



ЭнергоНефтьПроект

Проектное предприятие

423461, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Шевченко д.9, пом.13; Тел.: (8553) 30-04-63

Адрес электронной почты: energoneftproekt@mail.ru

УТВЕРЖДЕНО

от «__» _____ 202__ г. №__

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

для размещения объекта:

«Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821»

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Раздел 4

Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

2022 год

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

для размещения объекта:

«Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821»

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Раздел 4

Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

Управляющий

ООО «ПП «ЭнергоНефтьПроект»



Ш.И. Шарафутдинов

СОСТАВ ПРОЕКТА

Проект планировки и проект межевания территории для размещения объекта «Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821» разработаны в составе:

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки территории

РАЗДЕЛ 1. Проект планировки территории.

Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	Схема совмещения фрагментов	1	1:25000
2	Чертеж красных линий и границ зон планируемого размещения линейных объектов	2-3	1:2000

РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов.

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

РАЗДЕЛ 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	Схема совмещения фрагментов	1	1:25000
2	Схема расположения элементов планировочной структуры	2	1:25000
3	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	3-4	1:2000
4	Схема конструктивных и планировочных элементов	5-6	1:2000
5	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	7-8	1:2000
6	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	9-10	1:2000

РАЗДЕЛ 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта межевания территории

РАЗДЕЛ 1. Проект межевания территории.

Графическая часть.

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	Схема совмещения фрагментов	1	1:25000
2	Чертежи межевания территории	2-5	1:2000

РАЗДЕЛ 2. Проект межевания территории. Текстовая часть.

Материалы по обоснованию проекта межевания территории.

РАЗДЕЛ 3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории.

Графическая часть.

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	Схема совмещения фрагментов	1	1:25000
2	Чертеж границ зон с особыми условиями использования территорий и существующих земельных участков	2-3	1:2000

Разработка Чертежа границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов проекта планировки территории настоящим проектом не предусматривается ввиду отсутствия объектов подлежащих переносу.

Разработка схемы организации улично-дорожной сети и движения транспорта, схемы вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории настоящим проектом не предусматривается согласно п.21 и п.22 Постановления Правительства РФ от 12 мая 2017 г. № 564 “Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов”.

Разработка схемы границ территорий объектов культурного наследия настоящим проектом не предусматривается согласно п.23 Постановление Правительства РФ от 12 мая 2017 г. № 564 “Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов”.

СОДЕРЖАНИЕ РАЗДЕЛА

1. Исходные данные, исходно-разрешительная документация	7
2. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	7
3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	9
4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	13
5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	13
6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	15
7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами	15
<u>Приложение А.</u> Задание на разработку проекта планировки территории и проекта межевания территории	
<u>Приложение Б.</u> Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	
<u>Приложение В.</u> Программа и задание на проведение инженерных изысканий	
<u>Приложение Г.</u> Письмо о предоставлении информации по ООПТ	
<u>Приложение Д.</u> Письмо о наличии/отсутствии скотомогильников	
<u>Приложение Е.</u> Сведения, содержащиеся в разделе информационной системы обеспечения градостроительной деятельности 399/игд	
<u>Приложение Ж.</u> Уведомление об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки	
<u>Приложение И.</u> Письмо о рассмотрении документации по планировке территории	

АО «Сетевая компания»

Приложение К. Письмо о технических условиях на проектирование прокладки ВЛ-6кВ по объекту "Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821" в пределах полосы отвода и придорожных полос автомобильной дороги общего пользования регионального значения Республики Татарстан "Гулькино - Старая Елань" на 3 км + 670 м (воздушное пересечение)

Приложение Л. Заключение на акт государственной историко-культурной экспертизы

1. Исходные данные, исходно-разрешительная документация

Решение о подготовке документации по планировке территории в соответствии с п. 4а постановления Правительства Российской Федерации от 2 апреля 2022 г. № 575 не требуется.

Проект разработан на основании задания (приложение А).

В качестве исходных данных для разработки проекта использованы:

Отчетная техническая документация по инженерным изысканиям (выписка из реестра членов саморегулируемой организации представлена в приложении Б. Программа и задание на проведение инженерных изысканий - приложение В);

Сведения государственного кадастра недвижимости - границы существующих земельных участков и их характеристики;

Материалы дистанционного зондирования земли - космический снимок;

Топографическая основа 1:500;

Письмо о предоставлении информации по ООПТ (приложение Г);

Письмо о наличии/отсутствии скотомогильников (приложение Д);

Сведения, содержащиеся в разделе информационной системы обеспечения градостроительной деятельности 399/игд (приложение Е);

Уведомление об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки (приложение Ж);

Письмо о рассмотрении документации по планировке территории АО «Сетевая компания» (приложение И);

Письмо о технических условиях на проектирование прокладки ВЛ-6кВ по объекту "Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821" в пределах полосы отвода и придорожных полос автомобильной дороги общего пользования регионального значения Республики Татарстан "Гулькино - Старая Елань" на 3 км + 670 м (воздушное пересечение) (приложение К);

Заключение на акт государственной историко-культурной экспертизы (приложение Л).

Утвержденные документы территориального планирования:

Схема территориального планирования Республики Татарстан, утвержденная Постановлением Кабинета Министров №134 от 21.02.2011 г.;

Генеральный план Кузайкинского сельского поселения Альметьевского муниципального района Республики Татарстан.

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

Объект изысканий расположен в юго-восточной части Республики Татарстан. В административном отношении участок изысканий находится на территории Кузайкинского сельского поселения Альметьевского района в 30 км северо-западнее от районного центра г.Альметьевска. Населенные пункты, расположенные вблизи района работ: с. Кузайкино, с. Нов.Елань, с. Стар.Елань, с.Гулькино. Населенные пункты сельского типа, связаны между собой автодорогами.

В геоморфологическом отношении район работ расположен в северной части Бугульминского плато, приуроченного к Южно-Татарскому (Альметьевскому) своду в северо-западной части обширной Бугульминско-Белебеевской возвышенности. Для территории изысканий характерны эрозионные формы рельефа, представленные оврагами и балками. Отметки абсолютных высот колеблются от 91 м до 223 м.

Гидрографическую сеть района изысканий образуют р. Кичуй и ее притоки Мал.Санталка, Бол.Санталка, Чупайка.

Рассматриваемая территория относится к зоне лесостепи, представляющей собой сочетание широколиственных лесов и луговых степей. Леса занимают на изучаемой территории небольшую площадь. Наибольшие пространства заняты пашнями. Вдоль водотоков распространены луга, используемые в качестве пастбищ.

Дорожная сеть района изысканий развита хорошо и представлена автодорогами с покрытием и грунтовыми дорогами. В 680 метрах к югу от изучаемой площадки К-2090/2 проходит автодорога Р-239 Оренбургский тракт (Казань — Оренбург — Акбулак — граница с Республикой Казахстан).

По данным климатического районирования район работ расположен в климатическом районе ПВ. Рассматриваемая территория характеризуется умеренно-континентальным климатом, с продолжительной холодной зимой и жарким коротким летом.

Самым теплым месяцем является июль со среднемесячной температурой воздуха $+18,1^{\circ}\text{C}$. Самый холодный месяц — январь со среднемесячной температурой $-14,3^{\circ}\text{C}$. Максимальные температуры повышаются летом до $36-38^{\circ}\text{C}$ тепла, абсолютный минимум достигает -47°C . Зима является самой продолжительной частью года (около 5 месяцев). Снежный покров достигает 40-50 см на открытых участках. Лето начинается с перехода средней суточной температуры воздуха через $+15^{\circ}\text{C}$ в начале июня и продолжается до начала сентября. Годовое количество осадков в среднем составляет 505,9 мм.

Район изысканий хозяйственно освоен, застроен и несет техногенные нагрузки от существующих сооружений нефтяных объектов, также наличия густой сети инженерных коммуникаций подземного, наземного и надземного проложения (водоводы, нефтепроводы,

линии электропередач, подземные кабели и др.), а также дорожной сети местного значения. Существующие в пределах района отдельные нефтяные скважины, здания и сооружения на площадках кустов и одиночных скважин преимущественно II и III уровней ответственности типового проектирования с фундаментами на естественном основании, непосредственно в грунте и на искусственном (отсыпанном) основании.

По данным маршрутов рекогносцировочного обследования видимых проявлений деформации у имеющихся в пределах района изысканий зданий и сооружений не наблюдается.

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

Настоящим проектом предусматривается установление зон планируемого размещения объекта:

Площадь территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории, составляет 6,64 га. Границы территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории, установлены по внешним границам максимально удаленных зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в соответствии с настоящим проектом, согласно требованиям Постановления Правительства РФ от 12 мая 2017 г. № 564 “Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов”.

Границы зон планируемого размещения проектируемых объектов сформированы в соответствии с параметрами объектов, планируемых к размещению.

Для размещения проектируемых объектов электросетевого хозяйства - воздушных и кабельных линий электропередачи 6кВ границы зон размещения определены исходя из требований ВСН №14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» по границам планируемой полосы отвода для прокладки проектируемых линий электропередачи. Ширина полосы отвода для проектируемых объектов принята равной 8 метров.

Общая площадь зон планируемого размещения проектируемых объектов составляет 12,43 га.

Формирование границ зон планируемого размещения объектов, подлежащих переносу (переустройству) не требуется.

Основные критерии при выборе территории размещения проектируемых объектов:
минимизация ущерба окружающей природной среде;

обеспечение высокой эксплуатационной надежности;

минимизация ущерба земельным угодьям и растительному миру, связанного с изъятием земель для строительства;

максимальное использование существующей инфраструктуры.

При выборе местоположения проектируемых объектов учитывались инженерно-геологические условия территории, уровень грунтовых вод, сложившаяся транспортная схема, применяемые методы производства строительно-монтажных работ.

Размещение проектируемых объектов предусматривается с учетом нормативных расстояний до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений и соответствует требованиям СП 32.13330.2012.

В границах территорий проектирования представлены территориями сельскохозяйственного (сельскохозяйственные угодья и территории сельскохозяйственного назначения) и промышленного использования и земель населенных пунктов.

Территории планируемого размещения объектов в настоящее время свободна от застройки. В границах территории проектирования расположены подземные и надземные инженерные коммуникации.

Сведения об объектах культурного наследия, особо охраняемых территориях, землях лесного фонда, расположенных в границах территорий, в отношении которых разрабатывается проект планировки

Объекты культурного наследия в границах территории проектирования отсутствуют (приложение Л).

Обустройство площадок скважин, предусмотренных настоящим проектом, планируется вне границ лесного фонда.

Обустройство площадок скважин, предусмотренных настоящим проектом, планируется вне зон особо охраняемой природной территории (приложения Д и Е).

Сведения о существующих зонах с особыми условиями использования территории, расположенных в границах территорий, в отношении которых разрабатывается проект планировки

Площадь охранных зон, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории, составляет 12,43 га. В границах проектирования действуют дополнительные градостроительные требования по использованию земельных участков и объектов капитального строительства в связи с их расположением в зонах действия запретов и ограничений,

установленных федеральным и региональным законодательством, нормами и правилами для зон с особыми условиями использования территорий.

Перечень зон с особыми условиями использования территории, действующих в границах территории проектирования на момент разработки проекта:

зоны с особыми условиями использования территории, сведения о которых внесены в государственный кадастр недвижимости:

- охранные зоны объектов электросетевого хозяйства (воздушных линий электропередачи);
- охранные зоны промышленных трубопроводов (нефтепроводов, водоводов);
- охранные зоны газопроводов;
- охранные зоны кабелей связи.

Границы зон с особыми условиями использования территории, сведения о которых внесены в государственный кадастр недвижимости отображены согласно сведениям, полученным из ФГИС ЕГРН.

зоны с особыми условиями использования территории, сведения о которых отсутствуют в государственном кадастре недвижимости, установленные в соответствии с нормативными документами:

охранная зона воздушных линий электропередачи: 6-10 кВ размер – 10 м по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении, охранные зоны кабельных линий электропередачи (размеры установлены на основании требований Постановления Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»);

охранная зона подземных газопроводов: 2 метров по обе стороны (размеры установлены на основании требований Постановления Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878 "Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей");

охранная зона подземных кабелей связи: 2 метра с каждой стороны (размеры установлены на основании требований Постановления Правительства РФ от 9 июня 1995 г. N 578 "Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации");

охранная зона сетей водоснабжения: 5 м с каждой стороны трассы сети (размеры установлены на основании требований СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»).

Биотермические ямы, сибиреязвенные захоронения и их санитарно-защитные зоны отсутствуют (приложение Д).

Сведения, содержащиеся в разделе информационной системы обеспечения

градостроительной деятельности (приложение Е):

существующие, проектируемые и перспективные особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют;

объекты культурного наследия (ОКН), включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные ОКН либо объекты, обладающие признаками ОКН, зоны охраны, защитные зоны ОКН местного значения отсутствуют;

полигоны отходов отсутствуют;

свалки, полигоны ТБО отсутствуют;

зоны санитарной охраны источников водоснабжения, подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют;

округа санитарной (горно-санитарной) охраны курортов отсутствуют;

территории и зоны санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов (федерального, регионального и местного значения) отсутствуют;

имеются прибрежные защитные полосы, водоохранные (рыбоохранные) зоны;

кладбища, крематории и их санитарно-защитные зоны отсутствуют;

леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса отсутствуют;

приаэродромные территории и санитарно-защитные зоны аэродромов (гражданской, государственной и экспериментальной авиации) отсутствуют;

частично попадает на земли особо ценных сельскохозяйственных угодий (кадастровый номер 16:07:000000:2023);

санитарно-защитные зоны предприятий и сооружений, а также санитарные разрывы отсутствуют;

прочие зоны с особыми условиями использования территорий отсутствуют.

Полезные ископаемые в недрах под участком предстоящей застройки, учтенные государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах», присутствуют (приложение Ж).

Сведения о проектируемых зонах с особыми условиями использования территории

Для проектируемых объектов устанавливаются следующие зоны с особыми условиями использования территории:

охранная зона воздушной линии электропередачи – в виде части поверхности участка земли и

воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении на следующем расстоянии: для ЛЭП 6 кВ – 10 метров.

Размеры охранных зон линий электропередачи установлены на основании требований Постановления Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

Размер санитарно-защитной зоны установлен согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

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

Установление предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов настоящим проектом не предусматривается.

5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения объектов с надземными и подземными коммуникациями

Наименование	Примечание	Место пересечения		Угол пересечения с трассой	Глубина заложения	Диаметр	Владелец
		КМ	ПК				
Трасса нефтесборного трубопровода от К-2090/2 до УП-8/1 на нефтепроводе от К-2087 до ДНС-1с							
Линии связи и техн. средств		1	8+91,95	50	1,20		ПАО "Таттелеком"
Нефтепровод	нед.	1	9+12,29	84	1,20	219	АО «Татойлгаз»
Трасса нефтесборного трубопровода от К-11821 до УП-11 на нефтепроводе от К-2087 до ДНС-1с							

Пересечения отсутствуют							
Трасса ВЛ - 6 кВ Ф.183-16 до К-2090/2							
Газопровод		1	0+10,52	94	0,90	159	ЭПУ «Нижекамскгаз»
Водопровод		1	0+36,73	92	1,60	100	ООО "Союз-Агро"
Электрокабели низкого напряжения		1	0+37,33	92	1,60		ООО "Союз-Агро"
Трасса ВЛ - 6 кВ Ф.183-16 до К-11821							
Линии связи и техн. средств подз.		1	0+76,46	91	1,20		ПАО "Таттелеком"

В месте пересечения проектируемым нефтесборным трубопроводом существующих кабелей связи прокладку трубопровода выполнить ниже кабеля связи не менее чем на 0,5 м. Кабель защитить коробом из стальных швеллеров. Короб должен быть такой длины, чтобы его концы выступали за края траншеи не менее чем на 2 м с каждой стороны. Все работы произвести согласно техническим условиям.

Расстояния при пересечении, сближении и параллельном следовании ВЛ-6 кВ и опор с подземными трубопроводами должны быть не менее 5 м. Угол пересечения ВЛ с подземными нефтепродуктопроводами не нормируется (п.2.5.287 ПУЭ изд. 7).

Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения объектов с автодорогами

№	Местоположение № пикета				Название и назначение пересекаемых дорог	Угол пересече ния	Отметка на пересечение существующей дороги	км
	от		до					
	ПК	+	ПК	+				
Трасса нефтесборного трубопровода от К-2090/2 до УП-8/1 на нефтепроводе от К-2087 до ДНС-1с								
1	8	68,23	8	83,68	промысловая дорога с щебеночным покрытием до скв.13927	75	97,10	
Трасса нефтесборного трубопровода от К-11821 до УП-11 на нефтепроводе от К-2087 до ДНС-1с								
Пересечения отсутствуют								
Трасса ВЛ - 6 кВ Ф.183-16 до К-2090/2								
Пересечения отсутствуют								
Трасса ВЛ - 6 кВ Ф.183-16 до К-11821								

1	0	11,35	0	28,55	автомобильная дорога общего пользования регионального значения Республики Татарстан «Гулькино - Старая Елань»	90	210,70	
---	---	-------	---	-------	---	----	--------	--

Технические условия на проектирование прокладки ВЛ-6кВ по объекту "Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821" в пределах полосы отвода и придорожных полос автомобильной дороги общего пользования регионального значения Республики Татарстан "Гулькино - Старая Елань" на 3 км + 670 м (воздушное пересечение) представлены в приложении К.

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

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствуют.

7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами

	№ пикетов		Название	Угол пересече ния	Характер русла	Характер поверхности склонов	Урез	Примеч ание
	ПК	+						
	Трасса нефтесборного трубопровода от К-2090/2 до УП-8/1 на нефтепроводе от К-2087 до ДНС-1с							
	4	45,40	р.Кичуй	90	выраженный	обрывистый	91,95	
	6	94,40	р. Большая Санталка	94	выраженный	задернованный	93,43	

Согласно СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением», п.7.3.3.1 в связи с сложным ситуационно-топографическим условием при пересечении проектируемым нефтесборным трубопроводом автомобильной дороги, водных препятствий переход выполнить методом горизонтально-направленного бурения (под углом не менее 60° к оси) в защитном футляре из стальных труб.

Строительство проектируемых закрытых переходов (ЗП) нефтесборного трубопровода

диаметром 89х4 мм через р.Кичуй и р.Бол.Санталка (на ПК4+37,30 – ПК4+55,20 и ПК6+91,70 – ПК6+97,10) и промышленную дорогу с щебеночным покрытием до скв.13927 (на ПК8+68,23 – ПК8+83,68) предусматривается в защитном футляре диаметром 325х10 мм методом горизонтального направленного бурения (ГНБ).

Для механической защиты изоляционного покрытия и упрощения процедуры протаскивания трубопровода через кожух приняты диэлектрические изолирующие опорно-центрирующие кольца типа "СПЕЙСЕР" с шагом 2,0 м (ТУ 2291-034-00203803-2005). Для герметизации пространства между защитным кожухом и трубопроводом приняты герметизирующие манжеты формой усеченного конуса (ТУ 2531-005-01297858-2000).

Профиль трассы трубопровода, проложенного методом ГНБ, принимается как часть окружности радиуса, равного или большего, чем радиус допускаемого упругого изгиба прокладываемого трубопровода, или как сочетание сопрягаемых дуг таких окружностей с прямолинейными отрезками.

Основными параметрами строительства бестраншейных переходов трубопроводов являются длина или протяженность бестраншейной проходки, диаметр трубопровода, а также силовые показатели, необходимые для образования в грунте горизонтальной выработки и размещения в ней рабочего трубопровода.

Длина перехода (длина бурения скважины) определяется расстоянием между точкой забуривания пилотной скважины и местом ее выхода с учетом углов входа и выхода скважины и радиусов трассировки.

По данным контроля траектории в процессе проходки пилотной скважины должна быть оформлена исполнительная документация: протокол бурения, чертежи фактического профиля и плана пилотной скважины.

Футляры предусмотрены из стальной трубы по ГОСТ 10705-80 группы В из стали 20 диаметром 325х10,0мм с наружным полимерным антикоррозионным покрытием и внутренним антикоррозионным покрытием на основе порошковых материалов с металлизационным покрытием концевых участков по ТУ 24.20.13-026-67740692-2018 (МПК). Для защиты изоляции трубопровода используются опорно-направляющие кольца (ОНК) по ТУ 1469-001-01297858-98, устанавливаемые на протаскиваемый сквозь футляр трубопровод. Для герметизации пространства между футляром и трубопроводом предусмотрены манжеты герметизирующие по ТУ 2531-002-53597015-01.

В начале (ПК2+34,71) и конце (ПК7+57,35) перехода через р.Кичуй и Бол.Санталка предусмотрена установка запорной арматуры. При прокладке трубопровода, проектные отметки верхней образующей защитного футляра принята на 3 м ниже наименьшей отметки поверхности земли на участке перехода через водные препятствия.

Радиус изгиба трассы трубопровода из стальных труб должен составлять не менее 1200 dн.

Минимально допустимый радиус изгиба трассы прокладки трубопровода и защитного футляра для предусматриваемого профиля на переходе через суходол определяется по формуле п.7.3.2.2 СП341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением».

Предел текучести для стали 20 группы В по ГОСТ 10705-80 равен 245МПа.

Приложение А

СОГЛАСОВАНО:

Министр строительства,
архитектуры и жилищно-
коммунального хозяйства
Республики Татарстан
_____ М.М. Айзатуллин
«__» _____ 2022г.

УТВЕРЖДАЮ:

Премьер-министр
Республики Татарстан
_____ А.В. Песошин
«__» _____ 2022 г.

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
АО «Татойлгаз»
_____ Р.Х. Фассахов
«__» _____ 2022 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ, предусматривающих размещение объекта

«Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821»
на территории Альметьевского и Заинского муниципальных районов Республики Татарстан

1	Вид градостроительной документации	Документация по планировке территории
2	Заказчик проекта	АО «Татойлгаз»
3	Разработчик проекта	ООО «ПП «ЭнергоНефтьПроект»
4	Источник финансирования работ	Собственные средства
5	Цели и задачи проекта	Установление границ зон планируемого размещения объекта «Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821» в целях обустройства кустов скважин
6	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	1. Нефтеборный трубопровод от куста скважин К-2090/2 до УП-8/1 на нефтепроводе от К-2087 до ДНС-1с, 1,2 км 2. Нефтеборный трубопровод от УП куста скважин К-11821 до УП-11 на нефтепроводе от К-2087 до ДНС-1с, 1,2 км 3. Отпайка ВЛ-6 кВ до КТП на кусте скважин К-К2090/2, 0,3 км 4. Отпайка ВЛ-6 кВ до КТП на кусте скважин К-11821, 0,2 км
7	Территория проектирования	Республика Татарстан, Альметьевский (Кузайкинское сельское поселение) и Заинский (Гулькинское сельское поселение) муниципальные районы
8	Основная нормативно-правовая база	Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ (в ред. от 30.12.2021); Земельный кодекс РФ №137-ФЗ от 25.10.2001 (в ред. от 30.12.2021); Гражданский кодекс РФ 30 ноября 1994 года N 51-ФЗ (в ред. от 26.10.2021); Водный кодекс Российской Федерации от 3 июня 2006 г. N

	<p>74-ФЗ (ВК РФ) (в ред. от 30.12.2021);</p> <p>Лесной кодекс Российской Федерации. № 200-ФЗ (в ред. от 30.12.2021);</p> <p>Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» № 73-ФЗ от 25.06.2002 (в ред. от 21.12.2021);</p> <p>Федеральный закон «О недрах» № 2395-1 (в ред. от 11.06.2021);</p> <p>Федеральный закон от 06.10.1999 N 184-ФЗ (в ред. от 21.12.2021) «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации»;</p> <p>Федеральный закон от 22.07.2008 N 123-ФЗ (в ред. от 27.12.2018) «Технический регламент о требованиях к пожарной безопасности»;</p> <p>Федеральный закон «О геодезии, картографии и пространственных данных и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 30.12.2015 №431ФЗ (в ред. от 30.12.2021);</p> <p>Постановление Правительства Российской Федерации №578 от 9 июня 1995г «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;</p> <p>Постановление Правительства Российской Федерации №160 от 24.02.2009 г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;</p> <p>Постановление Правительства РФ от 31.03.2017 № 402 «Правила выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечень видов инженерных изысканий, необходимых, для подготовки документации по планировке территории»;</p> <p>Постановление № 486 Правительства РФ от 11 августа 2003 года «Правила определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;</p> <p>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";</p> <p>Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 25.04.2017 № 738/пр «Виды элементов планировочной структуры»;</p> <p>Приказ Минэнерго РФ №14278 тм-т1 от 20.05.1994 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750кВ»;</p> <p>Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 10 июля 2020 г. № 434 "Об утверждении Правил</p>
--	---

		<p>использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов и Перечня случаев использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов»;</p> <p>«Правила охраны магистральных трубопроводов», утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.92 г. №9;</p> <p>СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*;</p> <p>СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», утвержденные Государственным комитетом Совета Министров СССР по делам строительства 25.03.1974;</p> <p>ГОСТ Р 55990-2014 «Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования»;</p> <p>СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы»;</p> <p>СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85»</p>
9	Базовая градостроительная документация	<p>Схема территориального планирования Республики Татарстан, утвержденная постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 21.02.2011 №134</p> <p>Республиканские нормативы градостроительного проектирования Республики Татарстан, утвержденные распоряжением Кабинета Министров Республики Татарстан от 10.08.2015 № 1753-р</p> <p>Схемы территориального планирования Альметьевского муниципального района от 25.12.2009 №367</p> <p>Генеральный план Альметьевского муниципального района от 23.11.2006 №42</p> <p>Генеральный план Кузайкинского сельского поселения Альметьевского муниципального района от 26.12.2015 №58</p> <p>Правила землепользования и застройки Кузайкинского сельского поселения Альметьевского муниципального района от 26.12.2012 №59</p> <p>Схемы территориального планирования Заинского муниципального района от 23.11.2020 №21</p> <p>Местные нормативы градостроительного проектирования Заинского муниципального района от 18.12.2015 №67</p> <p>Генеральный план Гулькинского сельского поселения Заинского муниципального района от 21.12.2012 №62</p> <p>Местные нормативы градостроительного проектирования</p>

		<p>Гулькинское сельского поселения Заинского муниципального района от 26.08.2016 №121</p> <p>Правила землепользования и застройки Гулькинское сельского поселения Заинского муниципального района от 17.04.2013 №71</p>
10	Состав документации по планировке территории	<p>Основная часть проекта планировки территории</p> <p>Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»</p> <p>а) Чертеж планировки территории, на которых отображаются границы красных линий, границы зон планируемого размещения линейных объектов, границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.</p> <p>Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»</p> <p>а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения;</p> <p>е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с</p>

	<p>размещением линейных объектов;</p> <p>з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</p> <p>и) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.</p> <p>Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»</p> <p>а) схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов);</p> <p>б) схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</p> <p>в) схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта (при необходимости);</p> <p>г) схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории;</p> <p>д) схема границ территорий объектов культурного наследия;</p> <p>е) схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств;</p> <p>ж) схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);</p> <p>з) схему конструктивных и планировочных решений.</p> <p>Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка».</p> <p>а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</p> <p>б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов;</p> <p>д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории;</p> <p>е) ведомость пересечений границ зон планируемого</p>
--	--

	<p>размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории;</p> <p>ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).</p> <p>Основная часть проекта межевания территории»</p> <p>Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть»</p> <p>а) чертеж межевания территории.</p> <p>Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»</p> <p>а) перечень образуемых земельных участков;</p> <p>б) перечень координат характерных точек образуемых земельных участков;</p> <p>в) сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ;</p> <p>г) вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории.</p> <p>Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»</p> <p>а) границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов, в которых расположена территория, применительно к которой подготавливается проект межевания;</p> <p>б) границы существующих земельных участков;</p> <p>в) границы публичных сервитутов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>в) границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>г) границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>д) 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 объектов;</p> <p>е) местоположение существующих объектов капитального строительства;</p>
--	---

		<p>ж) границы особо охраняемых природных территорий;</p> <p>з) 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>и) границы лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов.</p> <p>Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка»</p> <p>а) 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;</p> <p>б) обоснование способа образования земельного участка;</p> <p>в) обоснование определения размеров образуемого земельного участка;</p> <p>г) обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p>
11	Порядок согласования и утверждения документации	<p>Документация по планировке территории до ее утверждения подлежит согласованию в случаях и порядке, которые установлены Градостроительным кодексом Российской Федерации. Исполнителю работ обеспечить получение необходимых согласований.</p> <p>Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан как уполномоченный орган исполнительной власти обеспечивает процедуру согласования документации по планировке территории и сопровождает исполнителя результаты согласования.</p>
12	Формы представления документации по планировке территории для организации процедуры согласования и утверждения	<p>Проект документации по планировке территории передается в Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан</p> <ul style="list-style-type: none"> - для организации процедуры согласования: в 2 экземплярах на CD-диске с удостоверяющим листом соответствия электронной версии бумажному носителю - для сопровождения утверждения: в 2 экземплярах на бумажной основе и в 2 экземплярах на CD-диске с удостоверяющим листом соответствия электронной версии бумажному носителю <p>Документация по планировке территории, получившая положительные заключения всех заинтересованных министерств и ведомств, органов местного самоуправления, применительно к территории которых документация разработана, направляется в Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан в формате csv-файлов в международной системе координат WGS84 в проекции EPSG:3857 (Web Mercator projection) в целях обеспечения</p>

Приложение Б

Утверждена приказом
Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору
от 04 марта 2019 г. № 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

27.04.2022.

(дата)

1937

(номер)

Ассоциация Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий «ВолгаКамИзыскания»

Ассоциация СРО «ВолгаКамИзыскания»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания

(вид саморегулируемой организации)

Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, 24, <http://np-vki.pf> e-mail: np-vki@mail.ru

(адрес места нахождения, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-И-026-02022010

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана Обществу с ограниченной ответственностью "Проект МНК"

(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	Общество с ограниченной ответственностью "Проект МНК" ООО "Проект МНК"
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	1644090823
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1171690100834
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	423450, Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Мусы Джалиля, д. 11 пом. 33
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	№ 135
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	12.10.2018 г.
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	12.10.2018 г.; № б/н
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	12.10.2018 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 <u>инженерные изыскания</u> , 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):		
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
12.10.2018.	12.10.2018.	нет
3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение <u>инженерных изысканий</u> , 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	V	стоимость работ по одному договору подряда на выполнение инженерных изысканий не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей
б) второй	-	-----
в) третий	-	-----
г) четвертый	-	-----
3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение <u>инженерных изысканий</u> , 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	предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей
б) второй	-	-----
в) третий	-	-----
г) четвертый	-	-----
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		-

Исполнительный директор

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

Тагиров Р.Н.

(инициалы, фамилия)

Приложение В

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор

АО «Татойлгаз»

Р.Х. Фассахов

«12» 01 2022 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Генеральный директор

ООО «Проект МНК»

Л.А. Кабанов

«12» 01 2022 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Управляющий

ООО «ПП «ЭнергоНефтьПроект»

Ш.И. Шарафутдинов

2022 г.

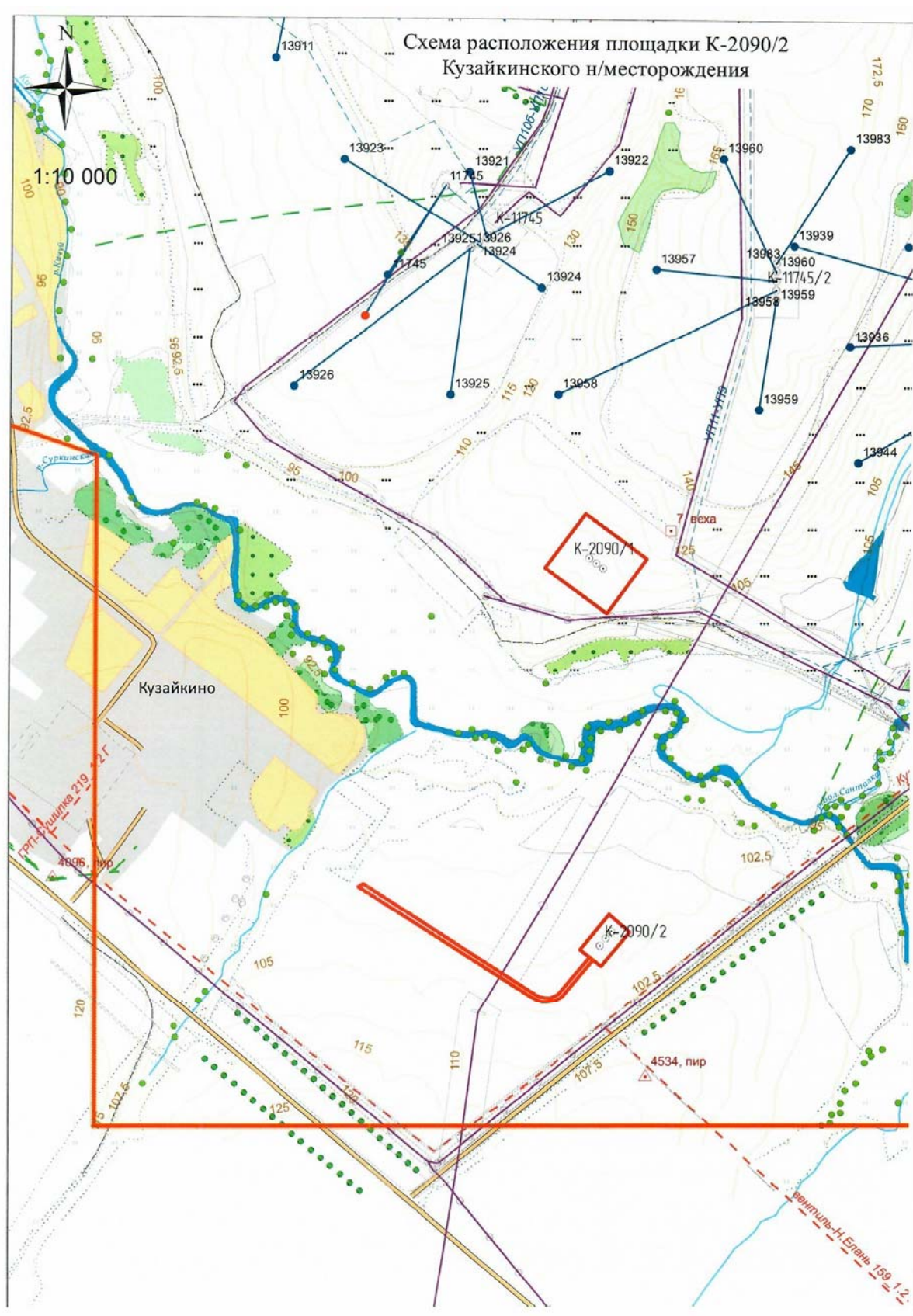
ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

Инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий
для промышленного строительства

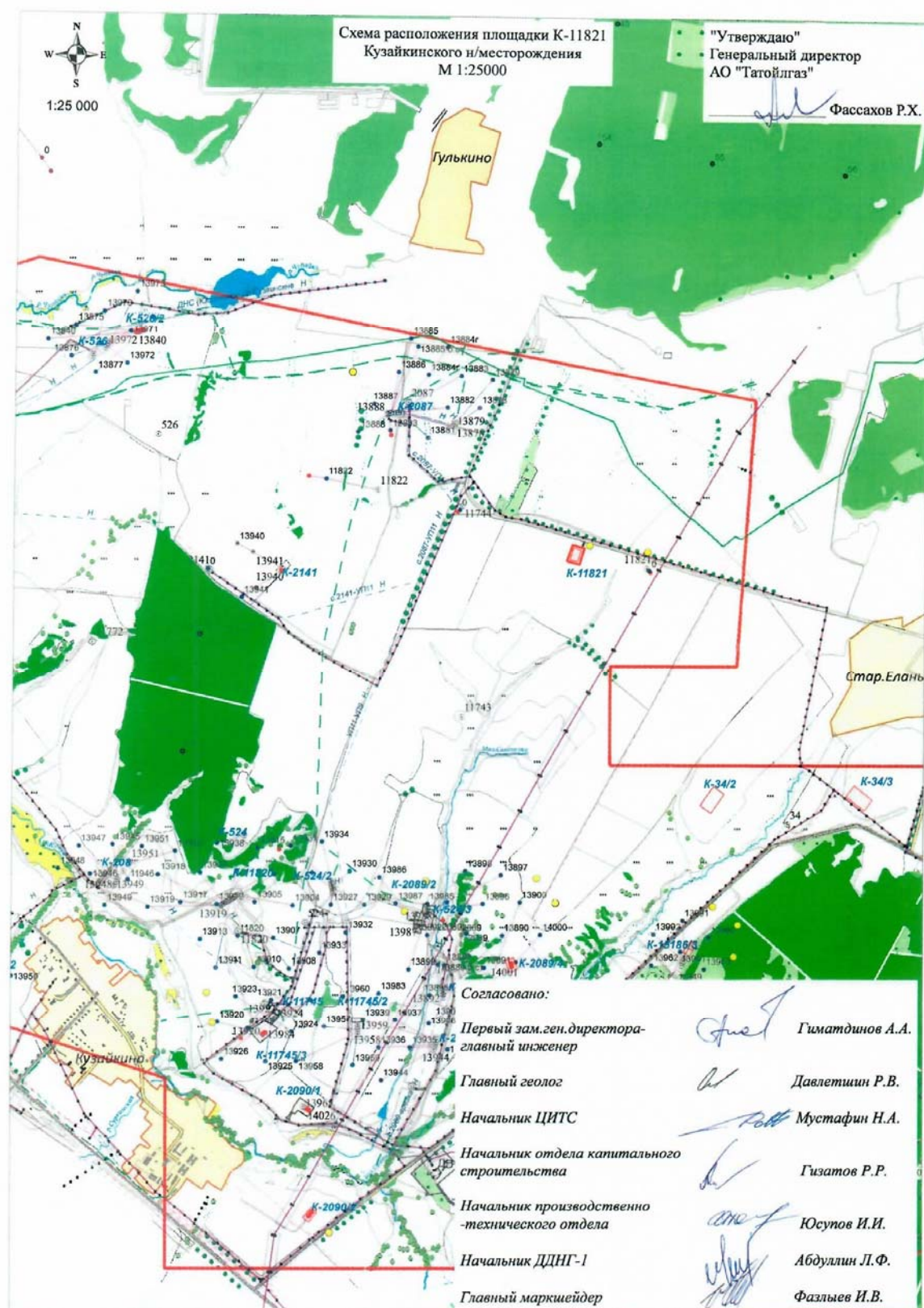
1. Заказчик	АО «Татойлгаз»
2. Генеральный проектировщик	ООО «Проект МНК»
3. Исполнитель	ООО «Проект МНК»
4. Наименование объекта	«Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821»
5. Вид строительства	Новое строительство
6. Виды изысканий	Инженерно-геодезические изыскания Инженерно-геологические изыскания
7. Географическое расположение объекта	РТ, Альметьевский муниципальный район
8. Стадия проектирования	Проектная документация. Рабочая документация.
9. Срок изысканий и выполнения отчета	Согласно календарного плана
10. Уровень ответственности проектируемых сооружений	В соответствии с ФЗ №384. Сооружения кустов скважин – нормальный. Нефтепроводный трубопровод – повышенный. Воздушная линия электропередачи – нормальный.
11. Требования к инженерно-геодезическим изысканиям	1. Цель: получение топографо-геодезических материалов, данных о существующей ситуации (наземной и подземной), рельефе местности, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории объекта изысканий, а также для разработки проектной документации. Задачи: - создание топографических планов масштаба 1:500, камеральное трассирование трассы изысканий, создание продольных профилей по трассе изысканий. 2. Инженерно-геодезические изыскания и оформление полевых материалов выполнить в соответствии с действующими нормативными документами СП 47.13330.2012, СП 11-104-97.

	<p>3. Произвести топографическую съемку ситуации и рельефа объекта изысканий, переходов через естественные и искусственные преграды.</p> <p>4. Произвести обследование и съемку подземных и надземных коммуникаций в пределах границ проектируемых площадок.</p> <p>5. Произвести камеральное трассирование выбранного варианта трасс с разбивкой пикетажа через 100м.</p> <p>6. Окончательная обработка полевых материалов и составление отчетных документов, плана площадки, различных схем, ведомостей, таблиц, каталогов осуществляется согласно нормативным документам и программе изысканий. Выполняется с обязательным указанием метода съемки, исходных данных, применяемых инструментов, точностных характеристик планово-высотного обоснования, сведений о полевом контроле изысканий и т.д.</p> <p>7. Осуществить все необходимые согласования выполненных работ с эксплуатирующими организациями инженерных коммуникаций в полном объеме.</p> <p>8. Съемку трасс выполнить в масштабе <u>1:1000</u>. Пересечений и сближений в масштабе <u>1:500</u>. Ширина коридора съемки трасс принять в зависимости от условий местности <u>100 м</u>.</p> <p>9. Съемку площадок выполнить в масштабе <u>1:500</u>.</p> <p>10. При выполнении топографической съемки фиксировать все подземные и наземные сооружения и коммуникации, их конструктивное исполнение, назначение, для трубопроводов – диаметр и заглубление; для кабелей – сечение, заглубление и напряжение; для воздушных линий ЛЭП и ЛЭС – напряжение, все пересекаемые ВЛ должны быть обозначены номерами фидеров. Площадки закрепить реперами (не менее двух на площадку).</p> <p>11. Посадку линейных объектов, места поворотных точек, места пересечений естественных и искусственных преград определять совместно с представителем АО «ТАТОЙЛГАЗ».</p>
12. Требования к инженерно-геологическим изысканиям	<p>1. Цели и задачи настоящих изысканий: изучение инженерно-геологических условий: геолого-литологического строения, условий залегания, состава, состояния и свойств грунтов, в том числе специфических, физико-механических свойств грунтов основания, их несущей способности, коррозионной активности, гидрогеологических условий, опасных инженерно-геологических процессов и обеспечения мероприятий по защите конструкций от неблагоприятных влияний ОГП.</p> <p>2. Изыскания выполнить в соответствии с действующими нормативными документами (СП 47.13330.2012, СП 11-105-97).</p> <p>3. Для оценки сейсмичности объекта принять карты В (СП 14.13330.2018 прил.А).</p>
13. Требования к отчетной документации	<p>В результате изысканий представить отчет о комплексных инженерных изысканиях (инженерно-геодезических и инженерно-геологических) в соответствии с действующими нормативными документами, в составе отчетов выдать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - планы площадок кустов скважин в масштабе <u>1:500</u>; - планы трасс в масштабе <u>1:1000</u> (пересечения <u>1:500</u>); - профили трасс – горизонтальный <u>1:1000</u>, вертикальный <u>1:100</u>; - геологию <u>1:100</u>;
14. Общая информация	<p>1. Система высот – Балтийская 1977 г., система координат – МСК-16.</p> <p>2. Принять, что ранее инженерно-геодезические и инженерно-геологические изыскания в районе проектирования не проводились</p>
15. Количество экземпляров технического отчета,	<p>Проектную документацию представить в количестве в количестве одного экземпляра на бумажном носителе и одного экземпляра на</p>

<p>выдаваемого Заказчику. Требования к бумажному и электронному виду проектной документации.</p>	<p>электронном носителе сформированный по составу проекта (в формате pdf).</p> <p>Состав и содержание проектной документации должны соответствовать «Положению о составе разделов проектной документации и требованиям к их содержанию», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008г. № 87.</p> <p>Сдаваемую документацию оформить подписями руководителя проектной организации и главного инженера проекта, круглой печатью проектной организации, а также справкой проектной организации о соответствии документации требованиям действующего законодательства и задания на проектирование. Материалы проекта должны иметь основные надписи с личными подписями исполнителей проектной организации оформленные в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 - «Основные требования к проектной и рабочей документации».</p> <p>Проектная документация должна быть полностью откорректирована по всем замечаниям Заказчика, при этом в составе проектной документации недопустимо внесение изменений путем внесения дополнений и изменений отдельными томами. Все поправки должны вноситься непосредственно в те разделы, тома и чертежи в которых обнаружены ошибки и недочеты, листы содержащие ошибки, необходимо изъять из конечного варианта проектной документации и заменить на исправленные листы</p> <p>Электронная версия ПСД должна представлять собой структуру каталогов (папок) созданную согласно состава проектной документации. При копировании файлов с носителей информации, просмотре на компьютере или распечатке на устройстве печати не должно возникать ошибок, связанных с некачественной подготовкой или записью электронной версии ПСД на носитель, физическим повреждением или браком носителя. Не допускается устанавливать в электронных файлах опции запрета печати и парольную защиту. В качестве оптического носителя для электронной версии ПСД должны быть использованы оптические компакт-диски формата CD-R или DVD-R. Электронная версия ПСД должна быть проверена на наличие вредоносных компьютерных программ. Сессия записи на каждом диске должна быть закрыта для предотвращения несанкционированной записи дополнительных файлов.</p>
<p>16. Информация об ответственном представителе Заказчика</p>	<p>АО «Татойлгаз», РТ, Альметьевский район, г.Альметьевск, ул.Тухватуллина, 2а</p>
<p>17. Прилагаемые документы</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Схема расположения площадки К-2090/2 Кузайкинского н/месторождения. М 1:10000. 2. Схема расположения площадки К-11821 Кузайкинского н/месторождения. М 1:25000. 3. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений. 4. Техническая характеристика проектируемых инженерных коммуникаций.



Приложение 2



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Намер сооружения по генплану	Вид и назначение проектируемого здания /сооружения/	Категория по взрывопожарной и	Этажность	Предполагаемый тип или варианты фундамента: /ленточный, плитный, на отдельных опорах, наличие подзавтов, прямиков, их глубина	Предполагаемая глубина заложения фундаментов на естественном основании /ленточные,	Предполагаемая длина свай	Ленточный, кН/м	Иск.ж.б. основание, кН/м²	На отдельных опорах, кН	На одну свая, кН	На куст свай, кН	На свайное поле, кН	Прочие особенности сооружения /наличие мокрых технологических процессов, наличие динамических нагрузок, повышенные требования	Класс сооружений (КС) по ГОСТ 27751-2014	
Куст свай К-2090/2															
Площадка под станок-качалку ПНШТ (3 шт.)	АН	-	Иск.ж.б. основание	нет	0,6	-	-	17,0	-	-	-	-	5,6х1,4м	КС-2	
Емкость подземная дренажная, V=8 м³ (1 шт.)	АН	-	Иск.ж.б. основание	нет	2,5	-	-	5,4	-	-	-	-	4,0х3,0м	КС-2	
Колодец канализационный с гидрозатвором (3 шт.)	АН	-	Иск.ж.б. основание	нет	3,05	-	-	18,9	-	-	-	-	Ø2,7м	КС-2	
Площадка под шкаф контроллера (1 шт.)	В	-	На опоре	нет	0,5	-	-	-	1,6	-	-	-	Ø0,3м	КС-2	
Радиомачта Н=7,0 м (1 шт.)	-	-	На опоре	нет	2,0	-	-	-	1,6	-	-	-	Ø0,3м	КС-2	
Блок гребёнки (1 шт.)	АН	-	Иск.ж.б. основание	нет	0,5	-	-	8,0	-	-	-	-	3,7х3,0м	КС-2	
Подстанция трансформаторная комплектная (1 шт.)	В	-	На щебеночно м основании	нет	0,5	-	-	-	-	-	-	-	2,4х0,5м	КС-2	
Флюгер с молниеприемником (1 шт.)	-	-	На опоре	нет	4,0	-	-	-	1,6	-	-	-	Ø0,3м	КС-2	
Молниевотвод Н=14м (2 шт.)	-	-	На опоре	нет	5,0	-	-	-	1,6	-	-	-	Ø0,3м	КС-2	

Куст скважин К-11821												
Площадка под станок-качалку ПНШТ (2 шт.)	АН	-	Иск.ж.б. основание	нет	0,6	-	-	17,0	-	-	-	КС-2
Колодец канализационный с гидрозатвором (2 шт.)	АН	-	Иск.ж.б. основание	нет	3,05	-	-	18,9	-	-	-	КС-2
Площадка под шкаф контроллера (1 шт.)	В		На опоре	нет	0,5	-	-	1,6	-	-	-	КС-2
Радиомачта Н=7,0 м (1 шт.)	-	-	На опоре	нет	2,0	-	-	1,6	-	-	-	КС-2
Подстанция трансформаторная комплектная (1 шт.)	В		На щебеночно м основании	нет	0,5	-	-	-	-	-	-	КС-2
Флюгер с молниеприемником (1 шт.)	-	-	На опоре	нет	4,0	-	-	1,6	-	-	-	КС-2
Молниеотвод Н=14м (1 шт.)	-	-	На опоре	нет	5,0	-	-	1,6	-	-	-	КС-2

№ п/п	Линейное сооружение	Точки подключения	Протяженность, м	Предполагаемая глубина/высота заложения, м	Материал труб кабеля /сталь, асбоцемент, керамика, чугун, алюминия или свинцовая оболочка	Сечение труб, кабеля, проводов, мм	Тип основания (на опорах, сваях, в грунте, т.е. естественное)	Предполагаемая нагрузка на фундамент, кН	
1		2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нефтеоборудованный трубопровод от куста скважин К-2090/2 до УП-8/1 на нефтепроводе от К-2087 до ДНС-1с	Замерная установка	≈1200	-1,6	Сталь 20 по ГОСТ 8732-78/ГОСТ 8731-74 с внутренним и наружным полиэтиленовым покрытием по ТУ 1390-022-43826012-01	89х4,0	в грунте	-	
2	Нефтеоборудованный трубопровод от УП куста скважин К-11821 до УП-11 на нефтепроводе от К-2087 до ДНС-1с	УП	≈1200	-1,6	Сталь 20 по ГОСТ 8732-78/ГОСТ 8731-74 с внутренним и наружным полиэтиленовым покрытием по ТУ 1390-022-43826012-01	89х4,0	в грунте	-	
3	Отпайка ВЛ-6 кВ до КТП на кусте скважин К-2090/2	Суш. ВЛ-6 кВ ф.183-16	≈300	+8,0	Сталеалюминиевый провод АС-70/11	3х1х70	На опорах	-	
4	Отпайка ВЛ-6 кВ до КТП на кусте скважин К-11821	Суш. ВЛ-6 кВ ф.139-16	≈200	+8,0	Сталеалюминиевый провод АС-70/11	3х1х70	На опорах	-	

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер
ООО «Проект МНК»

Е.В. Ожередов
« 13 » 01 2022 г.



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО «ТАТОЙЛГАЗ»



Р.Х. Фассахов

« 13 » 01 2022 г.

ЗАДАНИЕ
на производство инженерно-экологических и
инженерно-гидрометеорологических изысканий

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
1.	Наименование объекта	«Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821»
2.	Месторасположение объекта	РТ, Альметьевский муниципальный район
3.	Основание для выполнения работ	Задание на проектирование
4.	Вид градостроительной деятельности	Новое строительство
5.	Эксплуатирующая организация	АО «Татойлгаз»
6.	Идентификационные сведения о Заказчике	423464, Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 2а Тел. 8(8553) 314-110
7.	Идентификационные сведения о исполнителе	Генподрядная проектная организация - ООО «Проект МНК». 423450, Республика Татарстан, Альметьевский район, город Альметьевск, улица Мусы Джалиля, дом 11, офис 33.
8.	Идентификация зданий и сооружений в соответствии со статьей 4 Федерального закона РФ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»	Согласно приложения 3
9.	Виды изысканий	9.1. Инженерно-экологические изыскания 9.2. Инженерно-гидрометеорологические изыскания
10.	Этап выполнения инженерных изысканий	10.1. Подготовительные работы 10.2. Полевые работы 10.3. Лабораторные работы (для раздела ИЭИ) 10.4. Камеральные работы
11.	Цели и задачи инженерно-экологических изысканий	11.1 Целями являются 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 в районе намечаемой деятельности.

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
		11.2 Задачи инженерно-экологических изысканий включают получение необходимых и достаточных материалов для экологического обоснования разработки проектной документации на строительство объекта, сбор данных по состоянию окружающей среды.
12.	Цели и задачи инженерно-гидрометеорологических изысканий	<p>12.1 Целью проведения инженерно-гидрометеорологических изысканий является сбор, анализ и обобщение материалов гидрометеорологической изученности территории, актуализация исходных гидрометеорологических данных для разработки проектной документации.</p> <p>12.2 Задачи: инженерно-гидрометеорологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение гидрометеорологических условий территории строительства и прогноз возможных изменений этих условий в результате взаимодействия с проектируемым объектом с целью получения необходимых и достаточных материалов и данных для принятия обоснованных проектных решений.</p>
13.	Предполагаемые техногенные воздействия объекта на окружающую среду	<p>13.1 Основное возможное воздействие на окружающую среду будет оказано в период строительства площадочных объектов и линейных сооружений. Воздействие будет носить временный характер, ограниченный сроком строительства.</p> <ul style="list-style-type: none"> – при эксплуатации объектов воздействие на окружающую среду будет иметь место в течение всего срока эксплуатации. Компоненты среды, которые могут подвергаться техногенному воздействию: – земельные ресурсы; – поверхностные и подземные воды; – приземный слой атмосферы; – растительный покров и животный мир, включая гидробионты. <p>13.2 Виды воздействия на земельные ресурсы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – изъятие земель из оборота во временное и постоянное пользование; – изменение рельефа местности при выполнении строительных и планировочных работ; – временное нарушение почвенно-растительного покрова (ПРП) с последующим восстановлением (рекультивацией) на участках строительства при расчистке и планировке, при срезах грунта на продольных и поперечных уклонах; – частичное изменение свойств и структуры грунтов (оттаивание, новообразование толщи многолетнемерзлых пород) на участках строительства; – возможная активизация опасных экзогенных геологических процессов и гидрологических явлений; – возможное загрязнение бытовыми и строительными отходами. <p>13.3 Виды воздействия на подземные и поверхностные воды (при наличии):</p> <ul style="list-style-type: none"> – загрязнение поверхностных вод; – заиливание русел водотоков вследствие работ (в том числе дноуглубительных), связанных с устройством переходов линейных сооружений через них;

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
		<ul style="list-style-type: none"> – изменение условий питания заболоченных территорий; – нарушение гидрогеологических характеристик. <p>13.4 Основным видом воздействия на приземный слой атмосферы в период строительства является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ, образующихся при:</p> <ul style="list-style-type: none"> – работе строительной техники, механизмов и автотранспорта; – проведении сварочных работ; – проведении покрасочных работ при нанесении изоляционного покрытия на технологические узлы и линии; – перегрузке сыпучих материалов (щебень, песок и ПГС) на перегрузочных пунктах; – эксплуатации временных производственных сооружений, оборудованных котельными, дизельными электростанциями, расходными складами ГСМ с емкостями бензина, дизельного топлива. <p>13.5 При эксплуатации объектов возможно периодическое воздействие на окружающую среду в течение всего срока эксплуатации: загрязнение в результате залповых выбросов транспортируемого продукта (площадки крановых узлов, узлы пуска/приема средств очистки и диагностики) при проведении ремонтных работ, при аварийной ситуации.</p> <p>13.6 Виды воздействия на растительный покров и животный мир суши:</p> <ul style="list-style-type: none"> – вырубка лесов, кустарников; – изменение характера землепользования на территории строительства и прилегающих землях, деградация болот; – временное нарушение условий развития растительного и животного мира, параметров среды обитания в месте строительства площадочных и линейных сооружений; – изменение ареалов обитания животных и площади кормовых угодий; – вероятность нарушения естественных путей миграции животных и птиц; – шумовые, световые и другие (электромагнитное излучение, вибрация) виды воздействия на животный мир. <p>13.7 Виды воздействия на гидробионты:</p> <ul style="list-style-type: none"> – прямое воздействие на речное дно при русловых работах, приводящее к повреждению площадей нагула, зимовки и нереста рыб, и гибели в зоне этого воздействия донных гидробионтов; – образование на дне поверхностного слоя мелких частиц за счет осаждения взвесей и гибель в зоне этого воздействия донных гидробионтов; – повышенные концентрации взвешенных веществ в воде, вызывающие гибель планктонных организмов, икры, молоди рыб и общее снижение рыбопродуктивности водоема
14.	Данные о границах площадки (площадок) и	Согласно приложения 5

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
	(или) трассы (трасс) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность)	
15.	Краткая техническая характеристика объекта, включая размеры проектируемых зданий и сооружений	Согласно приложения 4
16.	Требования к инженерно-экологическим изысканиям.	<p>16.1 Выполнить сбор, обработку и анализ фондовых и опубликованных материалов, материалов инженерно-экологических изысканий прошлых лет (в соотв. С п.8.1.4 СП47.13330.2016, п.6.9, 4.2-4.5 СП 11-102-97), именно</p> <ul style="list-style-type: none"> - справку регионального центра «Росгидромет» о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе; - данные уполномоченных государственных органов о наличии в пределах района работ ООПТ (федерального, регионального, местного значения); - данные уполномоченных государственных органов о наличии/отсутствии в пределах района работ памятников историко-культурного наследия; - данные уполномоченных государственных органов о наличии в пределах района работ флоры и фауны, занесенной в Красную Книгу РФ и её субъектов; - данные уполномоченных государственных органов о видовом составе, численности и плотности охотничье-промысловых животных; - сведения о наличии видов животных, отнесенных к объектам охоты; - сведения о наличии зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения; - сведения о наличии скотомогильников; - сведения о наличии путей миграций животных; - сведения о наличии месторождений полезных ископаемых и лицензионных участков; - сведения о размерах водоохраных зон и защитных полос; - сведения прибрежных месторождений общераспространенных полезных ископаемых (ОРПИ); - рыбохозяйственную характеристику водотока (в случае его пересечения трассами коммуникаций). <p>16.2 Провести прогноз поверхностного стока и возможных путей миграции загрязняющих веществ.</p> <p>16.3 Провести маршрутное обследование района размещения объектов с покомпонентным описанием природной сред в точках, расположенных в природных и техногенных ландшафтах.</p> <p>16.4 Провести геоэкологическое опробования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отбор проб почв и грунтов на химические показатели согласно п.4.19-4.30 СП 11-102-97, ГОСТ 17.4.3.01-2017; - отбор проб поверхностных вод и донных отложений на химический анализ СП 11-102-97;

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
		<p>- отбор проб грунтовых вод на химические показатели в случае вскрытия при отборе проб. Дать оценку последствий ухудшения экологической ситуации и их влияния на здоровье населения.</p> <p>16.5 Провести исследование и оценку радиационной обстановки (гамма-съемку) на площадках и прилегающей территории.</p> <p>16.6 Провести отбор проб на содержание естественных радионуклидов в почвенном покрове.</p> <p>16.7 Разработать предложения к Программе производственного экологического мониторинга.</p> <p>16.8 Материалы экологических изысканий увязать с инженерными изысканиями в области геологии, гидрогеологии, геодезии.</p> <p>16.9 Разработать карт-материал в соответствии с требованиями п.8.1.11 СП 47.133330.2016.</p>
17.	Требования к инженерно-гидрометеорологическим изысканиям.	<p>17.1 В составе инженерно-гидрометеорологических изысканий выполнить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сбор, анализ и обобщение материалов стационарных наблюдений Росгидромета и материалов ранее выполненных инженерно-гидрометеорологических изысканий и исследований; - рекогносцировочное обследование района инженерных изысканий; - оценка опасных гидрометеорологических процессов и явлений; - камеральная обработка материалов и определение необходимых расчетных характеристик. <p>17.2 По результатам инженерных изысканий для обоснования мероприятий и сооружений инженерной защиты объектов капитального строительства от воздействий опасных гидрометеорологических процессов, и явлений должны быть получены основные гидрометеорологические характеристики в соответствии с таблицей 7.3. СП 47.133330.2016.</p> <p>17.3 Представляемые материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - максимальные расходы воды 1%, 2%, 5% и 10% обеспеченности и соответствующие им уровни воды (при необходимости); - характеристика деформационных процессов в русле (при наличии) и на пойменных участках с определением их численных показателей; - сведения о ледовом режиме рек в русле; - профиль предельного размыва русла за расчетный период 25 лет; - дать прогноз по изменению береговых бровок (если таковые имеются) за расчетный период 25 лет; - климатическая характеристика района изысканий с указанием температурного режима, скоростей ветра, влажности воздуха, температурного режима поверхности почвы, толщины стенки гололеда и т.п. При отсутствии данных привести максимальную наблюдаемую высоту снежного покрова; - привести информацию о размещении проектируемых площадок относительно поймы рек и ручьев;

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
		<p>- при расположении территории изысканий на затопливаемой территории произвести расчет УВВ 1%, 2%, 5% и 10% обеспеченности (при необходимости);</p> <p>- привести фотоматериалы.</p>
18.	Ранее выполненные изыскания на предприятии, шифр, место хранения	Данные отсутствуют.
19.	Требования к составлению программы инженерных изысканий	<p>19.1 Разработать и согласовать с Заказчиком программу инженерно-геодезических изысканий, в которой представить и обосновать необходимость, планируемый состав, методики и объемы полевых, камеральных работ.</p> <p>19.2 В процессе производства работ возможны уточнения программы работ, обусловленные изменением технологической схемы и (или) характеристик объекта изысканий и (или) непредвиденными на момент утверждения задания условиями строительства объекта. В случае, если в процессе инженерных изысканий была установлена необходимость существенных изменений (при выявлении непредвиденных сложных или опасных природных и техногенных условий, которые могут оказать неблагоприятное влияние на строительство и эксплуатацию сооружений и среду обитания, объектов культурного наследия, месторождений полезных ископаемых, участков застройки и т. д.), а также в связи с обнаружением более оптимального варианта размещения объекта - незамедлительно поставить Заказчика в известность о необходимости дополнительного изучения и внесения изменений и дополнений в Программу инженерных изысканий, договор в части изменения объемов, видов и методов работ, увеличения (уменьшения) продолжительности и (или) стоимости инженерных изысканий.</p>
20.	Требования по обеспечению контроля качества при выполнении инженерных изысканий	<p>20.1 В ходе выполнения работ определять достоверность и качество инженерных изысканий в соответствии с внутренней системой контроля качества исполнителя.</p> <p>20.2 Генеральному проектировщику обеспечить контроль качества выполнения полевых, лабораторных и камеральных работ изыскательскими подразделениями, в том числе и субподрядных организаций.</p> <p>20.3 Изыскательской организации обеспечить нормоконтроль выпускаемых отчетных материалов, в том числе выпускаемых субподрядными организациями.</p>
21.	Требования к составу, виду, формату и срокам представления промежуточных материалов (если их выдача предусмотрена заданием) и отчетной документацией	<p>21.1 В результате выполненных работ, должны быть представлены технические отчеты согласно требованиям СП 47.13330. 2016, с графическими приложениями, оформленный с соблюдением требований нормативных документов.</p> <p>21.2 На бумажных носителях – 1 экз., в электронном виде - 1 экз.</p> <p>21.3 Материалы в электронном виде выдать: текстовую часть в виде документов Ms.Office, графическую в формате - *.dwg.</p>
22.	Сроки выполнения изысканий	22.1 Согласно календарному плану

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
23.	Перечень нормативных правовых актов, НТД, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерные изыскания	<p>Инженерные изыскания выполнить в соответствии с действующими нормативными документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб». - СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"; - СанПиН 2.1.3684-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"; - СанПиН 2.6.1.2523-09. НРБ-99/2009. Нормы радиационной безопасности. Санитарные правила и нормативы; - СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»; - СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»; - СП 14.13330.2018 «СНиП II-7-81 Строительство в сейсмических районах»; - СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства»; - СП 482.1325800.2020 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»; - территориальные нормы, при их наличии;

Приложения:

1. Схема расположения площадки К-2090/2 Кузайкинского н/месторождения. М 1:10000.
2. Схема расположения площадки К-11821 Кузайкинского н/месторождения. М 1:10000.
3. Идентификационные признаки зданий и сооружений.
4. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений.
5. Техническая характеристика проектируемых инженерных коммуникаций.

СОГЛАСОВАНО

ГИП

ООО "ГП "ЭнергоНефтьПроект"

Приложение 3

Идентификационные признаки зданий и сооружений
(Федеральный закон №384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»)

Здание /сооружение	Классификация по ОК 013-2014 (СНС 2008)		Классификация по ОК 029-2014		Принадлежность к опасным производственным объектам	Пожарная и взрывопожарная опасность	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Уровень ответственности		
	Код	Наименование	Код	Назначение						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка для установки ремонтного агрегата	220.23.61.12.190	Конструкции сборные, строительные, железобетонные, прочие	06.10.1	Добыча сырой нефти	-	-	Нет	-	Нет	Нормальный
Молниеотвод, Флюгер, Радиомачта	-	-	-	-	-	-	Нет	-	Нет	Нормальный
Колодез канализационный с гидрозатвором V=5 0,3	220.25.29.11.140	Цистерны (баки), резервуары и другие емкости (кроме емкостей для	06.10.1	Добыча сырой нефти	-	-	Да	АН	Нет	Нормальный

Приложение 4
Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений

Номер сооружения по ген-плану	Вид и назначение проекти-руемого здания /сооруже-ния/	Категория по взрывопожар-ной и пожарной опасности	Этажность	Предполагаемый тип или варианты фундамента: /ленточный, плитный, на отдельных опорах, свай-	Наличие подвалов, прям-ков, их глубина	Предполагаемая глубина заложения фундаментов на естественном основании /ленточные, плитные, на	Предполагаемая нагрузка на фундамент							Прочие особенности соору-жения /наличие морских технологий/наличие динамических нагрузок, допускаемые ве-	Класс сооружений (КС) по ГОСТ 27751-2014
							Предполагаемая длина свай	Ленточный, кН/м	Иск.ж.б. основание, кН/м ²	На отдельных опо-рах, кН	На одну свая, кН	На култ свай, кН	На свайное поле, кН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Куст скважин К-2090/2															
	Площадка под станок-качалку ПНШТ (3 шт.)	АН	-	Иск.ж.б. основание	нет	0,6	-	-	17,0	-	-	-	-	5,6x1,4м	КС-2
	Емкость подземная дре-нажная, V=8 м ³ (1 шт.)	АН	-	Иск.ж.б. основание	нет	2,5	-	-	5,4	-	-	-	-	4,0x3,0м	КС-2
	Колодец канализацион-ный с гидрозатвором (3 шт.)	АН	-	Иск.ж.б. основание	нет	3,05	-	-	18,9	-	-	-	-	Ø2,7м	КС-2
	Площадка под шкаф контроллера (1 шт.)	В		На опоре	нет	0.5	-	-		1,6	-	-	-	Ø0,3м	КС-2
	Радиомачта Н=7,0 м (1 шт.)	-	-	На опоре	нет	2,0	-	-	-	1,6	-	-	-	Ø0,3м	КС-2
	Блок гребёнки (1 шт.)	АН		Иск.ж.б. основание	нет	0,5	-	-	8,0	-	-	-	-	3,7x3,0м	КС-2
	Подстанция трансфор-маторная комплектная (1 шт.)	В		На щебе-ночном ос-новании	нет	0,5	-	-	-	-	-	-	-	2,4x0,5м	КС-2
	Флюгер с молниеприем-ником (1 шт.)	-	-	На опоре	нет	4,0	-	-	-	1,6	-	-	-	Ø0,3м	КС-2

	Молинеотвод Н=14м (2 шт.)	-	-	На опоре	нет	5,0	-	-	-	1,6	-	-	-	Ø0,3м	КС-2
Куст скважин К-11821															
	Площадка под станок-качалку ПНШТ (2 шт.)	АН	-	Иск.ж.б. основание	нет	0,6	-	-	17,0	-	-	-	-	5,6x1,4м	КС-2
	Колодец канализационный с гидрозатвором (2 шт.)	АН	-	Иск.ж.б. основание	нет	3,05	-	-	18,9	-	-	-	-	Ø2,7м	КС-2
	Площадка под шкаф контроллера (1 шт.)	В		На опоре	нет	0,5	-	-		1,6	-	-	-	Ø0,3м	КС-2
	Радиомачта Н=7,0 м (1 шт.)	-	-	На опоре	нет	2,0	-	-	-	1,6	-	-	-	Ø0,3м	КС-2
	Подстанция трансформаторная комплектная (1 шт.)	В		На щебе-ночном ос-новании	нет	0,5	-	-	-	-	-	-	-	2,4x0,5м	КС-2
	Флюгер с молниеприемником (1 шт.)	-	-	На опоре	нет	4,0	-	-	-	1,6	-	-	-	Ø0,3м	КС-2
	Молинеотвод Н=14м (1 шт.)	-	-	На опоре	нет	5,0	-	-	-	1,6	-	-	-	Ø0,3м	КС-2

Приложение 5

Техническая характеристика проектируемых инженерных коммуникаций

№ п/п	Линейное сооружение	Точки подключения	Протяженность, м	Предполагаемая глубина/высота заложения, м	Материал труб кабеля /сталь, асбоцемент, керамика, чугун, алюминиевая или свинцовая оболочка	Сечение труб, кабеля, провода, мм	Тип основания (на опорах, сваях, в грунте, т.е. естественное)	Предполагаемая нагрузка на фундамент, кН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нефтеборный трубопровод от куста скважин К-2090/2 до УП-8/1 на нефтепроводе от К-2087 до ДНС-1с	Замерная установка	≈1200	-1,6	Сталь 20 по ГОСТ 8732-78/ГОСТ 8731-74 с внутренним и наружным полиэтиленовым покрытием по ТУ 1390-022-43826012-01	89х4,0	в грунте	-
2	Нефтеборный трубопровод от УП куста скважин К-11821 до УП-11 на нефтепроводе от К-2087 до ДНС-1с	УП	≈1200	-1,6	Сталь 20 по ГОСТ 8732-78/ГОСТ 8731-74 с внутренним и наружным полиэтиленовым покрытием по ТУ 1390-022-43826012-01	89х4,0	в грунте	-
3	Отпайка ВЛ-6 кВ до КТП на кусте скважин К-2090/2	Сул. ВЛ-6 кВ ф.183-16	≈300	+8,0	Сталеалюминиевый провод АС-70/11	3х1х70	На опорах	-
4	Отпайка ВЛ-6 кВ до КТП на кусте скважин К-11821	Сул. ВЛ-6 кВ ф.139-16	≈200	+8,0	Сталеалюминиевый провод АС-70/11	3х1х70	На опорах	-

Общество с ограниченной ответственностью



СРО-И-026-02022010 от 12.10.2018

Заказчик - АО «Татойлгаз»

Согласовано:

Генеральный директор
АО «Татойлгаз»



Р.Х.Фассахов

«17» 01 2022г.

Утверждаю:

Главный инженер

ООО «Проект МНК»



Е.В. Ожередов

«17» 01 2022г.

Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВА
ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ

44-21-ИГДИ-ППР

Альметьевск, 2022

Содержание									
Обозначение			Наименование				Примечание, стр.		
			1 Общие сведения				3		
			2 Оценка изученности территории				4		
			3 Краткая характеристика природных и техногенных условий				4		
			4 Состав и виды работ, организация их выполнения				5		
			5 Методика выполнения инженерно-геодезических изысканий				6		
			6 Контроль качества и приемка работ				7		
			7 Используемые нормативные документы				7		
			8 Представляемые отчетные материалы				7		
44-21-ИГДИ-Г Лист 1			Картограмма топографо-геодезической изученности						

1 Общие сведения

Наименование объекта: «Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821».

Местоположение объекта: Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, Кузайкинское сельское поселений.

Идентификационные сведения об объекте: Сведения указаны в задании на выполнение инженерных изысканий таб.1 (приложение А).

Вид градостроительной деятельности: Новое строительство.

Этап выполнения инженерных изысканий: в один этап (подготовительные работы; полевые работы; камеральные работы). При необходимости перетрассировок линейных объектов при пересечении ими водных препятствий будет выполнен второй этап обеспечивающий получение топографо-геодезических данных, необходимых для уточнения и детализации проектных решений, принятых на основании результатов инженерных изысканий первого этапа.

Заказчик: АО «Татойлгаз», РТ, г.Альметьевск, ул.Тухватуллина 2а.

Исполнитель: ООО «Проект МНК», РТ, г. Альметьевск, ул. Мусы Джалиля д.11, оф.33

Инженерные изыскания будут выполнены коллективом ООО «Проект МНК», имеющего:

✓ свидетельства о государственной регистрации юридического лица от 06.10.2017г., ОГРН 1171690100834, выданного МРИ ФНС №16 по Республике Татарстан.

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

В соответствии с заданием предусматривается

1. Обустройство добывающих скважин на кусту К-2090/2 (3 скважины).

Строительство нефтесборного трубопровода от куста скважин К-2090/2 до УП-8/1 на нефтепроводе от К-2087 до ДНС-1с протяженностью L=1200м.

Строительство ВЛ - 6 кВ Ф.183-16 до К-2090/2, протяженностью L=300м.

2. Обустройство добывающих скважин на кусту К-11745/3 (2 скважины).

Строительство нефтесборного трубопровода от УП куста скважин К-11821 до УП-11 на нефтепроводе от К-2087 до ДНС-1с протяженностью L=300м.

Строительство ВЛ -6 кВ Ф.139-16 до К-11745/3, протяженностью L=200м.

Сведения о принятой системе координат: Система координат - МСК-16;

Система высот: Балтийская

Общие сведения о категориях земель и разрешенном виде использования земельных участков на основании данных Единого государственного реестра недвижимости:

Куст-2090/2 Кадастровый номер земельного участка: 16:07:220002:26

Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

Разрешенное использование: Недропользование

Куст-11821 Кадастровый номер земельного участка: 16:07:220004:587

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения

Разрешенное использование: для сельскохозяйственного производства (Паевый фонд)

Целью инженерно-геодезических изысканий является получение исходных топографо-геодезических данных: инженерно-топографических планов в графическом и/или цифровом видах представления информации; сведений о координатах и отметках точек местности; иных материалов и данных, необходимых для разработки схемы планировочной организации земельного участка расположения проектируемого объекта капитального строительства и обеспечения выполнения других видов инженерных изысканий.

						44-21-ИГДИ-ППР	Лист
							3
Изм.	Колуч	Лист	№доку	Подп.	Дата		

Для выполнения инженерно-геодезических изысканий, а также для разработки вышесказанных проектов будут выполнены следующие задачи:

- сбор и систематизация материалов изысканий прошлых лет, в том числе исходных данных для создания съемочной геодезической сети;
- обследования исходных геодезических пунктов для оценки пригодности их к использованию;
- создание (развитие) планово-высотной съемочной геодезической сети;
- производство топографической съемки проектируемых площадок и составление планов в масштабе 1:500 с сечением рельефа через 0,5 м;
- производство топографической съемки под проектируемые линейные сооружения в полосе шириной 100 метров и составление инженерно-топографических планов М 1:1000;
- поиск и съемка подземных коммуникаций с нанесением на топографическую основу;
- камеральная укладка трасс по выбранному варианту прохождения трассы и построение продольных профилей;
- согласования планов надземных и подземных коммуникаций и сооружений с эксплуатирующими организациями;
- камеральная укладка трассы по выбранному варианту прохождений трассы и построение продольных профилей;
- составление отчета.

2 Краткая физико-географическая характеристика района работ

Объект изысканий расположен в юго-восточной части Республики Татарстан. В административном отношении участок изысканий находится на территории Кузайкинского сельского поселения Альметьевского района. Населенные пункты, расположенные вблизи района работ: с. Кузайкино, с. Нов.Елань, с. Стар.Елань, с.Гулькино.

В геоморфологическом отношении район работ расположен в северной части Бугульминского плато, приуроченного к Южно-Татарскому (Альметьевскому) своду на водосборной площади реки Кичуй. Для территории изысканий характерны эрозионные формы рельефа, представленные оврагами и балками. Отметки абсолютных высот колеблются от 91 м до 222 м.

Гидрографическую сеть района изысканий образуют р. Кичуй и ее притоки Мал.Санталка, Бол.Санталка.

Рассматриваемая территория относится к зоне лесостепи, представляющей собой сочетание широколиственных лесов и луговых степей. Леса занимают на изучаемой территории небольшую площадь. Наибольшие пространства заняты пашнями. Вдоль водотоков распространены луга, используемые в качестве пастбищ.

Дорожная сеть района изысканий развита хорошо и представлена автодорогами с покрытием и грунтовыми дорогами.

По данным климатического районирования район работ расположен в климатическом районе ПВ.

Среднегодовая температура воздуха составляет 3,3 °С.

Среднегодовое количество осадков – 523 мм.

На территории поселения преобладают ветры южного и юго-западного направлений.

Среднегодовая скорость ветра составляет 3,7 м/сек.

На рассматриваемой территории устойчивый снежный покров образуется в период с конца второй декады ноября по первую декаду декабря. К середине второй декады апреля снежный покров исчезает. Средняя продолжительность залегания устойчивого снежного покрова составляет 140-152 дней. В зависимости от степени суровости и продолжительности зимы эта величина, в отдельные годы колеблется. Глубина промерзания грунта от 0,9 до 1,6 м.

						44-21-ИГДИ-ППР	Лист
Изм.	Колуч	Лист	№доку	Подп.	Дата		4

3 Оценка изученности территории

Район работ достаточно хорошо изучен. На район изысканий на различных ресурсах сети интернет в свободном доступе на сервисах Google Earth, Google Maps, Яндекс.Карты имеются различные картографические материалы. Заказчиком предоставлена обзорная схема в масштабе 1:10000. В архиве отдела маркшейдерско-геодезической службы АО «Татойлгаз» также имеется картографические материалы более крупного масштаба (1:10000). Данные схемы были предоставлены в качестве обзорной схемы к заданию на изыскания (приложение 1, 2 Технического задания Приложение А). Более крупномасштабные планы отсутствуют.

Отделом маркшейдерско-геодезической службы АО «Татойлгаз» предоставлена выписка из каталога координат и высот пунктов геодезической сети специального назначения (маркшейдерская опорная сеть), выполненные силами ООО «Сервис ННК» на месторождении АО «Татойлгаз» в 2020 году.

Проанализировав предоставленные заказчиком исходные данные, было выявлено превышение планового и высотного положения пунктов МОС.

Сеть пунктов государственной геодезической сети, прилегающих к району изысканий достаточно плотная. Для развития планово-высотной опорной геодезической сети будут использованы геодезические пункты наивысших классов, такие как - Шегурча, Красновидово, Новоселовка, Холодный Ключ, Федоровка, Батрас, Юсупкино. Запрос данных будет выполнен из фонда данных ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД».

Картограмма топографо-геодезической изученности прилагается (44-21-ИГДИ-Г Лист 1).

Вследствие широкого развития нефтедобычи и эксплуатации, район изысканий хозяйственно освоен, застроен и несет техногенные нагрузки от существующих сооружений нефтяных объектов, из-за ведущегося строительства (срезки грунта, обваловки, выемки, насыпи грунтов). Наличие густой сети инженерных коммуникаций подземного, наземного и надземного проложения, также несет техногенные нагрузки на данную территорию.

4 Состав и виды работ, организация их выполнения

Состав планируемых к производству инженерно-геодезических изысканий обоснован требованиями нормативных документов и заданием на производство инженерных изысканий.

Таблица 1. Состав инженерно-геодезических работ

п/п	Наименование работ	Ед. измер.	Объем работ
1	Обследование исходных пунктов	штг.	7
2	Развитие съемочной планово-высотной геодезической сети.	пункт	4
3	Изготовление и установка реперов	пункт	4
4	Топографическая съемка в масштабе 1:500 сечение рельефа через 0,5 м	га	~12
5	Топографическая съемка в масштабе 1:1000 сечение рельефа через 1,0 м	га	~20
6	Поиск и съемка подземных коммуникации	га	~32
7	Изыскание трасс нефтесборных трубопроводов	км	2,4
8	Изыскание трасс линий электропередач	км	0,5
9	Согласования подземных и надземных коммуникации	штг.	3
10	Составление отчета	экз.	2

Полевые работы намечено выполнить в феврале 2022 г. бригадой изыскателей, под руководством ответственного за безопасное производство работ – ведущим геодезистом Дмитриевым Э.М. В случае превышения снежного покрова (наледи) на участке работ повторные выезды запланированы в благоприятный период (апрель). Все запланированные виды инженерно-геодезических работ проводятся с соблюдением требований нормативных документов по охране труда, пожарной безопасности и охране окружающей природной среды. Руководитель полевых работ до выезда на объект проверяет прохождение всеми работниками обучения и инструктажа по технике безопасности, наличие соответствующих удостоверений и

						44-21-ИГДИ-ППР	Лист
Изм.	Колуч	Лист	Ндлук	Подпл	Дата		5

прав ведения работ, а также наличие средств защиты и транспортных средств, приспособленных для перевозки грузов и людей.

Камеральные работы намечено выполнить в январе-мае 2022 г. Камеральные работы будут включать в себя обработку, уравнивания полевых измерений, вычисление координат точек, составление цифровой модели местности и ситуации. Составление технического отчета в соответствии с требованиями нормативной документации.

Таблица 2. Перечень камеральных работ и используемых программных обеспечений.

№	Виды работ	Наименование ПО
1	Камеральная обработка полевых инженерно-геодезических данных и измерений	CREDO ГНСС
2	Создания цифровой модели местности (ЦММ) инженерного назначения по данным геодезических изысканий.	CREDO Линейный изыскания 2.7
3	Выпуска чертежей топографических планов, чертежей профилей и ведомостей.	CREDO Линейный изыскания 2.7
4	Создание текстовых и графических приложений	MS Office 2007

5 Методика выполнения инженерно-геодезических изысканий

До начала производства топографо-геодезических работ будет выполнено обследование исходных пунктов – отыскание и технический осмотр геодезических пунктов. Если будут обнаружены явные признаки уничтожения (на месте пункта или знака построено сооружение, вырыт котлован и т.п.), а также когда нарушено положение центра (погнута труба, отломана марка, разрушено крепление стенного знака и т.п.), то пункты будут отбракованы и исключены из наблюдения.

Развитие съемочной планово-высотной геодезической сети планируется выполнить в статическом режиме с применением спутниковых технологий.

Вблизи проектируемых площадках будут заложены геодезические пункты постоянного закрепления, в количестве, не менее 2 реперов, которые будут сданы по акту сдачи на наблюдение за сохранностью заказчику.

Площадки и трассы расположены в достаточно открытом типе местности. Топографическая съемка площадок и трасс будут выполнены с помощью спутникового геодезического оборудования GPS/ГЛОНАСС приемников «PrinCe i90», «PrinCe i50» в режиме кинематики в реальном времени.

Поиск подземных коммуникаций производится с помощью трассопоискового приемника RD8100. Полноту и достоверность съемки подземных коммуникаций будут согласованы с представителями организаций, эксплуатирующие эти коммуникации.

По завершении всех полевых работ материалы измерения будут перенесены на ЭВМ для обработки в программном обеспечении «CredoГНСС». После обработки и уравнивания полученные точки будут перенесены в «Credo Линейные изыскания» для получения инженерной цифровой модели местности (ИЦММ), состоящей из цифровой модели рельефа (ЦМР) и цифровой модели ситуации (ЦМС).

Полноту и достоверность съемки подземных коммуникаций будут согласовывать с представителями организаций, эксплуатирующие эти коммуникации. В случае отсутствия или уточнения местоположения подземных коммуникации будут организованы совместные выезды специалистов. По окончании процедуры согласования к отчету будет приложена ведомость согласования сетей подземных коммуникаций.

Ввиду требования нормативных документов «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. – М.: ФГУП «Картоцентр», 2005 г, а также для удобства чтения топографических планов, насыщенных подземными коммуникациями, издание будет выполнено в цвете.

Технический отчет по результатам инженерных изысканий будет содержать следующие сведения:

						44-21-ИГДИ-ППР	Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата		6



СРО-И-026-02022010 от 12.10.2018

Заказчик - АО «Татойлгаз»

Согласовано:

Генеральный директор


АО «Татойлгаз»


Р.Х. Фассахов
« 19 » 01 2022г.

Утверждаю:

Главный инженер

ООО «Проект МНК»


Е.В. Ожередов
« 19 » 01 2022г.


Обустройство скважин Кузайкинского месторождения

К-2090/2, К-11821

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВА
ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
44-21-ИГИ-ППР

Оглавление

1	Общие сведения	3
2	Оценка изученности территории	3
3	Краткая физико-географическая характеристика района	3
4	Состав и виды работ, организация их выполнения.....	4
5	Требования по охране труда и технике безопасности при проведении работ	6
6	Представляемые отчетные материалы и сроки их представления.....	7
7	Нормативные документы	7

Взам. инв. №		Полп. и дата								
Инв. № полп.		Изм.	Копуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	44-21-ИГИ-ППР		
		Разраб.		Шаймарданова			04.22г.	Программа работ		
		Н. контр.		Сабуров			04.22г.			
								Стадия	Лист	Листов
								И	2	7
										

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>1 Общие сведения</p> <p>Наименование объекта: «Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821».</p> <p>Местоположение объекта: РТ, Альметьевский муниципальный район</p> <p>Вид строительства: новое</p> <p>Стадийность проектирования: проектная документация.</p> <p>Заказчик: АО «Татойлгаз», РТ, г.Альметьевск, ул.Тухватуллина 2а</p> <p>Проектная организация: ООО «Проект МНК», РТ, г.Альметьевск, ул.Джалиля, дом 11 офис 33.</p> <p>Исполнитель инженерно-геологических изысканий: ООО «Проект МНК», г.Альметьевск, ул.Джалиля, дом 11 офис 33.</p> <p>Инженерно-геологические изыскания выполнить в соответствии с заданием на производство инженерно-геологических изысканий, выданного заказчиком.</p> <p>Цель инженерно-геологических изысканий: получение необходимых и достаточных материалов для обоснования проектной подготовки строительства, в том числе мероприятий инженерной защиты объекта строительства и охраны окружающей среды.</p> <p>Задачами изысканий является комплексное изучение инженерно-геологических условий площадки проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, геологические и инженерно-геологические процессы, и составление прогноза возможных изменений инженерно-геологических условий в сфере взаимодействия проектируемых объектов с геологической средой с целью получения необходимых и достаточных материалов для обоснования проектной подготовки строительства.</p> <p>Заданием заказчика предусматривается выполнение инженерно-геологических изысканий для обустройства кустов скважин №2090/2 и №11821, строительства нефтесборных трубопроводов ВЛ-6кВ. Технические характеристики проектируемых зданий и сооружений и проектируемых линейных сооружений представлены в задании на производство инженерно-геологических изысканий.</p> <p>Уровень ответственности: для нефтесборного трубопровода – повышенный (I), для площадных сооружений и трассы ВЛ - 6кВ – нормальный (II).</p> <p>2 Оценка изученности территории</p> <p>При производстве изыскательских работ материалы исследований, выполненных в предыдущие годы, предоставлены не были.</p> <p>3 Краткая физико-географическая характеристика района</p> <p>Объект изысканий расположен в юго-восточной части Республики Татарстан. В административном отношении участок изысканий находится на территории Кузайкинского сельского поселения Альметьевского района. Населенные пункты, расположенные вблизи района работ: с. Кузайкино, с. Нов.Елань, с. Стар.Елань, с.Гулькино.</p> <p>Альметьевский район связан с другими населенными пунктами автомобильным транспортом. Район является важным промышленным и сельскохозяйственным центром. В большей степени развита нефтедобыча. Район насыщен трубопроводной инфраструктурой, в том числе магистральными нефтепроводами, продуктопроводами и газопроводами.</p> <p>Район работ относится к Восточно-Закамскому климатическому району, с относительно прохладным, неравномерно увлажненным осадками летом и сравнительно холодной и относительно снежной зимой. По климатическому районированию для строительства относится к подрайону II В (таблица Б1 СП 131.13330.2012).</p> <p>Климатическая характеристика территории изысканий приведена по метеостанции Акташ (ближайший к участку изысканий). Средняя годовая температура воздуха по району изысканий положительна и составляет 4,3°C. Средняя месячная температура воздуха имеет хорошо выраженный годовой ход с максимумом в июле (19,9°C) и минимумом в январе (-11,7°C).</p>						Лист
			44-21-ИГИ-ППР						3
			Изм.	Колуч.	Лист	Ниж.	Подп.	Дата	

По количеству осадков данный район относится к зоне умеренного увлажнения, их годовое количество, в среднем, составляет 510,30мм. Устойчивый снежный покров образуется в среднем в середине ноября.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта участка работ согласно требованиям п.5.5.2- 5.5.3 СП 22.13330.2016 составляет: для глинистых грунтов –1,54 м, для песков мелких и пылеватых – 1,8 м, для песков гравелистых, крупных и средней крупности – 2,01 м, для крупнообломочных грунтов – 2,23 м (Произведен расчет по формуле $d_{fn}=d_0\sqrt{Mt}$ где $Mt=44,5$).

По особенностям рельефа район изысканий относится к северной окраине Бугульминско-Белебеевской возвышенности, приуроченного к Южно-Татарскому (Альметьевскому) своду с глубоким эрозионным расчленением. Строение рельефа определяется наличием рек, прорезающих территорию. Долины рек имеют асимметричное строение, с сильно выположенными левобережными склонами, правые склоны крутые, высокие.

В геоморфологическом отношении изысканная площадка расположена на водораздельном пространстве р. Кичуй. Рельеф участка всхолмленный, абсолютные отметки колеблются от 91,0 м до 222,0 м.

Гидрографическая сеть района – река Кичуй и ее притоки Мал.Санталка, Бол.Санталка.

Вследствие широкого развития нефтедобычи, район изысканий хозяйственно освоен и несет техногенные нагрузки от существующих сооружений нефтяных объектов, из-за ведущегося строительства и наличия сети инженерных коммуникаций, а также дорожной сети местного и общего значения.

Опасные физико-геологические процессы и явления, которые могли бы оказать негативное влияние на устойчивость поверхностных и глубинных грунтовых массивов территории (оползни, суффозия, карст и тому подобное) отсутствуют.

Согласно приложению Г СП47.13330.2016, исследуемая территория предварительно отнесена к III категории сложности инженерно-геологических условий.

4 Состав и виды работ, организация их выполнения

4.1 Полевые работы.

Задачи рекогносцировочного обследования (согласно СП 47.13330.2016): осмотр территории, визуальная оценка рельефа, опрос местного населения об имевших место проявлениях геологических и инженерно-геологических процессах. Рекогносцировочное обследование ориентировочно 3,9 км.

По данному объекту намечается бурение 29 скважин глубиной по 4,0-15,0 м, (3 скв. глуб. по 15,0 м, 3 скв. глуб. по 11,0 м, 2 скв. глуб. по 10,0 м, 4 скв. глуб. по 9,0 м, 6 скв. глуб. по 8,0 м, 2 скв. глуб. по 6,0 м, 2 скв. глуб. по 5,0 м, 7 скв. глуб. по 4,0 м). Общий метраж бурения – 232,0п.м. Буровые работы, расстояние между скважинами, глубина и их количество назначается согласно СП 11-105-97, таб 8.1; 8.2. Способ бурения – шнековое бурение.

В процессе бурения скважин осуществляется отбор образцов грунтов для лабораторных исследований. Отбор монолитов по глинистым связным грунтам производится задавливающим грунтоносами (127 мм.) через 1,0-2,0м.. Количество и правила отбора монолитов и образцов грунта регламентируется СП 47.13330.2016, ГОСТ 20522-2012. По объекту ориентировочно 60 монолитов и 8-10 образцов грунтов нарушенной структуры.

Планово-высотная привязка скважин выполняется согласно нормативам СП47.13330.2016, СП 317.1325800.2017.

Более подробно виды и объемы работ приведены в таблице 4.1.

В процессе проходки буровых скважин и после производятся гидрогеологические наблюдения: измеряется глубина появления воды, динамический уровень, указывается дата и время замера, визуально и/или на основе замеров определяется водообильность горизонтов, чистота, запах, цвет и прозрачность воды. Проводится опрос населения об уровне грунтовых вод в колодцах и подвальных помещениях, о поднятии уровня ГВ в паводковый период, осмотр пониженных участков местности.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	В процессе бурения скважин осуществляется отбор образцов грунтов для лабораторных исследований. Отбор монолитов по глинистым связным грунтам производится задавливающим грунтоносами (127 мм.) через 1,0-2,0м.. Количество и правила отбора монолитов и образцов грунта регламентируется СП 47.13330.2016, ГОСТ 20522-2012. По объекту ориентировочно 60 монолитов и 8-10 образцов грунтов нарушенной структуры.					
			Планово-высотная привязка скважин выполняется согласно нормативам СП47.13330.2016, СП 317.1325800.2017.					
			Более подробно виды и объемы работ приведены в таблице 4.1.					
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	В процессе проходки буровых скважин и после производится гидрогеологические наблюдения: измеряется глубина появления воды, динамический уровень, указывается дата и время замера, визуально и/или на основе замеров определяется водообильность горизонтов, чистота, запах, цвет и прозрачность воды. Проводится опрос населения об уровне грунтовых вод в колодцах и подвальных помещениях, о поднятии уровня ГВ в паводковый период, осмотр пониженных участков местности.					
			44-21-ИГИ-ППР					
			Лист					
Изм.	Копуч	Лист	Ниж	Подп	Дата	4		

В течении всего полевого периода ведется документация работ по установленным нормативам в полевых журналах установленного образца.

По окончании буровых работ скважины тампонируются выбуренной породой с послойным трамбованием, производится рекультивация культурного слоя.

Контроль полевых работ производится ведущим геологом Шарифуллиным А.М.

Проезд к месту производства работ по автодороге местного пользования. Стоянка автомашины на территории объекта не требуется. Складирование материалов и оборудования не требуется. Движение транспорта в пределах охранной зоны эстакады, ВЛ и проведение буровых работ осуществляется по согласованию с эксплуатирующей организацией с оформлением разрешительной документации, в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

Согласование и возмещение ущерба сельскохозяйственной культуры производит заказчик. Работы без согласования проезда техники не производить.

4.2 Лабораторные работы

Лабораторные работы включают определение физических и механических свойств грунтов участка работ и выполняются с учетом требований: ГОСТ5180-2015, ГОСТ12536-2014, ГОСТ12248.1-2020, ГОСТ12248.3-2020, ГОСТ12248.4-2020, ГОСТ12248.6-2020, ГОСТ23161-2012, ГОСТ23740-79, ГОСТ 26428-85, ГОСТ30416 - 2012.

4.3 Камеральные работы

В процессе камеральной обработки проводится анализ, интерпретация, обобщение информации полевых и лабораторных исследований (в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 22.13330.2016, СП 11-105-97). При окончательной камеральной обработке производится оформление текстовых и графических приложений и составление технического отчета по результатам выполненных изысканий.

Технический отчет должен содержать все необходимые сведения, предъявляемые к материалам инженерных изысканий для строительства на стадии «Проектная документация» согласно требований действующих нормативных документов.

Таблица №4.1. Виды и объемы выполненных работ

Виды работ	Единица измерения	Объемы работ
I Полевые работы		
Рекогносцировочное обследование территории	км.	3,9
Бурение скважин 29 скважин диаметром 135мм глубиной от 4,0м до 15,0 м (232,0 п.м.) в грунтах:		
I категория	п.м	47,6
II категория	п.м	88,2
III категория	п.м.	96,2
Отбор монолитов из скважин	монолит	60
Отбор образцов грунтов нарушенной структуры	обр.	8-10
Отбор проб воды (при вскрытии подземных вод)	проба	3
Определение УЭС	определение	12
Привязка геологических выработок	выработка	29
II Лабораторные работы		
Полный комплекс определения физических свойств грунта	опр.	24
Комплекс определений оптимальной влажности и	опр.	4-5

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп	Дата	44-21-ИГИ-ППР	Лист
							5

		плотности (песчаных грунтов)							
		Консистенция при нарушенной структуре						опр. 4-5	
		Полный комплекс физико-механических свойств грунта с определением сопротивления грунта срезу (консолидированный срез и компрессионные испытания)						опр. 36	
		Деформационные свойства грунта методом трехосного сжатия (консолидированно-дренированное испытание)						опр. 36	
		Анализ водной вытяжки						анализ 9	
		Коррозионная активность грунтов по отношению к свинцовой и алюминиевой оболочкам кабеля						опр. 9	
		Коррозионная активность грунтов по отношению к бетону						опр. 9	
		Коэффициент фильтрации						опр. 9	
		Набухание						опр. 9	
		Размокание						опр. 9	
		Стандартный анализ воды (при наличии проб подземных вод)						анализ 3	
		III Камеральные работы							
		Обработка полевых и лабораторных работ и составление отчета с применением компьютерных технологий						отчет 1	
<p>*Объемы и виды работ могут быть уточнены в зависимости от инженерно-геологических условий, с целью повышения качества работ. В техническом отчете об изысканиях объемы будут представлены по фактически выполненным работам.</p> <p>5 Требования по охране и технике безопасности при проведении работ</p> <p>Охрана труда при проведении всех видов работ обеспечивается в соответствии с требованиями «Правил безопасности при геологоразведочных работах», а также требований Промышленной и пожарной безопасности на предприятиях нефтяной и газовой промышленности.</p> <p>Работы проводятся при наличии ордера с согласованием мест проходки выработок с владельцами коммуникаций и земель.</p> <p>Полевые работы выполняются с соблюдением требований нормативных документов по охране труда, технике безопасности, пожарной безопасности и охране окружающей природной среды (ГОСТ 12.0.001-82* и др.), поверке средств измерений (п. 4.9 СП 47.13330.2016).</p> <p>Руководитель или ответственный исполнитель полевых работ до выезда на объект проверяет прохождение всеми работниками инструктажа по технике безопасности (экзамен, инструктаж) и наличие у них соответствующего удостоверения и прав ответственного ведения работ, а также наличие средств защиты и транспортных средств, приспособленных для перевозок грузов и людей.</p> <p>По прибытии на объект руководитель работ обязан выявить опасные участки (линии электропередач, коммуникаций и т.д.) и провести по объектный инструктаж со всеми работниками. Перед началом изысканий места проведения работ обязательно согласовываются с владельцами земель и сооружений.</p> <p>Работы по охране природной среды будут заключаться в ликвидации пройденных выработок засыпкой ствола скважины с тщательным послойным трамбованием и рекультивацией земель, нарушенных в процессе бурения.</p> <p>Рекультивация земель проводится по окончании всех работ на скважине и заключается в следующем:</p> <ul style="list-style-type: none"> - удаляются все временные устройства и сооружения; - проводится тампонаж недренирующими грунтами (глиной) всех буровых скважин с поинтервальным уплотнением (трамбовкой); 									
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			44-21-ИГИ-ППР						6
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

- удаляется производственный и бытовой мусор; удаляется загрязненный ГСМ слой почвы с последующей засыпкой.

Перечень мероприятий по обеспечению безопасных условий труда (согласно СНиП 12-04-2002):

- до начала производства земляных работ в местах расположения действующих подземных коммуникаций должны быть разработаны и согласованы с организациям, эксплуатирующими эти коммуникации, мероприятия по безопасным условиям труда, а расположение подземных коммуникаций на местности обозначено соответствующими знаками или надписями.

- производство земляных работ в зоне действующих подземных коммуникаций следует осуществлять под непосредственным руководством прораба или мастера, а в охранной зоне кабелей, находящихся под напряжением, или действующего газопровода, кроме того, под наблюдением работников электро- или газового хозяйства.

- при обнаружении взрывоопасных материалов земляные работы в этих местах следует немедленно прекратить до получения разрешения от соответствующих органов.

Перечень мероприятий по охране окружающей среды при выполнении инженерных изысканий:

- при проведении полевых изыскательских работ предусматривается комплекс работ по защите и охране окружающей среды в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.04-83 и др.

- по окончании буровых работ скважины тампонируются выбуренной породой с послойным трамбованием, производится рекультивация культурного слоя.

6 Предоставляемые отчетные материалы и сроки их предоставления

В результате изысканий представляется отчет об инженерных изысканиях в соответствии с действующими нормативными документами (СП 47.13330.2016, Инженерные изыскания для строительства, основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96). Графические материалы представляются в формате AutoCAD и AcrobatReader, описательная часть - в формате AcrobatReader. Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу. Материалы на бумажном и электронном носителях передаются заказчику по накладным. Срок предоставления отчета определяется договором на изыскания.

7 Нормативные документы

1. СП 11-105-97. Инженерно-геологические изыскания для строительства.
2. СП 14.13330.2018. Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП 11-7-81*
3. СП 22.13330.2016. Основание зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.01.03-85.
4. СП 28.13330.2017. Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85.
5. СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96.
6. СП 116.13330.2012. Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003.
7. СП 446.1325800.2019. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ.
8. ГОСТ 12248-2010. Грунты. Методы определения характеристик прочности и деформируемости.
9. ГОСТ 20522-2012. Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний.
10. ГОСТ 25100-2020. Грунты. Классификация.
11. Прочие действующие ГОСТы, СНиПы, методические указания.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Актуализированная редакция СНиП 12-02-2003.					
			6. СП 116.13330.2012. Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003.					
			7. СП 446.1325800.2019. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ.					
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	8. ГОСТ 12248-2010. Грунты. Методы определения характеристик прочности и деформируемости.					
			9. ГОСТ 20522-2012. Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний.					
			10. ГОСТ 25100-2020. Грунты. Классификация.					
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	11. Прочие действующие ГОСТы, СНиПы, методические указания.					
Изм.	Колуч	Лист	Ниж	Подп.	Дата	44-21-ИГИ-ППР		Лист
								7

Общество с ограниченной ответственностью



СРО-И-026-02022010 от 12.10.2018

Заказчик - АО «Татойлгаз»

Согласовано:

Генеральный директор

АО «Татойлгаз»



Р.Х. Фассахов

« 17 »

01

2022 г.

Утверждаю:

Главный инженер

ООО «Проект МНК»



Е.В. Ожередов

« 17 »

01

2022г.

**Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2,
К-11821**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВА
ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

44-21-ИГМИ-ППР

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

Альметьевск, 2022

Содержание



1 Общие сведения.....	3
2 Оценка изученности территории	5
3 Краткая физико-географическая характеристика района работ	7
3.1 Описание местоположения и техногенных условий.....	7
3.3 Гидрологические и гидрогеологические условия	8
3.4 Геологические условия	8
4 Состав и виды работ, организация их выполнения.....	9
5 Контроль качества и приемка работ	11
6 Используемые нормативные документы	11
7 Требования по охране труда и технике безопасности при проведении работ	11
8 Предоставляемые отчетные материалы и сроки их предоставления	11
9 Приложения к программе выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий	12

Приложения

Приложение А: Задание на проведение инженерных изысканий

Приложение Б: Выписка из реестра членов СРО №1908 от 31.03.2022 г.

Лист 1 Обзорная карта участка работ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
						44-21-ИГМИ-ППР		
			Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата
			Разраб.	Камалова				14.04.22
			Программа на производство инженерно-гидрометеорологических изысканий					
			Стадия					
			П					
			Лист					
			1					
			Листов					
								
			ПРОЕКТ ИМК					
			Н. контр.			Сабуров		
			ГИП			Мовламов		
						14.04.22		
						14.04.22		

1 Общие сведения

Наименование объекта: Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821

Местоположение объекта: Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район.

Основанием для производства работ послужили:

- Задание на проектирование и Задание на производство инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий, утвержденное главным инженером АО «Татойлгаз» Р.Х. Фассаховым (Приложение А).

Наименование и местоположение Заказчика: Акционерное Общество «Татойлгаз», РТ, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 2а.

Наименование и местоположение Исполнителя: ООО «Проект МНК», 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Мусы Джалиля д.11, оф.33, тел.: (8553) 300-463, электронный адрес: mnkproekt@yandex.ru. Почтовый адрес: г. Альметьевск, ул. Ленина, дом 60, а/я 104.

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-И-026-02022010 № 135 от 12.10.2018 г. Ассоциация СРО «ВолгаКамИзыскания». ООО «Проект МНК» выполняет работы по инженерно-экологическим изысканиям на основании Выписки из реестра членов саморегулируемой организации № №1908 от 31.03.2022 г., которая подтверждает право выполнять инженерные изыскания (Приложение Б).

Цель работ: Целью проведения инженерно-гидрометеорологических изысканий является сбор, анализ и обобщение материалов гидрометеорологической изученности территории, актуализация исходных гидрометеорологических данных для разработки проектной документации.

Задачи работ: инженерно-гидрометеорологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение гидрометеорологических условий территории строительства и прогноз возможных изменений этих условий в результате взаимодействия с проектируемым объектом с целью получения необходимых и достаточных материалов и данных для принятия обоснованных проектных решений.

Идентификационные сведения об объекте: Согласно приложению 3 Задания на производство инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий (Приложение А).

Уровень ответственности: для нефтесборного трубопровода – повышенный (I), для площадных сооружений и трассы ВЛ-6кВ – нормальный (II).

Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: Нет

Принадлежность к опасным производственным объектам: Да

Пожарная и взрывопожарная опасность: АН- повышенная взрывопожароопасность

Вид градостроительной деятельности: Новое строительство.

Этап выполнения инженерных изысканий: Инженерно- гидрометеорологические изыскания:

- Подготовительные работы
- Полевые работы
- Камеральные работы

Особые условия строительства: Отсутствуют

Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений: Согласно приложению 4 Задания на производство инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий (Приложение А).

Техническая характеристика проектируемых инженерных коммуникаций: Согласно

Взам. инв. №	<p>Принадлежность к опасным производственным объектам: Да</p> <p>Пожарная и взрывопожарная опасность: АН- повышенная взрывопожароопасность</p> <p>Вид градостроительной деятельности: Новое строительство.</p> <p>Этап выполнения инженерных изысканий: Инженерно- гидрометеорологические изыскания:</p> <ul style="list-style-type: none">– Подготовительные работы– Полевые работы– Камеральные работы <p>Особые условия строительства: Отсутствуют</p> <p>Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений: Согласно приложению 4 Задания на производство инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий (Приложение А).</p> <p>Техническая характеристика проектируемых инженерных коммуникаций: Согласно</p>					
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
44-21-ИГМИ-ППР						
Изм.	Копия	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						2



Рис. 2.1. Расположение Постов относительно участка изысканий

При оценке гидрологической изученности не учитывались гидрологические станции, на которых продолжительность систематических наблюдений была меньше 10 лет. Исходя из этого, участок работ отличается хорошей степенью метеорологической и гидрологической изученности.

Таблица 2.2 Сведения гидропосте

Синоптический индекс станции	Водный объект	Пост	Координаты (СК Пулково-42)		Период систематических наблюдений
			Широта	Долгота:	
76533	р. Степной Зай	Акташ	55° 01' 48.01"	052° 07' 48.01"	2004-08-24
77179	р. Шешма	Слобода Петропавловская	55° 03' 0.00"	051° 22' 12.00"	1934-01-01

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	44-21-ИГМИ-ППР	Лист
							5

Таблица 3.2.1 – Климатические параметры г. Бугульма. (СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»).

Абсолютная минимальная Т воздуха, °С	-47
Абсолютная максимальная Т воздуха, °С	39
Количество осадков за ноябрь-март, мм	147
Количество осадков за апрель-октябрь, мм	376
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	Ю
Преобладающее направление ветра за июнь-август	З
Годовая температура воздуха, °С	3,3

По материалам Схемы территориального планирования Республики Татарстан метеорологический потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА) территории умеренный. Его значения изменяются в пределах от 2,4 до 2,7, следовательно, здесь создаются равновесные условия как для рассеивания, так и для накопления выбросов загрязняющих веществ.

3.3 Гидрологические и гидрогеологические условия

В соответствии с гидрогеологическим районированием, принятым в системе Государственного водного кадастра, территория Кузайкинского сельского поселения, как и всего Альметьевского муниципального района, расположена в пределах Восточно-Русского артезианского бассейна пластовых и блоково-пластовых вод и приурочена к Камско-Вятскому артезианскому бассейну второго порядка.

Основным водоносным горизонтом, используемым для целей питьевого водоснабжения, является водоносный верхнеказанский карбонатно-терригенный комплекс (P2kz2) карбонатно-терригенный комплекс.

Гидрографическую сеть на территории Кузайкинского сельского поселения образуют р. Кичуй и ее притоки.

Длина р. Кичуй составляет 114,0 км, площадь водосбора - 1,3 тыс.км². Река протекает по весьма сложной в геоморфологическом отношении возвышенной равнине с общим наклоном с юга на север, к долине Камы.

3.4 Геологические условия

В геологическом строении территории Кузайкинского сельского поселения на глубину, влияющую как на условия проектирования и строительства, так и эксплуатацию инженерных сооружений, принимают участие пермские, неогеновые и четвертичные отложения. Наибольшее развитие получили верхнепермские отложения. Менее распространенными являются неогеновые и четвертичные породы.

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

4 Состав и виды работ, организация их выполнения

4.1 Виды и объемы работ.

Выполнить инженерно-гидрометеорологические изыскания в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 11-103-97, СП 131.13330.2020, которые включают в себя:

- Предполевые камеральные работы (подготовительный период) - сбор, анализ и обобщение гидрометеорологической и картографической изученности, материалов изысканий прошлых лет выполняется 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, установления объемов работ;

- Полевые работы – рекогносцировочное обследование участка изысканий выполняется согласно п.4.16 СП 11-103-97 независимо от степени изученности территории для визуального выявления участков проявления опасных гидрометеорологических процессов и явлений; фотографирование гидроморфологических особенностей водотоков и их водосборов, а также различных проявлений опасных гидрометеорологических процессов; необходимые замеры и наблюдения в гидростворах (при необходимости).

- Камеральная обработка данных - анализ и обобщение собранных материалов гидрометеорологических изысканий выполняется согласно п.4.32 СП 11-103-97, составление климатической записки на основе справочных данных; картографическое изучение водотоков и их водосборов на участке проведения запланированных работ; оценка современного состояния окружающей среды и прогноз возможных изменений гидрометеорологических условий при строительстве и эксплуатации проектного объекта; определение гидрографических характеристик водосборов; гидрологические расчеты (при необходимости) в соответствии с СП 33-101-2003: подбор аналогов, определение максимальных расходов воды, установление высоких вод и других характеристик уровней прошлых лет и пр.;

- Составление технического отчета с соответствующими графическими материалами согласно п.4.1 СП 11-103-97.

В инженерно-гидрометеорологических изысканиях:

- разработать программу инженерно-гидрометеорологических изысканий в соответствии с требованиями нормативно-технической документации и настоящего задания;

- программу инженерно-гидрометеорологических изысканий согласовать с Заказчиком до начала производства работ;

- выполнить сбор, обработку и анализ материалов и данных о состоянии природной среды;

- оценить современное состояние окружающей среды и дать прогноз возможных изменений гидрометеорологических условий при строительстве и эксплуатации проектного объекта;

произвести предварительную оценку:

– климатических условий и отдельных метеорологических характеристик;

– опасных гидрометеорологических процессов и явлений;

– гидрологического режима рек и ручьев;

– техногенных изменений гидрологических и климатических условий или их отдельных характеристик.

Сведения о составе и объеме работ представлены в табл. 4.1

4.2 Методика выполнения работ

4.2.1 Рекогносцировочное обследование участка реки

Взам. инв. №	гидрометеорологических условий при строительстве и эксплуатации проектного объекта; произвести предварительную оценку: – климатических условий и отдельных метеорологических характеристик; – опасных гидрометеорологических процессов и явлений; – гидрологического режима рек и ручьев; – техногенных изменений гидрологических и климатических условий или их отдельных характеристик.					
Подп. и дата	Сведения о составе и объеме работ представлены в табл. 4.1					
Инв. № подл.	4.2 Методика выполнения работ					
	4.2.1 Рекогносцировочное обследование участка реки					

Рекогносцировка – это предварительное обследование, основанное на визуальном наблюдении, результаты осмотра записываются в специальный бланк, в котором представлена следующая информация:

1. Дата наблюдений - число, месяц, год.
2. Метеоусловия погоды в день проведения описания - температура воздуха в тени, облачность сила ветра, отсутствие/наличие осадков, если есть, то какие и их интенсивность.
3. Тип и название водного объекта.
4. Местоположение пункта наблюдения.
5. Описание окружающей местности.
6. Морфометрические особенности участка.

Таблица 4.1 Сведения о составе и объеме работ*

Виды работ	Ед. изм.	Объём
Полевые работы		
1. Рекогносцировочное обследование исследуемых водотоков и их водосборов на участке изысканий	км	1
2. Фотоработы	шт.	2
Камеральные работы		
1. Составление схемы гидрометеорологической изученности	схема	1
2. Климатическая характеристика участка изысканий	записка	1
3. Гидроморфологическая характеристика водотоков, находящихся на участке запланированных работ, их русел и гидрографическое описание их бассейнов	записка	1
4. Расчёты максимальных (1, 2, 4, 5 и 10 %-ной обеспеченности) расходов талых и дождевых вод на участке проведения запланированных работ	расчёт	2
5. Расчёт наивысших (1, 2, 4, 5 и 10 %-ной обеспеченности) уровней воды	расчёт	2
6. Характеристика термического и ледового режима водотоков на участке проведения запланированных работ	записка	1
7. Оценка русловых (донных и береговых) размывов в руслах исследуемых водотоков	расчёт	2
8. Составление программы работ	программ а	1

* В ходе выполнения инженерных изысканий в программе могут быть внесены изменения и дополнения, продиктованные особенностью местных условий, все изменения и дополнения предварительно согласовываются с Заказчиком.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	44-21-ИГМИ-ППР	Лист
							9

5 Контроль качества и приемка работ

Контроль и приемка работ оформляются соответствующими актами полевого приемочного. Для обеспечения качества инженерных изысканий произвести контроль качества. Целью контроля качества инженерных изысканий является выявление и предотвращение, путем принятия своевременных мер, случаев некачественного выполнения полевых, лабораторных и камеральных работ, их несоответствия ТЗ, программе инженерных изысканий и требованиям нормативных документов.

Контроль полевых и камеральных работ следует осуществлять в плановом порядке руководителями и специалистами производственных подразделений, выполняющих инженерные изыскания (внутренний контроль). Внутренний контроль выполняется организацией-исполнителем работ и включает все виды контроля.

6 Используемые нормативные документы

Документ	Наименование
СП 47.13330.2016	Инженерные изыскания для строительства. Основные положения
СП 482.1325800.2020	Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ
СП 131.13330.2020	СНиП 23-01-99 Строительная климатология
СП 11-103-97	Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства
СП 33.101.2003	Определение основных расчетных гидрологических характеристик
Федеральный закон от 30.11.2001 N 136-ФЗ с 17 декабря 2021 года	Земельный кодекс Российской Федерации
Федеральный закона от 11.06.2021 N 193-ФЗ с 1 января 2022 год	Водный кодекс Российской Федерации

7 Требования по охране труда и технике безопасности при проведении работ

Все запланированные виды инженерно-экологические изысканий с радиационным обследованием проводятся с соблюдением требований нормативных документов по охране труда, пожарной безопасности и охране окружающей природной среды.

8 Предоставляемые отчетные материалы и сроки их предоставления

По результатам инженерных изысканий составляется технический отчет, содержащий пояснительную записку, текстовые и графические материалы, соответствующие требованиям нормативных документов о составе проектной документации.

Электронный вид технического отчета о выполнении работ должен соответствовать бумажному варианту.

Технический отчет о выполненных инженерно-гидрометеорологических изысканиях выдается в бумажном виде – в 1 (одном) экземпляре, в электронном виде – в 1 (одном) экземпляре, содержащий файлы в редактируемом (dwg) и не редактируемом (pdf) формате.

Взам. инв. №		обследованием проводится с соблюдением требований нормативных документов по охране труда, пожарной безопасности и охране окружающей природной среды.						
Подп. и дата		8 Предоставляемые отчетные материалы и сроки их предоставления По результатам инженерных изысканий составляется технический отчет, содержащий пояснительную записку, текстовые и графические материалы, соответствующие требованиям нормативных документов о составе проектной документации. Электронный вид технического отчета о выполнении работ должен соответствовать бумажному варианту. Технический отчет о выполненных инженерно-гидрометеорологических изысканиях выдается в бумажном виде – в 1 (одном) экземпляре, в электронном виде – в 1 (одном) экземпляре, содержащий файлы в редактируемом (dwg) и не редактируемом (pdf) формате.						
Инв. № подл.							44-21-ИГМИ-ППР	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			10

Сроки выполнения работ: Согласно календарному плану.

9 Приложения к программе выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий

Приложение А: Задание на производство инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий

Приложение Б: Выписка из реестра членов СРО №1908 от 31.03.2022.

Программу составил  Ведущий инженер-эколог Камалова Э.И.

Инв. № инв.	Взам. инв. №						
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	44-21-ИГМИ-ППР	Лист
							11

Общество с ограниченной ответственностью



СРО-И-026-02022010 от 12.10.2018

Заказчик - АО «Татойлгаз»

Согласовано:
Главный инженер
АО «Татойлгаз»



А. А. Гиматдинов

2022 г.

Утверждаю:
Главный инженер
ООО «Проект МНК»



Е.В. Ожередов

« 2022г.

**Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2,
К-11821**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВА
ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**


44-21-ИЭИ-ППР

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

Альметьевск, 2022

Содержание

1 Общие сведения.....	3
2 Оценка изученности территории.....	6
3 Краткая физико-географическая характеристика района работ.....	8
3.1 Описание местоположения и техногенных условий.....	8
3.2 Климат.....	8
3.3 Гидрологические и гидрогеологические условия.....	9
3.4 Геологические условия.....	9
4 Состав и виды работ, организация их выполнения.....	10
4.1 Виды и объемы работ.....	10
4.2 Методика выполнения работ.....	11
4.2.1 Маршрутные обследования.....	11
4.2.2 Оценка радиационной обстановки.....	11
4.2.3 Геоэкологическое опробование почвогрунтов.....	11
4.2.4 Опробование донных отложений водных объектов.....	12
4.2.5 Опробование подземных и поверхностных вод.....	12
4.2.6 Оценка состояния атмосферного воздуха.....	13
4.2.7 Лабораторные работы.....	13
4.2.8 Камеральные работы.....	13
5 Контроль качества и приемка работ.....	15
6 Используемые нормативные документы.....	15
7 Требования по охране труда и технике безопасности при проведении работ.....	16
8 Предоставляемые отчетные материалы и сроки их предоставления.....	17
9 Приложения к программе выполнения инженерно-экологических изысканий.....	17

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							44-21-ИЭИ-ППР					
			Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Программа на производство инженерно-экологических изысканий					
			Разраб.	Камалова	<i>Камалова</i>	14.04.22								
			Н. контр.	Сабуров		14.04.22								
			ГИП	Мовламов		14.04.22						Стадия П	Лист 1	Листов 

1 Общие сведения

Наименование объекта: Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821.

Местоположение объекта: Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район.

Основанием для производства работ послужили:

- Задание на проектирование и Задание на производство инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий, утверждённое главным инженером АО «Татойлгаз» Р.Х. Фассаховым (Приложение А).

Наименование и местоположение Заказчика: Акционерное Общество «Татойлгаз», РТ, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, 2а.

Наименование и местоположение Исполнителя: ООО «Проект МНК», 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Мусы Джалиля д.11, оф.33, тел.: (8553) 300-463, электронный адрес: mnkproekt@yandex.ru. Почтовый адрес: г. Альметьевск, ул. Ленина, дом 60, а/я 104.

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-И-026-02022010 № 135 от 12.10.2018 г. Ассоциация СРО «ВолгаКамИзыскания». ООО «Проект МНК» выполняет работы по инженерно-экологическим изысканиям на основании Выписки из реестра членов саморегулируемой организации № 1908 31.03.2022 г., которая подтверждает право выполнять инженерные изыскания (Приложение Б).

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.

Инженерно-экологические изыскания для разработки проектной документации включают:

- оценку состояния компонентов природной среды до начала строительства, фоновые характеристики загрязнения;
- определение границ предполагаемой зоны воздействия по основным компонентам природных условий, чувствительным к предполагаемым воздействиям;
- выявление районов экологического неблагополучия, наиболее острых экологических ситуаций и техногенной пораженности территории;
- прогноз возможных изменений природной среды в зоне влияния при строительстве и эксплуатации;
- рекомендации по организации природоохранных мероприятий, а также предложения к программе локального экологического мониторинга;
- размещение рекреационных объектов в зоне влияния;
- данные о современном и перспективном хозяйственном использовании территории, ООПТ и ограничениях по природопользованию.

Идентификационные сведения об объекте: Согласно приложению 3 Задания на производство инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий (Приложение А).

Уровень ответственности: для нефтесборного трубопровода – повышенный (I), для площадных сооружений и трассы ВЛ-6кВ – нормальный (II).

Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: Нет

Принадлежность к опасным производственным объектам: Да

Взам. инв. №	<p>- рекомендации по организации природоохранных мероприятий, а также предложения к программе локального экологического мониторинга;</p> <p>- размещение рекреационных объектов в зоне влияния;</p> <p>- данные о современном и перспективном хозяйственном использовании территории, ООПТ и ограничениях по природопользованию.</p>							
Подп. и дата	<p>Идентификационные сведения об объекте: Согласно приложению 3 Задания на производство инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологические изыскания (Приложение А).</p> <p>Уровень ответственности: для нефтесборного трубопровода – повышенный (I), для площадных сооружений и трассы ВЛ-6кВ – нормальный (II).</p> <p>Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: Нет</p> <p>Принадлежность к опасным производственным объектам: Да</p>							
Инв. № подл.							44-22-ИЭИ-ППР	Лист
								2
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Пожарная и взрывопожарная опасность: АН- повышенная взрывопожароопасность

Вид градостроительной деятельности: Новое строительство.

Этап выполнения инженерных изысканий: Инженерно- гидрометеорологические изыскания:

- Подготовительные работы
- Полевые работы
- Камеральные работы

Особые условия строительства: Отсутствуют

Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений: Согласно приложению 4 Задания на производство инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологические изыскания (Приложение А).

Техническая характеристика проектируемых инженерных коммуникаций: Согласно приложению 5 Задания на производство инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологические изыскания (Приложение А).

Общие сведения о категориях земель и разрешенном виде использования земельных участков на основании данных Единого государственного реестра недвижимости:

16:07:220002:26 – Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения. Разрешенное использование: Недропользование. Форма собственности: Частная собственность

16:07:220002:27 – Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения. Разрешенное использование: Недропользование. Форма собственности: Частная собственность

16:07:220002:2 Статус: Ранее учтенный. Вид: Земельный участок в составе ЕЗП.

Кадастровый номер ЕЗП: 16:07:000000:2281

Адрес: Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, ООО С/Х Нарат.

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Разрешенное использование: Для сельскохозяйственного производства. по документу: Для сельскохозяйственного производства. Форма собственности: Частная собственность

16:07:220002:5, 16:07:220004:45, 16:07:220004:49, 16:07:220004:44 Статус: Ранее учтенный Вид: Земельный участок в составе ЕЗП.

Кадастровый номер ЕЗП: 16:07:000000:2025

Адрес: Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, в границах землепользования ООО С/Х Нарат

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Разрешенное использование: Для размещения иных особо охраняемых природных территорий (объектов). по документу: Охрана природных территорий

16:07:220002:14, 16:07:220002:15, 16:07:220002:16, 16:07:220004:143 Статус: Ранее учтенный. Вид: Земельный участок в составе ЕЗП.

Кадастровый номер ЕЗП: 16:07:000000:2023

Адрес: Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, в границах землепользования ООО С/Х Нарат

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Разрешенное использование: Для размещения иных особо охраняемых природных территорий (объектов). по документу: Охрана природных территорий. Форма собственности: Частная собственность

Взам. инв. №	Адрес: Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, в границах землепользования ООО С/Х Нарат							
	Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Разрешенное использование: Для размещения иных особо охраняемых природных территорий (объектов). по документу: Охрана природных территорий							
Подп. и дата	16:07:220002:14, 16:07:220002:15, 16:07:220002:16, 16:07:220004:143 Статус: Ранее учтенный. Вид: Земельный участок в составе ЕЗП.							
	Кадастровый номер ЕЗП 16:07:000000:2023							
Инв. № подл.	Адрес: Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, в границах землепользования ООО С/Х Нарат							
	Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения.Разрешенное использование: Для размещения иных особо охраняемых природных территорий (объектов). по документу: Охрана природных территорий. Форма собственности: Частная собственность							
							44-22-ИЭИ-ППР	Лист
Изм.	Кодом	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
								3

16:07:220004:180 Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения. Разрешенное использование: для добычи полезных ископаемых

16:07:220004:179 Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения. Разрешенное использование: недропользование

16:07:220004:329 Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Разрешенное использование: Для сельскохозяйственного производства (Паевый фонд). Форма собственности: Частная собственность

Пересечение водных объектов: Через р. Кичуй и ее приток

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	44-22-ИЭИ-ППР			4

2 Оценка изученности территории

Анализ имеющейся информации (опубликованных и фондовых материалов) позволяет говорить о достаточно хорошей изученности рассматриваемой территории. Согласно п. 4.12 СП 11-103-97 наличие в районе расположения объекта строительства систематических наблюдений за характеристиками климата позволяет охарактеризовать степень гидрометеорологической изученности территории как «изученная».

Спутниковые снимки высокого разрешения на участок изысканий имеются на общедоступных сервисах Google Earth, Google Maps, Яндекс.Карты, Bing Maps.

Изученность экологических условий района изысканий определяется наличием следующих материалов:

- ответы специально уполномоченных государственных органов, министерств и ведомств, осуществляющих экологические исследования;
- инженерно-экологические изыскания прошлых лет;
- объекты-аналоги, функционирующие в сходных ландшафтно-климатических и геолого-структурных условиях.

Для изучения геолого-геоморфологических условий, растительности и животного мира, включая редкие виды животных и растений, памятников природы территории изысканий были использованы Электронный Атлас РТ, Государственный доклад о состоянии окружающей среды РТ, Красная книга РТ, Государственный реестр ООПТ в РТ, информационный сборник «Изучение, охрана, реставрация и использование недвижимых памятников истории и культуры в Республике Татарстан». Так же будут изучены данные из Схемы территориального планирования, Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, Генеральный план Кузайкинского сельского поселения Альметьевского муниципального района РТ.

Почвенный покров, растительный и животный мир, ландшафты участка изысканий, состояние почво-грунтов и подземных вод, радиационная обстановка непосредственно на участке изысканий изучаются в рамках настоящих инженерно-экологических изысканий с использованием фондовых материалов.

Геологическое строение участка изучается в рамках инженерно-геологических изысканий по настоящему объекту, а также по фондовым материалам.

Будут собраны, обработаны и систематизированы фондовые материалы специально уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды: УГМС РТ, Министерства лесного хозяйства РТ, Министерства экологии и природных ресурсов РТ, Министерства культуры РТ, Министерства природных ресурсов и экологии РФ, Управления Роспотребнадзора по РТ.

Для описания состояния хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории Республики Татарстан будет использован государственный доклад «О состоянии санитарно-эпидемиологическом благополучия населения в Республике Татарстан в 2019г».

Для описания состояния почв на территории Республики Татарстан – «Ежегодник. Загрязнения почв Российской Федерации токсинами промышленного происхождения в 2019 г».

Данные о заболеваемости населения по Республики Татарстан будут приведены по материалам официального сайта Управления Роспотребнадзора Республики Татарстан (www.16.rospotrebnadzor.ru).

Заказчиком архивные материалы не предоставлены.

Метеорологическая изученность

При написании будут использованы данные систематических наблюдений за состоянием окружающей среды, проводимых ФГБУ «УГМС РТ». Для оценки климатических условий района

Изм.	Кодом	Лист	№поп	Подп	Дата	44-22-ИЭИ-ППР	Лист
Изм	Кодом	Лист	№поп	Подп	Дата		5

работ использованы ранее полученные данные о состоянии атмосферного воздуха по материалам наблюдений ближайшей к территории изысканий метеостанции МС «Акташ», в 18 км восточнее территории изысканий.

В соответствии с СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства» наличие систематических метеорологических наблюдений, а также эпизодические работы по их изучению, позволяет охарактеризовать степень метеорологической изученности территории как «изученная».

Сведения о ближайшей к участку изысканий метеорологической станции представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 Сведения о ближайшей метеорологической станции

УГМС (НИУ)	ФГБУ УГМС Республики Татарстан
Филиал(ЦГМС)	Отсутствует
Название станции	АКТАШ
Тип организации (код)	Метеорологическая станция
Разряд	2
Автономный режим	Нет
Код сетевой организации	316410022
Координаты	Широта: 55° 03' 3.01" с.ш. Долгота: 052° 06' 33.01" в.д. 55.05083333333334 с.ш. ; 52.10916666666667 в.д.
Тип платформы наблюдений	Неподвижная наблюдательная платформа на суше или в прибрежной зоне
Синоптический индекс станции	28606
Дата открытия станции	1930-09-27

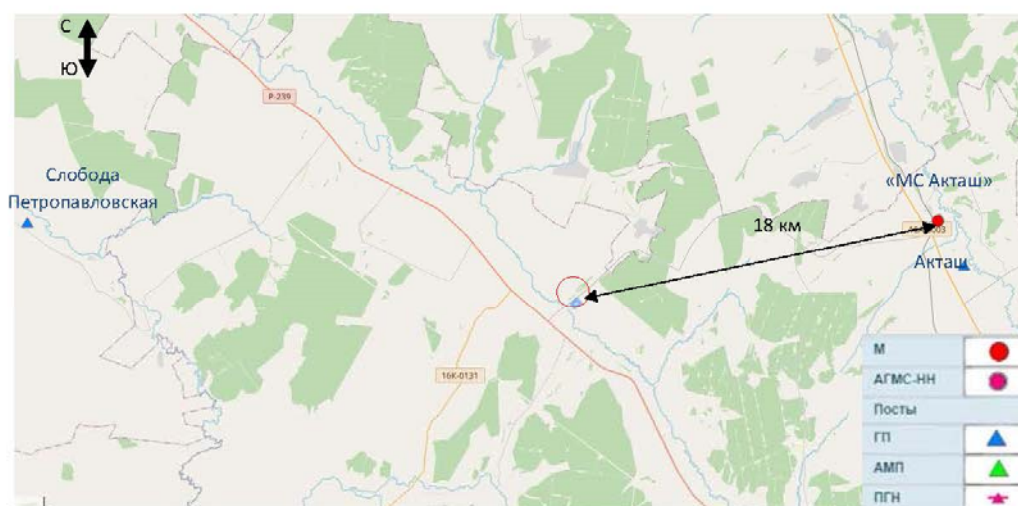


Рис. 2.1. Расположение Постов относительно участка изысканий

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									6
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	44-22-ИЭИ-ППР			
Район изысканий									

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	Ю
Преобладающее направление ветра за июнь-август	З
Годовая температура воздуха, °С	3,3

По материалам Схемы территориального планирования Республики Татарстан метеорологический потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА) территории умеренный. Его значения изменяются в пределах от 2,4 до 2,7, следовательно, здесь создаются равновесные условия как для рассеивания, так и для накопления выбросов загрязняющих веществ.

3.3 Гидрологические и гидрогеологические условия

В соответствии с гидрогеологическим районированием, принятым в системе Государственного водного кадастра, территория Кузайкинского сельского поселения, как и всего Альметьевского муниципального района, расположена в пределах Восточно-Русского артезианского бассейна пластовых и блоково-пластовых вод и приурочена к Камско-Вятскому артезианскому бассейну второго порядка.

Основным водоносным горизонтом, используемым для целей питьевого водоснабжения, является водоносный верхнеказанский карбонатно-терригенный комплекс (P2kz2) карбонатно-терригенный комплекс.

Гидрографическую сеть на территории Кузайкинского сельского поселения образуют р. Кичуй и ее притоки.

Длина р. Кичуй составляет 114,0 км, площадь водосбора - 1,3 тыс.км². Река протекает по весьма сложной в геоморфологическом отношении возвышенной равнине с общим наклоном с юга на север, к долине Камы.

3.4 Геологические условия

В геологическом строении территории Кузайкинского сельского поселения на глубину, влияющую как на условия проектирования и строительства, так и эксплуатацию инженерных сооружений, принимают участие пермские, неогеновые и четвертичные отложения. Наибольшее развитие получили верхнепермские отложения. Менее распространенными являются неогеновые и четвертичные породы.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	44-22-ИЭИ-ППР	Лист
							8

4 Состав и виды работ, организация их выполнения

4.1 Виды и объемы работ.

Выполнить инженерно-экологические изыскания в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 11-102-97.

Инженерно-экологические изыскания включают в себя:

- Предполевые камеральные работы (изучение материалов изысканий прошлых лет, предполевое дешифрирование аэрокосмических материалов, составление программы производства работ).

- Полевые работы.

- Лабораторные работы.

- Камеральная обработка данных полевых и лабораторных работ.

Составление технического отчета с соответствующими графическими материалами.

Состав изыскательских работ определен в соответствии с возможным увеличением техногенного воздействия на окружающую среду в процессе строительных работ и дальнейшей эксплуатации проектируемых объектов.

Составление технического отчета с соответствующими графическими материалами согласно п.4.1 СП 11-103-97.

В рамках инженерных изысканий:

- определить наличие/отсутствие ООПТ федерального, регионального и местного значения с получением соответствующих документов из уполномоченных органов;

- определить наличие/отсутствие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки;

- определить наличие/отсутствие объектов историко-культурного наследия под участком предстоящей застройки;

- получить сведения о наличии/отсутствии скотомогильников;

- получить сведения о редких и охраняемых видах животных и растений, распространенных на данной территории;

- получить сведения о наличии свалок/полигонов захоронения твердых бытовых отходов;

- получить сведения о наличии (отсутствии) в районе производства работ источников водоснабжения и их охранных зон.

В составе инженерно-экологических изысканий выполнить следующие виды работ:

- рекогносцировочное инженерно-экологическое обследование;

- маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием окружающей среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения;

- оценку загрязненности атмосферного воздуха и геоэкологическое опробование почвогрунтов, подземных вод (при наличии);

- лабораторные химико-аналитические исследования;

- исследование и оценку радиационной обстановки;

- изучение растительности и животного мира;

- камеральную обработку материалов и составление отчета.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	44-22-ИЭИ-ППР	Лист
							9
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

4.2 Методика выполнения работ

4.2.1 Маршрутные обследования

При маршрутном обследовании площадки осуществить обход территории с целью уточнения ландшафтных условий, выявления возможных источников загрязнения почв, подземных вод, выявления фактических визуальных признаков загрязнения территории (наличия пятен мазута, химикатов, нефтепродуктов, несанкционированных свалок бытовых отходов, источников резкого химического запаха).

Полевые работы включают в себя: обследование и натурную заверку результатов предполевого дешифрирования космических снимков, маршрутные наблюдения и покомпонентное описание природной среды.

При обследовании растительного покрова дается общая характеристика флоры и растительности, структуры растительного покрова, фиксируются редкие и охраняемые виды растений.

В ходе маршрутных исследований животного мира выполняется сбор данных о видовом разнообразии животных, дается характеристика и общая оценка состояния популяции функционально значимых, мигрирующих видов. Особое внимание уделяется редким и охраняемым видам животных.

4.2.2 Оценка радиационной обстановки

Оценку радиационной обстановки проводят в соответствии с МУ 2.6.1.2398-08, а именно:

- маршрутную гамма-съемку производят с использованием поисковых радиометров с целью выявления и локализации возможных радиационных аномалий и определения объема дозиметрического контроля при измерениях мощности дозы гамма-излучения;

- измерение мощности дозы гамма-излучения (МД ГИ) с использованием дозиметров в контрольных точках, которые должны располагаться равномерно по территории участка. Измерения МД ГИ в контрольных точках проводят на высоте 1 м от поверхности земли;

- определение содержания природных и техногенных радионуклидов в почвах в лабораторных условиях.

Операторная с постоянным пребыванием человека - площадью 0,012 га. Имеется привязка проектируемого здания к плану участка, измерения плотности потока радона производятся в узлах сети контрольных точек не более 10×10 м, располагаемой в пределах контура здания (площади застройки) при общем числе контрольных точек не менее 10, независимо от площади застройки здания.

4.2.3 Геоэкологическое опробование почвогрунтов

Пробы отобрать с поверхностного слоя (0-0,3 м) методом конверта (объединенная проба из 5 точечных). Отбор проб произвести в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017.

Отобранные пробы необходимо пронумеровать и зарегистрировать в журнале, указав следующие данные: порядковый номер и место взятия пробы, рельеф местности, тип почвы, целевое назначение территории, вид загрязнения, дату отбора. Пробы должны иметь этикетку с указанием места и даты отбора пробы, номера почвенного разреза, почвенной разности, горизонта и глубины взятия пробы, фамилии исследователя. Упаковку, транспортирование и хранение проб осуществляют в зависимости от цели и метода анализа. Пробы, отобранные для химического анализа, следует упаковывать, транспортировать и хранить в емкостях из химически нейтрального материала.

Пробы, анализируемые на наличие патогенных организмов, необходимо упаковывать, транспортировать и хранить в стерильных емкостях. Для биологического обследования, а также для установления наличия метаболизируемых химических веществ, пробы анализируют в течение 5 ч после взятия.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	44-22-ИЭИ-ППР	Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	44-22-ИЭИ-ППР	10

Допускается анализ проб в течение 2 суток при условии, что температура хранения их не превышала 4 °С. Допускается анализ проб на яйца биогельминтов в течение 7 суток и на яйца геогельминтов - в течение 1 месяца при условии, что хранение исключает высыхание и развитие личинок в яйцах гельминтов.

Количество и расположение проб, а также расстояние между пробами устанавливается в зависимости от вида и назначения проектируемого объекта, природно-техногенных условий района и стадии проектно-исследовательских работ.

Номенклатура показателей, определяемых в почвах, согласно СанПиН 1.2.3685-21 включает: рН, тяжелые металлы (свинец, медь, никель, цинк, кадмий, ртуть, мышьяк), бенз(а)пирен и нефтепродукты. Степень загрязнения оценивается по суммарному показателю химического загрязнения Zс.

4.2.4 Опробование донных отложений водных объектов

Отбор проб произведен согласно ГОСТ 17.1.5.01-80.

Номенклатура показателей, определяемых в почвах, согласно СанПиН 1.2.3685-21 включает: рН водной вытяжки, Никель (валовые формы), Цинк (валовые формы), Свинец (валовые формы), Медь (валовые формы), Кадмий (валовые формы), Мышьяк (кислоторастворимые формы), Ртуть (валовые формы), Нефтепродукты, Бенз(а)пирен.

При отборе проб необходимо производить одновременный отбор пробы воды (особенно из придонного слоя) для сравнения содержаний изучаемого загрязняющего вещества в воде и донных отложениях.

4.2.5 Опробование подземных и поверхностных вод

В комплексе с инженерно-геологическими изысканиями провести отбор проб подземной воды из первого от поверхности водоносного горизонта.

Отбор проб поверхностных вод провести из всех находящихся в непосредственной близости водотоков.

Необходимые объемы образцов, требования к качеству (вещественному составу, чистоте, стерильности, герметичности) устройств и емкостей для отбора и хранения образцов, использование консервантов, условия транспортировки и хранения (например, в замороженном виде, в темноте и тд), устанавливаются по согласованию с аналитической лабораторией, в которой будут производиться анализы, в соответствии с требованиями и допусками используемых методик анализов и нормативных документов (ГОСТ 31861-2012, ГОСТ 17.1.5.01-80). Особое внимание уделяется соблюдению максимально рекомендуемых сроков хранения проб природных вод (ГОСТ 31861-2012).

Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с ГОСТ 17.1.5.05-85, ГОСТ 17.1.5.04-81, ГОСТ Р 56237-2014, ГОСТ 31861-2012, ГОСТ 31861-2012.

Отбор проб воды

Место выемки пробы воды определяется в зависимости от характера водоисточника и цели исследования. Перед отбором пробы бутыл не менее двух раз ополаскивают водой, подлежащей исследованию.

Пробу воды с намеченной глубины отбирают батометром. Допускается отбор проб воды бутылкой. Бутылку закрывают пробкой, к которой прикреплен шнур, и вставляют в тяжелую оправу или к ней подвешивают груз на тросе (шнуре, веревке). Бутылку устанавливают на намеченной глубине, пробку вынимают с помощью шнура. Пробу воды с небольшой глубины (особенно зимой) отбирают шестом с прикрепленной к нему бутылкой.

Бутылку заполняется водой до верха. Перед закрытием бутылки пробкой верхний слой воды сливается так, чтобы под пробкой оставался небольшой слой воздуха.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	44-22-ИЭИ-ППР	Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	44-22-ИЭИ-ППР	11

5 Контроль качества и приемка работ

Контроль и приемка работ оформляются соответствующими актами полевого приемочного. Для обеспечения качества инженерных изысканий произвести контроль качества. Целью контроля качества инженерных изысканий является выявление и предотвращение, путем принятия своевременных мер, случаев некачественного выполнения полевых, лабораторных и камеральных работ, их несоответствия ТЗ, программе инженерных изысканий и требованиям нормативных документов.

Контроль полевых и камеральных работ следует осуществлять в плановом порядке руководителями и специалистами производственных подразделений, выполняющих инженерные изыскания (внутренний контроль). Внутренний контроль выполняется организацией-исполнителем работ и включает все виды контроля.

6 Используемые нормативные документы

Документ	Наименование
СП 47.13330.2016	«СНиП 11-02-96. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»
СП 11-102-97	Инженерно-экологические изыскания для строительства
СП 482.1325800.2020	Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ
СП 131.13330.2020	Строительная климатология СНиП 23-01-99*
СНиП 12-03-2001	Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования.
ГОСТ 17.0.0.01-76	Система стандартов в области охраны природы и улучшения использования природных ресурсов. Основные положения
ГОСТ 17.1.1.03-86	Охрана природы. Гидросфера. Классификация водопользований
ГОСТ 17.1.1.04-80	Охрана природы. Гидросфера. Классификация подземных вод по целям водопользования
ГОСТ 17.1.2.04-77	Охрана природы. Гидросфера. Показатели состояния и правила таксации рыбохозяйственных водных объектов
ГОСТ 17.1.3.05-82	Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами
ГОСТ 17.1.3.10-83	Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами при транспортировании по трубопроводу
ГОСТ 17.1.3.13-86	Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения
ГОСТ 17.1.4.01-80	Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к методам определения нефтепродуктов в природных и сточных водах
ГОСТ 17.1.5.01-80	Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность
ГОСТ 17.1.5.05-85	Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков
ГОСТ 17.2.3.01-86	Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов
ГОСТ 17.4.1.02-83	Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения
ГОСТ Р 58486-2019	Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния
ГОСТ 17.4.3.01-2017	Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб

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

44-22-ИЭИ-ППР

Лист

14

16

Документ	Наименование
ГОСТ 17.4.3.04-85	Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения
ГОСТ 17.4.3.06-86	Охрана природы. Почвы. Общие требования к классификации почв по влиянию на них химических загрязняющих веществ
ГОСТ 17.4.4.02-2017	Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа
ГОСТ 17.4.4.03-86	Охрана природы. Почвы. Метод определения потенциальной опасности эрозии под воздействием дождей
ГОСТ 2761-84	Источники централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения. Гигиенические, технические требования и правила выбора
ГОСТ 24849-2014	Вода питьевая. Полевые методы санитарно-микробиологического анализа
ГОСТ 31861-2012	Межгосударственный стандарт. Вода. Общие требования к отбору проб
ГОСТ 17.1.5.01-80	Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность (с Изменением N 1)
СанПиН 1.2.3685-21	Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания
СанПиН 2.1.3684-21	Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий
СанПиН 2.1.4.1110-02	Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения
ПУЭ	Правила устройства электроустановок. Издание 7.
73-ФЗ (с изменениями на 11 июня 2021 года)	Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации
136-ФЗ от 25.10.2001 (с изменениями на 2 июля 2021 года)	Земельный кодекс Российской Федерации
74-ФЗ (с изменениями на 2 июля 2021 года)	Водный кодекс Российской Федерации
201-ФЗ (с изменениями на 2 июля 2021 года)	Лесной кодекс

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

7 Требования по охране труда и технике безопасности при проведении работ

Все запланированные виды инженерно-экологические изысканий с радиационным обследованием проводятся с соблюдением требований нормативных документов по охране труда, пожарной безопасности и охране окружающей природной среды.

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

8 Предоставляемые отчетные материалы и сроки их предоставления

По результатам инженерных изысканий составляется технический отчет, содержащий пояснительную записку, текстовые и графические материалы, соответствующие требованиям нормативных документов о составе проектной документации.

Электронный вид технического отчета о выполнении работ должен соответствовать бумажному варианту.

Технический отчет о выполненных инженерно-экологических изысканиях выдается в бумажном виде – в 1 (одном) экземплярах, в электронном виде – в 1 (одном) экземпляре, содержащий файлы в редактируемом (dwg) и не редактируемом (pdf) формате.

Сроки выполнения работ: Согласно календарному плану.

9 Приложения к программе выполнения инженерно-экологических изысканий

Приложение А: Задание на проведение инженерно-экологических изысканий

Приложение Б: Выписка из реестра членов СРО № 908 31.03.2022 г.

Программу составил



Ведущий инженер-эколог Камалова Э.И.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									16
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	44-22-ИЭИ-ПТР

Приложение Г

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

18.04.2022 № 1620-исх

На № _____ от _____

Главному инженеру ООО
«Проект МНК»

Е.В. ОЖЕРЕДОВУ
mnkproekt@yandex.ru

О предоставлении информации
по ООПТ

Уважаемый Евгений Витальевич!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее – Комитет), рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации по объекту «Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/1, К-11745/3, К-2089/4», 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 не затрагивает границы особо охраняемых природных территорий регионального значения и их охранных зон.

В соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 27.03.2019 №226 перечень резервных участков, планируемых под ООПТ Республики Татарстан, утратил силу.

Обращаем Ваше внимание, что согласно ст.3 Федерального закона от 7 мая 2001 года №49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» территория Республики Татарстан не относится к местам традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности, где малочисленные народы ведут традиционное природопользование и традиционный образ жизни.

Сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в Альметьевском муниципальном районе, представлены в приложении.

Сведения о наличии (отсутствии) на территории планируемого объекта редких и охраняемых видов животных и растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Татарстан, периодах и путях массовой сезонной миграции животных, местах их массового размножения; периодах и местах миграции и размножения охраняемых и охотничьих видов животных, их кормовых угодьях, о видовом составе и плотности населения охотничьих животных могут быть получены только в рамках натурных обследований.

Сведения о видовом составе охотничьих ресурсов находятся в разделе «Охота (Охотничьи ресурсы, информация для охотпользователей)» – «Состояние охотничьих ресурсов» – «Госохотреестр» (<https://ojm.tatarstan.ru/gosohotreestr.htm>).

Доводим до сведения, что данные по плотности охотничьих видов животных на территории Республики Татарстан находятся в открытом доступе на официальном сайте Комитета в разделе «Охота (Охотничьи ресурсы, информация для охотпользователей)» – «Состояние охотничьих ресурсов» – «Показатели численности» (<https://ojm.tatar.ru/pokazateli-chislennosti.htm>).

Нормативы изъятия охотничьих ресурсов утверждены приказом Минприроды Российской Федерации от 25.11.2020 № 965 «Об утверждении нормативов допустимого изъятия охотничьих ресурсов и нормативов численности охотничьих ресурсов в охотничьих угодьях».

Информируем, что у Комитета отсутствуют полномочия по утверждению ключевых орнитологических территорий и участков водно-болотных угодий, а также ведению их реестра. В то же время, список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, утверждён постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 №1050. Информация о ключевых орнитологических территориях находится на сайте СОПР России в разделе «Ключевые орнитологические территории России» (<http://www.rbcu.ru/kotr/tatarst.php>).

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).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

С уважением,

Заместитель председателя

Р.Г. Шарафутдинов



А.И. Галиакберова
(843) 211 68 62

ПРИЛОЖЕНИЕ

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу Республики Татарстан, зафиксированных в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан

Животные, всего видов 34, в т.ч.:

Класс Млекопитающие – 5 видов: бурозубка крошечная, ночница водяная, заяц-беляк, соня лесная, полевка красная;

Класс Птицы – 22 вида: выпь большая, выпь малая, цапля большая белая, гусь серый, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, змееяд, могильник, балобан, кобчик, пустельга обыкновенная, журавль серый, чайка малая, крачка малая, клинтух, горлица обыкновенная, сова ушастая, неясыть серая, козодой обыкновенный, сизоворонка, дятел седой;

Класс Рыбы – 1 вид: форель ручьевая;

Класс Рептилии – 1 вид: гадюка обыкновенная;

Класс Амфибии – 1 вид: жерлянка краснобрюхая;

Беспозвоночные – 4 вида: голубянка дафнис, орденская лента голубая, пчела-плотник обыкновенная, степной муравей-жнец.

Растения, всего 21 вид:

Отдел Покрытосеменные – 20 видов: горичник русский, астра альпийская, василек русский, пижма тысячелистная, прутняк простертый, осока Буксбаума, осока волосовидная, осока просяная, схенус ржавый, шпажник тонкий, жирянка обыкновенная, углостебельник татарский, кувшинка белоснежная, пальчатокоренник Фукса, пальчатокоренник мясокрасный, дремлик темно-красный, любка двулистная, белозор болотный, ковыль сарептский, миндаль низкий;

Отдел Голосеменные – 1 вид: хвойник двухколосковый.

Грибы, всего 1 вид: феофисция скученная.

ИТОГО 56 видов.

Приложение Д

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВЕТЕРИНАРИИ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Государственное бюджетное учреждение
«АЛЬМЕТЬЕВСКОЕ РАЙОННОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ВЕТЕРИНАРНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ»
ул. Геофизическая, 15Б, г. Альметьевск, 423450



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
МИНИСТРЛАР КАБИНЕТЫНЫҢ
БАШ ВЕТЕРИНАРИЯ
ИДАРӘСЕ
«ӘЛМӘТ РАЙОНЫ ДӘУЛӘТ
ВЕТЕРИНАРИЯ БЕРЛӘШМӘСЕ»
дәүләт бюджет учреждениесе
Геофизик ур., 15Б, Әлмәт ш., 423450

Тел./факс: (8553) 31-27-27, E-mail: Alm.Gvo@tatar.ru

17.06.2022 № 161

На № _____ от _____

Главному инженеру
ООО «Проект МНК»
Ожередову Е. В.

о наличии/отсутствии
скотомогильников

Уважаемый Евгений Витальевич!

На Ваш исх. № 564 от 08.06.2022 г., ГБУ «Альметьевское районное государственное ветеринарное объединение» сообщает, что на проектируемых объектах и прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от проектируемых объектов расположенных на территории Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, для разработки проекта «Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821» биотермические ямы, сибиреязвенные захоронения и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

Начальник
ГБУ «Альметьевское РГВО»



Р.Р.Мухаметзянов

Исп.Набиев М.А.
Тел.8(8553)44-27-27

012000

Приложение Е

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



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

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

17.06.2022 № 9043/2
На № 4257/арх от 08.06.2022 г.

Главному инженеру
ООО «Проект МНК»
Ожередову Е.В.
423450, г. Альметьевск,
ул. Ленина, д. 60, а/я 104
тел.: +7 (8553) 31-20-90;
e-mail:
mnkproekt@yandex.ru

СВЕДЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЕСЯ В РАЗДЕЛЕ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 399/игд

На Ваш запрос от 08 июня 2022 г. № 561 о предоставлении информации по объекту: «Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821», частично расположенного в границах Альметьевского муниципального района, в рамках своей компетенции, сообщаем, что согласно Схеме территориального планирования Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденной решением Совета Альметьевского муниципального района Республики Татарстан № 367 от 25.12.2009г. (с изменениями) на территории намечаемой деятельности:

- существующие, проектируемые и перспективные особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют;
- объекты культурного наследия (ОКН), включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные ОКН либо объекты, обладающие признаками ОКН, зоны охраны, защитные зоны ОКН местного значения отсутствуют;
- полигоны отходов отсутствуют;
- свалки, полигоны ТБО отсутствуют;
- зоны санитарной охраны источники водоснабжения, подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют;
- округа санитарной (горно-санитарной) охраны курортов отсутствуют;

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

- территории и зоны санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов (федерального, регионального и местного значения) отсутствуют;
- имеются прибрежные защитные полосы, водоохранные (рыбоохранные) зоны;
- кладбища, крематории и их санитарно-защитные зоны отсутствуют;
- леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса отсутствуют;
- приаэродромные территории и санитарно-защитные зоны аэродромов (гражданской, государственной и экспериментальной авиации) отсутствуют;
- частично попадает на земли особо ценных сельскохозяйственных угодий (кадастровый номер 16:07:000000:2023);
- санитарно-защитные зоны предприятий и сооружений, а также санитарные разрывы отсутствуют;
- прочие зоны с особыми условиями использования территорий отсутствуют.

Информация о расположении и обустройстве полигонов производства и потребления, об особо ценных землях, о мелиорированных землях, мелиоративных системах, о выпуске сточных вод в водные объекты, о территориях традиционного природопользования (федерального, регионального и местного значения) отсутствует.

Приложения: на 1 л. в 1 экз.

Председатель

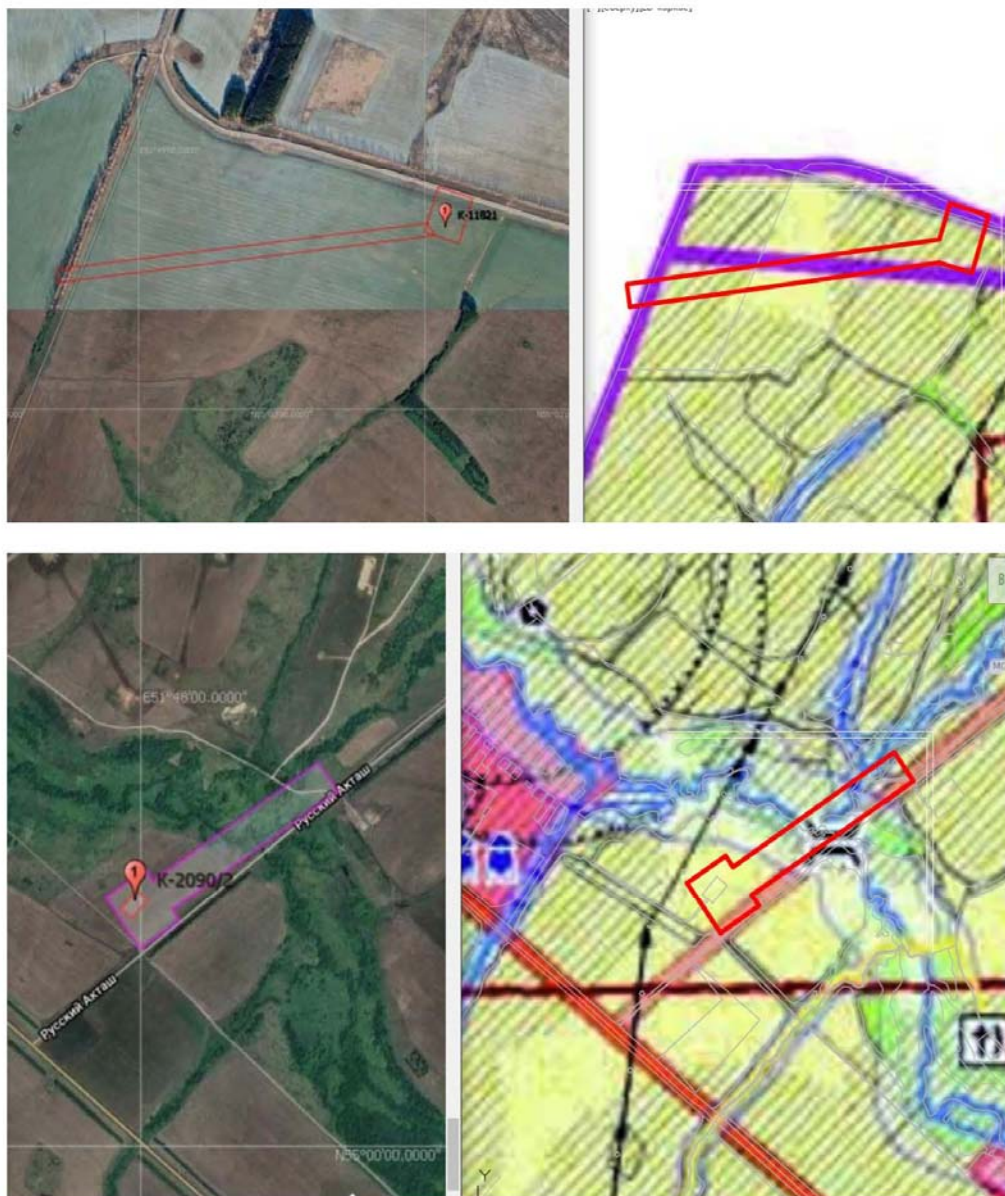


И. Г. Пузырева

Зайнетдинова Елена Владимировна
Отдел ИОГД, главный специалист
8(8553)323579, 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



Председатель

Зайнетдинова Елена Владимировна
Отдел ИОГД, главный специалист
8(8553)323579, uag_6@mail.ru



И. Г. Пузырева

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

Приложение Ж



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

17.06.2022 № ПФО-01-03-06/1065
на № б/н от 08.06.2022

Генеральному директору
ООО «ПРОЕКТ МНК»

Кабирову Л.А.

ул. Ленина, д.60, а/я 104,
г. Альметьевск, Республика Татарстан,
423450

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

Уважаемый Линар Ахметзагитович!

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 «ПРОЕКТ МНК» (юридический адрес: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Мусы Джалиля, д. 11, офис 33; почтовый адрес: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, д.60, а/я 104, ИНН 1644090823) и уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки по объекту: «Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821» на территории Альметьевского района Республики Татарстан, 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»:

- отрезок между угловыми точками 6-7-1-5 объекта предстоящей застройки расположен на Кузайкинском нефтяном месторождении;

- угловые точки объекта предстоящей застройки расположены на участке недр «Кузайкинский» (лицензия ТАТ 02331 НЭ, недропользователь АО «Татойлгаз», ИНН 1644011638).

Приложение: Карта-схема расположения объекта на 1 л.

Начальник

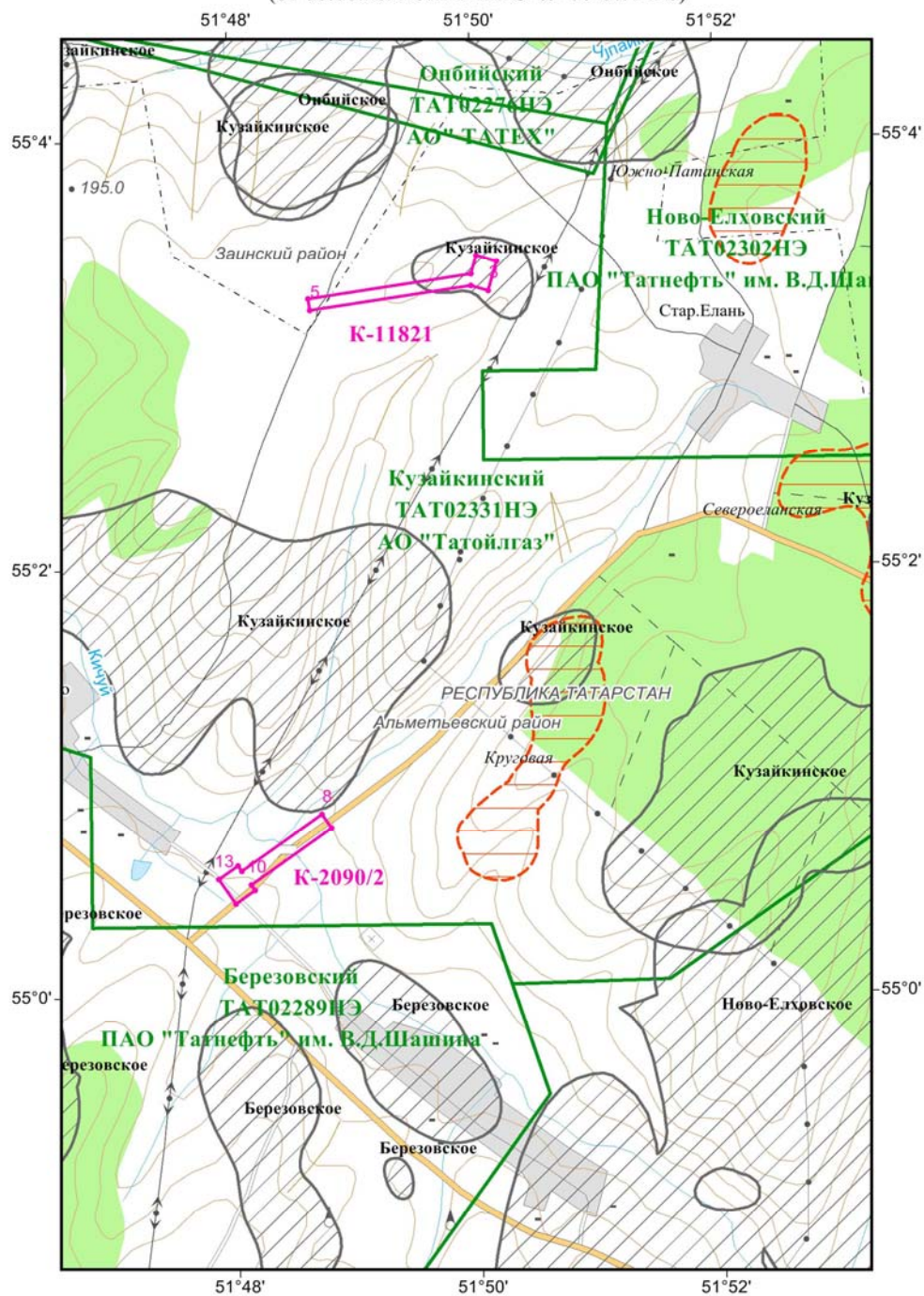
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат:
141D95C7D87A8274C651468C7FD268F62C6952BB
Владелец: Хамидулин Владимир Валерьевич
Действителен с 11.11.2021 до 11.02.2023

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

Схема расположения объекта

"Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821"
(от 08.06.2022 №РТ-ПФО-09-00-07/1420)



Условные обозначения

- Угловые точки объекта предстоящей застройки
- Контур объекта предстоящей застройки
- ▨ Месторождения нефти
- ▭ Лицензионные участки недр УВС
- ▭ Нефтеперспективные ресурсы, учтенные в ГБЗ

Масштаб
1:50 000

0 0.5 1 км

Приложение И

АО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА ПО
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
ПРИСОЕДИНЕНИЮ, ПРАВОВОЙ
РАБОТЕ И СОБСТВЕННОСТИ

Республика Татарстан, 420094
Казань, ул. Бондаренко, 3
Телефон (843) 291-82-25

05.09.2022 165п-06-3986

№ 165п-06-

На № _____ от _____

О рассмотрении
документации по
планировке территории

Руководителю
Исполнительного комитета
Альметьевского
муниципального района
Республики Татарстан

А.М. Каюмову

Управляющему
ООО «ПП
«ЭнергоНефтьПроект»

Ш.И. Шарафутдинову

Уважаемый Айдар Маратович!
Уважаемый Шавкат Идрисович!

Размещенная на сайте Альметьевского муниципального района Республики Татарстан (<https://almetyevsk.tatarstan.ru/>) документация по планировке территории для объекта: «Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821», расположенного в границах Кузайкинского сельского поселения Альметьевского муниципального района, рассмотрена и подлежит согласованию с условием соблюдения прилагаемых технических условий при проектировании объекта.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 127BD30001AE38B24028235DDB46CD16
Владелец: Лукин Вадим Анатольевич
Действителен с 17.12.2021 до 17.03.2023

В.А. Лукин

Дышаева, 2918508

На № _____ от _____ 2022 г.

Технические условия

При проектировании и производстве работ по строительству нефтепровода по объекту «Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821» при пересечении, сближении и параллельном следовании с ВЛ 10 кВ ф.183-16, ВЛ 0,4 кВ от СТП-34108 необходимо выполнить следующие технические условия:

1. Разработать проект.
2. Проект выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭ и Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 и согласовать его с филиалом АО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети (АЭС).
3. Угол пересечения нефтепровода с ВЛ 10 кВ, ВЛ 0,4 кВ не нормируется (п. 2.5.287 ПУЭ 7-е изд.).
4. Опоры ВЛ 10 кВ, ВЛ 0,4 кВ не должны входить в охранную зону нефтепровода.
5. Наименьшее расстояние по горизонтали от заземлителя и подземной части (фундаментов) опор ВЛ 10 кВ, ВЛ 0,4 кВ до нефтепровода должно быть не менее 5 м, 1 м (согласно ПУЭ 7 издание, таб. 2.5.40, 2.4.4).
6. Наименьшее расстояние по горизонтали при сближении и параллельном следовании от крайнего неотклоненного провода ВЛ 10 кВ, ВЛ 0,4 кВ до нефтепровода должно быть не менее 10 м (согласно ПУЭ 7 издание, таб. 2.5.40).
7. Работы в охранных зонах ВЛ 10 кВ, ВЛ 0,4 кВ (по 10 м, 2 м в обе стороны от проекций крайних проводов на землю соответственно) с применением машин и механизмов при наличии ордера на земляные работы производить с оформлением наряда-допуска после письменного разрешения от АЭС на производство работ.
8. Перед началом производства работ (не менее чем за трое суток) вызвать представителя Альметьевского РЭС (АРЭС) (тел. 88553 (30-36-21 и 30-36-22), при этом предоставить автотранспорт.
9. В случае производства работ стреловыми кранами на расстоянии менее 30 м от подъемной, выдвижной части крана в любом его положении, а также от груза до вертикальной плоскости, образуемой проекцией на землю ближайшего провода воздушной линии электропередачи необходимо оформлять наряд-допуск.
10. Расстояния от подвижных частей машин и механизмов, поднимаемых и перемещаемых грузов до ближайших проводов ВЛ 10 кВ, ВЛ 0,4 кВ, находящихся под напряжением, должны быть не менее 2 м, 1,5 м.
11. При невозможности выдержать расстояния, указанные в п. 10, или производстве других работ, требующих снятия напряжения, за 15 дней до начала работ направить заявку в АЭС на отключение и заземление ВЛ 10 кВ, ВЛ 0,4 кВ. Подтвердить заявку на отключение и заземление ВЛ 10 кВ, ВЛ 0,4 кВ не менее чем за 3 суток. При выполнении работ необходимо присутствие представителя АРЭС АЭС.
12. При производстве земляных работ не допускается складирование грунта и мусора под проводами линий электропередач.

13. Предусмотреть меры по предотвращению выноса опасных потенциалов по металлическому трубопроводу.
14. При необходимости защитить опоры ВЛ от наезда транспорта.
15. В охранных зонах ВЛ в местах пересечений с нефтепроводом установить знаки с указанием охранной зоны трубопроводов и телефона диспетчера.
16. Официальным письмом направить в адрес филиала АО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети график производства работ. В случае изменения данного графика уведомить филиал АО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети.
17. Настоящие технические условия считаются надлежаще выполненными только после письменного подтверждения (получение справки о выполнении ТУ) филиалом АО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети.
18. Настоящие технические условия считаются полностью аннулированными в случае невыполнения и/или нарушения хотя бы одного из пунктов.
19. В случае невыполнения требований настоящих технических условий и/или причинения ущерба имуществу либо законным интересам АО "Сетевая компания" выполнение работ в охранных зонах объектов электросетевого хозяйства АО "Сетевая компания" надлежит немедленно прекратить до устранения нарушений и полного возмещения причиненного АО "Сетевая компания" ущерба.
20. Работу проводить согласно главам XXXVII и XLVII Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок и после проведения всех организационных и технических мероприятий, согласно действующим правилам и нормам СНиП, ПУЭ.
21. Технические условия действительны до 31.08.2023 г.

Главный инженер



Р.К. Панчу

Нуруллина Г.И.
Тел. 30-36-26

Приложение К

ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«БЕЗОПАСНОСТЬ
ДОРОЖНОГО ДВИЖЕНИЯ»

Оренбургский тракт, д. 5, г. Казань, 420059



«ЮЛ ХӘРӘКӘТЕ
ИМИНЛЕГЕ»
ДӘҮЛӘТ
БЮДЖЕТ УЧРЕЖДЕНИЕСЕ

Оренбург тракты, 5 йорт, Казан шәһәре, 420059

Телефон: (843) 533-37-78, факс: (843) 533-37-98, e-mail: gbubdd@tatar.ru, сайт: <http://gbubdd.tatarstan.ru>

16.05.2023 № 2578-исх

На № 08-1/549 от 10.04.2023

Первому заместителю генерального
директора – главному инженеру
АО «Татойлгаз»

Гиматдинову А.А.

423464 РТ, г.Альметьевск, ул. Тухватуллина, 2а

О технических условиях

Уважаемый Айрат Анясович!

Направляю Вам технические условия к договору №А43/п/23 от 11.04.2023г.

Дополнительно информирую, что оплата по договору №А43/п/23 от 11.04.2023г на разработку и предоставление технических условий на проектирование прокладки инженерной коммуникации в пределах полосы отвода и придорожных полос автомобильной дороги общего пользования регионального значения Республики Татарстан, поступила.

Приложение: технические условия на 2 листах.

Первый заместитель директора

А.А. Адыев

Исполнитель: Пятов Ю.В.
тел.: 8(8553) 31-02-51, 8(843) 533-37-81.
Эл. адрес: gbu.bdd@mail.ru

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00C924BFBCBB9B609A642AFDF225136EA9
Владелец: Адыев Анас Анварович
Действителен с 11.04.2023 до 04.07.2024

Государственное бюджетное учреждение «Безопасность дорожного движения»
(далее по тексту- Учреждение)

предоставляет

Акционерному обществу «Татойлгаз»
(далее по тексту- Пользователь)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на проектирование прокладки ВЛ-6кВ по объекту «Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821» в пределах полосы отвода и придорожных полос автомобильной дороги общего пользования регионального значения Республики Татарстан «Гулькино – Старая Елань» на 3 км + 670 м (воздушное пересечение), (далее – Объект)

При проектировании Объекта предусмотреть:

- выполнение работ в соответствии с требованиями Постановления Кабинета Министров Республики Татарстан от 20.12.2018 №1186 «О полосах отвода и придорожных полосах автомобильных дорог общего пользования» и Сводом правил 34.13330.2021 «СНиП 2.05.02-85* Автомобильные дороги»;
- п. 2.5.256-2.5.263 главы 2.5 раздела 2 Правил устройства электроустановок;
- расстояние по вертикали: от провода до покрытия проезжей части автомобильных дорог – 7 м;
- расстояние по горизонтали: от основания или любой части опоры до бровки земляного полотна автомобильной дороги- высота опоры.
- расстояние от ВЛ-6кВ при параллельном следовании автомобильной дороги до подошвы земляного полотна не менее 50 метров;
- мероприятия по обеспечению снегозадержания в местах ликвидированных лесопосадок;
- меры по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха, водоемов и почв, сохранению природного ландшафта, рекультивацию плодородного слоя почвы.

В случае реконструкции автомобильной дороги (при возникновении необходимости в переносе воздушных линий электропередачи), и по требованию ГКУ «Главтатдортранс» выполнить переустройство ВЛ-6кВ собственными силами владельца данных ВЛ-6кВ и за его счет, включая и выполнение проектно-изыскательских работ на их переустройство.

Получение настоящих технических условий является одним из этапов подготовки к началу прокладки ВЛ-6кВ. Следующим этапом будет являться заключение с ГБУ «Безопасность дорожного движения» договора на разработку и предоставление технических условий на прокладку и эксплуатацию воздушной линии электропередачи и осуществление аудита за соблюдением технических условий.

стр. 1 из 2

Исп.: Пятов Ю.В. _____:

Данные технические условия на проектирование прокладки не являются разрешением на начало строительных работ.

Настоящие технические условия без заключения договора №А 43/п/23 от 11.04.2023 г и проведенной по нему оплаты, считаются недействительными.

Срок действия технических условий с момента получения – 1 год.

При сохранении требований настоящих технических условий, по истечении срока их действия, технические условия продлеваются по заявлению Пользователя.

Первый заместитель директора

А.А. Адыев



Лист согласования с ГКУ «Главтатдортранс» № 6026 от 20.01.2023г.
Регистрационный номер: 15734, 5 тех. кат, (Альметьевское ТУ РТ).
Исполнитель: Пятов Ю.В.
тел.: 8(8553) 32-02-51.

Приложение Л

КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

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



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ МӘДӘНИ
МИРАС ОБЪЕКТЛАРЫН
САКЛАУ КОМИТЕТЫ

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

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

26.08.2022 № 01-11/3586

На № 89 от 05.08.2022

Заместителю
генерального директора
ООО «ЦРТИ»
Р.И. Бахшиеву
450078, РБ, г. Уфа,
ул. Владивостокская, д. 12
e-mail: centrind@gmail.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, содержащей 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, отводимых под объект: «Обустройство скважин Кузайкинского месторождения К-2090/2, К-11821», в Альметьевском районе Республики Татарстан» от 31.07.2022, в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан, составленный аттестованным Министерством культуры Российской Федерации экспертом по проведению государственной историко-культурной экспертизы Е.В. Мишаниной.

В ходе общественного обсуждения замечаний и предложений не поступало.

По результатам рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы от 31.07.2022, 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. Гущин

Е.Н.Графеев
8(843)222-58-84