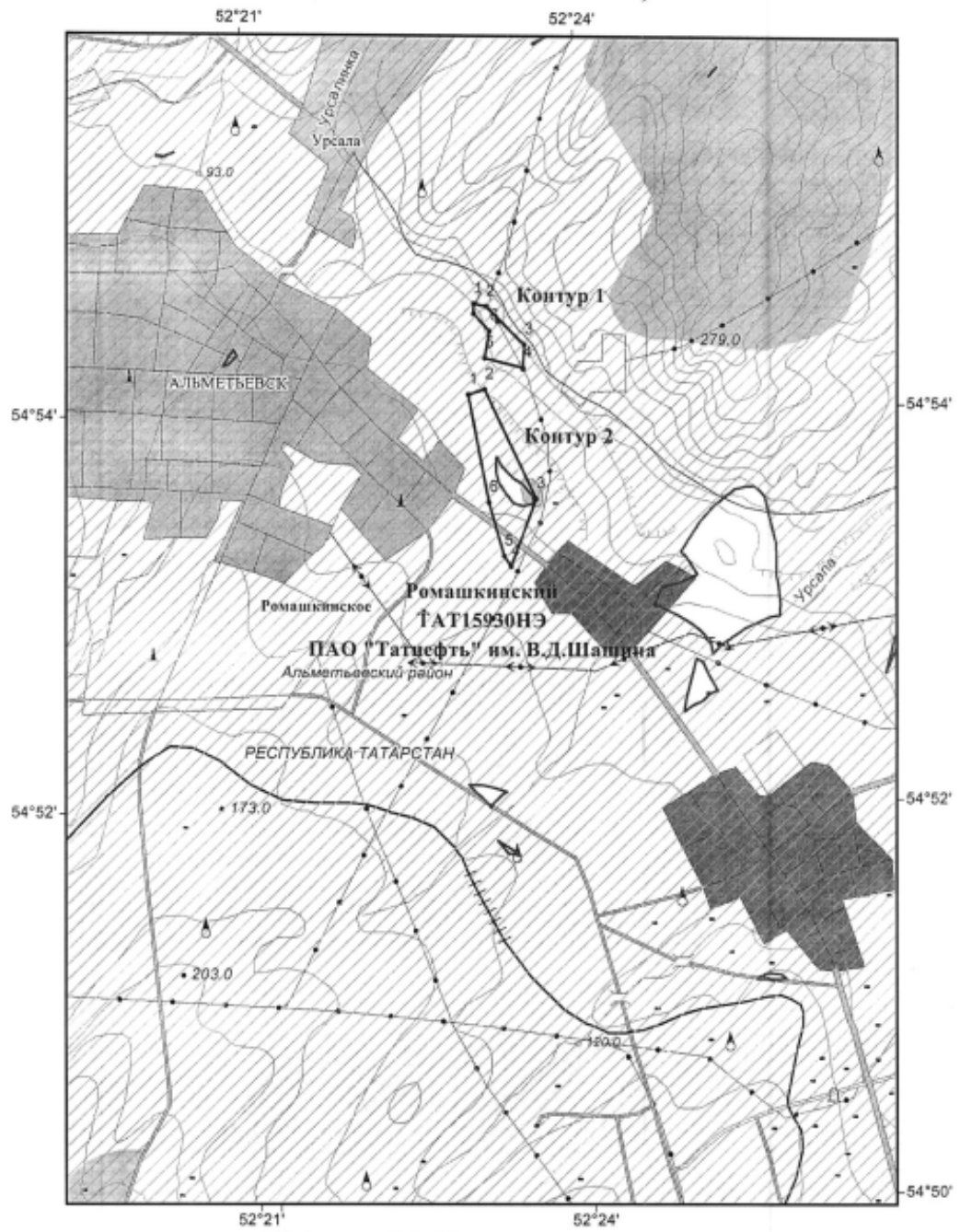
Заместитель начальника
Приволжскнедра



Р.Н. Мухаметшин

Исполнитель:
Хабирова Альбина Ринатовна
(843) 277-13-59

Схема расположения объекта
 "Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, D=700 мм,
 участок 70-95 км. Замена Участка на ППМН через р.Степной Зай, ДУ700.
 АРНУ. Реконструкция" (Республика Татарстан, г.Альметьевск)
 (от 20.01.2023 №ПФО-09-00-07/105)



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- Угловые точки участка предстоящей застройки
 - Контур участка предстоящей застройки
 - ▨ Месторождения нефти
 - Лицензионные участки недр УВС



Приложение Д
Письмо Департамента по недропользованию по ПФО № РТ-ПФО-09-00-36/175 от 26.01.2023 г.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

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

26.01.2023 № РТ-ПФО-09-00-36/175
на № 1331л от 18.01.2023

Директору
ООО «Волжские Земли»

Яндулову Д.Ю.

ул. Мичурина, д. 132, пом. 12,
г. Самара, 443086

Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных
ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

Уважаемый Дмитрий Юрьевич!

В соответствии с пунктами 64-67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу рассмотрел заявление Общества с ограниченной ответственностью «Волжские Земли» (место нахождения и почтовый адрес: 443086, г. Самара, ул. Мичурина, д. 132, пом. 12, ИНН 6316147561) и уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, D=700 мм, участок 70-95 км. Замена Участка на ППМН через р.Степной Зай, ДУ700. АРНУ. Реконструкция» (Республика Татарстан, Альметьевский район) на основании подпункта 3 пункта 63 Административного регламента, а именно:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах».

По данным Татарстанского филиала ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу», объект предстоящей застройки расположен на Ромашкинском нефтяном месторождении (лицензия ТАТ 15930 НЭ, недропользователь ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина, ИНН 1644003838).

Приложение: Карта-схема расположения объекта на 1 л.

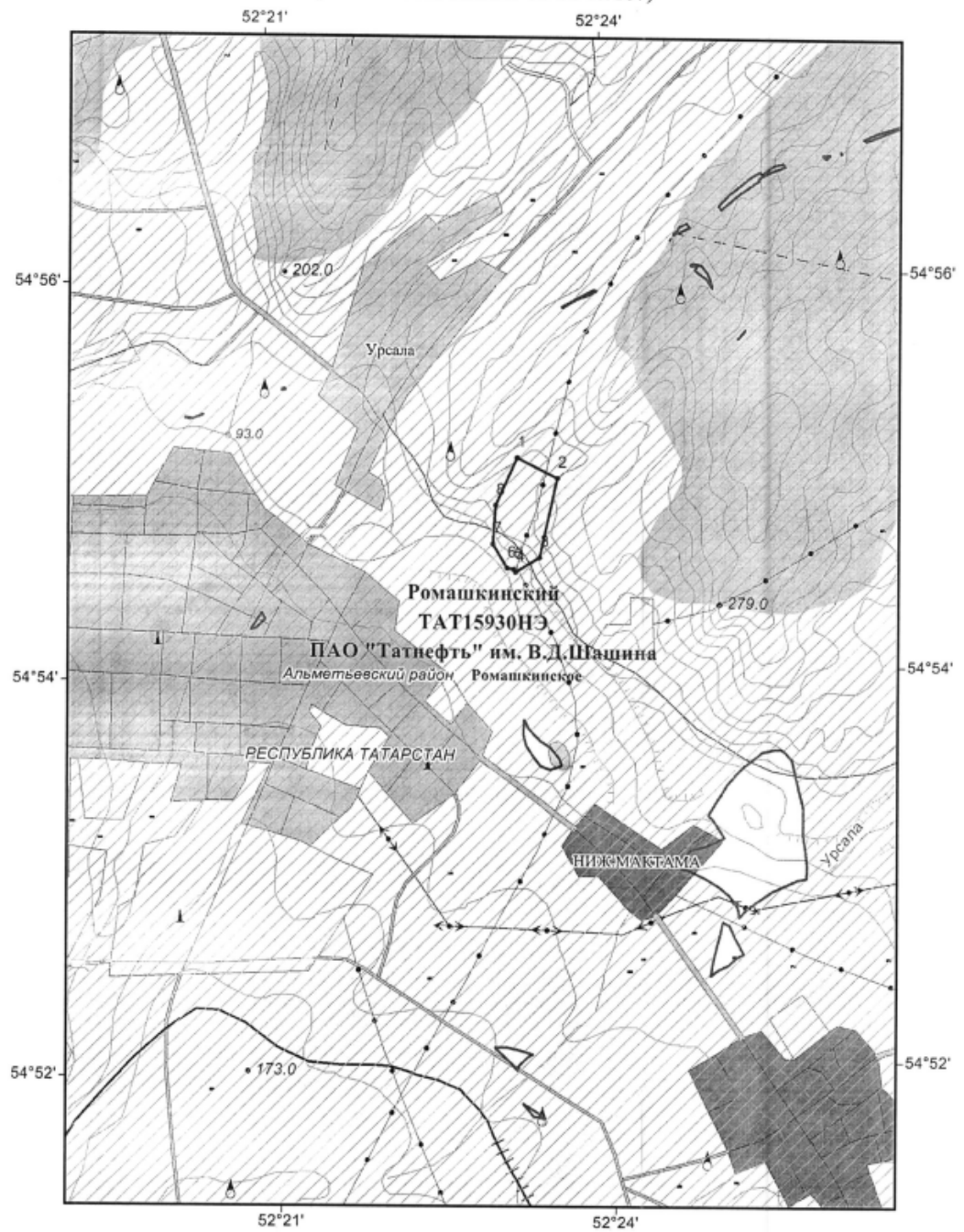
Заместитель начальника
Приволжскнедра



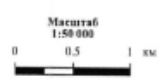
Р.Н. Мухаметшин

Исполнитель:
Хабирова Альбина Ринатовна
(843) 277-13-59

Схема расположения объекта
 "Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, D=700 мм,
 участок 70-95 км. Замена Участка на ППМН через р.Степной Зай, ДУ700.
 АРНУ. Реконструкция" (Республика Татарстан, Альметьевский район)
 (от 20.01.2023 №ПФО-09-00-07/107)



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- Угловые точки участка предстоящей застройки
 - Контур участка предстоящей застройки
 - ▨ Месторождения нефти
 - ▭ Лицензионные участки недр УВС



Приложение Е
Письмо Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района Республики Татарстан № 1696/5 от 01.02.2023 г.

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
КОМИТЕТ ЗЕМЕЛЬНО-ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АЛЬМЕТЬЕВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
пр. Тукая, 9а, г. Альметьевск, 423450



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ӘЛМӘТ МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ
ЖИР-МӨЛКӘТ МӨНӘСӘБӘТЛӘРЕ ҺӘМ
ШӘһӘР ТӨЗЕЛЭШЕ
ЭШЧӘНЛЕГЕ КОМИТЕТЫ
Тукай пр., 9А йорт, Әлмәт шәһәре, 423450

тел/факс 8(8553)43-86-88, 44-08-66, e-mail: pzio@mail.ru, caitr.almetyevsk.tatar.ru

01.02.2023 № 1696/5
На № 501/арх от 24.01.2023 г.

Директору
ООО «Волжские Земли»
Яндулову Д. Ю.
443086, РФ, г. Самара,
ул. Мичурина, д. 132, пом. 12,
тел.: +7 (937) 658-17-80
e-mail: knovz@mail.ru

**СВЕДЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЕСЯ В РАЗДЕЛЕ ИНФОРМАЦИОННОЙ
СИСТЕМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**
70/игд

На Ваш запрос исх. № 1335л от 23.01.2023 г. о предоставлении информации по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, D=700 мм, участок 70-95 км. Замена Участка на ППМН через р. Степной Зай, ДУ700. АРНУ. Реконструкция» сообщаем следующее.

Согласно Схеме территориального планирования Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утверждённой решением Совета Альметьевского муниципального района Республики Татарстан от 25.12.2009 г. № 367 (с изменениями):

- под участком предстоящей застройки:
 - отсутствуют зоны санитарной охраны источниках водоснабжения населения;
 - отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения;
 - имеются особо охраняемые природные территории регионального значения;
 - красные линии не установлены;
 - имеются водные объекты;
 - отсутствуют сведения о ранее утверждённых и находящихся в разработке проектах планировок территорий и проектах межеваний территорий.
- в радиусе 1-го км от участка предстоящей застройки:
 - имеются зелёные зоны городов, защитные леса;

Сведения, содержащиеся в разделе информационной системы обеспечения градостроительной деятельности, носят информационный характер (ст. 56 Градостроительного кодекса РФ)

- имеется существующая и перспективная жилая застройка под индивидуальное жилищное строительство.
Приложения: на 3 л. в 1 экз.

И. о. председателя

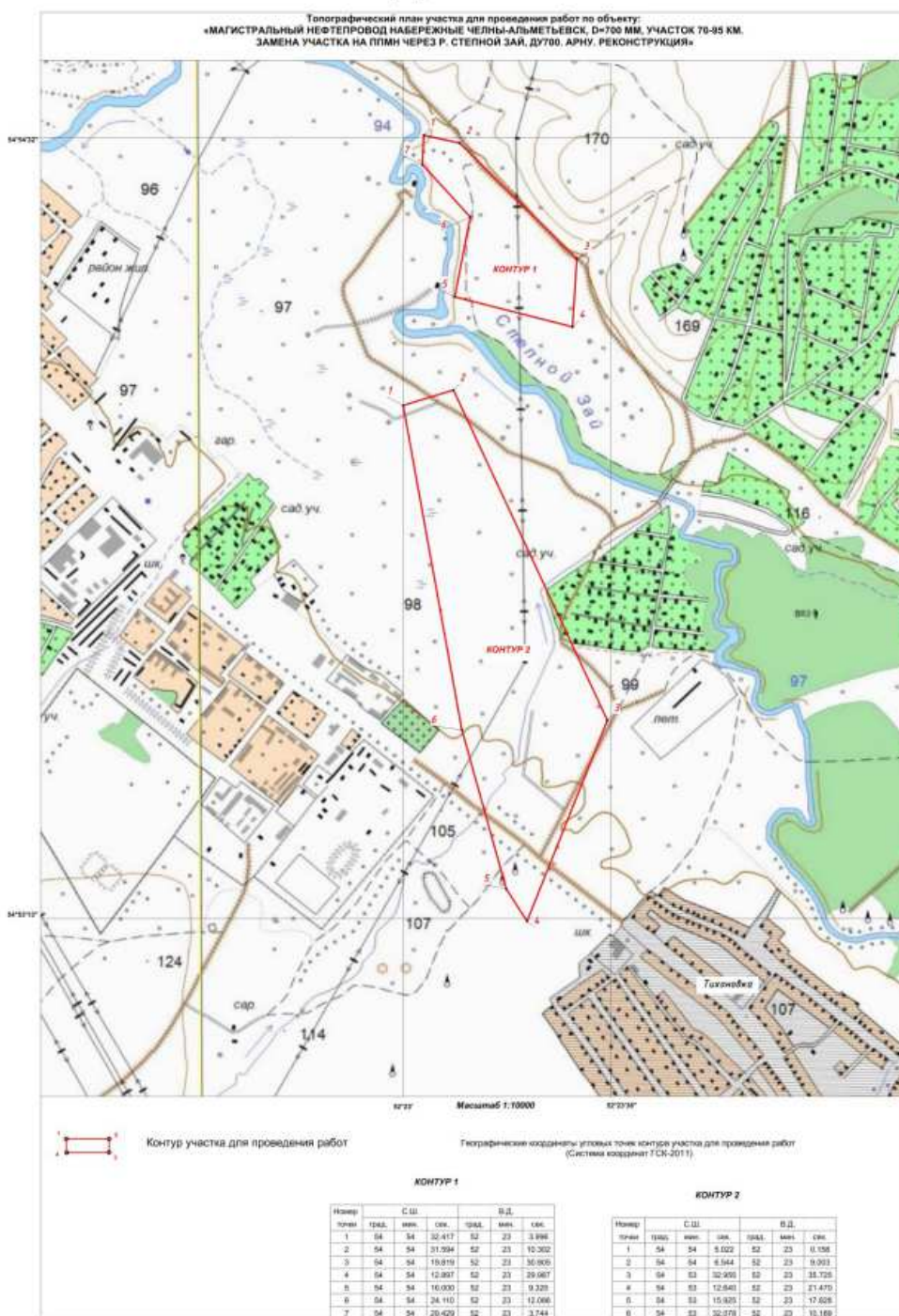
Т. Н. Кузьмина



Петров Руслан Юрьевич
Отдел ИОГД
+7 (8553) 32-35-79, uag_6@mail.ru

Сведения, содержащиеся в разделе информационной системы обеспечения градостроительной деятельности, носят информационный характер (ст. 56 Градостроительного кодекса РФ)

Топографический план.





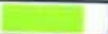
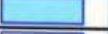

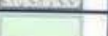
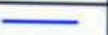



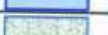
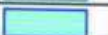








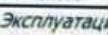

Сведения, содержащиеся в разделе информационной системы обеспечения градостроительной деятельности, носят информационный характер (ст. 56 Градостроительного кодекса РФ)

Выкопировка из схемы территориального планирования АМР РТ.



Сведения, содержащиеся в разделе информационной системы обеспечения градостроительной деятельности, носят информационный характер (ст. 56 Градостроительного кодекса РФ)

Условные обозначения схемы территориального планирования АМР РТ.

Земли населенных пунктов	
	Населенные пункты
Земли лесного фонда	
	Территория земель лесного фонда
Природные объекты	
	Территория занятая древесно-кустарниковой растительностью
	Территория земель водного фонда
	Заболоченная территория, болото
	Пески
	Территория с нарушенным рельефом
	Реки, ручьи
	Поверхностный водный объект (родник)
Охранные зоны	
	Водоохранные зоны поверхностных водных объектов
	Прибрежные защитные полосы поверхностных водных объектов
	Береговые полосы поверхностных водных объектов
	I пояс зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения
	II пояс зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения
	III пояс зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения
Особо охраняемые природные территории	
	Памятники природы регионального значения
	Участки, резервируемые под ООПТ
Леса лесного фонда	
<i>Защитные леса</i>	
	Защитные полосы лесов, расположенные вдоль железнодорожных путей и автомобильных дорог
	Леса, расположенные в лесостепной зоне
	Лесопарковые зоны
	Противоэрозионные леса
<i>Эксплуатационные леса</i>	
	Эксплуатационные леса

И. о. председателя

Петров Руслан Юрьевич
Отдел ИОГД
+7 (8553) 32-35-79, uag_6@mail.ru

Сведения, содержащиеся в разделе информационной системы обеспечения градостроительной деятельности, носят информационный характер (ст. 56 Градостроительного кодекса РФ)



Т. Н. Кузьмина

Лист согласования к документу № 1696/5 от 01.02.2023
Инициатор согласования: Петров Р.Ю. Ведущий специалист отдела делопроизводства
Согласование инициировано: 01.02.2023 16:13

Лист согласования		Тип согласования: последовательное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Украинская Ю.И.		Согласовано 01.02.2023 - 16:16	-
2	Пузырёва И.Г. / Кузьмина Т.Н.		🔒Подписано 01.02.2023 - 16:21 (Кузьмина Т.Н.)	-

Приложение Ж
Письмо Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района Республики Татарстан № 1724/2 от 01.02.2023 г.

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
КОМИТЕТ ЗЕМЕЛЬНО-ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АЛЬМЕТЬЕВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
пр. Тукая, 9а, г. Альметьевск, 423450



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ӘЛМӘТ МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ
ЖИР-МӨЛКӘТ МӨНӘСӘБӘТЛӘРЕ ҺӘМ
ШӘһӘР ТӨЗЕЛЭШЕ
ЭШЧӘНЛӘГЕ КОМИТЕТЫ
Тукай пр., 9А йорт, Әлмәт шәһәре, 423450

тел/факс 8(8553)43-86-88, 44-08-66, e-mail: pzio@mail.ru, caifr.almetyevsk.tatar.ru

01.02.2023 № 1724/2
На № 480/арх от 23.01.2023 г.

Директору
ООО «Волжские Земли»
Яндулову Д. Ю.
443086, РФ, г. Самара,
ул. Мичурина, д. 132, пом. 12,
тел.: +7 (937) 658-17-80
e-mail: knovz@mail.ru

**СВЕДЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЕСЯ В РАЗДЕЛЕ ИНФОРМАЦИОННОЙ
СИСТЕМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**
72/игд

На Ваш запрос исх. № 1329л от 20.01.2023 г. о предоставлении информации по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, D=700 мм, участок 70-95 км. Замена Участка на ППМН через р. Степной Зай, ДУ700. АРНУ. Реконструкция» сообщаем следующее.

Согласно Схеме территориального планирования Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утверждённой решением Совета Альметьевского муниципального района Республики Татарстан от 25.12.2009 г. № 367 (с изменениями):

На участке предстоящей застройки:

- отсутствуют зоны санитарной охраны источниках водоснабжения населения;
- отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения;
- в непосредственной близости от участка предстоящей застройки имеются особо охраняемые природные территории регионального значения – река Степной Зай;
- согласно п.11 ст.1 Градостроительного кодекса РФ красные линии - линии, которые обозначают границы территорий общего пользования и подлежат установлению, изменению или отмене в документации по планировке территории. Согласно п.11 ст.12 Градостроительного кодекса РФ территории общего пользования - территории, которыми беспрепятственно пользуется неограниченный круг лиц (в том числе площади, улицы, проезды, набережные,

Сведения, содержащиеся в разделе информационной системы обеспечения градостроительной деятельности, носят информационный характер (ст. 56 Градостроительного кодекса РФ)

береговые полосы водных объектов общего пользования, скверы, бульвары). На рассматриваемой территории отсутствуют территории общего пользования, красные линии не подлежат установлению;

- в непосредственной близости от участка предстоящей застройки имеются водные объекты и земли водного фонда;

- отсутствуют сведения о ранее утверждённых и находящихся в разработке проектах планировок территорий и проектах межеваний территорий.

В радиусе 1-го км от участка предстоящей застройки:

- имеются зелёные зоны городов, защитные леса;

- имеется существующая и перспективная жилая застройка под индивидуальное жилищное строительство.

Приложения: на 2 л. в 1 экз.

И. о. председателя

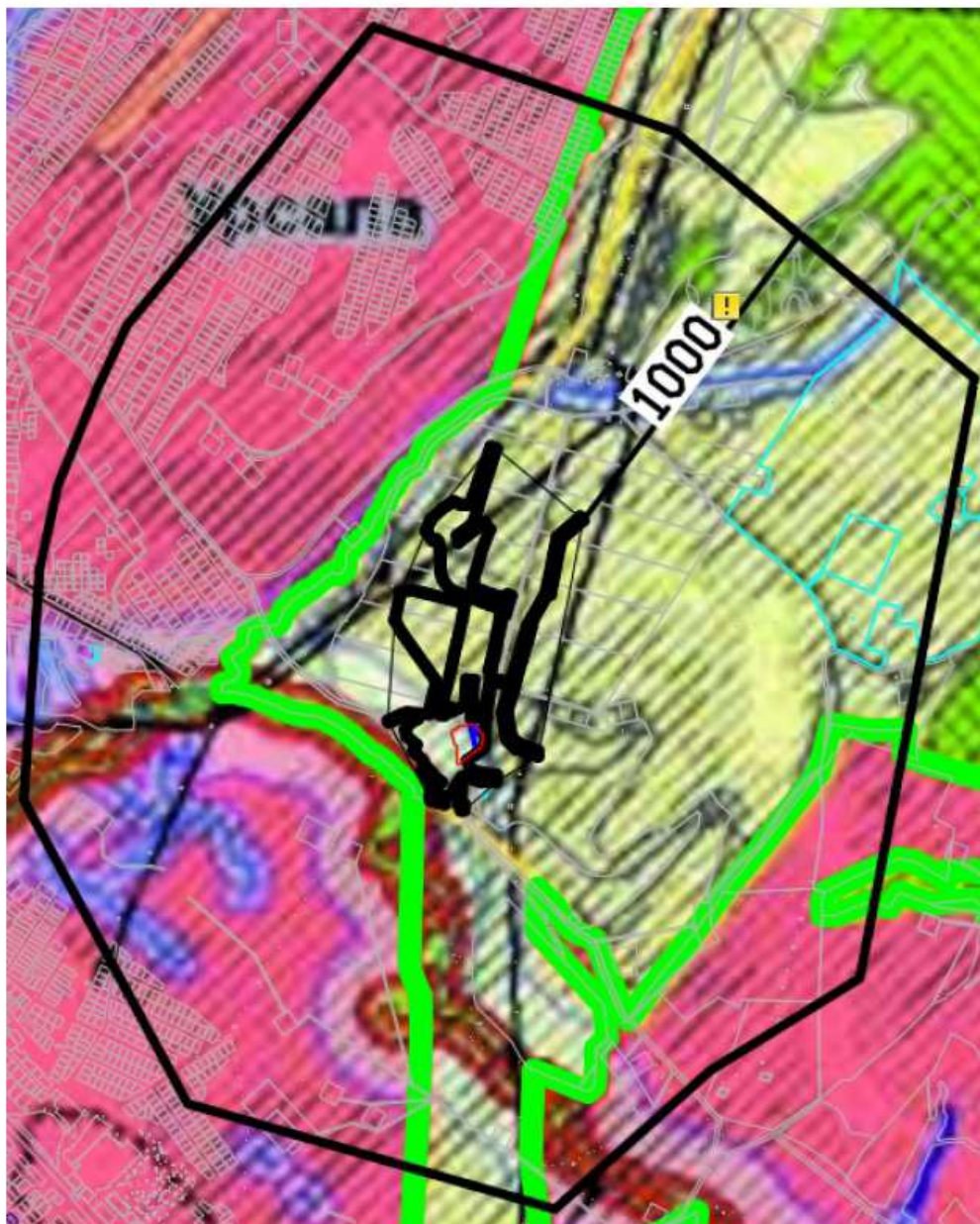
Т. Н. Кузьмина



Зайнетдинова Елена Владимировна
Отдел ИОГД, главный специалист
+7 (8553) 32-35-79, uag_6@mail.ru























Сведения, содержащиеся в разделе информационной системы обеспечения градостроительной деятельности, носят информационный характер (ст. 56 Градостроительного кодекса РФ)

Выкопировка из схемы территориального планирования АМР РТ.



Сведения, содержащиеся в разделе информационной системы обеспечения градостроительной деятельности, носят информационный характер (ст. 56 Градостроительного кодекса РФ)

Условные обозначения схемы территориального планирования АМР РТ.

Земли населенных пунктов	
	Населенные пункты
Земли лесного фонда	
	Территория земель лесного фонда
Природные объекты	
	Территория занятая древесно-кустарниковой растительностью
	Территория земель водного фонда
	Заболоченная территория, болото
	Пески
	Территория с нарушенным рельефом
	Реки, ручьи
	Поверхностный водный объект (родник)
Охранные зоны	
	Водоохранные зоны поверхностных водных объектов
	Прибрежные защитные полосы поверхностных водных объектов
	Береговые полосы поверхностных водных объектов
	I пояс зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения
	II пояс зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения
	III пояс зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения
Особо охраняемые природные территории	
	Памятники природы регионального значения
	Участки, резервируемые под ООПТ
Леса лесного фонда	
<i>Защитные леса</i>	
	Защитные полосы лесов, расположенные вдоль железнодорожных путей и автомобильных дорог
	Леса, расположенные в лесостепной зоне
	Лесопарковые зоны
	Противозрсионные леса
<i>Эксплуатационные леса</i>	
	Эксплуатационные леса

И. о. председателя



Т. Н. Кузьмина

Зайнетдинова Елена Владимировна
Отдел ИОГД, главный специалист
+7 (8553) 32-35-79, uag_6@mail.ru

Сведения, содержащиеся в разделе информационной системы обеспечения градостроительной деятельности, носят информационный характер (ст. 56 Градостроительного кодекса РФ)

Приложение И
Письмо Государственного комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам № 301-исх от 30.01.2023 г.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ
РЕСУРСАМ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР
БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ул. Карима Тинчурин, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон:(843)211-66-94, факс:(843)211-66-47, E-Mail:ojm@tatar.ru, сайт:http://ojm.tatarstan.ru

30.01.2023 № 301-исх

На № _____ от _____

Директору ООО «Волжские Земли»

Д.Ю. ЯНДУЛОВУ
vzgeo@mail.ru

О предоставлении информации
об ООПТ

Уважаемый Дмитрий Юрьевич!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее – Комитет), рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации, необходимой для проведения работ по объекту «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, D=700 мм, участок 70-95 км. Замена Участка на ППМН через р.Степной Зай, ДУ700. АРНУ. Реконструкция», сообщает следующее.

В соответствии с данными Государственного реестра особо охраняемых природных территорий в Республике Татарстан, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.07.2009 №520, испрашиваемый объект частично расположен в границах памятника природы регионального значения «Река Степной Зай» (далее – памятник природы), режим особой охраны и природопользования которого утвержден постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 29.03.2019 №237.

Проектируемый объект затрагивает планируемую охранную зону памятника природы.

Дополнительного сообщаем, что во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и в соответствии с Экологическим кодексом Республики Татарстан при осуществлении хозяйственной деятельности в проектной документации необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.09.2000

№669. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Комитетом.

Также, в соответствии со ст.56 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире» юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, обязаны возмещать нанесенный ущерб в соответствии с таксами и методиками исчисления ущерба животному миру.

В целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов, рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211-69-07, Бурдина Светлана Викторовна).

Заместитель председателя



Р.Г. Шарафутдинов

А.И. Галиакберова
(843) 211 68 62

Приложение К

Письмо Министерства по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан № 1830/ТЗ-3-5 от 29.03.2022г.

МИНИСТЕРСТВО ПО ДЕЛАМ
ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ
И ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ул. Ак. Губкина, 50, г. Казань, 420088



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ГРАЖДАННАР ОБОРОНАСЫ
ЭШЛӘРЕ ҺӘМ ГАДӘТТӘН ТЫШ
ХӘЛЛӘР МИНИСТРЛЫҒЫ
Ак. Губкин ур., 50, Казан шәһ., 420088

Тел. (843) 221-61-04, факс 221-61-54, E-mail: mchs@tatar.ru, сайт: mchs.tatarstan.ru

29.03.2022 № 1830/ТЗ-3-5
На № ТПК-10-06-01-29/10954 от 22.03.2022

Начальнику управления
АО «Транснефть-Прикамье» АРНУ

А.М. Гарееву

пр. Строителей, д. 24,
г. Альметьевск, РТ, 423450

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ, МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА

в составе проекта

**«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм,
участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р.Степной Зай, Ду700. АРНУ.
Реконструкция»**

г. Казань

уч. № 129 от 22 марта 2022

В соответствии с запросом АО «Транснефть-Прикамье» АРНУ от 24.02.2022 № ТПК-10-06-01-29/10954 сообщаем исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации объекта капитального строительства «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на ППМН через р.Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция».

1. Исходные данные для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне:

проектируемый объект является некатегорированным по гражданской обороне;

проектируемый объект расположен приблизительно от 1 км до 3 км от г. Альметьевска, отнесенном к II группе по гражданской обороне;

проектируемый объект не попадает в зоны возможного химического заражения, возможных разрушений, возможного радиоактивного заражения и возможного катастрофического затопления;

строительство защитных сооружений гражданской обороны на объекте не требуется.

2. Исходные данные для разработки перечня мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

опасные природные процессы и явления учесть по результатам инженерно-геологических изысканий, предусмотреть возможные проявления комплекса неблагоприятных и опасных метеоусловий. Выполнение инженерно-геологических изысканий на объекте проектируемого строительства обязательно;

при прогнозировании чрезвычайных ситуаций техногенного характера рассмотреть сценарии аварий, включающие аварии с максимальными последствиями (наиболее масштабную) и наиболее вероятную;

в качестве расчетной температуры принять максимально возможную температуру воздуха в районе расположения объекта ($t_{абс}$ °С) или максимально возможную температуру по технологическому регламенту с учетом возможного повышения температуры в аварийной ситуации;

для каждого сценария аварии определить зоны действия поражающих факторов, количество пострадавших;

зоны действия поражающих факторов нанести на ситуационный план;

анализ риска для нефтепроводов рассчитать в соответствии с требованиями Методического руководства по оценке степени риска аварий на магистральных нефтепроводах;

предусмотреть решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению выбросов опасных веществ в количествах, создающих угрозу персоналу предприятия, населению и территории;

предусмотреть устройство систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализаций, а также безаварийной остановки технологического процесса;

предусмотреть решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации чрезвычайной ситуации.

3. Основные нормативные и методические документы, рекомендуемые для использования при разработке перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

перечень основных нормативных и методических документов, рекомендуемых для использования при проектировании перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, приведен в ГОСТ Р 55201-2012 (Библиография, в том числе «СП 165.1325800.2014 Актуализированная редакция «СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне»).

Дополнительные требования:

выполненный раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в составе проекта «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р.Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» представить на экспертизу согласно постановлению Правительства РФ от 05 марта 2007 г. № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий»;

настоящие исходные данные действительны в течение 1 года с момента выдачи.

Заместитель министра



Н.В. Суржко

Р.А. Файзрахманова
8(843)221-61-32

Приложение Л
Письмо Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия № 01-11/493 от 04.02.2023г.

КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ МӘДӘНИ
МИРАС ОБЪЕКТЛАРЫН
САКЛАУ КОМИТЕТЫ

ул. Пушкина, д. 66/33, г. Казань, 420015

Пушкин ур., 66/33иче йорт, Казан ш., 420015

Тел.: (843) 222-58-73 E-mail: komitet.okn@tatar.ru, <http://okn.tatarstan.ru>

04.02.2023 № 01-11/493

На № исх.263 от 28.12.2022

Генеральному директору
ООО «Наследие»
С.Н. Чукурову
440052, г. Пенза,
ул. Гоголя, влд. 40, оф. 15
e-mail: nasledie58@bk.ru

Заключение
на акт государственной историко-культурной экспертизы

На основании запроса о предоставлении государственной услуги «Заключение на акт государственной историко-культурной экспертизы» в соответствии с пунктами 29, 30 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569 «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе», рассмотрен акт государственной историко-культурной экспертизы «АКТ государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации, работ по использованию лесов и иных работ, по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700, АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан» от 28.12.2022, в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан, составленный аттестованным Министерством культуры Российской Федерации экспертом по проведению государственной историко-культурной экспертизы И.Н. Каревым.

В ходе общественного обсуждения замечаний и предложений не поступало.

По результатам рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы от 28.12.2022, прилагаемых к нему документов и материалов принято решение о согласии с выводами, изложенными в заключении экспертизы.

Дополнительная информация: на представленной территории отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, указанная территория расположена вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Председатель



И.Н. Гушин

Е.Н.Графеев
8(843)222-58-84

АКТ

государственной историко-культурной экспертизы

документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации, работ по использованию лесов и иных работ, по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан.

Настоящий Акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. №569.

1. Дата начала проведения экспертизы – 19.12.2022 г.
2. Дата окончания проведения экспертизы – 28.12.2022 г.
3. Место проведения экспертизы – г. Пенза.
4. Заказчик экспертизы: ООО «Наследие» (г. Пенза).
5. Сведения об эксперте:

Карев Игорь Николаевич, образование - высшее, специальность – история, стаж работы в области археологии – 13 лет, место работы и должность – генеральный директор общества с ограниченной ответственностью Научно-производственный центр «Цера».

Реквизиты решения уполномоченного органа по аттестации экспертов - приказ Министерства культуры РФ № 1522 от 26.11.2020.

Объекты экспертизы:

- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр;
- документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр;
- документы, обосновывающие изменение категории историко-культурного значения объекта культурного наследия;
- документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия;
- документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона, работ по использованию лесов и иных работ.

6. Информация о том, что в соответствии с законодательством Российской Федерации эксперт несёт ответственность за достоверность сведений, изложенных в заключении.

Эксперт признает свою ответственность за соблюдение принципов проведения экспертизы, установленных статьей 29 Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»; за достоверность сведений, изложенных в заключении экспертизы и обязуется выполнять

требования пункта 17 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. №569.

Отношения к заказчику:

Эксперт:

- не имеет родственных связей с заказчиком (его должностными лицами, работниками);
- не состоит в трудовых отношениях с заказчиком;
- не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед заказчиком;
- не владеет ценными бумагами, акциями (долями участия, паями в уставных капиталах) заказчика;
- не заинтересован в результатах исследований и решений, вытекающих из настоящего экспертного заключения, с целью получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества, услуг имущественного характера или имущественных прав для себя или третьих лиц.

7. Цель экспертизы

Определение наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан, а также установление возможности или невозможности проведения земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ и иных работ на указанных земельных участках.

8. Объект экспертизы

Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан. Пенза, 2022г.

9. Перечень документов, представленных на экспертизу заявителем:

1 - Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан. Пенза, 2022г.

Документация состоит из текстовой и иллюстративной части. Текстовая часть, в составе:

- I. Аннотация
- II. Содержание
- III. Обозначения и сокращения
- IV. Введение
- V. Список исполнителей
- VI. Основная часть
 1. Методика и порядок проведения археологических исследований
 2. Физико-географическая характеристика района работ
 3. Историческая справка об освоении территории
 4. Описание натуральных археологических исследований
 5. Заключение

6. Список использованных источников и литературы

Альбом иллюстраций (Илл. 1-116)

Приложение. Сопроводительная документация:

-Копия письма Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия от 05.10.2020 №01-02/4057 (на 2 листах).

- Копия открытого листа № 1762-2022. (на 2 листах).

Представленной документации достаточно для заключения по объекту экспертизы.

10. Сведения об обстоятельствах, повлиявших на процесс проведения и результаты экспертизы.

Обстоятельств, повлиявших на процесс проведения и результаты экспертизы, не имеется. Дополнительных сведений, которые могли бы повлиять на процесс проведения и результаты экспертизы, не поступало.

11. Сведения о проведенных исследованиях с указанием примененных методов, объема и характера выполненных работ и их результатов.

В процессе проведения экспертизы был выполнен анализ действующего законодательства в сфере охраны и сохранения объектов культурного наследия.

Для экспертизы привлечены необходимые данные и источники, дополняющие информацию о земельных участках с точки зрения обнаружения объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия. Особое внимание уделялось картографическим материалам, данным дистанционного зондирования земной поверхности землеватода, материалам полевых и историко-архивных исследований прошлых лет, в том числе на территориях, близких по физико-географическим характеристикам. Имеющийся и привлеченный материал достаточен для подготовки заключения государственной историко-культурной экспертизы.

Экспертом проведена оценка обоснованности выводов, представленных в заключении «Документации».

Результаты исследований, проведенных в рамках государственной историко-культурной экспертизы, оформлены в виде Акта.

Примечания:

- Оценка соответствия проведенных полевых археологических работ требованиям их научной регламентации, установленной Российской Академии наук не проводилась, т.к. данные документы и материалы, в соответствии со ст. 30 Федерального закона от 25.06.2002г. № 73-ФЗ, не подлежат государственной историко-культурной экспертизе.

12. Факты и сведения, выявленные и установленные в результате проведения экспертизы.

12.1. Общие сведения о проведенных работах.

В октябре 2022 г ООО «Наследие» проводились археологические разведки по договору с АО «Транснефть-Прикамье» согласно открытому листу № 1762-2022 от 22 июля 2022 года, выданному на имя Гусынина Владимира Александровича Министерством культуры Российской Федерации, на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению, в целях выявления объектов археологического наследия (или установления факта их отсутствия) с обязательным проведением локальных земляных работ.

В соответствии с письмом Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия от 05.10.2020 №01-02/4057 на земельных участках в районе планируемого проведения работ по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

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

Сведениями об отсутствии на испрашиваемых участках выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия Комитет

Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия (далее – Комитет) не располагает.

В соответствии с данным письмом, было проведено археологическое обследование земельных участков, отведенных под размещение объекта: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан.

Целью исследования являлось выявление наличия (отсутствия) объектов культурного наследия (памятников археологии) на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, отведенных под размещение «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан.

В задачу исследования входило:

1. Визуальное обследование земельного участка.
2. Осмотр участков с нарушенным почвенным слоем на предмет наличия признаков объектов культурного наследия (памятников археологии).
3. Сбор подъемного материала.
4. Проведение локальных земляных работ в целях установления наличия (отсутствия) признаков культурного слоя.
5. Составление картографических материалов с указанием границ объекта исследования и мест проведения археологических работ.
6. Фотографическая фиксация всех этапов проведения работ.

Работы производились по картографическим материалам, предоставленным заказчиком.

Представленная «Документация» состоит из 1 отчетного тома, который содержит 37 страниц основного текста, 116 иллюстраций на 66 страницах и 2-х приложений.

Общая протяженность землеотвода, под размещения объекта «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан составляет 1,882 км., площадь объекта исследования – 6,1 га.

В ходе работ был полностью пройден маршрут разведки, осмотрены участки с нарушенным почвенным слоем, по установленным методикам было заложено 8 шурфов 8 шурфов размерами 2x1 м, 1x1 м общей площадью 10 м².

В «Документации» представлена краткая физико-географическая характеристика района, где были проведены археологические разведки, авторами отмечено, что Альметьевский район расположен на юго-востоке Татарстана. На севере он граничит с Сармановским, Заинским и Нижнекамским районами, на западе - с Новошешминским и Черемшанским районами, на юге - с Лениногорским и Бугульминским районами, на востоке - с Азнакаевским районом республики Татарстан.

Рассматриваемая территория расположена в лесостепной физико-географической зоне, на юго-востоке Восточно-Европейской части Русской равнины, в районе северных отрогов Бугульминско-Белебеевской возвышенности, в предгорьях Урала.

Территория района представляет собой слабохолмистое возвышенное плато с абсолютными высотами 200-328 м. Поверхность района отличается большой изрезанностью, имеет сеть рек, долины которых местами глубокие и узкие, часто извилистые, с асимметричной крутизной склонов. Овраги и балки занимают в среднем около 7% всей площади области. Днища и склоны балок, речных долин расчленены довольно густой сетью оврагов.

Участок изысканий приурочен к природному району Восточное Закамье. Здесь расположена наиболее крупная в Татарстане площадь лесов, но они разбросаны, преимущественно, по высоким водораздельным возвышенностям. Так, много лесов на Зайско-Шешминском водоразделе и на Бугульминском плато. Леса в основном широколиственные, с преобладанием липы, вяза, отчасти дуба. Много березняков и осинников. Нелесная растительность представлена полидоминантными разнотравноковыльными луговыми степями с фрагментами ксерофитно-разнотравноковыльных степей, а также производными от них и южных широколиственных

лесов, остепненными разнотравно-злаковыми и злаково-рудеральными лугами. Естественная растительность в районе сохранилась лишь в виде отдельных лесных массивов смешанного леса: березы, осины, дуба, клена, сосны ели, преобладают распаханые земельные угодья, реке – выгоны.

Гидрографическая сеть района работ принадлежит бассейну р. Кама. Основными реками Альметьевского района являются Кичуй, Степной Зай и Урсалбаш с их притоками. Наиболее крупным водным объектом участка работ является р. Степной Зай (левобережный приток р. Кама). Район работ приурочен к среднему течению реки. По количеству родников и источников Альметьевский район занимает первые места в республике, наряду с соседним Лениногорским районом.

На этапе ознакомления с архивными данными по изученности территории, а вторыми «Документации» установлено, что исследуемый объект, расположенный в Альметьевском районе республики Татарстан, в природно-географическом и историко-археологическом приурочен к территории Восточного Закамья, расположенного к югу от р. Кама и к востоку от реки Шешма. Значительная часть археологических исследований, проводившихся здесь в XX веке, охватывали бассейны рек либо крупные промышленные объекты (нефте- и газо - проводы, нефтяные месторождения и т.д.) и затрагивали одновременно несколько районов, описание истории археологического освоения дается относительно всего региона Восточного Закамья.

История активного археологического изучения восточных районов Закамья практически началась только в 1958 году, когда тремя отрядами археологической экспедиции ИЯЛИ КФАН СССР (ныне ИИ АН РТ) под руководством А.Х. Халикова, В.Ф. Генинга, Т.А. Хлебниковой были проведены первые широкие разведочные работы по левобережью реки Камы. Однако сведения об отдельных археологических памятниках региона в литературе появились еще в XIX веке.

Так, о Новшешминском II городище стало известно с конца XIX века; с середины XIX века отмечаются сведения об эпиграфическом памятниках в этом регионе.

К концу XIX – началу XX веков относятся известия о находках Мелькенского и Репьевского кладов, о Петропавловском кладе серебряных гривен, о Мензелинской находке медных серпов, о находке кушнаренковской керамики в селе Мелькене и другие.

Из работ довоенного времени наиболее значительными были разведки, проведенные в 1929 года в Мензелинском и Челнинском кантонах Л.И. Вараксиной.

По рекам Каме и Ик ею открыт ряд памятников, которые активно изучались уже в послевоенное время. В эти же годы проведены археологические наблюдения краеведами из Бугульмы, в частности, раскопки ими кургана у села Шугурово.

В послевоенные годы какие-либо крупные работы в регионе не проводились, но в 1949 году экспедиция ИЯЛИ КФ АН СССР под руководством Н.Ф. Калинина и А.Х. Халикова исследовала палеолитическую Деуковскую стоянку.

В 1956-1960 годы в бассейне реки Ик проводил свою неутраченную разведывательную работу башкирский краевед А.П. Шокуров. Его отряд, входя в состав Башкирской археологической экспедиции ИА АН СССР под руководством А.В. Збруевой, обследовал среднее течение реки Ик и низовья реки Белой на территории Татарстана. При этом были выявлены десятки археологических памятников.

В 1958 году отряды Татарской археологической экспедиции под руководством А.Х. Халикова, В.Ф. Генинга, Т.А. Хлебниковой по левобережью реки Камы открыли более сотни археологических памятников. На Кырнышском, Деуковском могильниках, Подгорно-Байларском поселении и на ряде других памятников были проведены раскопки. В этих же районах в связи со строительством Нижнекамской ГЭС в 1964 году проводил разведки П.Н. Старостин. Его отряд осмотрел 50 памятников. В эти же годы Г. В. Юсупов обследовал ряд памятников на реке Зай. В 1965 году отряд под руководством Р.Г. Фахрутдинова изучал правый берег реки Шешмы, а также реки Степной Зай. При этом впервые было выявлено несколько болгарских памятников домонгольского и золотоордынского периодов.

Этап систематических, широкомасштабных и плановых работ в Восточном Закамье начался с 1968 года. В течение 5 лет крупные исследования вел Татарский отряд Нижнекамской археологической экспедиции в составе Е.П. Казакова, М.Г. Косменко, Р.С. Габяшева, Р.Н.

Багаутдинова, О.Н. Евтюховой под руководством А.Х. Халикова и П.Н. Старостина. За эти годы проведены раскопки множества памятников эпохи камня, бронзы и железа. Проводились и широкие разведывательные работы, открывшие ещё несколько десятков археологических объектов. За пять лет работ (1968 – 1972) Татарским отрядом Нижнекамской археологической экспедиции проведены не только широкие разведки, в результате которых выявлено около сотни археологических памятников, но и широкие раскопки ключевых памятников. Большое значение для освещения эпохи мезолита имеют Деуковская II и Татарско-Азибейская IV стоянки; эпохи бронзы – Иманлейская и Уразаевская стоянки. Открыты черкаскульские и срубные погребения Такталачукского могильника; Набережно-Челнинский и Подгорно-Байларский могильники; памятники средневековья Такталачукский и Иманлейский могильники, Чияликское селище.

Начиная с 1974 года, в восточных районах Татарстана работает Раннеболгарская археологическая экспедиция под руководством Е.П. Казакова. За 70-е и 80-е годы XX века ею было выявлено более сотни археологических памятников по рекам Каме, Ик, Белой и их притокам. Ряд из них в охранных целях подвергнут раскопкам. Раскопки позволили получить новые материалы почти по всем, начиная с неолита, периодам древней истории Восточного Закамья. Несомненным успехом в работе экспедиции является изучение неолитических могильников, выявленных в Восточном Закамье: Русско-Шуганского, Минниярковского, III и V Меллятамакских. Наиболее широкие работы экспедиция проводила на памятника булгарского времени. Были выявлены и обследованы два булгарских селища у села Меллятамак, изучены погребения поздних тюркоязычных кочевников у села Байряки-Тамак, изучены Чияликское и Меллятамакское VI селища. Обширные раскопки проводились на Такталачукском и Азметьевском I могильниках.

В связи с составлением «Археологической карты Татарской АССР» в 1980-е годы было активизировано проведение разведочных работ в регионе. В 1981 году некоторые памятники по реки Ик были обследованы уфимскими археологами, в 1984-1986 годах значительные работы на урочище «Керменчук» и у поселка Дербышки проводила археологическая экспедиция Удмуртского государственного университета. В 1983 и 1986 годах Р.С. Габяшевым обследованы низовья рек Шешма и Зай. В 1985-1986 годах отрядом Е.П. Казакова при сплошном обследовании левых притоков реки Ик: Верхний Кандыз, Кандыз, Дымка, Стерля, Мензеля выявлено более 30 новых памятников. Несколько памятников выявлено в низовьях реки Ик при осмотре зоны Нижнекамского водохранилища отрядами Р.С. Габяшева, Е.П. Казакова и В.Н. Маркова в 1986 году, тогда же В.Н. Марков провел разведки в верховьях реки Зай. В 1989 г. разведочным отрядом М.Ш. Галимовой проводились исследования в Мензелинском и Нижнекамском районах, в ходе чего были осмотрены ранее выявленные памятники различных эпох и вновь выявлены Уртамакская стоянка и Новомазинское селище II.

В 1990-е – 2000-е гг. археологические исследования в данном регионе проводили З.С. Рафикова, К.Э. Истомин, Д.Г. Бугров, Р.С. Габяшев, Е.П. Казаков, А.А. Чижевский, Н.Г. Набиуллин и др. В 1995 г. объезд и осмотр ранее открытых археологических памятников по линии управления по охране памятников истории и культуры Министерства культуры Татарстана проводил К.А. Руденко. В 1996 г. экспедицией под руководством Н.М. Капленко проводились археологические разведки на островах Нижнекамского водохранилища, в ходе чего осмотрено 22 памятника. Кроме того, здесь работало множество небольших научных разведочных экспедиций Института истории АН РТ, а также экспедиции Министерства культуры РТ, связанные с обследованием строящихся и проектируемых хозяйственных объектов.

В декабре 2006 г. с целью выявления и изучения археологических культурных напластований и древних объектов проводились археологические исследования при прокладке оптоволоконной линии связи по трассе Казань-Альметьевск. В результате проведенных разведочных исследований было осмотрено более 10 археологических памятников.

В 2007 г. Д.Г. Бугровым проводились раскопки на Гулюковском могильнике в Мензелинском районе. На памятнике было вскрыто около 103,5 м², исследованы 15 средневековых погребений и материалы стоянки эпохи неолита – поздней бронзы.

В том же 2007 г. М.Ш. Галимовой были произведены археологические разведки, проведенные участниками Первобытной археологической экспедиции НЦАИ ИИ АН РТ в зоне

Нижнекамского водохранилища в пределах Мензелинского и Актанышского района Республики Татарстан, а также в левобережье нижнего течения р. Ик. Было проведено обследование 18 первобытных памятников в Икско-Бельском междуречье, в том числе известных с начала 1970-х гг. (стоянки Игимская I, Золотая Падь I, II, Татарско-Азиевские I, II, IV, Русско-Азиевские I, III и др.), а также двух торфяников, в том числе крупнейшего в регионе озерно-болотного массива Кулегаш. В ходе работ освещен процесс комплексного исследования условий залегания культурного слоя на Гулюковской III стоянке позднего бронзового века.

В 2009 году А.А. Чижевским, А.В. Лыгановым и В.В. Морозовым проводился мониторинг памятников археологии Нижнекамского водохранилища в результате работ была выявлена Дубовогривская VI стоянка.

В 2010 году А.А. Чижевским были проведены охранные работы на Дубовогривской II стоянке. В 2011 г. экспедицией А.В. Беляева проведены разведочные исследования в Алексеевском, Новшешминском, Нижнекамском районах Республики Татарстан в зоне строительства объектов газопровода «Миннибаево-Казань». В 2011-2012 годах разведочные исследования на территории большинства районов Восточного Закамья проводил К.Э. Истомин, здесь им были открыты новые памятники в Тукаевском (Останковские I и II стоянки; Останковское селище; Тлянче-Тамакское и Торнатарское местонахождения) и Сармановском (Азалаковские менгиры, Большенуркеевская стоянка; Каташ-Каранская стоянка; Янурусовское местонахождение) районах.

В последние годы, особенно, начиная с 2012 года, после введения процедуры историко-культурной экспертизы проектов строительства, в Восточном Закамье – наиболее промышленно развитом регионе Татарстана, работало множество разведочных экспедиций, обследующих территории проектируемых хозяйственных объектов.

Обширные разведочные работы в 2015 году здесь провёл М.Г. Жилин, им обследовались зоны строительства ВОЛС Оренбург-Зайнск и территория Елгинского нефтяного месторождения. В том же году К.Э. Истомин обследовал территории месторождений сверхвязкой нефти, а также Новоелховского, Кузайкинского, Аксаринского и Тавельского нефтяных месторождений. В 2016 году им были продолжены исследования как на проектируемых объектах нефтяных месторождений: Актанышского, Нуркеевского и Урмышлинского, так и реконструируемых промышленных предприятий в Восточном Закамье. Обширные исследования в Восточном Закамье провели в 2016 году уфимские археологи. М.С. Чаплыгин исследовал земляные участки ЛЭП «ТАНЭКО – Щёлоков» и открыл здесь Биклянское поселение и Мальцевскую IV стоянку, также им были обследованы территории Урустамаского, Уратьминского, Чеканского и Луговского нефтяных месторождений. М.В. Стародубцев проводил обследование различных трубопроводов системы нефтедобычи и новых промышленных объектов, в ходе работ была определена и зафиксирована территория Полянкинской II стоянки.

В 2017 году обследование территорий множества самых различных хозяйственных объектов проводили здесь Д.Ю. Ефремова и К.Э. Истомин. В ходе работ Д.Ю. Ефремовой было выявлено три новых памятника: Янга-Булякский курган, Староматвеевские I и II поселения.

В результате всех этих работ в районах Восточного Закамья ныне известно порядка 700 памятников. Среди выявленных археологических памятников представлены практически все археологические эпохи. Преобладающая часть их была открыта в 60-е – 80-е годы XX века. В этот же период проведено и большинство раскопок на них. Среди выявленных памятников представлены практически все исторические эпохи. Археологическое обследование территории Восточного Закамья проведено в значительной мере неравномерно. Это объясняется как отдаленностью данного региона от сложившихся в Поволжье и Прикамье центров археологических исследований и относительно поздним началом самих этих исследований, так и спецификой современного этапа разведочных работ, когда большая часть из них сосредоточена исключительно в локальных промышленных районах. Вместе с тем, все основные приречные районы, где обычно сосредоточены памятники археологии, были подвергнуты тщательному разведочному обследованию.

Систематическое обследование территории Альметьевского района началось в первой

половины 1960 – х гг. Г.В. Юсуповым и П.Н. Старостиным. В дальнейшем в 1965-1967 гг. археологическое обследование продолжила Татарская археологическая экспедиция под рук. Р.Г. Фахрутдинова, а в 1980, 1994-1998 г. - Раннеболгарская археологическая экспедиция ИЯЛИ КФАН СССР под рук. Е.П. Казакова. Отдельные разведочные работы в 1980-х гг. проводили Р.С. Габяшев и В.Н. Марков.

Памятники района обследованы, в основном разведками. Небольшие по площади раскопки в 32 кв.м были проведены на одной из стоянок срубной историко-культурной общности (середина II тыс. до н.э.) у пос. Петровка в начале 1990-х гг. под рук. З.С. Рафиковой. Во второй половине 1990-х гг. Е.П. Казаковым проведены раскопки на селище «Шихан» (вскрыта площадь 90 кв.м). В 1994 г. проводился мониторинг памятников археологии района. Главком охраны памятников МК РТ (руководитель отряда К.А. Руденко). До 1994 г. на территории района было известно лишь 17 ОАН, в т.ч. местонахождения.

Дальнейшие работы проводились с 1996 г. Альметьевским отрядом РАЭ под рук. З.С. Рафиковой при участии археологов Национального центра археологических исследований АН РТ. Проводилось сплошное обследование территории по программе фонда «Альметьевская энциклопедия». В 1996-1997 гг. проведены раскопки болгарского городища и селищ – Полянкинское Первое селище, в 1997-2007 гг. раскапывался Зай-Чишминский комплекс, в 1998-1999 гг. Саклыкский комплекс памятников, в 2000-2002 гг. Верхнеакташский могильник. Количество обнаруженных памятников к 2019 г. составило 76 ОАН.

Ближайший к участку проектируемого объекта «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан, ранее выявленный памятник археологии:

- Альметьевская стоянка, расположенная в 1,3 км к З;
- Альметьевский могильник, расположенный в 1,8 км к З

По результатам архивных исследования, на территории, предназначенной под обследование, ранее выявленных объектов культурного (археологического) наследия не обнаружено.

Установлено, что территория исследуемого объекта не связана с выявленными ранее объектами археологического наследия и расположен вне границ территорий известных объектов археологии.

12.2. Методика проведения полевых работ.

Археологические разведки по данному открытому листу проводились в строгом соответствии с Положением о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденным постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от «20» июня 2018 г. № 32. (-далее «Положение»)

Открытый лист, по которому проводились работы, выдан для проведения археологических разведок на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению, в целях выявления объектов археологического наследия (или установления факта их отсутствия) с обязательным проведением локальных земляных работ.

На предварительном этапе исследований были изучены архивные материалы о наличии памятников археологии на исследуемой территории.

В ходе полевых работ была осмотрена вся площадь исследуемого участка, особенно тщательно осматривались участки с нарушенным почвенным слоем (следы природных и антропогенных разрушений), участки осматривались с целью поиска подъемного археологического материала, поиска выходов культурного слоя, а также обнаружения характерных особенностей микрорельефа, сопутствующих памятникам археологии (курганые насыпи, валы, рвы, западины от сооружений).

Также были заложены 8 шурфов размерами 2x1 м, 1x1 м. Количество шурфов определялось согласно требованиям «Положения» и исходя из анализа геоморфологической ситуации на местности. Шурфы закладывались в местах, наиболее перспективных для обнаружения археологических объектов, на незаболоченных и свободных от нефтеранспортной инфраструктуры участках при этом, располагались на обследуемой площади неравномерно.

Шурфовка производилась слоями до 20 см, с последующей зачисткой каждого слоя. В завершении шурфа вдоль северной стенки проводился контрольный прокоп материка на глубину до 15 см. Затем проводилась рекультивация шурфа.

Характерные точки археологических исследований были зафиксированы географическими координатами в системе WGS84 с помощью GPS навигатора Garmin etrex 30.

На всех этапах работ производилась фото фиксация с использованием масштабной рейки и зеркального фотоаппарата Canon 1100D.

В ходе камеральных работ составлялись картографические материалы, обрабатывались и обобщались результаты полевых исследований.

Описание основных результатов полевых археологических исследований.

Участок исследования расположен в Альметьевском районе Республики Татарстан, к ВСВ от г. Альметьевск, к ССЗ от с. Тихоновка, в заболоченной пойменной и уступе водораздела, образованного реками Степной Зай, Урсалинка и Урсала.

Объект исследования состоит из 2 протяженных участков, разделенных р. Степной Зай.

Полоса отвода проектируемого объекта проходит в технических коридорах, в которых пролегают различные магистральные нефтепроводы и продуктопроводы, и иная нефтетранспортная инфраструктура. Перепады высот составляют от 98м. по БС высот в южной части маршрута исследования, до 160м. по БС высот в его северной части.

Исследуемый объект удалось локализовать на Планах Генерального межевания Бугульминского уезда Оренбургской губернии (1806 г, на «Специальной карте Европейской России» И. А. Стрельбицкого (1871 г.)). Анализ картографических данных показывает, что участки исследования лежат вне зон их исторических границ застройки и иных поселений.

Участок исследования №1

Участок исследования расположен на пойменной заболоченной террасе р. Степной Зай. Проходит по общему направлению С-Ю и состоит из четырех параллельных коридоров. Берет свое начало с отдельного участка на возвышенности к Ю от а/д по ул. Геофизическая, соединяющая г. Альметьевск и с. Тихоновка, далее следует в указанном направлении мимо СНТ «Электрон» и продолжается вплоть до «Т»-образного перекрестка грунтовых а/д к Ю. от р. Степной Зай.

Местность в районе участка исследования №1 в основном представляет собой технологический коридор, с проложенными в его створе магистральными нефтепроводами, инженерными коммуникациями, нефтетранспортной инфраструктурой. Берущий начало в пойменной части левого берега реки Степной Зай. Средняя часть маршрута исследования сильно заболочена, обильно поросла травянистой и кустарниковой болотной растительностью.

Участок исследования находится в зоне сильного техногенного воздействия. Дневная поверхность земельных участков, на которых расположен исследуемый объект, в основном сформирована в ходе прокладки существующей нефтетранспортной системы, постройки сооружений соответствующей инфраструктуры и сопутствующих этому земельных работ. Данный факт, исключает нахождение подъемного материала, а также памятников археологии, выраженных в рельефе местности (курганы, валы, западины и т. д.)

В ходе визуального осмотра исследуемого участка, объектов культурного наследия не обнаружено.

По установленной методике, в пределах исследуемого участка №1, на не заболоченных и свободных от нефтетранспортной инфраструктуры участках произведена закладка 3 шурфа 1x1 м.

Участок исследования №2

Участок исследования расположен к С от р. Степной Зай. Он берет свое начало в 300 м к 3 от ОТС «Заречный», проходит по общему направлению С-Ю, пересекая грунтовую дорогу соединяющую микрорайон Урсала г. Альметьевск и садовые участки на В от г. Альметьевск. Далее маршрут исследования продолжается до точки в 500 м к ЮВ от строения №4 по ул. Радуга, на возвышенности. Так же имеются 3 отдельных небольших по площади участка, предназначенные для площадок складирования грунта, располагающихся на гребне водораздела, ок. 400 м к СЗ от основного.

Местность в районе объекта исследования представляет собой луговину, небольшую часть

грунтовой дороги. Часть участка, расположенная севернее грунтовой дороги, пролегает по склону возвышенности.

Местность в районе участка исследования №2 в основном представляет собой технологический коридор, с проложенными в его створе магистральными нефтепроводами, инженерными коммуникациями, нефтетранспортной и нефтедобывающей инфраструктурой. Берущий начало в пойменной части правого берега реки Степной Зай, в крайней южной части, далее маршрут исследования проходит по уступу надпойменной террасы р.Правого берега р. Степной Зай и продолжается на уступе водораздела, образованного реками Степной Зай, Урсалинка и Урсала. Пойменные берега рек, поросли обильной травянистой и кустарниковой болотной растительностью.

Участок исследования находится в зоне сильного техногенного воздействия. Дневная поверхность сформирована в ходе прокладки существующей нефтетранспортной системы и постройки соответствующих сооружений инфраструктуры, сопутствующих этому земельных работ, что исключает нахождение подъемного материала, а также памятников археологии, выраженных в рельефе местности (курганы, валы, западины и т. д.)

В ходе визуального осмотра исследуемого участка, объектов культурного наследия не обнаружено.

По установленной методике, в пределах исследуемого участка №2 на не заболоченных и свободных от нефтетранспортной инфраструктуры участках, произведена закладка 5 шурфов 1x1 м, 2x1 м.

В ходе работ был полностью пройден маршрут разведки, осмотрены участки с нарушенным почвенным слоем, по установленным методикам на 2х участках было заложено 8 шурфов размерами 2x1 м, 1x1 м общей площадью 10 м².

13. Перечень документов и материалов, собранных и полученных при проведении экспертизы, а также использованной для нее специальной, технической и справочной литературы.

- Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 № 73-ФЗ;
- Закон Республики Татарстан от 01.04.2005 N 60-ЗРТ (ред. от 16.11.2019, с изм. от 27.11.2020) «Об объектах культурного наследия в Республики Татарстан» (принят ГС РТ 25.02.2005).
- Постановление Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. №569 «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 20.02.2014 г. №127 «Об утверждении Правил выдачи, приостановления и прекращения действия разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия»;
- Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации. Утверждено постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 г. №32;
- «Методика определения границ территории объекта археологического наследия», разработанная ИА РАН и рекомендованная к применению МК РФ (письмо от 27.01.2012 г. № 12-01-39/05-АБ);
- Данные дистанционного зондирования земной поверхности – Программа SAS.Planeta;
- (<https://okn.tatarstan.ru/reestr-obektov-kulturnogo-naslediya-respubliki.htm>) Перечень объектов культурного наследия Республики Татарстан
- Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск,

d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан. Пенза, 2022г.

14.Обоснование выводов экспертизы.

В соответствии с п. 1 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ проектированием проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ осуществляются при отсутствии на данной территории объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.

Согласно ст. 28 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ государственная историко-культурная экспертиза проводится в целях, в том числе, определения наличия или отсутствия объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, землях лесного фонда либо в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ, в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных земельных участках, землях лесного фонда либо водных объектах или их частях объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со статьей 3 настоящего Федерального закона.

На основании ст. 30 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ объектами историко-культурной экспертизы, в том числе, является документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ.

Пунктом 1 ст. 45.1 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ определено, что работы по выявлению объектов археологического наследия, проводятся на основании разрешения (открытого листа).

В пункте 10 ст. 45.1 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ указано, что порядок проведения археологических полевых работ, методы научных исследований объектов археологического наследия, состав и структура научного отчета о выполненных археологических полевых работах, требования к профессиональным знаниям и навыкам исследователя определяются Российской академией наук при осуществлении научной регламентации археологических полевых работ.

Экспертом установлено, что разработанная ООО «Наследие» документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, отведенных под расположение объекта «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан и подготовке «Документации» по итогам указанных исследований соблюдены требования Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и других нормативных правовых актов в сфере государственной охраны объектов культурного наследия.

Работы проводились на основании открытого листа № 1762-2022 от 22 июля 2022 года, выданному на имя Гусынина Владимира Александровича, Министерством культуры Российской Федерации в соответствии с Положением о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденным постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 № 32.

Площадь обследованных участков является достаточной для определения наличия/отсутствия на данных участках объектов, обладающих признаками объектов историко-культурного наследия, в т.ч. памятников археологии.

Ближайшие объекты археологического наследия находятся на значительном удалении от проектируемого объекта.

Содержащиеся в заключении «Документации» выводы являются достаточными для определения возможности или невозможности проведения земляных, строительных, мелиоративных и иных работ на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных и иных работ. Выводы научно обоснованы и отвечают принципу презумпции сохранности объектов культурного наследия при любой намечаемой хозяйственной деятельности, установленному ст. 29 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ.

15. Вывод экспертизы.

На основании представленной заявителем документации и по результатам исследований, проведенных в ходе экспертизы на земельных участках, отведенных под расположение объекта: ««Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан, установлено что в границах исследуемого землеотвода, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации и выявленные объекты культурного наследия отсутствуют. Объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, в границах проектируемого объекта, не обнаружены.

Эксперт делает вывод о возможности (**положительное заключение**) проведения земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ и иных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, отведенных под расположение объекта: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан.

Эксперт рекомендует Комитету Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия принять решение в соответствии с действующим законодательством, о возможности проведения указанных земляных, строительных и иных хозяйственных работ.

В случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, в соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

В случае изменения проектных решений необходимы дополнительные согласования с государственным органом по охране памятников культурного (археологического) наследия.

16. Настоящий акт государственной историко-культурной экспертизы оформлен в электронном виде и подписан усиленной квалифицированной электронной цифровой подписью.

17. К настоящему экспертному заключению (акту государственной историко-культурной экспертизы) приложены следующие документы:

-Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по объекту «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в Альметьевском районе Республики Татарстан. Пенза. 2022г.

Дата оформления заключения экспертизы –28.12.2022 г

Сведения о сертификате:

Кому выдан: Карев Игорь Николаевич

Кем выдан: ООО «Сертум-Про»
Серийный номер: 03FC167C002FAE149D405A77AA28504325
Действителен: с 01.02.2022 г. по 01.02.2023 г.

Приложение М
Письмо Главного управления ветеринарии Кабинета Министров
Республики Татарстан № 10-27/4884 от 11.10.2021 г.

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВETERИНАРИИ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ул. Федосеевская, 36, г. Казань, 420111



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
МИНИСТРЛАР
КАБИНЕТЫНЫҢ БАШ
ВETERИНАРИЯ ИДАРӘСЕ
Федосеев ур., 36, Казан ш., 420111

Тел.: (843) 221-77-47, Факс: 221-77-49, E-mail: guv@tatar.ru, www.guv.tatar.ru

11.10.2021 № 10-27/4884

На № _____ от _____

О представлении информации

Заместителю директора
по инженерным изысканиям
Филиала «Уфагипротрубопровод»
АО «Гипротрубопровод»
С.А. Сулову
Email: BayanovAV@gtp.transneft.ru

Главное управление ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан, рассмотрев Ваше обращение исх. № ГТП-110-35-17/112450, по вопросу представления информации по сибирезвненным скотомогильникам и биотермическим ямам в зоне инженерно – экологических изысканий по объекту – «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция», расположенному на территории в Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, направляет перечень скотомогильников согласно Приложению.

Одновременно сообщаем, что для получения дополнительной информации по указанным в Приложении объектам Вам необходимо обратиться в ГБУ «Альметьевское районное государственное ветеринарное объединение» <https://guv.tatarstan.ru/1-gosudarstvennie-veterinarnie-obedineniya-3902097.htm>.

Согласно п. 1.1 Положения о Главном управлении ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 10 марта 2012 г. № 202, Управление ветеринарии является исполнительным органом государственной власти Республики Татарстан, реализующим государственную политику в области ветеринарии, включая вопросы организации ветеринарной профилактики заразных и иных болезней животных (по перечню, утверждаемому федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере агропромышленного комплекса, включая ветеринарию), государственного надзора в области обращения с животными, управления ветеринарным делом в Республике Татарстан. Определение расстояния, между земельными участками, объектами строительства, а также представление информации по вопросам санитарно – защитных зон не входит в компетенцию Управления ветеринарии.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель начальника
Главного управления ветеринарии
Кабинета Министров
Республики Татарстан



Г.Г. Мотыгуллин

Документ создан в электронной форме. № 10-27/4884 от 11.10.2021. Исполнитель: Хайруллина А.М.
Страница 1 из 3. Страница создана: 11.10.2021 10:18



**Реестр биотермических ям и сибирезвенных скотомогильников на территории
Альметьевского муниципального района РТ**

№ П/П	Наименование объекта	Место расположения	Кадастровый номер	Широта	Долгота
1	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Ямашинское с/п, с. Ямаши, в 3 км на юг	16:07:200004:728		
2	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Маметьевское с/п, с. Маметьево, в 3 км на юго-запад	16:07:290001:1555		
3	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Васильевское с/п, с. Васильевка, в 2,5 км на юго-восток	16:07:350001:1996		
4	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Новоникольское с/п, с. Новоникольск, в 1,6 км на юг	16:07:230001:1810		
5	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Борискинское с/п, с. Борискино, в 2 км на северо-восток	16:07:170004:285		
6	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Аппаковское с/п, с. Аппаково, в 5 км на север	16:07:080002:1910		
7	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Сиренькинское с/п, д. Чувашское Сиренькино, в 2 км на восток	16:07:280001:771		
8	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Кузайкинское с/п, с. Кузайкино, в 0,5 км на запад	16:07:220004:288		
9	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Лесно-Калейкинское с/п, поселок железнодорожной станции Калейкино, в 1 км на север	16:07:100001:2708		
10	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Ямашское с/п, с. Ямаш, в 1,5 км на северо-запад	16:07:270001:915		
11	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Багряж-Никольское с/п, д. Дальняя Ивановка, в 1 км на восток	16:07:160001:1177		
12	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Новокашировское с/п, с. Новое Каширово, в 3 км на юго-восток	16:07:050003:2532		
13	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Старосуркинское с/п, с. Старое Суркино, в 4 км на север	16:07:020001:2312		
14	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Новотроицкое с/п, с. Новотроицкое, в 1,5 км на северо-запад	16:07:210003:601		
15	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Русско-Акташское с/п, с. Русский Акташ, в 2,0 км на юго-восток	16:07:310002:237		
16	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Нижнеабдулловское с/п, с. Нижнее Абдулово, в 1,0 км на северо-запад	16:07:240001:788		
17	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Кульшариповское с/п, с. Кульшарипово, в 1 км на северо-запад	16:07:100004:1482		
18	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Клементейкинское с/п, с. Клементейкино, в 1,5 км на юго-запад	16:07:000000:5330		
19	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Кичучаговское с/п, с. Кичучагово, в 2 км на юг	16:07:330001:1765		
20	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Бишмунчинское с/п, с. Бишмунча, в 2,0 км на юго-восток	16:07:300003:1342		
21	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Ерсубайкинское с/п, с. Ерсубайкино, в 2 км на юго-восток	16:07:150001:876		
22	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Абдрахмановское с/п, с. Абдрахманово, в 4 км на запад	16:07:090001:2437		
23	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Бутинское с/п, с. Бута, в 1,5 км на юг	16:07:080001:2051		
24	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Тайсугановское с/п, с. Тайсуганово, в 2 км на юго-восток	16:07:090002:1698		
25	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Альметьевское с/п, пос. Молодежный, в 1 км на юго-восток	16:07:000000:5327		
26	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Старомихайловское с/п, с. Старая Михайловка, в 2 км на северо-запад	16:07:040002:2000		
27	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Маметьевское с/п, с. Чупаево, в 1,8 на юго-запад	16:07:290003:1766		
28	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Елховское с/п, с. Елхово, в 2,5 на северо-восток	16:07:260001:166		
29	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, г. Альметьевск. мкр. Урсала, в 3 км на запад	16:07:010002:1505		
30	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, г. Альметьевск, Шутуровский тракт, в 2 км на запад	16:07:030136:121		
31	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Кичуйское с/п, с. Кичуй, в 0,65 км на север	16:07:000000:5352		
32	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, с/п Калейкинское, с. Калейкино, в 1,5 км на северозапад	16:07:100001:2686		
33	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, с/п Сулеевское, с. Сулеево, в 2 км на северо-запад	16:07:070001:711		
34	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, с/п Кама-Исмагиловское, с. Кама-Исмагилово, в 2 км на восток	16:07:250001:1216		

35	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Миннибаевское с/п, с. Миннибаево, в 2,1 км на север	16:07:120001:2370		
36	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, Новонадыровское с/п, с. Новое Надырово, в 1 км на северо-запад	16:07:060001:1971		
37	Сибирязевенный скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Бишмунчинское с/п, с. Бишмунча, в 5 км на северозапад	16:07:300003:1343		
38	Сибирязевенный скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Новотроицкое с/п, д. Шегурча, в 1,2 км на юго-восток	16:07:210003:602		
39	Сибирязевенный скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Верхнеакташское с/п, с. Верхний Акташ, в 4 км на север	16:07:100001:2707		
40	Сибирязевенный скотомогильник	РТ, Альметьевский район, с. Кульшарипово, в 2 км на юго-восток	16:07:100001:2711		
41	Сибирязевенный скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Тайсугановское с/п, с. Тайсуганово, в 4 км на северо-восток	16:07:090002:1699		
42	Сибирязевенный скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Калейкинское с/п, с. Калейкино, в 1,5 км на северозапад	16:07:100001:2685		
43	Сибирязевенный скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Сулеевское с/п, с. Сулеево, в 3 км на северозапад	16:07:070001:710		
44	Сибирязевенный скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Миннибаевское с/п, с. Миннибаево, в 2,5 км на северо-восток	16:07:120001:2324		
45	Сибирязевенный скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Верхнемактаминское с/п, с. Верхняя Мактама, в 3 км на юго-восток	16:07:320005:842		
46	Сибирязевенный скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Кузайкинское с/п, с. Кузайкино, в 0,1 км на юг	16:07:000000:5329		
47	Сибирязевенный скотомогильник	РТ, Альметьевский район, Верхнемактаминское с/п, д. Туктар, в 0,5 км на юго-восток	16:07:320006:267		
48	Сибирязевенный скотомогильник	РТ, Альметьевский район, с/п Новокашпировское, с. Новое Кашпирово, в 4 км на северо-запад	16:07:050003:2561		
49	Биотермическая яма	РТ, Альметьевский район, с/п Верхнеакташское Верхний Акташ		54.943816	52.120452

Приложение Н

Задание на выполнение инженерных изысканий

ТЗ-23.040.01-ГТ1-043-21

Данный материал запрещается размножать, передавать другим организациям и лицам для целей, не предусмотренных настоящим документом

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

ТЗ-23.040.01-ГТ1-043-21

по объекту:

**Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск,
d=700 мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на
ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция**

Шифр проекта: Г.1.0000.24009-ТПК/ГТП-501.000

АО «Гипротрубопровод»
2021



**СОСТАВ
ЗАДАНИЯ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ И ПРИЛОЖЕНИЙ**
По объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм,
участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ.
Реконструкция»

№ п/п	Название документа	№ страницы	Количество листов
1	Титульный лист	-	1
2	Состав задания на выполнение инженерных изысканий	1	1
3	Задание на выполнение инженерных изысканий	2	11
4	Приложение 1. Обзорная схема с границами съёмки и с размещением проектируемых сооружений	13	1
5	Приложение 2. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений	14	2
6	Задание на проектирование АО «Транснефть-Прикамье» (в электронном виде)	-	-

Главный инженер проекта

подписано в СЭД

М.Ф. Сагадеев

« _____ » _____ 2021

«СОГЛАСОВАНО»
Главный инженер
филиала «Уфагипротрубопровод»
А.Ю. Тяжелников
_____ 2021



040.01-ГТ1-043-21
«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер
АО «Транснефть-Прикамье»
М.Н. Фазлыев
_____ 2021
М.П.



ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

ТЗ-23.040.01-ГТ1-043-21

«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км;
d=700 мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»

1 Наименование объекта

Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км;
d=700 мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция

2 Район, пункт, площадка строительства

Российская Федерация, Республика Татарстан, Альметьевский район, Магистральный нефтепровод
Набережные Челны-Альметьевск, 70-95 км

3 Основание для проектирования

Программы ТПИР 2024 г., 10-ТПР-001-027976
Плана ПИР на программу ТПИР 2024 г., 10-ТПР-001-027976

4 Заказчик

АО «Транснефть-Прикамье» 420081, г. Казань, ул. П. Лумумбы, д. 20 корп.1, тел.+7(843)2790420;
Филиал «Уфагипротрубопровод», 450096, г. Уфа, ул. Рязанская, 3, Тел.: +7(347)2921751.

5 Исполнитель

Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов», Филиал
«Уфагипротрубопровод».

6 Требования к Исполнителю

Наличие свидетельства о допуске к производству проектных работ в соответствии с
Федеральными законами №315-ФЗ от 01.12.2007 г. «О саморегулируемых организациях» и №148-ФЗ
от 22.07.2008 г. «О внесении изменений в Градостроительный кодекс РФ и отдельные
законодательные акты РФ», наличие сертификата соответствия требованиям
ГОСТ ISO 9001-2011. Техническая оснащенность, опыт, квалификация и аттестация персонала.
Обязательно членство в СРО в области инженерных изысканий, подтвержденное выпиской из
государственного реестра саморегулируемых организаций в соответствии с требованиями 372-ФЗ
"О внесении изменений в Градостроительный кодекс РФ и иные законодательные акты РФ".

7 Вид строительства

Реконструкция

8 Срок начала и окончания строительства объекта либо ввода объекта в эксплуатацию

Начало строительства - 01.02.2024
Окончание строительства - 01.10.2024
Ввод в эксплуатацию - 01.11.2024

9 Стадийность проектирования

Проектная документация, Рабочая документация

10 Характеристика существующего/проектируемого объекта

10.1 Характеристика существующего объекта

Технические параметры нефтепровода МН «Набережные Челны-Альметьевск», Ду-700 основная нитка:

- проектная пропускная способность 16,2 млн. т/год;
- условный диаметр 700 мм;
- толщина стенки 10 мм;
- марка стали 17Г1С;
- класс прочности К52;
- хранимый продукт нефть 3-тип 3-класс;
- максимальная вязкость 85,01 сСт; минимальная вязкость 46,61 сСт;
- плотность среднегод. 894,4 кг/м³ для нефти 3.3.1.1. по ГОСТ Р 51858-2002; максимальная плотность 897,3 кг/м³; минимальная плотность 891,5 кг/м³;
- максимальная температура нефти 16,6 °С;
- минимальная температура нефти 6,5 °С;
- допустимое рабочее давление (проектное) на выходе НПС «Набережные Челны» 6,27 МПа;
- марка и тип изоляции – комбинированная;
- наименование НПС, обслуживающей данный участок нефтепровода – НПС «Набережные Челны»;
- год ввода в эксплуатацию нефтепровода 1974;
- содержание свободного газа в нефти не допускается;
- ширина водной преграды р. Степной Зай 31,04 м.;
- запорная арматура – ЗА №709л на ЛЧ 91 км, ЗА №710л на ЛЧ 93 км;
- оборудование ЭХЗ: СКИПы, КТП;
- балластирующие устройства – отсутствуют.

Идентификационные признаки объекта в соответствии с требованиями Федерального закона РФ:

- назначение – транспортировка нефти;
- принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность - относится к трубопроводному транспорту нефти согласно п. 5.1.1 РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов»;
- возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения - отсутствует;
- принадлежность к опасным производственным объектам - принадлежит; Участок магистрального нефтепровода «Набережные Челны» регистрационный номер А43-00782-0069, класс опасности - 1;
- пожарная и взрывопожарная опасность - подземные т/п – не категорируются;
- наличие помещений с постоянным пребыванием людей - помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют;
- Уровень ответственности объекта проектирования – повышенный.

Промежуточные НПС: отсутствуют.

10.2. Характеристика проектируемого объекта.

Технические характеристики и месторасположения всех проектируемых сооружений согласно приложений 1 и 2.

10.2.1 Магистральный нефтепровод Dn 700: на правом берегу 847,8 м и на левом – 1034,5 м
Переход через автодорогу Урсала-Тихоновка (4 категории) на 90,5 км выполнить закрытым способом – ГШБ, на глубине 3,5 м. Протяженность перехода - 61 м

10.2.2 Магистральный нефтепровод Dn 700 (демонтируемый): на правом берегу 663,7 м и на левом – 951,2м

10.2.3 Проектируемый УЗА №709л Dn=700 мм, Плитный, Толщина сжимаемой толщи 3 м

10.2.4 Проектируемый УЗА №712л Dn=700 мм Плитный, Толщина сжимаемой толщи 3 м

10.2.5 Ограждение проектируемого УЗА №709л (береговая) Ленточный (сжимаемая толща – 2м)

10.2.6 Ограждение проектируемого УЗА №712л (береговая) Ленточный (сжимаемая толща – 2м)

10.2.7 Демонтируемый УЗА №709л Dn=700 мм Плитный

10.2.8 Ограждение демонтируемого УЗА №709л Ленточный

10.2.10 Кабель в кабельной траншее (УЗА №709л)

10.2.11 Кабель в кабельной траншее (УЗА №712л)

10.2.12 Кабель V2,V01 (проект.) от УЗА 709л до ПКУ

10.2.13 Кабель V2,V01 (проект.) от УЗА 712 л до ПКУ

10.2.14 Доработка АЗ УКЗ № 18 на 90 км с монтаж 2-х дополнительных комплектных глубинных заземлителей

10.2.15 доработка АЗ УКЗ № 19 на 93 км с монтаж 2-х дополнительных комплектных глубинных заземлителей

10.2.16 Предусмотреть следующие площадки ПОС:

Площадка ВЗИС (1 шт.) на 90 км

Площадка ВЗИС (1 шт.) на 92 км

Грунтовый амбар (1 шт.) на 90 км

Грунтовый амбар (1 шт.) на 92 км

Площадка складирования грунта (1 шт.) на 90 км

Площадка складирования грунта (1 шт.) на 92 км

Площадка складирования материалов, (1шт) на 90 км

Площадка складирования материалов, (1шт) на 92 км

Подъездной путь на 90 км

Подъездной путь на 92 км

Рабочий котлован 16x4 м на пересечении с автодорогой Урсала-Тихоновка (4 категории) на 90,5 км глубиной 4,0 м. На естественном основании (сжимаемая толща 2,0 м)

Приемный котлован 4x4 м на пересечении с автодорогой Урсала-Тихоновка (4 категории) на 90,5 км глубиной 4,0 м. На естественном основании (сжимаемая толща 2,0 м).

Амбар – 2 шт. 100x100 м, 2 шт. 100x50 м

Защитный вал 1 Длиной - 1769м (1327+442)м

Защитный вал 2 Длиной - 987м (382+605)м

Защитный вал 3 Длиной - 395м (140+255)м

Защитный вал 4 Длиной – 442м

Нагорный вал Длиной - 591м

Нагорный вал Длиной – 300м

Принять исходную сейсмичность в соответствии с картой В ОСР-2015 согласно СП 14.13330.2018

11 Характеристика ожидаемых воздействий объекта на природную среду

11.1. Природные процессы (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы), имеющие развитие на территории и категории их опасности при техногенном воздействии в соответствии с требованиями СП 115.13330.2016.

11.2. Негативное воздействие на воздушную среду в период реконструкции заключается в выбросе загрязняющих веществ от автотранспорта и спецтехники при выполнении земляных, сварочных работ, а также при работе дизельных электростанций, заправке техники.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства передвижные

неорганизованные, характеризующиеся постоянным изменением их местоположения, количеством одновременно работающих источников.

Основными загрязняющими веществами, поступающими в атмосферный воздух, являются: диоксид азота, оксид углерода, фтористый водород, а также сварочный аэрозоль (оксиды железа, марганца), пыль неорганическая (с содержанием SiO₂ 70-20%), фториды, смесь предельных углеводородов.

11.3. Воздействие на водные объекты может происходить опосредованно, через воздействие на поверхностные и подземные воды, при проведении:

- транспортных и монтажных работ - движение строительной (колесной и гусеничной) техники, стройматериалов и другие работы на стройплощадке;
- земляных работ, отсыпке грунта;
- заправки техники.

11.4. Основными видами воздействия на земли и почвенный покров при строительстве являются:

- механическое воздействие на почвы и грунты при строительстве, что может приводить к развитию процессов переуплотнения почв и грунтов, и как следствие, переувлажнения почв и развитию процессов подтопления, активизации эрозионных процессов;
- дополнительное образование производственных и бытовых отходов и их размещение и складирование.

Основное воздействие на земли и почвенный покров будет происходить при проведении подготовительных и строительных земляных работ. Негативные воздействия могут приводить к изменениям флористического разнообразия, утрате функциональных защитных свойств растительного покрова.

11.5. При строительстве ожидается повышение фонового уровня шума за счет работы транспорта, строительных машин и механизмов, энергетических установок. Глубина и тяжесть воздействия шума на реципиенты животного мира зависит от характера шума и уровня звукового воздействия. Основными формами воздействия шума будут эффекты отпугивания и беспокойства.

12 Цели и виды инженерных изысканий

Цель работ:

Провести комплекс инженерных изысканий: инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических в соответствии с требованиями действующего законодательства, строительных норм и правил, в объеме, отвечающем целям и задачам проектирования указанного объекта, а также в объеме необходимом и достаточном для принятия обоснованных проектных решений, указанных в п. 10.2. Необходимо выполнить инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические и инженерно-экологические изыскания в объеме, достаточном для проектирования и разработки ДПТ и ПМТ в соответствии с требованиями РД-91.200.00-КТН-189-17.

12.1. Инженерно-геодезические изыскания.

Цели и задачи: Выполнить инженерно-топографическую съемку полосы местности по выбранному варианту прохождения трасс с последующей камеральной укладкой, построением профилей по материалам съемки и подготовкой информации по плано-высотному обоснованию с целью принятия обоснованных проектных решений.

Выполнить работы по выносу проектной трассы нефтепровода в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, РД-91.020.00-КТН-189-17. По окончании инженерных изысканий сдать по акту геодезисту ГС ИТЦ КРНУ, закрепительные знаки и репера в соответствии с требованиями ВСН 30-81, СП 47.13330.2016, РД-91.020.00-КТН-189-17.

12.1.1. Выполнить инженерно-геодезические изыскания в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 11-104-97; РД-91.200.00-КТН-189-17.

12.1.2. Выполнить топографическую съемку и составить:

в масштабе 1:1000, высота сечения рельефа – 0,5 м инженерно-топографические планы технического коридора прохождения МН.

- в масштабе 1:500 под размещение проектируемого узла запорной арматуры.

- увеличение пикетажа выполнять по направлению потока нефтепродукта (слева-направо). На планах показать все существующие, строящиеся сооружения.

Съемку выполнить в системе координат - местная, система высот Балтийская.

Границы топографической съемки принять согласно Приложению 1.

12.1.3. Начало и конец заменяемого участка нефтепровода уточнить на местности совместно с линейной эксплуатационной службой РНУ АО «Транснефть-Прикамье». Шурфование участков нефтепровода для определения точек подключения проектируемого нефтепровода выполняется силами Заказчика. На планах и продольных профилях, в местах подключения, указать номера трубных секций с привязкой к ближайшему сварному шву.

12.1.4. Указать наличие и место установки существующих шкафов СКЗ и блоков БДР, а также наличие и место размещения существующих анодных полей, при их наличии в М1:1000 в пределах границ инженерных изысканий согласно Приложению 1.

12.1.5. Указать, при их наличии, место расположения и удаленность (до 300 м) от трассы нефтепровода газовых свечей и крановых узлов на газопроводах.

12.1.6. Показать на планах угодья, на основании данных, представленных Заказчиком, показать землевладельцев, землепользователей, административную принадлежность, полосу отвода дорог (при предоставлении сведений из ЕГРП от Заказчика).

По ЗУ покрытых лесом составить Ведомость породного и количественного состава лесов.

12.1.7. Установить владельцев и согласовать местоположение выявленных подземных инженерных сетей. При пересечении коммуникаций должны быть получены сведения, необходимые для разработки рабочего проекта (количество, направление, диаметр, материал, глубина заложения, высота подвески и количество проводов и напряжение ВЛ, номера опор; напряжение, угол пересечения, километраж по автодороге, характеристика покрытия автодорог). Оформить ведомость согласований с характеристиками коммуникаций, эксплуатирующими организациями, адресами и телефонами.

Оформить ведомости пересечений с подземными, надземными коммуникациями, а/д, ж/д, водными преградами.

12.1.8. Выполнить ситуационный план в масштабе 1:25000 с указанием (при их наличии в границах ситуационного плана):

- границ перспективного развития ближайших населённых пунктов и предприятий (на основании данных представленных Заказчиком);

- также расстояний от крайней проектируемой или существующей коммуникации (сооружения), до границ населённых пунктов, объектов, строений, дорог, рек, водных объектов, карьеров грунта, источников водоснабжения.

12.1.9. Составить профиль по всем проектируемым линейным сооружениям (подъездной путь, проектируемый МН, проектируемый кабель, проектируемые защитные валы) и продольный профиль по оси демонтируемого нефтепровода в масштабе по горизонтали 1:1000, масштаб по вертикали 1:100 по всей трассе с указанием отметок нефтепровода и пересекаемых коммуникаций, сооружений.

12.1.10. Согласовать с заказчиком программу производства инженерно - геодезических изысканий.

12.1.11. Развитие (сгущение) плано-высотных съемочных сетей выполнить в соответствии с требованиями СП 11-104-97.

12.1.12 Выполнить топографическую съемку в масштабе 1:5000, с высотой сечения рельефа 0,5 м по 150 м в каждую сторону от оси проектируемого трубопровода, без отражения подземных коммуникаций для разработки документации по планировке территории по границам зон минимально допустимых расстояний. На инженерно-топографическом плане отобразить попадающих в полосу съемки ВЛ (номера опор, наименование (фидер), эскизы), КПП СОД, УЗА. Полученные данные отобразить на топографическом плане М1:5000 размещения проектируемого объекта (полосы отвода).

12.1.13 Предусмотреть закрепление трассы проектируемого МН на этапе выполнения инженерных изысканий, с передачей реперов и закрепительных знаков ведущему геодезисту ГС ИТЦ РНУ АО «Транснефть-Прикамье» по акту приема-передачи

12.1.14 Указать на ситуационном плане ближайшие к проектируемому створу трассы городские кладбища.

12.2. Инженерно-геологические изыскания:

Цели и задачи: Выполнить комплексное изучение инженерно-геологических условий трассы проектируемого трубопровода, включая рельеф, геологическое строение, состав, состояние и свойства грунтов, составление прогноза возможных изменений инженерно-геологических условий в сфере взаимодействия проектируемых объектов с геологической средой с целью получения необходимых и достаточных материалов для принятия обоснованных проектных решений.

Разработать программу производства работ инженерно-геологических изысканий.

12.2.1. Выполнить инженерно-геологические изыскания в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 (часть 1, 2, 3), РД-91.200.00-КТН-189-17, СП.24.13330.2011 и других действующих нормативных документов.

Основные характеристики проектируемых зданий и сооружений приведены в Приложении 2 к ТЗ.

12.2.2. Провести сбор и обработку материалов изысканий прошлых лет и других данных об инженерно-геологических условиях территории.

12.2.3. Выполнить рекогносцировочное обследование местности и маршрутные наблюдения в объеме достаточном для принятия проектных решений.

12.2.4. Определить коррозионную агрессивность грунтов к бетону и стали. Определить величину удельного электрического сопротивления грунтов.

12.2.5. Определить коэффициент фильтрации грунтов лабораторным способом.

12.2.6. Определить горизонт грунтовых вод (при наличии).

12.2.7. Классифицировать грунты согласно ГОСТ 25100-2020, категорию разработки грунтов согласно сборникам ГЭСН 81-02-01-2020 «Земляные работы».

12.2.8. При наличии выделить и описать болота и заболоченные участки, выходы скальных пород, участков инженерно-геологических процессов (осыпи, оползни, карсты, овражные эрозии, косогоры).

12.2.9. Выполнить лабораторные исследования грунтов. Определить физико-механические свойства грунта. В каждой скважине определить установившийся уровень подземных вод (при наличии).

Лабораторные исследования грунтов, оценку их состава и физико-механические свойства проводить согласно нормативных документов.

На участках залегания грунтов с включением гальки, гравия, дресвы, щебня и т.д. указать процентное содержание и размеры обломочных частиц согласно Табл. Б9, Б2.11 ГОСТ 25100-2020.

12.2.10. Выполнить камеральную обработку полученных материалов и составление инженерно-геологического заключения.

12.2.11. Выполнить сокращенный анализ химического состава подземных вод.

12.2.12. Определить категорию сложности природных условий и категорию опасности природных процессов в соответствии с СП 115.13330.2016.

12.2.13. Нанести на профиль проектируемого трубопровода геологический разрез.

12.2.14. Все выработки после окончания работ должны быть ликвидированы с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических процессов.

12.2.15. Выполнить геофизические исследования и полевые исследования грунтов согласно требованиям РД-91.200.00-КТН-189-17, СП-11-105-97 ч. I-VI.

12.3. Гидрометеорологические изыскания.

12.3.1. Выполнить инженерно-гидрометеорологические изыскания в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 11-103-97, РД-91.200.00-КТН-189-17.

12.3.2. Составить климатическую характеристику участка изысканий.

12.3.3 место забора воды для промывки и гидравлических испытаний: из системы водоснабжения НПС – 3 по договору подрядчика с ООО «УПТЖ для ППД»

12.3.4 место утилизации воды после очистки полости и испытаний нового оборудования и труб: вывоз воды силами подрядчика на ОС ПДСВ НПС «Калейкино» со сбросом в пруды-испарители, расстояние вывоза – 30 км;

12.3.5 место утилизации воды после промывки демонтированного оборудования и труб: вывоз воды силами подрядчика на ОС ПДСВ НПС «Калейкино» со сбросом в пруды-испарители,

расстояние вывоза – 30 км.

12.3.6 Выполнить расчет ГВВ 10% обеспеченности р.Ст.Зай для определения расположения УЗА №709 и УЗА №712

12.4. Инженерно-экологические изыскания

12.4.1. Выполнить инженерно-экологические изыскания в соответствии с СП 47.13330.2016, РД-91.200.00-КТН-189-17 и других действующих документов в объеме, необходимом и достаточном для оценки современного состояния окружающей природной среды, принятия проектных решений с учетом мероприятий по охране окружающей среды. Материалы инженерно-экологических изысканий должны содержать сведения о всех компонентах окружающей среды для проектирования объекта, включая временные сооружения ВЗиС.

12.4.2. Графическую часть выполнить с детальностью, определенной РД-91.200.00-КТН-189-17.

12.4.3. К техническому отчету по инженерно-экологическим изысканиям приложить официальные сведения уполномоченных государственных органов в соответствии с РД-91.200.00-КТН-189-17.

12.4.4. Предоставить информацию о наличии или отсутствии объектов культурного наследия и требования по проведению историко-культурной экспертизы (полученные от Заказчика). В случае необходимости проведения историко-культурной экспертизы и археологических обследований территории изысканий, в соответствии с п.12.1.8 ОР-03.100.50-КТН-056-16, данные виды работ осуществляются по отдельному договору Заказчика с субподрядной организацией, имеющей разрешение (открытый лист) Министерства культуры Российской Федерации на право проведения археологических полевых работ.

12.4.5. Получение рыбохозяйственной характеристики водных объектов осуществляет организация, выполняющая раздел «Охрана водных биологических ресурсов».

12.4.6. Выполнить геоботанические и зоологические исследования в границах изысканий в благоприятный период, с целью выявления видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

12.4.7 Подготовка дендропланов и перечетных ведомостей вырубаемых и пересаживаемых деревьев и кустарников, а также иной документации предусмотренной «Правилами создания, охраны и содержания зеленых насаждений в городах Российской Федерации» (утв. Приказом Госстроя РФ от 15.12.1999 №153) осуществляется по отдельному договору Заказчика с субподрядной специализированной организацией.

13. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях

Отсутствуют

14. Исходные данные для обоснования мероприятий по рациональному природопользованию и охране природной среды

Место вывоза отходов в соответствии с приложением “Исходные данные для разработки тома «Мероприятия по охране окружающей среды»” и “Исходные данные для разработки тома “Проект организации строительства” и в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и природоохранным законодательством РФ.

15. Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий

15.1. Нанести (при их наличии в границах топографической съемки): существующие задвижки с указанием номеров и диаметров, колодцы КИП, колодцы с вантузами, ПКУ и КТП с указанием мощности и номерами, СКЗ с номерами и анодные поля.

15.2. В обзорной схеме указать километраж по нефтепроводу.

Для уточнения посадки проектируемых сооружений, трассировки линейного объекта и согласования выбранного варианта трассы с АО «Транснефть-Прикамье», направить в адрес Филиала (разработчика проектной документации) предварительные материалы инженерных изысканий (топографическую съемку, с указанными точками подключения).

15.3. Установку реперов произвести в соответствии с ВСН 30-81.

15.4. Закрепленные геодезические пункты сдать по акту на наблюдение за сохранностью геодезисту ГС ИТЦ КРНУ АО «Транснефть-Прикамье».

15.5. На ситуационном плане указать подъездные пути к месту производства работ, водоохранные зоны водных объектов (при их наличии) и зоны санитарной охраны источников водоснабжения (при их наличии).

15.6. Выдача материалов топографической съёмки для нанесения проектного створа трассы и согласования выбранного варианта трассы с АО «Транснефть-Прикамье».

15.7 Выполнить проходку не менее из 5 скважин на глубину 5 м «конвертом» 200х200 (для возможности смещения амбра по условиям рельефа местности) в местах предполагаемого устройства амбаров с определением геологического строения и уровня грунтовых вод в соответствии с требованиями РД-91.200.00-КТН-189-17.

16. Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик, получаемых при инженерных изысканиях

Выполнить инженерные изыскания в соответствии с требованиями действующих нормативных документов по прилагаемому перечню.

17. Требования к составлению прогноза изменений природных и техногенных условий

Выполнить оценку и изменение природных и техногенных условий, в случае реализации намечаемой деятельности с учетом запланированных мероприятий по охране окружающей среды в соответствии с требованиями РД-91.200.00-КТН-189-17.

18. Материалы, предоставляемые заказчиком

1. Задание на проектирование АО «Транснефть- Прикамье» (в электронном виде до начала инженерных изысканий);

2. Акт предпроектного обследования (в электронном виде до начала инженерных изысканий);

3. Материалы специально уполномоченных государственных органов, содержащих следующие сведения: об ООПТ федерального, регионального и местного значений; сведения о скотомогильниках, местах захоронений; сведения о наличии месторождений полезных ископаемых, зонах охраны подземных источников водоснабжения; заключение органа охраны объектов культурного наследия о возможности проведения работ; документально подтвержденные сведения о наличии фондовых данных на водный объект (сведения предоставляются от подведомственных Росрыболовству организаций) (в электронном виде до начала инженерных изысканий).

4. Графические и текстовые материалы о границах населенных пунктов, предоставляет Заказчик (формат файлов *.dxf; *.dwg; *.xml; *.mif; *.mid).

5. Информация согласно Приложения 1.7 (Таблицы с Е.1.1 по Е.1.10) ОР-03.100.50-КТН-156-17;

6. Отвод земельных участков для проведения ИИ – требуется.

19. Требования к материалам и результатам инженерных изысканий

19.1. Технический отчёт об инженерных изысканиях с графическими приложениями: топографические планы, продольные профили с геологическими разрезами. Отразить в пояснительной записке: сведения о численности населения в близлежащих населённых пунктах; расстояниях (ориентируясь по табл.4 СП 36.13330.2012) до близлежащих к демонтируемому нефтепроводу объектов, не вошедших в зону съёмки (жилые и нежилые здания, строения, гаражи, садовые участки, автодороги, мосты, ВЛ и т.п.), об уклоне рельефа земли относительно технического коридора МН, прогноз возможного развития опасных природно-техногенных процессов (согласно СП 47.13330.2016 и СП 11-105-97), прогноз изменения инженерно-геологических условий, выводы и рекомендации по проектированию. Приложить ситуационный план, обзорную схему, таблицу нормативных и расчётных значений показателей физико-механических свойств грунтов, а также ведомости (при наличии):

- пересечений подземных коммуникаций;
- пересечений надземных коммуникаций;
- пересечений автомобильных дорог;
- пересечений водных преград;
- пересечений болот и заболоченностей;
- пересекаемых угодий;
- участков распространения просадочных грунтов;
- участков развития морозного пучения;
- участков развития карста;
- оползнеопасных участков;

- населённых пунктов, расположенных в 1000-метровой зоне;
 - строений и ценных насаждений, находящихся в зоне нефтепровода (до 200 м по обе стороны от оси трассы) по табл.3 СП 36.13330.2012.

Состав и структура отчетов в соответствии с требованиями:

- Градостроительного кодекса, ст. 47, СП 47.13330.2016, РД-91.200.00-КТН-189-17 и других действующих нормативных документов РФ;

- «Условные знаки для топографических планов для масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500»;

- ГОСТ 21.301-2014 «Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям»;

- СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»

- СТО-200-ГП-35-18 (Часть 2, Приложение X) «Порядок взаимодействия структурных подразделений головного предприятия и филиалов АО «Гипротрубопровод» в ходе разработки, корректировки, при проведении экспертизы, выпуске проектной продукции АО «Гипротрубопровод» и передаче результатов ПИР в архив»

Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу. Электронную версию отчёта предоставить в следующих форматах: чертежи – AutoCAD Drawing (*.dwg) версии 2007; графическая часть материалов инженерно-экологических изысканий – в AutoCAD Drawing (*.dwg) версии 2007; текстовая документация – форматы MS Office версии 2000 и выше (*.doc, *.xls, *.mdb, *.ppt).

19.2. Выдача технического отчёта в срок, в соответствии с утвержденным планом ПИР.

20. Количество экземпляров отчёта

1 экземпляр в бумажном виде, 1 экземпляр в электронном виде.

21 Сведения о наличии программ перспективного развития района работ

Отсутствуют

22. Перечень согласований, выполняемых проектной организацией

22.1. Обеспечить сопровождение инженерных изысканий при прохождении экспертизы в АО «Транснефть-Прикамье» и в ФАУ «Главгосэкспертиза России» до получения положительных заключений вышеуказанных организаций.

23 Перечень действующих нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнить инженерные изыскания

- СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП2.05.06-85*».

- СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;

- СП 115.13330.2016 «СНиП 22-01-95 Геофизика опасных природных воздействий»;

- СНиП II-7-81* «Строительство в сейсмических районах»;

- СП 86.13330.2012 * «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП III-42-80*»;

- 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. Часть I. Общие правила производства работ»;

- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов»;

- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть III. Правила производства работ в районах распространения специфических грунтов»;

- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть IV. Правила производства работ в районах распространения многолетнемёрзлых грунтов»;

- ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при

изысканиях объектов нефтяной промышленности»;
 - Правила устройства электроустановок (ПУЭ, издание 6);
 - РД-91.200.00-КТН-189-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания для строительства магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов»;
 - СТО-330-ГПП-201-13 «Требования к составу и оформлению технических отчетов по инженерным изысканиям».

Главный инженера проекта согласовано в СЭД М.Ф. Сагадеев
 «_____»_____2021 г.

Согласовано:

Начальник линейного отдела согласовано в СЭД Ш.А. Идрисов
 «_____»_____2021 г.

Начальник электротехнического отдела согласовано в СЭД А.Н. Салангин
 «_____»_____2021 г.

Начальника отдела ПОС согласовано в СЭД А.В. Соловьев
 «_____»_____2021 г.

Начальник ОРООС ПБ согласовано в СЭД И.В. Калмыков
 «_____»_____2021 г.

Начальника отдела автоматизации согласовано в СЭД Е.А. Кузнецов
 «_____»_____2021 г.

Начальник строительного отдела согласовано в СЭД Е.Б. Борисова
 «_____»_____2021 г.

Начальник отдела камеральных работ согласовано в СЭД С.Г. Кузнецов
 «_____»_____2021 г.

Начальник инженерно-геологический отдела согласовано в СЭД М.А. Гембель
 «_____»_____2021 г.

Начальник Топографо-геодезический отдела согласовано в СЭД М.Н. Кулик
 «_____»_____2021 г.

**ИЗМЕНЕНИЕ № 1 В ЗАДАНИЕ
НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ**

ТЗ-23.040.01-ГТ1-043-21

по объекту:

**Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск,
d=700 мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на
ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция**

Шифр проекта: Г.1.0000.24009-ТПК/ГТП-501.000

АО «Гипротрубопровод»
2021 г.



**ИЗМЕНЕНИЕ № 2 В ЗАДАНИЕ
НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ**

ТЗ-23.040.01-ГТ1-043-21

по объекту:

**Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск,
d=700 мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на
ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция**

Шифр проекта: Г.1.0000.24009-ТПК/ГТП-501.000

АО «Гипротрубопровод»
2022 г.



Приложение П

Программа выполнения инженерных изысканий



ФИЛИАЛ
«УФАГИПРОТРУБОПРОВОД»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНСТИТУТ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ» (АО «ГИПРОТРУБОПРОВОД»)
ул. Рязанская, д. 3, Уфа, Россия, 450096; Тел.: (347) 292-17-51; Факс: (347) 237-04-19; E-mail: gtpufa@gtpufa.gtp.transneft.ru;
ОКПО 00148406; ОГРН 1027700002660; ИНН/КПП 7710022410/027603001

ПРОГРАММА ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ И ИНЖЕНЕРНО- ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ по объекту:

«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»



СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
АО «Транснефть – Прикамье»
И.В. Фомин
«08» _____ 2021 г.



УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
АО «Транснефть – Прикамье»
А.Ю. Тяжелников
«08» _____ 2021 г.

**ПРОГРАММА
ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ И ИНЖЕНЕРНО-
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
по объекту:**

«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»

Главный инженер проекта

Р.Р. Галиякберов

Заместитель директора
по инженерным изысканиям

С.А. Суслов

г. Уфа 2021 г.

Дополнение №1 к ПРОГРАММЕ
ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ И ИНЖЕНЕРНО-
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
по объекту:

**«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск,
d=700 мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на ППМН через
р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»**



СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

АО «Транснефть – Прикамье»

В.С. Решетников

« 11 »

2021 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

филиала «Уфалитпротрубопровод»

А.Ю. Тяжелников

11

2021 г.



Дополнение №1 к ПРОГРАММЕ

ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ И ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ

по объекту:

**«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск,
d=700 мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на ППМН через
р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»**

Главный инженер проекта

Р.Р. Галиакберов

Р.Р. Галиакберов

Заместитель директора
по инженерным изысканиям

С.А. Сулов

С.А. Сулов

г. Уфа 2021 г.

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ
ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

по объекту:

«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»



СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер
АО «Транснефть-Приморье»
А.Ю. Тяжелников



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
филиала «Уфагипротрубопровод»
А.Ю. Тяжелников
« 05 » 07 2021 г.



ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ
ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ

по объекту:

«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»

Главный инженер проекта
филиала «Уфагипротрубопровод»

М.Ф. Сагадеев

Заместителя директора по инженерным изысканиям
филиала «Уфагипротрубопровод»

С.А. Суслов

г.Уфа - 2021 г.

ПРОГРАММА
ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
по объекту:

«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»

2021

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер
АО «Транснефть – Прикамье»
_____ М.Н. Фазлыев
« ____ » _____ 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
филиала «Уфагипротрубопровод»
_____ А.Ю. Тяжельников
« ____ » _____ 2021 г.

**ПРОГРАММА
ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
по объекту:**

**«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700
мм, участок 70-95 км; d=700 мм. Замена участка на ППМН через р.
Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»**

Главный инженер проекта

Р.Р. Галиакбаров

Заместитель директора
по инженерным изысканиям

С.А. Суслов

Уфа 2021 г.

Документ на согласование/Протокол

Дата проекта:

от 18.08.2021

Регистрационный номер:

31 от 18.08.2021

Исполнитель:

Ишьяров Ильяс Амирович, Лаборатория радиационного контроля

Содержание:

ПРОГРАММА ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ по объекту: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км, d=700 мм. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	Подразделение работника	Должность	ФИО	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	1.	(Согласование)		22.08.2021 18:48:34	Лаборатория радиационного контроля, АО "Гипротрубопровод" Группа	Заведующий лабораторией	Будников Николай Александрович		Согласовано
8	2.	Руководитель группы (Согласование)		25.08.2021 08:47:52	экологических изысканий, АО "Гипротрубопровод"	Руководитель группы	Куцов Алексей Юрьевич		Согласовано
8	3.	ГИП (Согласование)		25.08.2021 09:07:35	ГИП Галиакберов Р.Р., АО "Гипротрубопровод"	Главный инженер проекта	Галиакберов Рагмир Раилевич		Согласовано
8	4.	Заместитель директора по ИИ (Согласование)		25.08.2021 09:19:30	Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, АО "Гипротрубопровод"	Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям	Суслов Сергей Александрович		Согласовано
8	5.	(Согласование)		20.09.2021 13:56:56	Отдел планирования и подготовки проектов, АО "Транснефть - Прикамье"	Руководитель группы по контролю за инженерно-геологическими и археологическими изысканиями	Мохаррамов Ипшат Рашидович		Согласовано
8	6.	(Согласование)		25.08.2021 14:32:48	Отдел планирования и подготовки проектов, АО "Транснефть - Прикамье"	Заместитель начальника отдела	Коськов Константин Юрьевич	Максимова Анна Александровна, Отдел планирования и подготовки проектов, АО "Транснефть - Прикамье"	Согласовано



31

Документ на согласование/Протокол

Дата проекта:

от 18.08.2021

Регистрационный номер:

31 от 18.08.2021

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	Подразделение работника	Должность	ФИО	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8	7.	(Согласование)		20.09.2021 14:23:08	Общее руководство АРНУ, АО "Транснефть - Прикамье"	Главный инженер	Решетников Сергей Станиславович		Согласовано
8	8.	(Согласование)		20.09.2021 19:13:45	Руководство, АО "Транснефть - Прикамье"	И.о. главного инженера	Решетников Владимир Станиславович		Согласовано
8	9.	Подписание (Подписание)		20.09.2021 19:53:45	Главный инженер филиала, АО "Гипротрубопровод"	Главный инженер филиала	Тяжелников Александр Юрьевич		Подписано

Приложение Р

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации

Утверждена
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 4 марта 2019 г. N 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

18.10.2021 (дата) 9328/2021 (номер)

Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» - Общероссийское отраслевое объединение работодателей («АИИС»)

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания

(вид саморегулируемой организации)

115088, г. Москва, ул. 1-я Машиностроения, д. 5, пом. 1, эт. 4, каб. 6а; www.oaiis.ru; mail@oaiis.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-И-001-28042009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя-физического лица или полное наименование заявителя-юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (АО «Гипротрубопровод»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7710022410
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1027700002660
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	РФ, 119334, г. Москва, ул. Вавилова, д. 24, корпус 1
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	-----
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	597
2.2. Дата регистрации юридического лица или	18.09.2009

индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)							
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	18.09.2009 Протокол Координационного совета № 16						
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	18.09.2009						
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	-----						
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	-----						
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:							
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания , осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий , подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):							
<table border="1"> <tr> <td>в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)</td> <td>в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)</td> <td>в отношении объектов использования атомной энергии</td> </tr> <tr> <td>18.09.2009</td> <td>17.03.2011</td> <td>Нет</td> </tr> </table>	в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии	18.09.2009	17.03.2011	Нет	
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии					
18.09.2009	17.03.2011	Нет					
3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):							
а) первый	-----						
б) второй	-----						
в) третий	V не превышает 300 000 000 (треста миллионов рублей)						
г) четвертый	-----						
д) пятый <*>	-----						
е) простой <*>	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства						
<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц,							

осуществляющих строительство

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый	V	не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов рублей)
б) второй		-----
в) третий		-----
г) четвертый		-----
д) пятый <*>		-----

<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-----
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ <*>	-----

<*> указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Заместитель
исполнительного директора
(должность
уполномоченного лица)



Герцен
(подпись)

Н.А. Герцен
(инициалы, фамилия)



« С О Ю З Н Е Ф Т Е Г А З П Р О Е К Т »
С О Ю З « П Р О Е К Т И Р О В Ш И К И Н Е Ф Т Е Г А З О В О Й О Т Р А С Л И »

ОГРН 1097799023200 ИНН 7736122018 КПП 771501001
Место нахождения (юридический адрес): 127254, Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1
Почтовый адрес: 127254, Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1
Тел.(499)799-81-81, факс (499)799-81-82, E-mail: npsngp@npsngp.ru

Форма выписки утверждена
приказом Ростехнадзора от 04.03.2019 № 86

ВЫПИСКА
ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

29.06.2022
(дата)

001-290622-071
(номер)

Союз «Проектировщики нефтегазовой отрасли» («Союзнефтегазпроект»)

(вид, полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

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

(вид саморегулируемой организации)

127254, г. Москва, ул. Добролюбова, дом 16, корпус 1. <http://www.npsngp.ru/>, npsngp@npsngp.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", адрес электронной почты)

СРО-П-106-25122009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана: Акционерному обществу «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»

(фамилия, имя (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица или полное наименование заявителя – юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1 Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» АО «Гипротрубопровод»
1.2 Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7710022410
1.3 Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1027700002660
1.4 Адрес места нахождения юридического лица	119334, г. Москва, ул. Вавилова, д. 24, корп. 1
1.5 Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1 Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	1
2.2 Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	30.12.2009

2.3 Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	17.11.2009, Протокол № 2	
2.4 Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	30.12.2009	
2.5 Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Отсутствует	
2.6 Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	Отсутствует	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:		
3.1 Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации, по договору подряда на подготовку проектной документации:		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
30.12.2009	30.12.2009	Отсутствует
3.2 Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда:		
а) первый	не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей.	
б) второй	не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей.	
в) третий	не превышает 300 000 000 (триста миллионов) рублей.	
г) четвертый	V составляет 300 000 000 (триста миллионов) рублей и более.	
3.3 Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурсных способов заключения договоров, и в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств:		
а) первый	не превышает 25 000 000 (Двадцать пять миллионов) рублей.	
б) второй	не превышает 50 000 000 (Пятьдесят миллионов) рублей.	
в) третий	не превышает 300 000 000 (Триста миллионов) рублей.	
г) четвертый	V составляет 300 000 000 (Триста миллионов) рублей и более.	
4. Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации:		
4.1 Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	Отсутствует	
4.2 Срок, на который приостановлено право выполнения работ	Отсутствует	

Генеральный директор



В.С. Усенко

Утверждена
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 4 марта 2019 г. N 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

06.07.2022 4768/2022
(дата) (номер)

Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» - Общероссийское отраслевое объединение работодателей («АИИС»)

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания

(вид саморегулируемой организации)

115088, г. Москва, ул. 1-я Машиностроения, д. 5, пом. 1, эт. 4, каб. 6а; www.oais.ru; mail@oais.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-И-001-28042009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя-физического лица или полное наименование заявителя-юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (АО «Гипротрубопровод»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7710022410
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1027700002660
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	РФ, 119334, г. Москва, ул. Вавилова, д. 24, корпус 1
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	-----
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	597
2.2. Дата регистрации юридического лица или	18.09.2009 г.

индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)							
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	18.09.2009 г. Протокол Координационного совета № 16						
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	18.09.2009 г.						
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	-----						
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	-----						
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:							
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания , осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий , подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):							
<table border="1"> <tr> <td>в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)</td> <td>в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)</td> <td>в отношении объектов использования атомной энергии</td> </tr> <tr> <td>18.09.2009 г.</td> <td>17.03.2011 г.</td> <td>Нет</td> </tr> </table>	в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии	18.09.2009 г.	17.03.2011 г.	Нет	
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии					
18.09.2009 г.	17.03.2011 г.	Нет					
3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий , подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору , в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):							
а) первый	-----						
б) второй	-----						
в) третий	V не превышает 300 000 000 (триста миллионов рублей)						
г) четвертый	-----						
д) пятый <*>	-----						
е) простой <*>	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства						
<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц,							

осуществляющих строительство

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый	V	не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов рублей)
б) второй		-----
в) третий		-----
г) четвертый		-----
д) пятый <*>		-----

<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-----
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ <*>	-----
<*> указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Зам. исполнительного
директора
(должность
уполномоченного лица)

Герцен
(подпись)

Н.А. Герцен
(инициалы, фамилия)



Приложение С

Выписка из государственного лесного реестра

Информация о лесном участке

Номер государственного учета в лесном реестре 6413-2009-10
Кадастровый номер (при наличии) 16:07:000000:2540
Условный номер (при наличии) 16-16-14/196/2009-511
Предыдущий кадастровый (условный) номер

ЛЕСНОЙ УЧАСТОК

Адрес (местоположение) Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, город Альметьевск, Альметьевское лесничество, Поташно-Полянское участковое лесничество,

квартал 189 выдела 1,5,6, части выделов 2-4, (1,5,11, части выделов 2-4,6-10)
квартал 190 выдел 1,2-5,7,8,9,11, части выделов 6,10, (1-6,7,9-13, части выделов 8,14)

Наименование (реквизиты) юридического лица, фамилия, имя, отчество физического лица, местонахождение (регистрация) правообладателя: **право собственности Российской Федерации**

Площадь: **65,26 га**

1. заготовка древесины;
2. заготовка живицы;
3. заготовка и сбор недревесных лесных ресурсов;
4. заготовка пищевых лесных ресурсов и сбор лекарственных растений;
7. осуществление научно-исследовательской деятельности, образовательной деятельности;
8. осуществление рекреационной деятельности;
10. выращивание лесных плодовых, ягодных, декоративных растений, лекарственных растений;
- 10.1 выращивание посадочного материала;
12. строительство и эксплуатация водохранилищ и иных искусственных водных объектов, а также гидротехнических сооружений и речных портов, причалов;
13. строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов;
15. осуществление религиозной деятельности;
16. иные виды, определенные в соответствии с ч. 2 ст. 6 ЛК РФ.

Особые отметки:

Квартал 189 выдела 11,13, ОЗУ выдела 1,2, 5 часть выдела 3 берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенные вдоль водных объектов, склонов оврагов; ОЗУ выдела 4, часть выдела 6-10,12 небольшие участки лесов, расположенные среди безлесных пространств; Квартал 190 часть выдела 14, ОЗУ выдела 1-3,5,6, 13, часть выдела 4,9,11, участки лесов вокруг сельских населенных пунктов и садовых товариществ, ОЗУ выдела 7,10,12 берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенные вдоль водных объектов, склонов оврагов. Вид целевого назначения лесов – лесопарковая зона.

Квартал 189 ОЗУ часть выдела 3 берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенные вдоль водных объектов, склонов оврагов; ОЗУ часть выдела 6-10, небольшие участки лесов, расположенные среди безлесных пространств; выдел Квартал 190 часть выдела 14, ОЗУ выдела 8, часть выдела 4,9,11 участки лесов вокруг сельских населенных пунктов и садовых товариществ, ОЗУ выдел 10, берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенные вдоль водных объектов, склонов оврагов. Вид целевого назначения лесов – зеленая зона.

Должностное лицо органа,
осуществляющего ведение
государственного лесного реестра –
Первый заместитель министра
лесного хозяйства Республики Татарстан

И.Н.Зарипов
(ф.и.о)

Дата

19.04.2023 г

Подпись _____



Карта-схема расположения и границы лесного участка

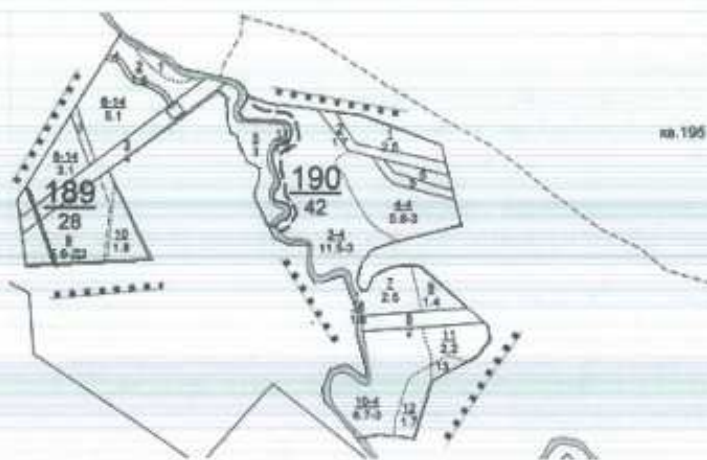
Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район
(субъект Российской Федерации, муниципальное образование)

Лесничество (лесопарк) **Альметьевское**
(название)

Участковое лесничество **Поташно-Полянское**
(название)

Лесоустройство 2015 года

Масштаб 1:25000



Условные обозначения: _____ границы лесного участка

Должностное лицо органа,
осуществляющего ведение
государственного лесного реестра –
Первый заместитель министра
лесного хозяйства Республики Татарстан



И.Н.Зарипов
(Ф.И.О)

Дата 19.01.2023

Подпись _____

Информация о лесном участке

Номер государственного учета в лесном реестре 6475-2009-10
Кадастровый номер (при наличии)
Условный номер (при наличии)
Предыдущий кадастровый (условный) номер

ЛЕСНОЙ УЧАСТОК

Адрес (местоположение) Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, г.Альметьевск, Альметьевское лесничество, Поташно-Полянское участковое лесничество,

Квартал 189 часть выделов 2,3,4(ч.3,ч.8,ч.9)

Наименование (реквизиты) юридического лица, фамилия, имя, отчество физического лица, местонахождение (регистрация) правообладателя:

АО «Татнефть-Прикамье»
420081, РТ, г.Казань, ул. Патриса Лумумбы, д.20
ИНН/КПП 16445000340/997250001

Документы - основания пользования лесным участком: Договор аренды лесного участка № 32/04-04-1246/2009 от 05.03.2009 г. срок действия: 49 лет с момента регистрации договора.

Площадь: 0,99 га.

Особые отметки: Лесоустройство 2015 года

Вид(ы) разрешенного пользования:

1. заготовка древесины;
2. заготовка живицы;
3. заготовка и сбор недревесных лесных ресурсов;
4. заготовка пищевых лесных ресурсов и сбор лекарственных растений;
7. осуществление научно-исследовательской деятельности, образовательной деятельности;
8. осуществление рекреационной деятельности;
10. выращивание лесных плодовых, ягодных, декоративных растений, лекарственных растений;
- 10.1 выращивание посадочного материала;
12. строительство и эксплуатация водохранилищ и иных искусственных водных объектов, а также гидротехнических сооружений и речных портов, причалов;
13. строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов;
15. осуществление религиозной деятельности;
16. иные виды, определенные в соответствии с ч. 2 ст. 6 ЛК РФ.

Особые отметки:

Квартал 189 часть выдела ОЗУ 3 берегозащитная, почвозащитные участки лесов, расположенные вдоль водных объектов, склонов оврагов, часть выделов ОЗУ 8,9 небольшие участки лесов, расположенные среди безлесных пространств. Вид целевого назначения лесов – защитные леса, категория защитных лесов – функции защиты (зеленые зоны).

Должностное лицо органа, осуществляющего ведение государственного лесного реестра –
Первый заместитель министра лесного хозяйства Республики Татарстан

И.Н.Зарипов
(ф.и.о)

Дата 19.01.2023

Подпись



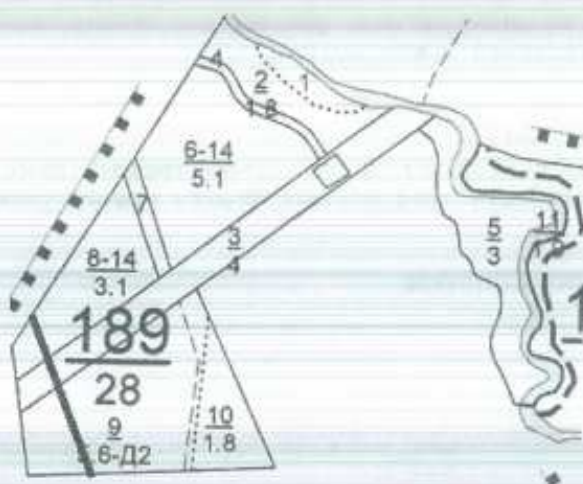
Карта-схема расположения и границы лесного участка

Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район
(субъект Российской Федерации, муниципальное образование)

Лесничество (лесопарк) **Альметьевское**
(название)

Участковое лесничество **Поташно-Полянское**
(название)

Лесоустройство 2015 года Масштаб 1:10000



Условные обозначения: — границы лесного участка

Должностное лицо органа,
осуществляющего ведение
государственного лесного реестра –
Первый заместитель министра
лесного хозяйства Республики Татарстан

И.Н.Зарипов
(ф.и.о)

Дата 19.01.2023

Подпись



Н	Пло-	Состав	Подрост	по	Я:	Вн-	Эле-	Воз:	Вн-	Ди:	Кл:	Тр:	Бо:	Тип	Поли:	Запас:	роста:	Кл:	Запас	на	выделе,	дес.	МЗ		
вн-	шадь	лесокпоров	поч:	со-	мент:																				
де:	ва:	Рельеф	особенн:	Р:	та :	ра :	со-	ам:	с :	па:	ни:	леса :													
ла :	га :	ости	выдела	Отмет:																					
		ка	о	подлесков	У:	я :	са :	ст :	та :	ег:	во:	ге :													
		пронск	Наимен	кат:	гру-																				
		ег	незалес	земель:	С:	са :																			
		Хар	лесных	культур																					
		Кадасстров	оценка :																						
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24

1 6 БКЛ2В2ИВ 1 13 КЛ 35 12 12 4 2 3 ВЗПМ 0,6 8 5 3 3
В 13 18 Д4 1 3
ИВ 20 14 24 1 3

подлесок: ЧР редкий

Рекреационная характеристика: тип ландшафта гориз.сомкн., класс эстетич. оценки-2, рекреационная оценка-средняя,
класс устойчивости-1, проходимость-плохая, просматриваемость-плохая, стадия дигрессии-3

прибрежн.защитн.полоса 200м ме

озу: берегозаш.пчвозаш.уч-кислосов,расположенные вдоль водных объектов.

2 1,8 несомкнувшиеся культуры
10С С 2 1 СК 60

агроуход в л\к
дополнение л\к

культуры-14 г.,вспашкаборозд,посадкаручная,размещение 4,0*0,7 м,3600 шт/га,состояние удовлетворительное
рекреационная характеристика: тип ландшафта без древ.раст.,класс эстетич. оценки-2, рекреационная оценка-средняя

3 4,0 Нефтепровод

ширина 50,0 м, протяженность 0,8 км

рекреационная характеристика: тип ландшафта без древ.раст., класс эстетич. оценки-2, рекреационная оценка-средняя

4 4 Автомот.дор.сиск.покрыт

общего пользования,щебенчатая,ширина 15,0 м,ширина проезжей части 5,0 м,протяженность 0,3 км,состояние удовлетворительное
рекреационная характеристика: тип ландшафта без древ.раст.,класс эстетич. оценки-2, рекреационная оценка-средняя

круглогод.дейс

5 3,0 БКЛ2В2ИВ 1 13 КЛ 35 12 12 4 2 3 ВЗПМ 0,6 8 24 14 3
В 13 18 Д4 5 3
ИВ 20 14 24 5 3

подлесок: ЧР редкий

рекреационная характеристика: тип ландшафта гориз.сомкн., класс эстетич. оценки-2, рекреационная оценка-средняя,
класс устойчивости-1, проходимость-плохая, просматриваемость-плохая, стадия дигрессии-3

прибрежн.защитн.полоса 200м ме

озу: берегозаш.пчвозаш.уч-кислосов,расположенные вдоль водных объектов.

6 5,1 несомкнувшиеся культуры
10С С 2 1 СК 60

агроуход в л\к
дополнение л\к

Итого по кварталу
28,0

29

по составляющим породам

КЛ	17
В	6
ИБ	6

Приложение Т

Специальные технические условия

Электронный документ



**МИНИСТЕРСТВО
СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

(МИНСТРОЙ РОССИИ)

**ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ
МИНИСТРА**

Садовая-Самотечная ул., д. 10,
строение 1, Москва, 127994
тел. (495) 647-15-80, факс (495) 645-73-40
www.minstroyrf.gov.ru

30.08.2022 № 43445-АЛ/03

На № _____ от _____

АО «Транснефть – Прикамье»

gtpufa@gtp.transneft.ru

Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации рассмотрело документы АО «Транснефть – Прикамье», представленные письмом АО «Гипротрубопровод» (Филиал «Уфагипротрубопровод») от 29.07.2022 № ГТП-110-04-02/82964 (вх. от 12.08.2022 № 112266/ГУ) для согласования специальных технических условий (далее – СТУ) на проектирование и строительство объекта «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» Адрес: Российская Федерация, Республика Татарстан, Альметьевский район и сообщает следующее.

В соответствии с Порядком разработки и согласования специальных технических условий для разработки проектной документации на объект капитального строительства, утвержденным приказом Минстроя России от 30.11.2020 № 734/пр, и приказом Минстроя России от 03.07.2017 № 959/пр «Об организации работы Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по согласованию специальных технических условий для разработки проектной документации на объект капитального строительства» по результатам рассмотрения представленной документации Минстроем России принято решение о согласовании указанных СТУ.

Приложение: согласованные СТУ 1 книга в 1 экз.

Справочная по государственным услугам
тел.: +7 (495) 647-15-80



А.Н. Ломакин



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Экспертно-производственный центр

«ТРУБОПРОВОДСЕРВИС»

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО «Транснефть - Прикамье»

_____ Р. А. Галиев
«__» _____ 2022 г.

СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на проектирование и строительство объекта
**«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск,
d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через
р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»**

Адрес: Российская Федерация, Республика Татарстан, Альметьевский район

Разработаны:
ООО ЭПЦ
«Трубопроводсервис»
Генеральный директор



М.Х. Хуснияров

Уфа-2022

Специальные технические условия на проектирование и строительство объекта
«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена
участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»

Список исполнителей СТУ

ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»

Руководитель разработки:

Генеральный директор, доктор технических наук		М.Х. Хусниязов
(должность)	(личная подпись)	(инициалы, фамилия)

Исполнители:

Руководитель группы анализа риска		В. Ю. Дыбленко
(должность)	(личная подпись)	(инициалы, фамилия)
Ведущий инженер, кандидат технических наук		В.Р. Исламгулова
(должность)	(личная подпись)	(инициалы, фамилия)

Содержание

1	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	4
1.1	Наименование и место расположения объекта.....	4
1.2	Сведения о застройщике (техническом заказчике)	4
1.3	Сведения о генеральной проектной организации.....	4
1.4	Сведения о разработчике СТУ	5
1.5	Основание для строительства	5
1.6	Основание для разработки СТУ	5
1.7	Необходимость разработки СТУ	6
1.8	Область применения	8
1.9	Краткое описание объекта	8
1.9.1	Общие сведения	8
1.9.2	Основные показатели и технические решения объекта проектирования	10
1.10	Перечень вынужденных отступлений и мероприятия, компенсирующие эти отступления	12
1.11	Перечень Нормативных правовых актов и нормативных документов .	15
1.12	Термины, определения и сокращения	16
2	Требования к техническим решениям и компенсирующие мероприятия .	17
2.1	Требования к проектированию	17
2.1.1	Общие указания	17
2.1.2	Общие положения	17
2.1.3	Классификация и категория магистрального трубопровода	17
2.1.4	Основные требования к трассе трубопровода	17
2.1.5	Конструктивные требования к трубопроводу	18
2.1.6	Подземная прокладка трубопровода	19
2.1.7	Защита трубопровода от коррозии	19
2.1.8	Трубы и соединительные детали	19
2.2	Требования к строительству	20
2.2.1	Контроль качества сварных соединений	20
2.2.2	Испытания на прочность и проверка на герметичность	20
2.2.3	Контроль формы поперечного сечения трубопровода после завершения строительно-монтажных работ	20
2.2.4	Проведение работ на участках сближения с действующими коммуникациями	20

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Наименование и место расположения объекта

Наименование объекта: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция».

Место расположения объекта: Российская Федерация, Республика Татарстан, Альметьевский район.

Кадастровые номера земельных участков: 16:07:010002:1466, 16:07:010002:1465, 16:07:010002:1464, ЕЗ 16:07:000000:2305, 16:07:010002:1274, район ЕЗ 16:07:000000:1848, 16:07:010002:176, 16:45:030134:267, 16:45:030134:373, 16:45:030134:222.

1.2 Сведения о застройщике (техническом заказчике)

Акционерное общество «Транснефть-Прикамье» (АО «Транснефть-Прикамье»).

ИНН 1645000340.

КПП 997250001.

Адрес: Российская Федерация, 420081, Республика Татарстан, г. Казань, ул. П. Лумумбы, д. 20, корп. 1.

Тел./факс: (843) 279-04-20, (843)279-03-00/(843)279-01-12.

Генеральный директор – Галиев Роберт Анисович.

Электронная почта: office@raz.transneft.ru.

1.3 Сведения о генеральной проектной организации

Генеральная проектная организация: Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (АО «Гипротрубопровод»).

ИНН 7710022410.

КПП 774501001.

Адрес: Российская Федерация, 119334, г. Москва, ул. Вавилова, д.24, корп.1.

Тел./факс: (495)950-86-50/(495)950-87-56.

Генеральный директор – Еремин Андрей Евгеньевич.

Электронная почта: gtp@gtp.transneft.ru.

Проектная организация: Филиал «Уфагипротрубопровод».

ИНН 7710022410.

КПП 027603001.

Адрес: Российская Федерация, 450096, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рязанская, д. 3.

Тел./факс: (347)237-39-25/(347)237-04-19.

Директор филиала – Волохов Илья Владимирович.

Электронная почта: gtpufa@gtp.transneft.ru.

1.4 Сведения о разработчике СТУ

Общество с ограниченной ответственностью Экспертно-производственный центр «Трубопроводсервис» (ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»).

ИНН 0277049045.

КПП 027701001.

Адрес: Российская Федерация, 450104, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Российская, д.33/4.

Тел./факс: (347)292-19-47/(347)235-95-10.

Генеральный директор – Хусниязов Мират Ханифович.

Электронная почта: tps@tps-expert.ru.

1.5 Основание для строительства

Основанием для строительства объекта являются:

- Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости от 13.02.2020 № 99/2020/312975577. Наименование объекта: Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км; Отвод на головное сооружение Калейкино от магистрального нефтепровода Набережные Челны-Альметьевск, d-700 мм, участок 0-18 км. Вид, номер и дата государственной регистрации права: собственность, № 16-16-08/027/2014-588 от 20.05.2014;

- Программа развития, технического перевооружения и реконструкции объектов магистральных трубопроводов/инвестиционная программа ПАО «Транснефть»;

- Задание на проектирование № ТЗ-75.200.00-ТПК-0855-20, утверждённое главным инженером АО «Транснефть-Прикамье»;

- Изменение № 1 в задание на проектирование № ТЗ-75.200.00-ТПК-0855-20, утверждённое главным инженером АО «Транснефть-Прикамье».

1.6 Основание для разработки СТУ

Настоящие СТУ разрабатываются на основании:

- части 8 статьи 6 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;

- пункта 5 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, (утв. постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»);

- Порядка разработки и согласования специальных технических условий для разработки проектной документации на объект капитального строительства, утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30 ноября 2020 года №734/пр (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 18 декабря 2020 г., регистрационный № 61581);

- Технического задания № ТЗ-23.040.01-ГТ1-116-22 на разработку и согласование специальных технических условий на проектирование и строительство объекта «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция», утвержденного главным инженером АО «Транснефть-Прикамье».

1.7 Необходимость разработки СТУ

В рамках проекта, согласно заданию на проектирование №ТЗ-75.200.00-ТПК-0855-20 (с изменением № 1), по объекту «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» предусматривается замена участков МН Набережные Челны-Альметьевск DN 700 на 91-93 км в условиях действующего производства на новый трубопровод.

Необходимость разработки СТУ обусловлена вынужденными отступлениями от требований действующих нормативных документов, а именно:

- отступлением от требований п. 5.4 СП 36.13330.2012 и п. 12.40 СП 42.13330.2016 в части недопустимости прокладки магистральных трубопроводов по территориям населенных пунктов, поселений. Фактически проектируемый МН Набережные Челны-Альметьевск DN 700 проходит по территории г. Альметьевск:

- на участке ПК0+00–ПК9+12 (протяженностью 912 м). Расстояние до ближайшей жилой застройки 708 м;
- на участке ПК10+00–ПК20+29 (протяженностью 1029 м). Расстояние до ближайшей жилой застройки 151 м;

- отступлением от требований п.7.15 (таблица 4, п.10) СП 36.13330.2012 в части соблюдения минимально допустимых расстояний (не менее 150м) от оси проектируемого нефтепровода DN 700 до рек и водоемов при параллельном следовании. Фактически минимальное расстояние от проектируемого МН DN 700:

- на участке ПК0+00–ПК9+12 (протяженностью 912 м) до р. Степной Зай составляет 51 м;
- на участке ПК10+00–ПК20+29 (протяженностью 1029 м) до ручья – 4 м;

- отступлением от требований п. 7.18 (таблица 8) СП 36.13330.2012 в части соблюдения минимально допустимых расстояний (не менее 23 м) до действующих подземных трубопроводов. Фактически минимальное расстояние между проектируемым МН составляет не менее 14,2 м до действующего МГ ст.250 НГДУ «АН» в пикетах ПК0+89–ПК1+10 (протяженностью 21 м), не менее 14 м до действующего водопровода ст.150 ПАО «Татнефть» и не менее 9,7 м до действующего МН ст.100 НГДУ «АН» в пикетах ПК5+55–ПК6+00 (протяженностью 45 м;

- отступлением от требований п. 7.15 (таблица 4, п.3) СП 36.13330.2012 в части обеспечения минимально допустимых расстояний от оси проектируемого МН до автодороги, параллельно которой прокладывается трубопровод (не менее 30 м от подошвы насыпи земляного полотна). Фактическое минимальное расстояние от оси проектируемого МН до автодороги ПК2+50–ПК6+00 (протяженностью 350 м) составляет 16 м.

Обеспечить защиту населенного пункта и защиту водотока от аварийных разливов нефти в интервалах пикетов ПК2+09–ПК9+12 и ПК10+00–ПК11+74 путем устройства защитных сооружений (защитного вала, канавы и защитного амбара) не представляется возможным в связи с прохождением проектируемого МН в существующем техническом коридоре коммуникаций в стесненных условиях по территории населенного пункта и затоплением участков трассы.

Выполнить укладку трубопровода в футляре и ж/б лотках в интервалах пикетов ПК2+09–ПК9+12 и ПК10+00–ПК11+74 не представляется возможным ввиду большой протяженности проектируемых участков, наличия углов поворотов.

Обеспечить защиту территории населенного пункта и водотока от аварийных разливов нефти в интервалах пикетов ПК2+09–ПК9+12 и ПК10+00–ПК11+74 устройством противодиффузионного экрана из геомембран по дну и боковым откосам траншеи проектируемого МН не представляется возможным в связи с прохождением участков трассы МН по затопляемой и подтопленной территории. Из-за разницы в плотностях воды и перекачиваемого вещества траншея из мембраны, выполненная в обводненных грунтах, будет способствовать распространению нефти в грунтовых водах, попаданию в реку, ручьи и на территорию населенного пункта.

Протяженность участков и номера пикетов уточняются при разработке проектной и рабочей документации.

Отступление от вышеуказанного требования нормативной документации влечет за собой риск причинения да охраняемым Федеральным законом от 31 июля 2020 г. N 247-ФЗ "Об обязательных требованиях в Российской Федерации" ценностям (жизнь, здоровье людей, права и законные интересы граждан и организаций).

Возможность выноса заменяемых участков МН от действующих коммуникаций с соблюдением требований СП 36.13330.2012 отсутствует.

В связи с вынужденным отступлением от требований действующей нормативной документации в соответствии с п. 8 ст. 6 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», п. 5 «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к её содержанию», утверждённого постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87, Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 30 ноября 2020 года №734/пр «Об утверждении порядка разработки и согласования специальных технических

условий для разработки проектной документации на объект капитального строительства» требуется разработка специальных технических условий (СТУ) для обеспечения безопасности объекта капитального строительства.

1.8 Область применения

Данные СТУ разработаны для регламентирования технических требований, в результате применения которых обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Настоящие СТУ распространяются на проектирование и строительство объекта «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция».

Границы объекта СТУ – проектируемый МН DN 700:

- на участке 1 на правом берегу р. Степной Зай в интервалах пикетов ПК0+00–ПК9+12 протяженностью 912 м, включая узел запорной арматуры № 709л на 90 км;
- на участке 2 на левом берегу р. Степной Зай в интервалах пикетов ПК10+00–ПК20+29 протяженностью 1029 м, включая узел запорной арматуры № 712л на 92 км.

Протяженность участков и номера пикетов уточняются при разработке проектной и рабочей документации.

Данные СТУ не распространяются на обеспечение сейсмической безопасности объекта. Обеспечение сейсмической безопасности объекта должно подтверждаться в проектной документации в соответствии с действующими нормативными документами.

1.9 Краткое описание объекта

1.9.1 Общие сведения

Заменяемый участок магистрального нефтепровода эксплуатируется Альметьевским РНУ АО «Транснефть-Прикамье» и находится в зоне обслуживания ЛАЭС НПС «Набережные Челны».

В административном отношении участок работ расположен на территории Российской Федерации, Республика Татарстан, Альметьевский район.

Проектируемый МН DN700 проходит по территории г. Альметьевск. Направление уклона в сторону населенного пункта г. Альметьевск.

Расстояния от проектируемого МН до ближайшей жилой застройки г. Альметьевск:

- на участке 1 (правый берег р. Степной Зай) в ПК0+00–ПК9+12 составляет 708 м;
- на участке 2 (левый берег р. Степной Зай) в ПК10+00–ПК20+29 – 151м.

На расстоянии 189 м от проектируемой МН 2 участок (левый берег р. Степной Зай) расположены огороды.

Проезд к участку работ осуществляется по автомобильной дороге федерального значения М-5 «Урал», до поворота на г. Альметьевск, далее на северо-запад по автомобильной дороге общего пользования федерального значения Р-239 (Казань – Оренбург – Акбулак до границы с Республикой Казахстан) до Альметьевска и до участка работ.

Согласно СП 131.13330.2020, территория участка проведения работ относится к климатическому району I-B. Климат района континентальный, с относительно прохладным и неравномерно увлажненным осадками летом, холодной и достаточно снежной зимой.

Средняя годовая температура (по данным МС Бугульма) воздуха в районе размещения проектируемого объекта составляет плюс 3,8°С, наиболее холодным месяцем в году со среднемесячной температурой минус 11,6°С является январь, наиболее теплым – июль с температурой плюс 19,2 °С. Абсолютный минимум – минус 46,8°С (1 января 1979 г.). Абсолютный максимум – плюс 38,5°С (2 августа 2010 г.).

Устойчивый снежный покров образуется в среднем в середине ноября. Сход снежного покрова в среднем приходится на вторую декаду апреля. Число дней со снежным покровом составляет 151 дней (МС Бугульма).

Средняя из максимальных за зиму значений высота снежного покрова за зимний период по данным снегосъемок на участке строительства составляет – 52 см, наибольшая – 75 см, наименьшая – 33 см (МС Бугульма). Устойчивое промерзание почвы на пахотный слой (20-30 см) происходит к середине ноября.

Ветровой режим района характеризуется преобладанием в году ветров юго-западного и южного направления. В холодный сезон преобладают ветра южного, в теплый – западного направления. Средняя годовая скорость ветра составляет 4,0 м/с.

Гидрографическая сеть района принадлежит бассейну р. Кама с ее левобережным притоком – р. Степной Зай. Р. Степной Зай несудоходная.

Участок работ приурочен к участкам существующих переходов нефтепроводов через русло р. Степной Зай, прорезающих здесь лесной массив, который тянется вдоль реки.

Проектируемые сооружения не пересекают р. Степной Зай, но затрагивают ее ВОЗ и ПЗП.

Исходная сейсмичность участка работ с учетом грунтовых условий по карте ОСР-2015-В СП 14.13330.2018 составляет менее 5 баллов.

Из опасных геологических процессов и неблагоприятных инженерно-геологических явлений на участке проведения работ отмечаются: затопление и подтопление территории, морозное пучение грунтов. По материалам региональных исследований и карте «Развитие карста на территории Российской Федерации» территория работ относится к району распространения карста.

По сведениям рекогносцировочного обследования участка строительства и окрестностей, проведенного бурения инженерно-геологических скважин, опроса местных жителей, изучения фондовых материалов признаков карстовых деформаций не отмечено.

Согласно Федеральному закону №116-ФЗ объект проектирования относится к опасным производственным объектам.

Проектируемый объект «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» в соответствии с требованиями Федерального закона РФ от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», является Объектом повышенного уровня ответственности.

1.9.2 Основные показатели и технические решения объекта проектирования

Основные технические характеристики существующего объекта:

- год ввода в эксплуатацию нефтепровода –1974;
- проектная пропускная способность –16,2 млн. т/год;
- диаметр – 720 мм;
- толщина стенки – 10 мм;
- марка стали – 17Г1С;
- класс прочности – К52;
- хранимый продукт – нефть 3-тип 3-класс;
- максимальная вязкость – 85,01 сСт;
- минимальная вязкость – 46,61сСт;
- плотность среднегодовая нефти – 894,4 кг/м³;
- максимальная температура нефти –16,6 °С;
- минимальная температура нефти – 6,5 °С;
- допустимое рабочее давление (проектное) на выходе НПС «Набережные Челны» – 6,27 МПа;
- марка и тип изоляции – комбинированная.

После реконструкции параметры перекачки не меняются.

Проектом предусматривается замена существующего магистрального нефтепровода Набережные Челны-Альметьевск DN 700 на 91-93 км на новый трубопровод, а также реконструкция узлов запорной арматуры.

Протяженность проектируемого МН DN 700:

- на участке 1 на правом берегу р. Степной Зай – 912 м (согласно пикетам ПК0+00–ПК9+12);
- на участке 2 на левом берегу р. Степной Зай – 1029 м (согласно пикетам ПК10+00–ПК20+29).

Прокладка участков трубопровода предусмотрена в существующем техническом коридоре коммуникаций с действующими нефтепроводами, газопроводами, водопроводами, кабелями, ВЛ-110 кВ, ВЛ-35 кВ, ВЛ-10 кВ,

ВЛ-6 кВ. Трасса пересекает существующие нефтепроводы, газопроводы, водопроводы, кабели, ВЛ-6 кВ, ВЛ-110 кВ, автодорогу.

Прокладка нефтепровода на всем протяжении подземная, глубина заложения участков нефтепровода принята в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 и настоящих СТУ.

На участках трубопровода в интервалах пикетов ПК0+00–ПК2+09 и ПК11+74–ПК20+29 предусмотрено строительство защитных сооружений и защитных амбаров, обеспечивающих отвод разлившегося продукта при возможной аварии. Границы защитных сооружений определены исходя из обеспечения исключения попадания нефти в водоток и на территорию населённого пункта.

Прокладка трубопровода на переходе через категорию автомобильную дорогу предусмотрена в защитном кожухе. Переход выполняется закрытым способом (методом горизонтального шнекового бурения), укладка трубопровода в кожух предусматривается методом протаскивания.

Прокладка трубопровода через некатегорийные (полевые) дороги предусмотрена без защитного кожуха с обеспечением мер по защите трубопровода от повреждения укладкой железобетонных плит.

Сооружение (замена) двух узлов береговой запорной арматуры № 709л на 90 км (ПК1+40) и № 712л на 92 км (ПК19+09) МН Набережные Челны-Альметьевск DN 700 предусматривает установку:

- шиберных задвижек DN 700 с электроприводом;
- вантузов DN 700×150 в проектируемых колодцах КГВП-720 (до и после задвижки);
- узла отбора давления в проектируемых колодцах КТ-720 (до задвижки);
- узла отбора давления и сигнализатора прохождения средств очистки и диагностики в проектируемом колодце КТ-720 (после задвижки).

Герметичность в затворе задвижки соответствует требованиям класса «А» по ГОСТ 9544-2015 во всем диапазоне перепада рабочего давления на затворе. Тип соединения с трубопроводом – под приварку.

Проектом предусмотрена установка фундаментов под задвижки DN 700, устройство каре УЗА и устройство площадок обслуживания запорной арматуры, подключение оборудования КИП к отборным устройствам и сигнализаторам прохождения СОД, а также электроснабжение, телемеханизация, ограждение и охранная сигнализация узлов запорной арматуры.

Предусматривается комплексная защита трубопроводов и оборудования от коррозии: защитными покрытиями и средствами электрохимической защиты в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98, СП 36.13330.2012 и настоящих СТУ. Проектируемые участки трубопровода войдут в зону действия реконструируемой системы электрохимической защиты.

Электроснабжение потребителей УЗА предусматривается от существующих блок-контейнеров ПКУ №15 на 91 км и ПКУ № 26 на 93 км.

Протяженность участков и технические решения уточняются при разработке проектной и рабочей документации.

По трассе МН до и после участка реконструкции установлены существующие задвижки на 82 км (№708) и на 94 км (№ 710). Участков между задвижками протяженностью более 30 км не образуется.

МН Набережные Челны-Альметьевск оснащен системой телемеханизации, где предусмотрены контроль давления в нефтепроводе, управление запорной арматурой, защита нефтепровода от избыточного давления перекачиваемой среды, охранная сигнализация.

Проектом предусматривается доработка существующей ЦСПА и ЕСДУ ТДП, РДП, включающая систему диспетчерского контроля и управления (СДКУ), которая обеспечивает возможность дистанционного (из ТДП) и местного (ручного с ШТМ, кнопкой по месту) управления запорной арматурой линейной части, остановка технологического участка МН Набережные Челны-Альметьевск (основная нитка) как при проектных режимах эксплуатации, так и в случае аварии или инцидента. Предусмотрено дистанционное автоматизированное (согласно п. 16.11 СП 36.13330.2012) и автоматическое управление запорной арматурой линейной части. ЕСДУ взаимодействует со смежными информационными системами, в том числе СОУ, ЦСПА:

- ЦСПА (централизованная система противоаварийной автоматики) МН Набережные Челны-Альметьевск (основная нитка), обеспечивающая автоматическую защиту линейной части МН при повышении давления нефти выше допустимого рабочего давления секций трубопровода, выходе МН на запрещенный режим работы, потере связи с системами автоматизации НПС, срабатывании общестанционной защиты на НПС с РП, требующей остановки технологического участка МН;

- СОУ (система обнаружения утечек) обеспечивает непрерывный мониторинг герметичности технологического участка МН в режиме реального времени на всех режимах функционирования, включая нестационарные режимы и режим остановленной перекачки.

1.10 Перечень вынужденных отступлений и мероприятия, компенсирующие эти отступления

Перечень вынужденных отступлений от требований действующих нормативных документов и компенсирующие мероприятия приведены в таблице 1 настоящих СТУ.

Специальные технические условия на проектирование и строительство объекта
«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена
участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»

Таблица 1 – Перечень вынужденных отступлений от требований нормативных документов и компенсирующие мероприятия

Отступления от нормативных требований	Перечень компенсирующих мероприятий	Обоснование
<p>1 Отступление от требований п. 5.4 СП 36.13330.2012 и п. 12.40 СП 42.13330.2016 в части недопустимости прокладки МН DN 700 по территории населенных пунктов, поселений.</p> <p>2 Отступление от требований п.7.15 (таблица 4, п.10) СП 36.13330. 2012 в части соблюдения минимальных расстояний (не менее 150 м) до рек и водоемов при параллельном следовании.</p> <p>3 Отступление от требований п. 7.18 (таблица 8) СП 36.13330.2012 в части соблюдения минимально допустимых расстояний (не менее 23 м) до действующих подземных трубопроводов.</p> <p>4 Отступление от требований п. 7.15 (таблица 4, п.3) СП 36.13330.2012 в части обеспечения минимально допустимых расстояний от оси проектируемого МН до автодороги, параллельно которой прокладывается трубопровод (не менее 30 м от подошвы насыпи земельного полотна).</p> <p>Фактические расстояния, а так же участки отступлений представлены в п.1.7 настоящих СТУ.</p>	<p>1 Повышение категории участков трубопровода до категории «В» с коэффициентом условий работы 0,66.</p> <p>2 Глубина заложения проектируемых участков МН DN700 должна быть не менее, чем 1,2 м до верхней образующей трубопровода, за исключением участков подключения к существующему нефтепроводу, на которых заглубление определяется заглублением существующих участков трубопровода, и за исключением участков установки шибберных задвижек (№709л, №712л), на которых заглубление определяется конструкцией задвижек.</p> <p>3 Предусмотреть увеличение толщины стенки труб МН DN700 категории В не менее, чем до 12 мм (увеличение не менее, чем на 17,2 % при расчетной толщине стенки по всем условиям п. 12.3 СП 36.13330.2012, равной 10,2406 мм).</p> <p>4 Предусмотреть применение труб с механическими свойствами основного металла не ниже, чем для класса прочности K56 по ГОСТ 31447-2012.</p> <p>5 Применение труб из стали с повышенными по сравнению с установленными в п.17.1.8 СП 36.13330.2012 требованиями к ударной вязкости. Ударная вязкость на образцах с острым надрезом Шарпи (KCV) при температуре минус 20 °С должна составлять для труб диаметром DN 700: - для основного металла труб – не менее 88 Дж/см²; - для сварного соединения (центр шва) – не менее 49 Дж/см².</p> <p>6 Значение эквивалента углерода (Сэкв.), характеризующее свариваемость стали для трубопровода, принять не более 0,42 (по п. 17.1.9 СП 36.13330.2012 должно быть не более 0,46).</p> <p>7 Применение для защиты от коррозии труб диаметром DN 700 заводского трехслойного наружного полиэтиленового покрытия усиленного типа в соответствии с ГОСТ Р 51164-98 толщиной не менее 2,5 мм.</p> <p>8 Применение термоусаживающихся манжет толщиной не менее 2,0 мм для изоляции сварных стыков трубопровода DN 700.</p> <p>9 Применение дублирующего радиографического контроля в объеме не менее</p>	<p>Отсутствие альтернативных вариантов размещения проектируемого объекта в связи с расположением проектируемого МН в условиях территориальной стесненности.</p>

Специальные технические условия на проектирование и строительство объекта
«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, $d=700$ мм, участок 70-95 км. Замена
участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»

Отступления от нормативных требований	Перечень компенсирующих мероприятий	Обоснование
	<p>100% всех сварных соединений техническим заказчиком или сторонней независимой лабораторией, нанятой техническим заказчиком, в присутствии специалиста строительного контроля.</p> <p>10 Подключение проектируемых участков трубопровода к существующим системам автоматизации и телеуправления МН.</p> <p>11 Предусмотреть установку опознавательных знаков в пределах прямой видимости на расстоянии не более 500 м, а также на углах поворота, пересечениях с подземными коммуникациями, переходе через автомобильную дорогу.</p> <p>12 Предусмотреть обвалование УЗА высотой не менее 0,7 м.</p> <p>13 Выполнение мероприятий по обеспечению сохранности существующих коммуникаций при производстве земляных и строительно-монтажных работ (см.п.2.2.4 СТУ).</p>	

1.11 Перечень Нормативных правовых актов и нормативных документов

- 1 Федеральный закон РФ от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
- 2 Федеральный Закон от 21.07.1997 г. N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
- 3 Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. N 87 «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- 4 Постановление Правительства Российской Федерации от 04.07.2020г. N 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» и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».
- 5 Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30.11.2020 №734/пр «О порядке разработки и согласования специальных технических условий для разработки проектной документации на объект капитального строительства» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 18 декабря 2020 г., регистрационный № 61581).
- 6 СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*».
- 7 СП 86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы (пересмотр актуализированных СНиП III-42-80* «Магистральные трубопроводы»)».
- 8 СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99*».
- 9 СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81*».
- 10 ГОСТ 10705-80 Трубы стальные электросварные.
- 11 ГОСТ 20295-85 Трубы стальные сварные для магистральных газонефтепроводов. Технические условия.
- 12 ГОСТ Р 51164-98 Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии.
- 13 ГОСТ 31447-2012 Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия.
- 14 Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Издание 7.

1.12 Термины, определения и сокращения

В настоящих СТУ приняты следующие сокращения:

- ФЗ – Федеральный закон;
- ПАО – публичное акционерное общество;
- АО – акционерное общество;
- ОАО – открытое акционерное общество;
- ООО – общество с ограниченной ответственностью;
- ЭПЦ – экспертно-производственный центр;
- СТУ – специальные технические условия;
- DN – номинальный диаметр;
- ППМН – подводный переход магистрального нефтепровода;
- РНУ – районное нефтепроводное управление;
- МН – магистральный нефтепровод;
- ЛАЭС – линейная аварийно - эксплуатационная служба;
- НПС – нефтеперекачивающая станция;
- МС – метеорологическая станция;
- УЗА – узел запорной арматуры;
- ВОЗ – водоохранная зона;
- ПЗП – прибрежная защитная полоса;
- ВЛ – воздушная линия;
- КТ – колодец трубопровода;
- КГВПП – колодец герметичный вантузный подземной прокладки;
- КИП – контрольно-измерительные приборы;
- ТЗ – техническое задание;
- СОД – система очистки и диагностики;
- ПКУ – пункт контроля и управления;
- ЕСДУ – единая система диспетчерского контроля и управления;
- СДКУ – система диспетчерского контроля и управления;
- ЦСПА – централизованная система противоаварийной автоматики;
- СОУ – система обнаружения утечек;
- АСУ ТП – автоматизированная система управления технологическим процессом;
- ТДП – территориальный диспетчерский пункт;
- РДП – районный диспетчерский пункт;
- РП – резервуарный парк;
- ШТМ – шкаф телемеханики;
- ВИК – визуальный и измерительный контроль;
- УЗК – ультразвуковой контроль;
- РК – радиографический контроль;
- ВИП – внутритрубный инспекционный прибор;
- ПГС – песчано-гравийная смесь.

2 ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКИМ РЕШЕНИЯМ И КОМПЕНСИРУЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ

2.1 ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ

2.1.1 Общие указания

При проектировании объекта «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» наряду с требованиями настоящих СТУ следует соблюдать требования СП 36.13330.2012 и других нормативных документов в части, не противоречащей требованиям настоящих СТУ.

2.1.2 Общие положения

Допускается прокладка проектируемого трубопровода с отступлениями от требований нормативных документов, изложенными в п.1.7, при выполнении требований настоящих СТУ.

2.1.3 Классификация и категория магистрального трубопровода

Предусмотреть повышение категории проектируемых участков МН DN 700 до категории «В» с коэффициентом условий работы 0,66.

2.1.4 Основные требования к трассе трубопровода

Допускается реконструкция участков МН Набережные Челны-Альметьевск DN 700:

- в интервалах пикетов ПК0+00–ПК9+12 и ПК10+00–ПК20+29 размещенных в границах населенного пункта г. Альметьевск;
- в интервалах пикетов ПК2+09–ПК9+12 и ПК10+00–ПК11+74 проходящих на отметках выше отметок населенного пункта г. Альметьевск без устройства защитных сооружений

при условии выполнения требований настоящих СТУ.

Расстояния от проектируемых участков МН DN 700 до ближайшей жилой застройки г. Альметьевск должны соответствовать требованиям п.7.15 (таблица 4) СП 36.13330.2012.

Допускается прокладка проектируемого магистрального трубопровода с отступлением от требования СП 36.13330.2012 по соблюдению минимальных расстояний от подземного нефтепровода DN 700 до рек и водоемов на участках параллельного следования при условии выполнения требований настоящих СТУ.

Расстояние от проектируемого МН DN 700:

- на участке ПК0+00–ПК9+12 до р. Степной Зай принять не менее 51 м;
- на участке ПК10+00–ПК20+29 до ручья – не менее 4 м.

Допускается прокладка проектируемого магистрального трубопровода с отступлением от требований СП 36.13330.2012 по соблюдению минимально допустимых расстояний до действующих подземных трубопроводов.

Расстояние между проектируемым МН на участках пикетов ПК0+89–ПК1+10, ПК3+18–ПК3+36 и ПК5+55–ПК6+00 и действующими трубопроводами принять не менее 9,7 м.

Допускается прокладка проектируемого магистрального трубопровода с отступлением от требований СП 36.13330.2012 по обеспечению минимально допустимых расстояний от оси проектируемого МН до автодороги, параллельно которой прокладывается трубопровод.

Расстояние от оси проектируемого МН DN 700 до автодороги на участках ПК2+50–ПК6+00 принять не менее 16 м.

Средства АСУ ТП МН должны обеспечивать контроль герметичности МН на участках реконструкции с применением существующих систем автоматизации.

Проектируемые узлы запорной арматуры на 90 км и на 92 км МН DN700 разместить на участках, ограниченных обвалованием высотой не менее 0,7 м.

Конструктивные решения, принятые в п. 2.1 - 2.2 настоящих СТУ, обеспечивают надежность и безопасность проектируемого объекта.

2.1.5 Конструктивные требования к трубопроводу

Для обеспечения эксплуатационной надежности толщину стенки трубопровода следует принять на основе расчета на прочность согласно СП 36.13330.2012 с учетом категории, указанной в п. 2.1.3 настоящих СТУ.

Расчет толщины стенки трубопровода следует произвести на максимальное рабочее (проектное) давление с учетом принятого коэффициента условий работы 0,66.

Толщину стенки проектируемых участков трубопровода следует принять не менее 12 мм (увеличение на 17,2 % от расчетной толщины, равной 10,2406 мм).

Трасса нефтепровода должна обозначаться опознавательными и предупреждающими знаками со щитами-указателями. Знаки должны устанавливаться в пределах прямой видимости на расстоянии не более 500 м, а также на углах поворота, пересечениях с подземными коммуникациями, переходе через автодорогу.

2.1.6 Подземная прокладка трубопровода

Заглубление проектируемых участков трубопровода принять не менее 1,2 м, за исключением мест подключения к существующему трубопроводу, на которых заглубление определяется заглублением существующих участков трубопровода, и за исключением участков установки шиберных задвижек

(№709л, №712л), на которых заглубление определяется конструкцией задвижек.

Пересечения с коммуникациями сторонних организаций выполнить в соответствии с техническими условиями организации-владельцев.

2.1.7 Защита трубопровода от коррозии

Проектируемый трубопровод и оборудование должны быть защищены от воздействия коррозии посредством комплексной защиты покрытиями и средствами электрохимической защиты в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98, СП 36.13330.2012 и настоящего раздела.

Для участков МН DN700 следует применять трубы с заводским трехслойным наружным полиэтиленовым покрытием усиленного типа толщиной не менее 2,5 мм (конструкция № 1 ГОСТ Р 51164-98).

Антикоррозионная защита гнутых отводов должна обеспечиваться заводским наружным покрытием усиленного типа (конструкция № 3 ГОСТ Р 51164-98).

Для запорной арматуры, соединительных деталей подземной установки предусмотреть применение заводской антикоррозионной изоляции.

Для изоляции сварных стыков трубопровода подземной прокладки, соединительных деталей и арматуры в заводской изоляции необходимо предусмотреть применение термоусаживающихся манжет толщиной не менее 2,0мм (конструкция №14 ГОСТ Р 51164-98).

Антикоррозионную защиту трубопровода в местах устройства технологических отверстий и установки муфтовых тройников (при опорожнении), а также в местах подключения к существующему трубопроводу следует выполнить ленточным полимерно-битумным покрытием толщиной не менее 3,6 мм по ГОСТ Р 51164-98 (конструкция № 18).

2.1.8 Трубы и соединительные детали

Для проектируемого трубопровода диаметром DN700 принять стальные электросварные прямошовные трубы с механическими свойствами основного металла не ниже, чем для класса прочности K56 по ГОСТ 31447-2012.

Предусмотреть применение труб из стали с повышенными, по сравнению с установленным в п.17.1.8 СП 36.13330.2012, требованиями к ударной вязкости. Ударная вязкость на образцах с острым надрезом Шарпи (KCV) при температуре минус 20 °С для труб диаметром DN 700 должна составлять:

- для основного металла труб – не менее 88 Дж/см²;
- для сварного соединения (центр шва) – не менее 49 Дж/см².

Значение эквивалента углерода (Сэкв.), характеризующее свариваемость стали для трубопровода принять не более 0,42 (по п. 17.1.9 СП 36.13330.2012 должно быть не более 0,46).

Класс прочности соединительных деталей должен быть не ниже класса прочности присоединяемых труб.

2.2 ТРЕБОВАНИЯ К СТРОИТЕЛЬСТВУ

2.2.1 Контроль качества сварных соединений

Все сварные соединения проектируемого трубопровода должны быть подвергнуты обязательному контролю следующими неразрушающими методами: 100 % ВИК, 100 % УЗК, 100 % РК.

Дополнительно необходимо выполнить повторный (дублирующий) контроль всех поперечных сварных стыков радиографическим методом в объеме не менее 100 %. Дублирующий контроль должен выполняться застройщиком или сторонней независимой лабораторией, нанятой застройщиком, в присутствии специалиста строительного контроля.

2.2.2 Испытания на прочность и проверка на герметичность

Испытания проектируемого трубопровода на прочность и проверку на герметичность следует проводить гидравлическим методом в соответствии с требованиями СП 86.13330.2014.

Очистку полости, а также опорожнение трубопровода от опрессовочной воды следует осуществлять по специальной инструкции. Инструкция, разрабатывается подрядчиком, согласовывается проектной организацией, техническими службами Заказчика и строительным контролем.

2.2.3 Контроль формы поперечного сечения трубопровода после завершения строительного-монтажных работ

Контроль формы поперечного сечения трубопровода должен быть проведен путем пропускания профилемера (на участках протяженностью более 1000 м) или калибровочного устройства (на участках протяженностью менее 1000 м) с целью выявления и ликвидации перед сдачей трубопровода в эксплуатацию нарушений геометрических размеров внутренней полости, недопустимых отклонений профиля от окружности, допущенных в процессе строительного-монтажных работ, и предотвращения повреждений ВИП при последующем проведении диагностических работ в процессе эксплуатации.

2.2.4 Проведение работ на участках сближения с действующими коммуникациями

Все работы вблизи и в охранной зоне действующих коммуникаций выполнять в соответствии с проектной документацией и с учетом технических условий (на производство работ), выданных владельцем коммуникаций.

При производстве земляных и строительного-монтажных работ в стесненных условиях технического коридора для предотвращения повреждения коммуникаций предусмотреть:

- устройство временных переездов укладкой дорожных железобетонных плит по основанию из песка или ПГС (в качестве выравнивающего слоя)

с обозначением их временными знаками и указателями. Проезд техники и машин в необорудованных переездах местах запрещается;

- разработку траншеи выполнять одноковшовым экскаватором, разработку траншеи на участке приближения экскаватора к знакам, указывающим расположение подземных коммуникаций, производить вручную на расстоянии менее 2 м от боковой стенки в обе стороны от коммуникации и менее 1 м от верхней образующей действующей коммуникации;

- в случае необходимости размещения строительной техники ближе 2 м от существующих коммуникаций, проложенных параллельно проектируемому трубопроводу, существующие коммуникации должны быть защищены укладкой ж/б плит;

- работы в охранной зоне действующих коммуникаций производить в присутствии представителя эксплуатирующей организации;

- до начала работ в охранной зоне действующих коммуникаций и на участках ненормативного сближения с ними определить местоположение действующих коммуникаций в присутствии представителя эксплуатирующей организации, обозначить положение действующих коммуникаций временными опознавательными знаками.

Приложение У

Согласование документации по планировке территории

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
НИЖНЕМАКТАМИНСКИЙ ПОСЕЛКОВЫЙ СОВЕТ
АЛЬМЕТЬЕВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ул. Некрасова, д.18А, пгт Нижняя Мактама,
Альметьевский р-он, 423440



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ТУБӘН МАКТАМА БИСТӘ СОВЕТЫ
ӘЛМӘТ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫ
Некрасов ур., 18 а йорты, Тубән Мактама,
Әлмәт районы, 423440

тел: 8 (8553) 36-09-91, факс: 8 (8553) 36-09-92, e-mail: Nmak.Alm@tatar.ru

17.04.2022 № 104
На № _____ от _____

Министерство энергетики
Российской Федерации

АО «Транснефть - Прикамье»

Администрация Нижнемактаминского поселкового Совета, в лице Главы Бадретдинова Рамиля Акрамовича, согласовывает документацию по планировке территории для размещения объекта АО «Транснефть - Прикамье»: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» (Наименование в материалах по обоснованию СТП: «Магистральный нефтепровод «Набережные Челны - Альметьевск». Участок 70-95 км; отвод на головное сооружение «Калейкино» от магистрального нефтепровода «Набережные Челны - Альметьевск», 0-18 км. Замена участка на подводном переходе, р. Степной Зай»), выполненную в соответствии с заданием на подготовку документации по планировке территории, утвержденным приказом АО «Транснефть - Прикамье».

Глава пгт. Нижняя Мактама



Р.А. Бадретдинов

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
ГЛАВА
ГОРОДА АЛЬМЕТЬЕВСКА
ул.Ленна, д.39, г.Альметьевск, 423450



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ӘЛМӘТ ШӘһӘРЕ
БАШЛЫГЫ
Ленни ур., 39 нчы йорт, Әлмәт шәһәре, 423450

Тел: 8 (8553) 39-01-75, факс: 8 (8553) 39-01-97, e-mail: almat@tatar.ru, сайт: almetyevsk.tatar.ru

19.04.2023 № 3219и
На № 820-04/2023 от 07.04.2023 г.

Министру энергетики
Российской Федерации
Шульгинову Н.Г.
e-mail: minenergo@minenergo.gov.ru

Директору ООО «Волжские Земли»
Яндулову Д.Ю.
443086, РФ, г. Самара,
ул. Мичурина, д. 132, пом. 12
e-mail: vol_zem@mail.ru

Город Альметьевск Альметьевского муниципального района Республики Татарстан согласовывает документацию по планировке территории для размещения объекта АО «Транснефть - Прикамье»: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» (Наименование в материалах по обоснованию СТП: «Магистральный нефтепровод «Набережные Челны - Альметьевск». Участок 70-95 км; отвод на головное сооружение «Калейкино» от магистрального нефтепровода «Набережные Челны - Альметьевск», 0-18 км. Замена участка на подводном переходе, р. Степной Зай»), выполненную в соответствии с заданием на подготовку документации по планировке территории, утвержденным приказом АО «Транснефть - Прикамье».

Глава города



Т.Д. Нагуманов

КЗНОиГД АМР РТ
Пузырева Ильвира Гаязовна,
Председатель Комитета
8 (8553) 43 86 88, i.puzyreva@tatar.ru

Лист согласования к документу № 3219и от 19.04.2023
Инициатор согласования: Ганеева Р.И. Заместитель начальника отдела
информационного обеспечения и градостроительной деятельности
Согласование инициировано: 17.04.2023 10:47

Лист согласования		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: последовательное				
1	Украинская Ю.И.		Согласовано 17.04.2023 - 18:53	-
Тип согласования: параллельное				
2	Пузырёва И.Г.		🔒Согласовано 18.04.2023 - 08:08	-
3	Косарев Д.В.		Согласовано 17.04.2023 - 21:09	-
4	Аникин А.М.		Согласовано 18.04.2023 - 08:03	-
Тип согласования: последовательное				
5	Каюмов А.М.		🔒Согласовано 18.04.2023 - 17:53	-
Тип согласования: последовательное				
6	Нагуманов Т.Д.		🔒Подписано 19.04.2023 - 17:27	-



14.04.2023 № 15-3118

Директору
ООО «Волжские Земли»
Д.Ю.Яндулову

О согласовании документации по
планировке территории

Министерство, рассмотрев Ваше обращение о согласовании документации по планировке территории применительно к землям лесного фонда, на линейный объект: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны – Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р.Степной Зай, Ду 700. АРНУ. Реконструкция», расположенный в квартале № 189, части выделов 3, 8, 9, 10, общей площадью 3,6277 га, Поташно-Полянского участкового лесничества Альметьевского лесничества, Альметьевского муниципального района Республики Татарстан согласовывает представленный проект планировки территории.

Одновременно сообщаем, что использование вышеуказанных лесных участков, общей площадью 3,6277 га осуществляется исключительно при условии обязательного заключения договора аренды лесных участков, разработки проекта освоения лесов и получения положительного заключения государственной экспертизы.

Также обращаем Ваше внимание, что объектом аренды могут быть только лесные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и прошедшие государственный кадастровый учет (статья 72 Лесного кодекса Российской Федерации).

Первый заместитель министра



И.Н.Зарипов

Э.Н.Иванов
(843) 221-37-26

Лист согласования к документу № 15-3118 от 14.04.2023
Инициатор согласования: Иванов Э.Н. Ведущий консультант отдела арендных отношений
Согласование инициировано: 14.04.2023 11:35

Лист согласования		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Ахмадуллин Ф.Ф.		Согласовано 14.04.2023 - 11:37	-
2	Тюкаева Н.М.		Согласовано 14.04.2023 - 11:57	-
3	Чернов В.И.		Согласовано 14.04.2023 - 11:43	-
Тип согласования: последовательное				
4	Зарипов И.Н.		Подписано 14.04.2023 - 14:00	-

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ
РЕСУРСАМ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР
БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ул. Карима Тинчурина, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон:(843)211-66-94, факс:(843)211-66-47, E-Mail:ojm@tatar.ru, сайт:http://ojm.tatarstan.ru

26.04.2023 № 1683-исх

На № _____ от _____

Директору ООО «Волжские Земли»

Д.Ю. ЯНДУЛОВУ

443086, г. Самара, ул. Мичурина, д. 132, пом. 12
vol-zem@mail.ru

О согласовании ДПТ

Уважаемый Дмитрий Юрьевич!

Рассмотрев Ваше письмо от 06.04.2023 №791-04/2023, Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее – Госкомитет) в рамках своей компетенции согласовывает документацию по планировке территории для объекта «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р.Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция».

Информируем, что при разработке проектной документации указанного объекта необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.09.2000 №669. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Госкомитетом.

Заместитель председателя

А.В. Стукова
(843) 211 68 62

Р.Г. Шарафутдинов



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00C65BA6ADF31E982ED1C6798511556B42
Владелец: Шарафутдинов Рамиль Гумерович
Действителен с 04.05.2022 до 28.07.2023

ПАО «ТАТНЕФТЬ»
имени В.Д. Шашина



В.Д. Шашин исемендәге
«ТАТНЕФТЬ» ААҖ

СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ
«ТАТНЕФТЬ - ДОБЫЧА»

«ТАТНЕФТЬ - ДОБЫЧА»
СТРУКТУРА БУЛЕКЧЭСЕ

ул. Ленина, 75, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Ленин ур., 75, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

Телеграф: Альметьевск, Татарстан, «Татнефть»; телетайп 724149 RADUG RU
Телефоны: справочная 37-11-11; приемная: (8553) 30-79-84; E-mail: ggm@tatneft.ru

28.04.2023 2024471/ИсхСТ(ТНД)

« _____ » _____ 2023 г. № _____

Директору
ООО «Волжские земли»
Яндулову Д.Ю.

Уважаемый Дмитрий Юрьевич!

Рассмотрев Ваше письмо от 10.04.2023 №823-04/2023 ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина согласовывает документацию по планировке территории, подготовленную ООО «Волжские земли» на основании приказа АО «Транснефть-Прикамье» по объекту «Магистральный нефтепровод «Набережные Челны – Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» при условии соблюдения границ зон с особыми условиями использования территорий, обеспечения беспрепятственного доступа для эксплуатации, обслуживания, демонтажных работ, проведения капитального ремонта объектов ПАО «Татнефть» и соблюдении выданных технических условий ПАО «Татнефть» и ООО «УПТЖ для ППД».

Главный маркшейдер –
начальник управления топографо-геодезических,
имущественных, маркшейдерских работ
«Татнефть – Добыча» ПАО «Татнефть»

Р.В. Сахаутдинов

Хамитов Марат Шагадатович,
(8553) 308-684

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 039697610011AFF2B64E98DF72C9103F86
Владелец: Сахаутдинов Рустам Вилевич
Действителен с 15.09.2022 до 15.09.2023

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
ГЛАВА
АЛЬМЕТЬЕВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ул.Ленина, д.39, г.Альметьевск, 423450



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ӘЛМӘТ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН
БАШЛЫГЫ
Ленин ур., 39 нчы йорт, Әлмәт шәһәре, 423450

Тел: 8 (8553) 39-01-75, факс: 8 (8553) 39-01-97, e-mail: almat@tatar.ru, сайт: almetyevsk.tatar.ru

12.05.2023 № 3894и
На № 897-04/2023 от 20.04.2023 г.

Министру энергетики
Российской Федерации
Шульгинову Н.Г.
e-mail: minenergo@minenergo.gov.ru

Директору ООО «Волжские Земли»
Яндулову Д.Ю.
443086, РФ, г. Самара,
ул. Мичурина, д. 132, пом. 12
e-mail: vol_zem@mail.ru

Альметьевский муниципальный район Республики Татарстан согласовывает документацию по планировке территории для размещения объекта АО «Транснефть – Прикамье»: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» (Наименование в материалах по обоснованию СТП: «Магистральный нефтепровод «Набережные Челны - Альметьевск». Участок 70-95 км; отвод на головное сооружение «Калейкино» от магистрального нефтепровода «Набережные Челны - Альметьевск», 0-18 км. Замена участка на подводном переходе, р. Степной Зай»), выполненную в соответствии с заданием на подготовку документации по планировке территории, утвержденным приказом АО «Транснефть - Прикамье».

Также подтверждаем согласование данной документации Новоникольским сельским исполнительным комитетом Альметьевского муниципального района.

Глава района



Т.Д. Нагуманов

КЗИОнГД АМР РТ
Пузырева Ильвира Гаязовна,
Председатель Комитета
8 (8553) 43 86 88, i.puzyreva@tatar.ru

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
НОВНИКОЛЬСКИЙ СЕЛЬСКИЙ СОВЕТ
АЛЬМЕТЬЕВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ул. Центральная, д.45, с. Новоникольск,
Альметьевский р-он, 423426

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЯНА НИКОЛЬСЬК АВАЛ СОВЕТЫ
ӘЛМӘТ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫ
Учкы ул., 45 нче Борт, Яна Никольск
авылы, Әлмәт районы, 423426

т. 8 (8553) 34-59-89, факс: 8 (8553) 34-59-89, e-mail: Nnikol.Alm@tatar.ru

02.05.2023 № 49

На № _____ от _____

Председателю Комитета земельно-
имущественных отношений и
градостроительной деятельности
Альметьевского муниципального района
Республики Татарстан.
И.Г. Пузыревой

Уважаемая Ильвира Гаязовна!

В ответ на заявление ООО «Волжские Земли» Новоникольский сельский исполнительный комитет согласовывает документацию по планировке территории для размещения объекта АО «Транснефть - Прикамье»: «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, $d=700$ мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» (Наименование в материалах по обоснованию СТП: «Магистральный нефтепровод «Набережные Челны - Альметьевск». Участок 70-95 км; отвод на головное сооружение «Калейкино» от магистрального нефтепровода «Набережные Челны - Альметьевск», 0-18 км. Замена участка на подводном переходе, р. Степной Зай»), выполненную в соответствии с заданием на подготовку документации по планировке территории, утвержденным приказом АО «Транснефть - Прикамье» (письмо от 20.04.2023г. № 897-04/2023).

Глава Новоникольского
сельского поселения



Г. А. Каримова

Плотникова Елена Владимировна,
Заместитель руководителя
(88553) 34-59-89, Nnikol.Alm@tatar.ru

Лист согласования к документу № 3894и от 12.05.2023
 Инициатор согласования: Ганеева Р.И. Заместитель начальника отдела
 информационного обеспечения и градостроительной деятельности
 Согласование инициировано: 10.05.2023 11:19

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: последовательное				
1	Украинская Ю.И.		Согласовано 10.05.2023 - 15:23	-
Тип согласования: параллельное				
2	Пузырёва И.Г.		Перенаправлено 11.05.2023 - 14:23	-
Перенаправление(последовательное)				
	Кузьмина Т.Н.		🔒Согласовано 11.05.2023 - 18:06	-
2.1	Пузырёва И.Г.		🔒Согласовано 12.05.2023 - 08:08	-
3	Косарев Д.В.		🔒Согласовано 11.05.2023 - 08:54	-
4	Аникин А.М.		Согласовано 10.05.2023 - 16:26	-
Тип согласования: последовательное				
5	Каюмов А.М.		🔒Согласовано 12.05.2023 - 12:06	-
Тип согласования: последовательное				
6	Нагуманов Т.Д.		🔒Подписано 12.05.2023 - 19:39	-

Приложение Ф

Обоснование отнесения объекта к объектам федерального значения и отсутствие необходимости внесения объекта в схему территориального планирования



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ – ПРИКАМЬЕ»

ул. П. Лумумбы, д.20, корпус 1, Казань, Республика Татарстан, Россия, 420081; тел.: (843) 279-04-20, 279-03-00; факс: (843) 279-01-12;

E-mail: office@kaz.transneft.ru; ОКПО 00139264; ОГРН 1021601763820; ИНН/КПП 1645000340/997250001

18.04.2023 № ТПК-01-04-04-11/15265

На № от

Министерство энергетики
Российской Федерации

ОБОСНОВАНИЕ

отсутствия необходимости отображения объекта федерального значения
«Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция»
на схеме территориального планирования Российской Федерации
(в области трубопроводного транспорта)

Пояснительная записка с обоснованием

1. Общие сведения о существующем трубопроводе:

Наименование трубопровода: МН «Набережные Челны-Альметьевск»

Диаметр нефтепровода: 700 мм

Местоположение: Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район

Ввод в эксплуатацию: 1974 г.

Пропускная способность: 16,2 млн.т/год

2. Обоснование необходимости замены (реконструкции) участка трубопровода:

По результатам проведенной диагностики установлено, что магистральный нефтепровод «Набережные Челны-Альметьевск» требует реконструкции в связи с выявлением отклонений от нормативных параметров. В целях приведения указанного участка в нормативное состояние, в производственную программу АО «Транснефть – Прикамье» был включен объект «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция».

Реконструируемый магистральный нефтепровод предназначен для перекачки продукта в системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» и является участком магистрального нефтепровода «Набережные Челны-Альметьевск».

3. Этапы реконструкции:

Выполнение работ по этапам не предусмотрено.

Исп. Р.Р. Вахитов
(843) 279-03-98



Основные параметры реконструируемого участка трубопровода представлены в таблице 1

Таблица 1 - Основные параметры реконструируемого участка трубопровода

№ п/п	Наименование параметра	До реконструкции	После реконструкции
1	Рабочее давление, МПа	6,27	6,27
2	Диаметр нефтепровода номинальный, мм	700	700
3	Пропускная способность трубопровода, млн.т./год	16,2	16,2

4. Обоснование отсутствия необходимости отображения объекта федерального значения на схеме территориального планирования Российской Федерации (в области трубопроводного транспорта).

Требуемый замены участок является частью магистрального нефтепровода «Набережные Челны-Альметьевск» - собственность АО «Транснефть – Прикамье» единственным акционером которого является ПАО «Транснефть».

Указом Президента РФ от 04.08.2004 № 1009 (ред. от 30.12.2022) «Об утверждении Перечня стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ» ПАО «Транснефть» (ранее Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть») внесено в Перечень стратегических акционерных обществ, акции которых находятся в федеральной собственности и участие Российской Федерации в управлении которыми обеспечивает стратегические интересы, обороноспособность и безопасность государства, защиту нравственности, здоровья, прав и законных интересов граждан Российской Федерации.

Объект оказывает существенное влияние на социально-экономическое развитие Российской Федерации и, в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, относится к объектам федерального значения.

Проектируемый объект «Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Степной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция» не приведет к изменению основных характеристик (пропускная способность существующего и проектируемого трубопровода 16,2 млн.т/год) и будет осуществляться в границах муниципального образования на котором расположен существующий трубопровод (в пределах Альметьевского муниципального района Республики Татарстан).

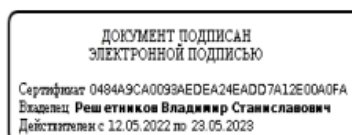
Таким образом, согласно распоряжению правительства РФ от 09.02.2012 №162-р «Об утверждении перечней и видов объектов федерального значения, подлежащих отображению на схемах территориального планирования РФ» (с изменениями на 25 ноября 2021 года) отображение Объекта на схеме территориального планирования Российской Федерации **не требуется.**

Приложение:

1. Выписка из ЕГРН на 53 л. в 1 экз.;
2. Обзорная схема на 2 л. в 1 экз.

И.о. генерального директора

В.С. Решетников



ФГИС ЕГРН

полное наименование органа регистрации прав

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Раздел 1

На основании запроса от 13.02.2020 г., поступившего на рассмотрение 13.02.2020 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Сооружение			
вид объекта недвижимости			
Лист № ____ Раздела	Всего листов раздела : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
13.02.2020 № 99/2020/312975577			
Кадастровый номер:		16:00:000000:289	
Номер кадастрового квартала:	16:00:000000		
Дата присвоения кадастрового номера:	12.09.2013		
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют		
Адрес:	Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, НПС Набережные Челны		
Основная характеристика (для сооружения):	протяженность	44967	м
	объем	20	куб.м
	высота	63.4	м
	площадь застройки	2214.8	кв.м
	тип	значение	единица измерения
Назначение:	Магистральный нефтепровод Набережные Челны - Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км; Отвод на головное сооружение Калейкино от магистрального нефтепровода Набережные Челны - Альметьевск, d=700 мм, участок 0-18км		
Наименование:	Магистральный нефтепровод Набережные Челны - Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км; Отвод на головное сооружение Калейкино от магистрального нефтепровода Набережные Челны - Альметьевск, d=700 мм, участок 0-18км		
Количество этажей, в том числе подземных этажей:	данные отсутствуют		
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства:	данные отсутствуют		
Год завершения строительства:	1974		
Кадастровая стоимость, руб.:	88163869.64		
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН	
полное наименование должности		подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Раздел 1

На основании запроса от 13.02.2020 г., поступившего на рассмотрение 13.02.2020 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Сооружение			
вид объекта недвижимости			
Лист № _____	Раздела _____	Всего листов раздела : _____	Всего разделов: _____
13.02.2020 № 99/2020/312975577			Всего листов выписки: _____
Кадастровый номер:		16:00:000000:289	

Кадастровые номера иных объектов недвижимости, в пределах которых расположен объект недвижимости:	16:45:030120:909, 16:07:000000:856, 16:07:000000:1403, 16:07:000000:1437, 16:07:000000:1726, 16:07:000000:1848, 16:07:000000:2141, 16:07:000000:2242, 16:07:000000:2283, 16:07:000000:2297, 16:07:000000:2298, 16:07:000000:2305, 16:07:000000:2382, 16:07:000000:4582, 16:07:000000:4584, 16:07:000000:7409, 16:07:000000:7766, 16:07:000000:7970, 16:07:010002:109, 16:07:010002:113, 16:07:010002:114, 16:07:010002:118, 16:07:010002:120, 16:07:010002:126, 16:07:010002:142, 16:07:010002:166, 16:07:010002:692, 16:07:010002:1464, 16:07:010002:1465, 16:07:010002:1466, 16:07:010002:1467, 16:07:010002:1468, 16:07:010002:1469, 16:07:010002:1470, 16:07:010002:1567, 16:07:010002:1575, 16:07:010002:1587, 16:07:010002:1590, 16:07:010002:1594, 16:07:010002:1617, 16:07:010002:1621, 16:07:010002:1623, 16:07:010003:75, 16:07:010003:93, 16:07:010003:242, 16:07:010003:248, 16:07:010003:252, 16:07:010003:506, 16:07:040002:72, 16:07:040002:80, 16:07:040002:127, 16:07:040002:301, 16:07:040002:303, 16:07:040002:304, 16:07:040002:310, 16:07:040002:2250, 16:07:040005:167, 16:07:040005:175, 16:07:050002:90, 16:07:050002:1758, 16:07:050002:1759, 16:07:050005:748, 16:07:050005:751, 16:07:050005:754, 16:07:050005:755, 16:45:000000:370, 16:45:000000:556, 16:45:000000:703, 16:45:030120:772, 16:45:030120:863, 16:45:030120:907, 16:45:030120:919, 16:45:030134:43, 16:45:030134:221, 16:45:030134:222, 16:45:060102:62, 16:45:020146:248, 16:00:000000:1176, 16:07:000000:1565, 16:07:000000:1581, 16:07:000000:1885, 16:07:000000:1978, 16:07:000000:2122, 16:07:010001:625, 16:07:010003:4, 16:07:010003:10, 16:07:010003:21, 16:07:010003:25, 16:07:010003:51, 16:07:010003:94, 16:07:010003:97, 16:07:010003:231, 16:07:010004:117, 16:07:010004:122, 16:07:010004:138, 16:07:010004:146, 16:07:010004:156, 16:07:010005:35, 16:07:010005:41, 16:07:010005:80, 16:07:010005:81, 16:07:100001:2714, 16:07:100002:187, 16:07:100002:275, 16:07:100002:2124, 16:45:000000:530, 16:45:000000:531, 16:45:020146:81, 16:45:020146:83, 16:45:020146:247, 16:07:000000:1587, 16:45:030120:913, 16:45:030120:865, 16:45:030120:908, 16:45:030120:862, 16:45:030120:914, 16:45:030120:912, 16:07:010001:628, 16:45:000000:6002, 16:07:100002:2348, 16:07:000000:2317
Кадастровые номера помещений, машино-мест, расположенных в здании или сооружении:	данные отсутствуют
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	данные отсутствуют
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	
Сведения о включении объекта недвижимости в состав единого недвижимого комплекса:	
Кадастровый номер земельного участка, если входящие в состав единого недвижимого комплекса объекты недвижимости расположены на одном земельном участке	данные отсутствуют
Виды разрешенного использования:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в реестр объектов культурного наследия:	данные отсутствуют
Сведения о кадастровом инженере:	Туленков Вячеслав Владимирович №02-13-880, Общество с ограниченной ответственностью "Уральский Кадастровый Центр"
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Объект капитального строительства представляет собой многоквартирное сооружение, состоящее из 33 контуров. В состав объекта входят: контуры 16:00:000000:289(1), 16:00:000000:289(4), 16:00:000000:289(6), 16:00:000000:289(32), 16:00:000000:289(33) – Магистральный нефтепровод Набережные Челны - Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км; Отвод на головное сооружение Калейкино от магистрального нефтепровода Набережные Челны - Альметьевск, d=700 мм, участок 0-18км, протяженность – 43434 м; контур 16:00:000000:289(3) – Камера СОД, протяженность – 10м; контур 16:00:000000:289(5) – Камера СОД, протяженность – 15м; контур 16:00:000000:289(7) – отпайка ВЛ-6 кВ фидер №30-02 протяженность – 189 м; контур 16:00:000000:289(8) – Емкость, площадь застройки – 1,13м2; контур 16:00:000000:289(9) – колодец УЗР, площадь застройки – 1,13м2; контур 16:00:000000:289(10) – Емкость, площадь застройки – 1,13м2; контур 16:00:000000:289(11) – колодец створ, площадь застройки – 1,13м2; контур 16:00:000000:289(12) – колодец ПЗУ, площадь застройки – 1,13м2; контур 16:00:000000:289(13) – камера стационарная приема средств очистки и диагностики нефтепроводов DN700, PN 8Mpa, площадь застройки 32,3 кв.м.; контур 16:00:000000:289(14) – емкость подземная горизонтальная дренажная ЕП20-2400-1-2-А-СО-У1, объем 20 м3; контуры 16:00:000000:289(15), 16:00:000000:289(16), 16:00:000000:289(21) – трубопровод технологический камеры приема СОД Ду700, 95 км, протяженность 26 м; контур 16:00:000000:289(17) – колодец нефтепровода КТ-720-Н1200 (КДО-1)-СЛ-КНП7-М2,5-С-УХЛ1, площадь застройки 1,1 кв.м.; контур 16:00:000000:289(18) – эстакада кабельная камеры приема СОД на 95 км МН "Наб. Челны - Альметьевск-2", протяженность 119 м; контур 16:00:000000:289(20) – площадка бетонная камеры приема СОД на 95 км МН "Наб. Челны - Альметьевск-2", площадь застройки 227,7 кв.м.; контур 16:00:000000:289(22) – обвалование щебеночное камеры приема СОД на 95 км МН "Наб. Челны - Альметьевск-2", площадь застройки 1660,0 кв.м (контур сооружения, представляет собой замкнутые внутренние и внешние границы, при этом контур сооружения не представляет собой совокупность трех обособленных контуров, является единым контуром 22); контур 16:00:000000:289(23) – проекторная мачта ПМС-24.0 площадки узла камеры приема СОД на 95 км МН "Наб. Челны - Альметьевск-2", высота 31,8 м; контур 16:00:000000:289(24) – молниезащита и заземление камеры приема СОД на 95 км МН "Наб. Челны - Альметьевск-2", высота 31,6 м; контуры 16:00:000000:289(25), 16:00:000000:289(26), 16:00:000000:289(27), 16:00:000000:289(28), 16:00:000000:289(29), 16:00:000000:289(30), 16:00:000000:289(31) – воздушные линии электропередач 6 кВ камеры СОД 95 км, протяженность 1123 м; контур 16:00:000000:289(19) – перемычка МН "Наб. Челны-Альметьевск-2" 95 км, протяженность 51 м;

		16:00:000000:289(2) - разворотная площадка, площадь застройки 288,0 кв.м. Год реконструкции - 2019. Сведения о назначении, площади имеют статус «Актуальные незасвидетельствованные». Право (ограничение права, обременение объекта недвижимости) зарегистрировано на данный объект недвижимости с назначением «Нежилое», площадью 5,6 кв.м. Сведения необходимые для заполнения раздела 6 отсутствуют.
Получатель выписки:		Макаров Евгений Викторович
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о зарегистрированных правах

Раздел 2

Сооружение	
вид объекта недвижимости	
Лист № ____ Раздела	Всего листов раздела : ____
Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
13.02.2020 № 99/2020/312975577	
Кадастровый номер: 16:00:000000:289	
1. Владелец (владельцы):	1.1. Акционерное общество "Транснефть Прикамье", ИНН: 1645000340
2. Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.1. Собственность, № 16-16-08/027/2014-588 от 20.05.2014
3. Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано
5. Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют
6. Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют
7. Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют
8. Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:	
9. Правоприятия и сведения о наличии поступивших, но не рассмотренных заявлений о проведении государственной регистрации права (перехода, прекращения права), ограничения права или обременения объекта недвижимости, сделки в отношении объекта недвижимости:	данные отсутствуют
10. Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	данные отсутствуют
Государственный регистратор	
полное наименование должности	подпись
	ФГИС ЕГРН
	инициалы, фамилия

М.П.

ОБЗОРНАЯ СХЕМА

расположения объекта : "Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км.
Замена участка на ППМН через р. Спешной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция"



Условные обозначения

- граница зоны планируемого размещения объекта
- существующий магистральный нефтепровод "МН" Набережные Челны-Альметьевск"
- граница муниципальных образований
- - граница населенных пунктов

Директор
Исполнитель

Янгулов Д.Ю.
Клякштина П.С.



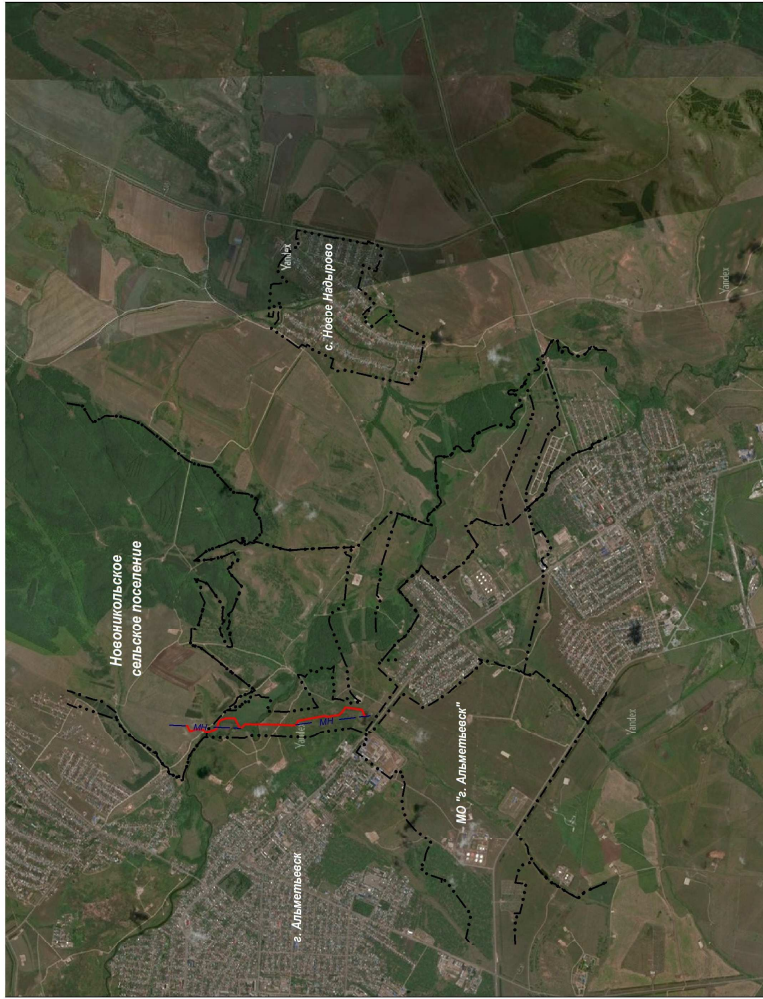
Документация по планировке территории для размещения объекта:
"Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм,
участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Спешной Зай, Ду700.
АРНУ. Реконструкция".

Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район





Лист	Листов
1	1
г. Самара 2023 г.	

ОБЗОРНАЯ СХЕМА
Масштаб 1:51 000

ОБЗОРНАЯ СХЕМА
 расположения объекта : "Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км.
 Замена участка на ППМН через р. Спешной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция"



Условные обозначения

-  - Проектируемый объект
-  - существующий магистральный нефтепровод "МН" Набережные Челны-Альметьевск"
-  - граница муниципальных образований
-  - граница населенных пунктов

Директор
 Исполнитель
 Янгулов Д.Ю.
 Клякшина П.С.



Документация по планировке территории для размещения объекта: "Магистральный нефтепровод Набережные Челны-Альметьевск, d=700 мм, участок 70-95 км. Замена участка на ППМН через р. Спешной Зай, Ду700. АРНУ. Реконструкция".	
Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район	
Лист	Листов
1	1
ОБЗОРНАЯ СХЕМА Масштаб 1:51 000 г. Самара 2023 г.	