

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ШЕШМАОЙЛ»**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГЕОМОНИТОРИНГ»**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ
ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА**

**«СТРОИТЕЛЬСТВО НАПОРНОГО НЕФТЕПРОВОДА ОТ
УКПН «ШЕШМА» ДО ПСП «ШЕШМА-КАЛЕЙКИНО»**

Материалы по обоснованию

Казань 2016

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ШЕШМАОЙЛ»**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГЕОМОНИТОРИНГ»**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ
ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА**

**«СТРОИТЕЛЬСТВО НАПОРНОГО НЕФТЕПРОВОДА ОТ
УКПН «ШЕШМА» ДО ПСП «ШЕШМА-КАЛЕЙКИНО»**

Материалы по обоснованию

Генеральный директор

И.А. Шемонаев

Исполнитель

А.М. Ишмухаметова

Казань 2016

Содержание

Введение		5
ГЛАВА 1. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА		7
ГЛАВА 2. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ		8
ГЛАВА 3. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ, ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТЕРРИТОРИИ СТРОИТЕЛЬСТВА ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА		9
3.1.	Краткая административная, физико-географическая характеристика территории	9
3.2.	Климатическая характеристика района работ	10
3.3.	Геологические условия	11
ГЛАВА 4. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА СТРОИТЕЛЬСТВА ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ		13
ГЛАВА 5. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ		13
5.1.	Структура современного землепользования Урмышлинского сельского поселения	13
5.2.	Планировочная структура Урмышлинского сельского поселения	14
5.3.	Функциональное зонирование Урмышлинского сельского поселения	14
5.4.	Зона транспортной инфраструктуры	15
5.5.	Внешний транспорт	15
5.6.	Инженерное оборудование территории	16
5.7.	Зоны с особыми условиями территории	16
ГЛАВА 6. ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ РАБОТ ПРИ ВОЗВЕДЕНИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА И ИХ ОТДЕЛЬНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ		28
ГЛАВА 7. ВЕРТИКАЛЬНАЯ ПЛАНИРОВКА И ИНЖЕНЕРНАЯ ПОДГОТОВКА ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА		30
ГЛАВА 8. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРОЕКТУ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА		31
8.1.	Перечень мероприятий по проекту межевания территории линейного объекта	31
ГЛАВА 9. МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА УМЕНЬШЕНИЕ РИСКА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА		40
9.1.	Мероприятия, направленные на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ	40
9.2.	Мероприятия, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ	41

Взам.инв. №	РИСКА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА					40
	9.1.	Мероприятия, направленные на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ				40
	9.2.	Мероприятия, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ				41

Полп. и дата							
	Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Инв. № пол	Ген. дирек.	Шемонаев			Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
	Испол.	Ишмухаметова				П	3	149
						ООО «Геомониторинг»		

9.3.	Мероприятия, направленные на обеспечение взрывопожаробезопасности	43
9.4.	Мероприятия, по предупреждению чрезвычайных ситуаций, источниками которых являются опасные природные процессы	44
ГЛАВА 10. МЕРЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ		44
ГЛАВА 11. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ		45
11.1.	Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	46
11.2.	Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)	46
11.3.	Рекультивация нарушенных земель	47
11.4.	Мероприятия по защите от шума и вибрации	49
11.5.	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему района	50
ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ		
1. Лицензия № ПМ-00-015232 от 03.02.2015 г.		52
2. Технические условия		55
ГРАФИЧЕСКИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ		
1. Схема использования территории размещения линейного объекта АО "Шешмаойл": "Строительство напорного нефтепровода от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино», на территории Лениногорского муниципального района, в границах Урмышлинского сельского поселения.		132
2. Чертеж планировки территории размещения линейного объекта АО "Шешмаойл": "Строительство напорного нефтепровода от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино», на территории Лениногорского муниципального района, в границах Урмышлинского сельского поселения		138
3. Чертеж межевания территории размещения линейного объекта АО "Шешмаойл": "Строительство напорного нефтепровода от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино», на территории Лениногорского муниципального района, в границах Урмышлинского сельского поселения.		144

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам. инв. №										
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				
			Ген. дирек.	Шемонаев					Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
			Испол.	Ишмухаметова						П	4	149
								ООО «Геомониторинг»				

ВВЕДЕНИЕ

Проект планировки территории состоит из двух частей, в его состав входят материалы по обоснованию и основная часть. Материалы по обоснованию разрабатываются на основе геодезических, геологических, экологических изысканий, исходных данных о линейном объекте, а также проектных решений разработанных в основной части проекта планировки территории.

В основной части указываются полосы отвода, красные линии обозначающие границы территорий общего пользования. На территории линейного объекта красные линии не устанавливались в связи с размещением объекта вне зоны городской застройки, а именно на землях сельскохозяйственного назначения. На объекте определены границы проектирования.

Границы проектирования проведены по внешнему контуру полос отвода с учетом площадных объектов. В данном документе приводятся обоснования принятых решений.

Согласно Градостроительному кодексу РФ (глава 5) от 29.12.2004 № 190-ФЗ и других нормативных и правовых актов разработка проектной документации для строительства или реконструкции линейных объектов должна осуществляться на основании проекта планировки и проекта межевания территории.

Согласно п. 2 (в) «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87, к линейным объектам относятся автомобильные и железные дороги, линии связи, линии электропередачи, магистральные трубопроводы и другие подобные объекты.

Проект планировки и межевания территории линейного объекта выполнен в соответствии с действующей законодательно-нормативной и методической документацией Российской Федерации: Градостроительного кодекса Российской Федерации № 190-ФЗ от 29.12.2004 г. (ред. от 28.07.2012 г.); СНиП 11-04-2003 «Инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации (утв. Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 г., №150)»; СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» и другой нормативно-технической документации, в соответствии с требованиями технических регламентов, градостроительных регламентов с учетом границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий и др.

Инв.№ пол	Полп. и дата	Взам.инв.№							Лист
									5
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений (нефтепроводов, линий электропередачи, дорог, линий анодного заземления), осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий (п. 2 введен Федеральным законом от 21.07.2005 № 111-ФЗ). Строительство проектируемых площадных сооружений потребует отвода земель в долгосрочное пользование (с переводом земельного участка из одной категории в другую), долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

Согласно статье 30 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ предоставление в аренду пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с использованием недр, из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности осуществляется без проведения аукционов. Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным согласованием мест размещения объектов. Предоставление таких земельных участков осуществляется в аренду.

Проект планировки и проект межевания территории для строительства линейных сооружений объекта «Строительство напорного нефтепровода от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» АО «Шешмаойл» разработаны на основании геодезических, геологических, экологических изысканий, исходных данных о линейном объекте, а также проектных решений.

Работы выполнялись в местной системе координат МСК-16 и Балтийской системе высот.

При подготовке документации по планировке территорий осуществляется разработка проектов планировки территорий, проектов межевания территорий для данного объекта. Материалы по обоснованию, основная часть проекта, проект межевания территории включают в себя как графические, так и текстовые материалы.

Весь картографический материал выдается на электронных носителях в программе AutoCAD, которая позволяет более детально рассмотреть небольшие объекты. Пояснительная записка и прочие текстовые материалы в составе проекта подготовлены в форматах Microsoft Office.

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам.инв.№									Лист
											6
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата			

ГЛАВА 1. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Проект планировки территории и проект межевания территории разработаны на основании исходных данных и технических условий, необходимых для подготовки проектной документации:

1. Схемы территориального планирования Лениногорского муниципального района Республики Татарстан;
2. Геодезических, геологических, экологических изысканий и проектных решений по объекту «Строительство напорного нефтепровода от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» АО «Шешмаойл».

Проект выполнен в соответствии с действующим законодательством и нормативно-технической документацией Российской Федерации:

1. Федеральный закон Российской Федерации «О введении в действие Градостроительного кодекса РФ» от 29.12.2004 г. № 191-ФЗ;
2. Градостроительный кодекс Российской Федерации № 190-ФЗ от 29.12.2004 г.;
3. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 г. № 137-ФЗ;
4. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. N 74-ФЗ
5. СНиП 11-04-2003 «Инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации (утв. Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 г., №150)»;
6. Федеральный закон Российской Федерации «Об особо охраняемых территориях» от 14.03.1995 г. № 33-ФЗ;
7. Федеральный закон Российской Федерации «О пожарной безопасности» от 21.12.1994 г. № 69-ФЗ;
8. СП 14.13330.2011 «Строительство в сейсмических районах»;
9. СН-459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;
10. СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» и др. нормативно-технической документации, в соответствии с требованиями технических регламентов, градостроительных регламентов с учетом границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий;

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам.инв.№							Лист
									7
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

11. ВСН 179-85 «Инструкция по рекультивации земель при строительстве трубопроводов»;
12. СП 2.1.5.1059-01. Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения;
13. ГОСТ 17.2.3.02-2014. Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями;
14. СНиП 12-01-2004 «Организация строительства»;
15. ГОСТ 16350-80 «Климат СССР. Районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей»;
16. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов;
17. ГОСТ 9.602-89 «Единая система защиты от коррозии и старения. Подземные сооружения. Общие технические требования»
18. СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии».

ГЛАВА 2. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Главная цель настоящего проекта – подготовка материалов по проекту планировки и проекту межевания территории линейного объекта.

Подготовка проекта, осуществляется в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейного объекта.

Для обеспечения поставленной цели необходима ориентация на решение следующих задач:

- выявление территории, занятой линейным объектом;
- выявление территории его охранный зоны, устанавливаемой на основании действующего законодательства, указание существующих и проектируемых объектов, функционально связанных с проектируемым линейным объектом, для обеспечения, деятельности которых проектируется линейный объект (например, здания и сооружения, подключаемые к инженерным сетям);
- выявить объекты, расположенные на прилегающей территории, охранные зоны которых «накладываются» на охранную зону проектируемого линейного объекта, а также иные существующие объекты, для функционирования которых устанавливаются ограничения на использование земельных участков в границах охранный зоны проектируемого объекта;

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам.инв.№							Лист
									8
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

- анализ фактического землепользования и соблюдения требований по нормативной обеспеченности на единицу площади земельного участка объектов, расположенных в районе проектирования;
- определение в соответствии с нормативными требованиями площадей земельных участков исходя из фактически сложившейся планировочной структуры района проектирования;
- обеспечение условий эксплуатации объектов, расположенных в районе проектирования в границах формируемых земельных участков;
- формирование границ земельных участков с учетом обеспечения требований сложившейся системы землепользования на территории муниципальных образований;
- обеспечение прав лиц, являющихся правообладателями земельных участков, прилегающих к территории проектирования.

ГЛАВА 3. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ, ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТЕРРИТОРИИ СТРОИТЕЛЬСТВА ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

3.1. Краткая административная, физико-географическая характеристика территории.

В административном отношении проектируемые объекты расположены на территории Лениногорского района, расположенного в юго-восточной части республики Татарстан. По территории района проходят региональные автомобильные дороги, район имеет достаточную ресурсную обеспеченность (полезные ископаемые, лесные, земельные ресурсы)

Административное устройство Лениногорского муниципального района представлено одним городским поселением и 24 сельскими поселениями, включающими в себя 67 населенных пунктов, в том числе 1 город республиканского значения. Административным центром района является г. Лениногорск.

Лениногорский муниципальный район граничит с муниципальными районами Республики Татарстан и имеет общую границу с Самарской областью:

- на севере - с Альметьевским муниципальным районом Республики Татарстан;
- на востоке - с Бугульминским муниципальным районом Республики Татарстан;
- на юге - с Самарской областью;
- на западе – с Черемшанским муниципальным районом Республики Татарстан.

Лениногорский район по рельефу один из высокорасположенных в республике. Максимальные отметки достигают 340 м и приурочены к многочисленным останцам верхнего плато Бугульминско-Белебеевской и Шугуровской возвышенностям. Минимальные отметки

Инв.№ пол	Подп. и дата					Взам.инв.№
<p>Республики Татарстан и имеет общую границу с Самарской областью:</p> <ul style="list-style-type: none">- на севере - с Альметьевским муниципальным районом Республики Татарстан;- на востоке - с Бугульминским муниципальным районом Республики Татарстан;- на юге - с Самарской областью;- на западе – с Черемшанским муниципальным районом Республики Татарстан. <p>Лениногорский район по рельефу один из высокорасположенных в республике. Максимальные отметки достигают 340 м и приурочены к многочисленным останцам верхнего плато Бугульминско-Белебеевской и Шугуровской возвышенностям. Минимальные отметки</p>						
						Лист
						9
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

приурочены к урезу р.Шешмы (около 90 м). Полезные ископаемые представлены месторождениями нефти и битума, торфа глины, строительного сырья, лечебных грязей, минеральных подземных вод.

Участок строительства проходит по территории Урмышлинского сельского поселения. Абсолютные отметки в пределах территории строительства колеблются от 147,11 до 257,06 м.

В геоморфологическом отношении участок строительства приурочен к долине реки Вятка, располагаясь в пределах ее склона.

В соответствии с природно-сельскохозяйственным районированием Лениногорский район входит в Южную лесостепную часть Предуральской провинции, которая характеризуется возвышенно-увалистой местностью с суглинистыми, выщелоченно- и карбонатно-черноземными почвами. Лесной фонд Урмышлинского сельского поселения занимает 43 % территории. Основными лесообразующими породами являются сосна, ель, пихта, дуб, береза, осина.

В целом район строительства, как и примыкающие к нему территории, хозяйственно осваиваются и несут следы территории со значительными техногенными нагрузками. Имеются многочисленные коммуникации как подземного, так и наземного заложения.

По данным рекогносцировочного обследования выявлено, рельеф на площадках осложнен техногенными формами рельефа (отсыпанные и спланированные участки, подъездные автодороги, обваловки вокруг скважин и др.) и естественными преградами (русло ручья без названия и заболоченные территории).

Опасных природных и техногенных процессов не выявлено.

3.2. Климатическая характеристика района работ.

Район находится в зоне умеренно континентального климата. Среднегодовая температура плюс 2,5°C; средняя температура самого теплого месяца – июля плюс 19,6°, а самого холодного – января минус 11,5°. Максимальные температуры повышаются летом до 36-68°C, абсолютный минус достигает - 47°C.

Расчетная зимняя температура воздуха составляет –30°C. Продолжительность безморозного периода - 143 дня.

Глубина сезонного промерзания грунта составляет 1,8 м. Зима является самой продолжительной частью года (около 5 месяцев). Число дней со снежным покровом достигает 150. Среднемесячная дата появления снежного покрова 23.10-4.11, дата образования

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам.инв.№							Лист
									10
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

устойчивого снежного покрова относится к 14.11-23.11, а время его разрушения приходится на 8.4-24.4.

Снежный покров достигает 40-50 см на открытых участках, а на залесенных повышается до 60 см.

Чередование высоких плоских плато и широких глубоких долин, преобладание склонов северной экспозиции создает разнообразие в микроклимате. Здесь часто при радиационном типе погоды наблюдается инверсия температуры - на возвышенностях температура воздуха и почвы выше, чем в речных долинах.

Осадков выпадает в году в среднем 440 мм. Однако иногда бывают резкие расхождения. Число дней с осадками определяется в 140. Район относится к зоне недостаточного увлажнения.

В годовом цикле Лениногорского муниципального района преобладают южные и юго-восточные ветры, доля которого составляет 41%. Скорость ветра, суммарная вероятность которой составляет 5%, равна 8 м/с.

3.3. Геологические условия

В целом геолого-литологическое строение в пределах изысканной территории характеризуется выдержанностью грунтов по площади и глубине, неоднородностью их состава и состояния.

С поверхности до изученной глубины 4.0-10.0 м геолого-литологическое строение в пределах объекта представлено нижеследующим сводным инженерно-геологическим разрезом (сверху вниз):

Геол. возр.	Номер ИГЭ	Описание	Мощность, м	
			от	до
1	2	3	4	5
eQ _{IV}	1	Почвенно-растительный слой. Представлен преимущественно черноземом.	0,1	0,6
tQ _{IV}	1a	Насыпной грунт, представленный смесью глины, суглинка, чернозема, песка, строительного мусора и щебня.	0.2	2.3
a,ad,ed Q _{II-IV}	2	Суглинок просадочный, твердый и полутвердый, макропористый, известковистый, пылеватый, коричневый, желтовато-коричневый, темно-серый.	0.8	4,5

Инв.№ пол	Взам.инв.№
	Подп. и дата

	2а	Суглинок непросадочный, твердый и полутвердый, красно- ватокоричневый, желтовато-коричневый и коричневый, пылеватый, известковистый, с включениями щебня и дресвы, с прослойками песка.	0,4	5,5
	2б	Суглинок непросадочный, тугопластичный, коричневый, темно- и желтовато-коричневый, зеленовато-серый, пылеватый, известковистый, с пятнами ожелезнения, с включением дресвы и прослойками песка, в единичном случае с примесью органических веществ.	0,2	1,9
	2в	Суглинок мягкопластичный, коричневый, желтовато-, тем- но-коричневый, серый пылеватый, неравномерно известковистый, с включениями дресвы, гравия, гальки и прослойками песка.	0,4	5,0
	3а	Супесь непросадочная, твердая, известковистая, пылеватая, коричневая.	2,0	3,8
	4	Песок непросадочный, пылеватый, средней плотности, коричневый, малой степени водонасыщения.	2,2	4,5
аQII-III	4б	Песок средней крупности, средней плотности, коричневый, малой степени водонасыщения и насыщенный водой.	0,5	3,6
	4д	Гравийно-галечниковый грунт с песчаным заполнителем, насыщенный водой.	0,7	3,0
	4д'	Дресвяно-щебенистый грунт с супесчаным заполнителем, малой степени водонасыщения.	2,3	5,0

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

								Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			12

ГЛАВА 4. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА СТРОИТЕЛЬСТВА ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

В административном отношении проектируемые объекты расположены на территории Лениногорского района, расположенного в юго-восточной части республики Татарстан. Административно граничит на севере с Альметьевским, на востоке - с Бугульминским, на юге - с Самарской области, на западе – с Черемшанским районами РТ.

Исследованная территория в значительной мере хозяйственно освоена и несет следы территории с техногенными нагрузками в виду застроенности и наличия многочисленных коммуникаций как подземного, так и наземного заложения.

Существующие в ее пределах здания и сооружения преимущественно II уровня ответственности, строительство которых осуществлялось по проектам массового (типового) и повторного применения с фундаментами на естественном основании и непосредственно в грунте.

Проектируемый нефтепровод представляет собой магистральный трубопровод для транспортировки нефти. Нефтепровод расположен на территории Урмышлинского сельского поселения, Лениногорского муниципального района. Абсолютные отметки поверхности в пределах проектирования линейных объектов составляют от 147,11 м до 257,06 м.

ГЛАВА 5. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

5.1. Структура современного землепользования Урмышлинского сельского поселения

Согласно действующему Земельному кодексу РФ, введенному в действие 25 октября 2001 года, N 136-ФЗ, все земли Российской Федерации в соответствии с основным целевым назначением подразделяются на семь основных категорий, каждая из которых характеризуется определенным правовым режимом пользования - законодательно закрепленными правилами использования земель:

- земли сельскохозяйственного назначения;

- земли населенных пунктов;

(в ред. Федерального закона от 18.12.2006 N 232-ФЗ)

- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;

- земли особо охраняемых территорий и объектов;

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам. инв. №									Лист
											13
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

- земли лесного фонда;
- земли водного фонда;
- земли запаса.

Территория Урмышлинского сельского поселения представлена следующими преобладающими категориями земель:

- земли лесного фонда – 43 %;
- земли сельскохозяйственного назначения;
- земли населенных пунктов;
- земли промышленности, транспорта, связи и т.д.

5.2. Планировочная структура Урмышлинского сельского поселения.

Планировочная структура сельских поселений определяется особенностями гидрографии и рельефа территории, улично-дорожной сетью населённого пункта.

Урмышлинское сельское поселение включает в себя 2 населённых пункта:

- Урмышла село, административный центр;
- Булгар деревня;
- Бухар деревня;
- Новая Варваринка;
- Новое Елхово;
- Старая Варваринка.

При разработке генерального плана сельского поселения учитывается сложившаяся планировочная структура населенных пунктов, наличие свободных территорий, отвечающих градостроительным требованиям.

5.3. Функциональное зонирование Урмышлинского сельского поселения

В соответствии с пунктом 4.8 СП 42.13330.2011 (СНиП 2.07.01-89*), территория поселений разделена на основные функциональные зоны, с учетом видов их преимущественного функционального использования:

- жилая зона
- общественно-деловая зона
- зона производственного использования
- зона инженерной и транспортной инфраструктуры
- зона сельскохозяйственного использования

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам. инв. №									Лист
											14
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

- зона рекреационного назначения
- зона специального назначения.

Жилые зоны предназначены для размещения жилой застройки разных типов, а также отдельно стоящих, встроенных или пристроенных объектов социального и культурно- бытового обслуживания населения, культовых объектов, стоянок автомобильного транспорта, промышленных, коммунальных и складских объектов, для которых не требуется установление санитарно-защитных зон и деятельность которых не оказывает вредное воздействие на окружающую среду.

Жилая застройка населенных пунктов Урмышлинского сельского поселения в основном представлена индивидуальными жилыми домами.

Зона сельскохозяйственного использования в основном представлена пашнями.

Зона производственного использования представляет собой преобладание нефте- и газодобычи.

5.4. Зона транспортной инфраструктуры

Зона транспортной инфраструктуры предусматривается для размещения в ней сооружений и коммуникаций железнодорожного, автомобильного, воздушного, водного и трубопроводного транспорта. На территории Урмышлинского сельского поселения расположены линейные объекты автомобильного транспорта и трубопроводный транспорт (магистральные газо- и нефтепроводы).

5.5. Внешний транспорт

Внешняя транспортная инфраструктура представлена на территории Урмышлинского сельского поселения автомобильным и трубопроводным транспортом.

Урмышлинское сельское поселение имеет развитую сеть автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения, основное из них имеют твердое (асфальтобетонное) покрытие.

Коллективные крытые стоянки в населённых пунктах отсутствуют. Хранение личного автотранспорта осуществляется на придомовых участках.

К автомобильным дорогам местного значения поселения относятся улицы и дороги, расположенные в границах населённых пунктов. Улично-дорожная сеть населённых пунктов может относиться к зонам различного функционального назначения.

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам.инв.№							Лист
									15
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

Зона инженерной инфраструктуры предназначена для размещения водозаборных сооружений, участков очистных сооружений канализации, понизительных подстанций, отопительных котельных, ГРС, магистральных газопроводов и других объектов инженерной инфраструктуры. Присутствует промышленная зона в районе добычи полезного ископаемого.

5.6. Инженерное оборудование территории

Согласно статье 14 Федерального закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» к вопросам местного значения поселения относится организация в границах поселения электро-, тепло-, газо- и водоснабжения населения, водоотведения, снабжение населения топливом.

Через Урмышлинское сельское поселение проходят линии электропередач низкого и высокого напряжения, водопроводы и газопроводы для инженерного оснащения территории.

Используется вода на хоз - питьевые цели, пожаротушение и полив. Пожаротушение осуществляется из пожарных гидрантов.

Для промышленных целей проходят магистральные трубопроводы: нефтепроводы, газопроводы и водопроводы для технических нужд.

В качестве топлива для всех тепловых источников используется природный газ.

5.7. Зоны с особыми условиями территории

Зона рекреационного назначения

Рекреационные зоны включают в себя территории, занятые городскими лесами, скверами, парками, садами, прудами, озёрами, водохранилищами, пляжами, а также, иные территории, используемые и предназначенные для отдыха, туризма, занятий физической культурой и спортом.

Зона сельскохозяйственного использования

Земельные участки в составе зон сельскохозяйственного использования в населенных пунктах - это земельные участки, занятые пашнями, многолетними насаждениями, а также зданиями, строениями, сооружениями сельскохозяйственного назначения, которые используются в целях ведения сельскохозяйственного производства.

Основное направление специализации сельскохозяйственного производства в Андреевском сельском поселении - растениеводство.

Зона специального назначения (Сведения о скотомогильниках и биотермических ямах)

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам. инв. №	Земельные участки в составе зон сельскохозяйственного использования в населенных пунктах - это земельные участки, занятые пашнями, многолетними насаждениями, а также зданиями, строениями, сооружениями сельскохозяйственного назначения, которые используются в целях ведения сельскохозяйственного производства.								
			Основное направление специализации сельскохозяйственного производства в Андреевском сельском поселении - растениеводство.								
			Зона специального назначения (Сведения о скотомогильниках и биотермических ямах)								
										Лист	
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата						
											16

Зона специального назначения выделяется для размещения кладбищ, свалок бытовых и промышленных отходов, скотомогильников, использование которых несовместимо с использованием других видов территориальных зон населенного пункта.

Согласно п.7.1.12 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, санитарно-защитная зона сельских кладбищ составляет 50 м.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, утвержденного Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации 30 марта 2003 г., с 15.06.03 г. Зарегистрировано в Минюсте РФ 29.04.03 г., № 4459, СЗЗ скотомогильников составляет 1000 м.

Согласно Схеме зон с особыми условиями использования территории муниципального образования «Урмышлинское сельское поселение», Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Урмышлинское сельское поселение», информации данной на официальном сайте Лениногорского муниципального района проектируемые линейные объекты не попадают на территорию санитарно-защитной зоны скотомогильников.

Зоны с особыми условиями использования территории

Зоны с особыми условиями использования территории - охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры), водоохранные зоны, зоны охраны источников питьевого водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации Ст. 1. ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ.

Согласно ФЗ Российской Федерации от 25 мая 2002г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» объекты культурного наследия подразделяются на следующие категории историко-культурного значения:

- объекты культурного наследия регионального значения;
- объекты, обладающие историко-архитектурной, художественной, научной и мемориальной ценностью;

Согласно ФЗ от 25 мая 2002г. № 73-ФЗ в целях обеспечения сохранности объекта культурного наследия в его исторической среде на сопряженной с ним территории устанавливаются зоны охраны объекта культурного наследия: охранный зона, зона регулирования застройки и хозяйственной деятельности, зона охраняемого природного ландшафта.

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>- объекты, обладающие историко-архитектурной, художественной, научной и мемориальной ценностью;</p> <p>Согласно ФЗ от 25 мая 2002г. № 73-ФЗ в целях обеспечения сохранности объекта культурного наследия в его исторической среде на сопряженной с ним территории устанавливаются зоны охраны объекта культурного наследия: охранный зона, зона регулирования застройки и хозяйственной деятельности, зона охраняемого природного ландшафта.</p>					
								Лист
								17
		Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Необходимый состав зон охраны объекта культурного наследия определяется проектом зон охраны объекта культурного наследия.

Охранная зона - территория, в пределах которой в целях обеспечения сохранности объекта культурного наследия в его историческом ландшафтном окружении устанавливается особый режим использования земель, ограничивающий хозяйственную деятельность и запрещающий строительство, за исключением применения специальных мер, направленных на сохранение и регенерацию историко-градостроительной или природной среды объекта культурного наследия.

Зона регулирования застройки и хозяйственной деятельности - территория, в пределах которой устанавливается режим использования земель, ограничивающий строительство и хозяйственную деятельность, определяются требования к реконструкции существующих зданий и сооружений.

Зона охраняемого природного ландшафта - территория, в пределах которой устанавливается режим использования земель, запрещающий или ограничивающий хозяйственную деятельность, строительство и реконструкцию существующих зданий и сооружений в целях сохранения (регенерации) природного ландшафта, включая долины рек, водоемы, леса и открытые пространства, связанные композиционно с объектами культурного наследия.

Границы зон охраны объекта культурного наследия (за исключением границ зон охраны особо ценных объектов культурного наследия народов Российской Федерации, и объектов культурного наследия, включенных в Список всемирного наследия), режимы использования земель и градостроительные регламенты в границах данных зон утверждаются на основании проекта зон охраны объекта культурного наследия в отношении объектов культурного наследия федерального значения - органом государственной власти субъекта Российской Федерации по согласованию с федеральным органом охраны объектов культурного наследия, а в отношении объектов культурного наследия регионального значения и объектов культурного наследия местного (муниципального) значения - в порядке, установленном законами субъектов Российской Федерации.

Порядок разработки проектов зон охраны объекта культурного наследия, требования к режиму использования земель и градостроительным регламентам в границах данных зон устанавливаются Правительством Российской Федерации.

На объект культурного наследия, включенный в реестр, собственнику данного объекта соответствующим органом охраны объектов культурного наследия выдается паспорт объекта

Инв.№ пол	Полп. и дата	Взам.инв.№							Лист
									18
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

культурного наследия. В указанный паспорт вносятся сведения, составляющие предмет охраны данного объекта культурного наследия, и иные сведения, содержащиеся в реестре.

Объекты культурного наследия подлежат государственной охране в целях предотвращения их повреждения, разрушения или уничтожения, изменения облика и интерьера, нарушения установленного порядка их использования, перемещения и предотвращения других действий, могущих причинить вред объектам культурного наследия, а также в целях их защиты от неблагоприятного воздействия окружающей среды и от иных негативных воздействий.

На основании проекта зон охраны объекта культурного наследия регионального значения или проекта зон охраны объекта культурного наследия местного (муниципального) значения и положительного заключения государственной историко-культурной экспертизы границы зон охраны соответствующего объекта культурного наследия, режимы использования земель и градостроительные регламенты в границах данных зон утверждаются в порядке, установленном законом субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен данный объект культурного наследия.

Ограничения (обременения) прав на земельные участки, возникающие на основании решения об установлении зон охраны объекта культурного наследия, подлежат государственной регистрации.

Согласно СНиП 2.07.01-89* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», расстояния от памятников истории и культуры до транспортных и инженерных коммуникаций следует принимать не менее:

- 100 м в условиях сложного рельефа;
- 50 м на плоском рельефе;
- 15 м до сетей водопровода, канализации и теплоснабжения (кроме разводящих);
- 5 м до других подземных инженерных сетей.

В условиях реконструкции указанные расстояния до инженерных сетей допускается сокращать, но принимать не менее: 5 м до водонесущих сетей; 2 м - неводонесущих. При этом необходимо обеспечивать проведение специальных технических мероприятий при производстве строительных работ.

Согласно Схеме зон с особыми условиями использования территорий муниципального образования «Урмышлинское сельское поселение», Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Урмышлинское сельское поселение», информации данной на

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам. инв. №	сокращать, но принимать не менее: 5 м до водонесущих сетей; 2 м - неводонесущих. При этом необходимо обеспечивать проведение специальных технических мероприятий при производстве строительных работ.								
			Согласно Схеме зон с особыми условиями использования территорий муниципального образования «Урмышлинское сельское поселение», Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Урмышлинское сельское поселение», информации данной на								
						Лист					
						19					
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата						

официальном сайте Лениногорского муниципального района на территории планирования линейного объекта отсутствуют объекты историко-культурного наследия.

Зоны особо охраняемых природных территорий

Согласно Закону Республики Татарстан "Об охране окружающей среды в Республике Татарстан" от 28 июня 2004 г. №38-ЗРТ, на территории Республики Татарстан образуются особо охраняемые природные территории федерального, регионального (областного) и местного значения в целях сохранения уникальных и типичных природных комплексов и объектов, достопримечательных природных образований, объектов растительного и животного мира, их генетического фонда, изучения естественных процессов в биосфере и контроля за изменением ее состояния, экологического воспитания населения. Категории и виды особо охраняемых природных территорий определяются органами исполнительной власти Республики Татарстан и органами местного самоуправления в соответствии с федеральным и областным законодательством.

Согласно статье 2 «Категории и виды особо охраняемых природных территорий» ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 г № 33 ФЗ» с изменениями, внесенными Федеральными законами от 30.12.2001г №196 ФЗ, от 29.12.2004г №199 ФЗ, от 09.05.2005г №45 ФЗ, от 04.12.2006г №201 ФЗ, от 23.03.2007 г №37 ФЗ, от 10.05.2007 г №69 ФЗ, от 14.07.2008г №118 ФЗ, от 23.07.2008г №244 ФЗ, от 03.12.2008г №250 ФЗ, от 30.12.2008г №309 ФЗ, различаются следующие категории особо охраняемых природных территорий (ООПТ):

- государственные природные заповедники, в том числе биосферные;
- национальные парки;
- природные парки;
- государственные природные заказники;
- памятники природы;
- дендрологические парки и ботанические сады;
- лечебно-оздоровительные местности и курорты.

Согласно Схеме зон с особыми условиями использования территории муниципального образования «Урмышлинское сельское поселение», а также согласно Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Урмышлинское сельское поселение» на территории планирования трассы линейного объекта отсутствуют особо охраняемые природные территории.

Санитарно-защитные зоны (СЗЗ)

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласно Схеме зон с особыми условиями использования территории муниципального образования «Урмышлинское сельское поселение», а также согласно Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Урмышлинское сельское поселение» на территории планирования трассы линейного объекта отсутствуют особо охраняемые природные территории.					
			Санитарно-защитные зоны (СЗЗ)					
						Лист		
						20		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

СЗЗ определяются в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов». - М.: Минздрав РФ, 2008г.

Организации, промышленные объекты и производства, группы промышленных объектов и сооружения, являющиеся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, необходимо отделять санитарно-защитными зонами от территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха, территорий курортов, санаториев, домов отдыха, стационарных лечебно-профилактических учреждений, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков. По своему функциональному значению СЗЗ является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

В новой редакции СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов, вступившими в силу 01.03.2008г., вводится поэтапное определение границы санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - от ориентировочной (ранее нормативной, устанавливаемой в соответствии с классификатором), через расчетную (предварительную), к установленной (окончательной), т.е. обоснованной проектом санитарно-защитной зоны с расчетами ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха (с учетом фона) и уровней физического воздействия на атмосферный воздух и подтвержденной результатами натурных исследований.

Границы СЗЗ устанавливаются от источников химического, биологического и/или физического воздействия, либо от границы промышленной площадки до ее внешней границы в заданном направлении.

Санитарно-защитная зона или какая-либо ее часть не может рассматриваться как резервная территория объекта и использоваться для расширения промышленной или жилой территории без соответствующей обоснованной корректировки границ СЗЗ.

Санитарно-защитная зона должна быть максимально озеленена.

Санитарно-защитные зоны объектов производственного комплекса

На проектируемой территории имеются объекты нефтедобычи, представленные нефтяными скважинами, пунктами налива нефти, пунктами сбора нефти со всей сопутствующей инженерной инфраструктурой. Ориентировочный радиус СЗЗ нефтяных скважин принят согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

Инв.№ пол	Полп. и дата	Взам.инв.№							Лист
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	21

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, СЗЗ промышленных объектов по добыче нефти варьируется от 300-1000 м, и устанавливается расчетными методами в каждом конкретном случае в зависимости от конструкции скважины, ее технического состояния и степени воздействия на окружающую среду, и регламентируется проектной документацией.

Пригодность нарушенных земель для различных видов использования после рекультивации следует оценивать согласно ГОСТ 17.5.3.04-83 «Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель».

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 наименьшее расстояние от устья нефтяных скважин до зданий, сооружений составляет 300 м.

Согласно проектных решений, вдоль трасс трубопроводов (при любом виде их прокладки), транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы, для исключения возможности повреждения трубопроводов, устанавливаются охранные зоны в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 5 м от оси трубопровода с каждой стороны.

В охранных зонах трубопроводов запрещается производить всякого рода действия, могущие нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов, либо привести к их повреждению, в частности: возводить любые постройки, высаживать деревья и кустарники, сооружать проезды и переезды через трассы трубопроводов, устраивать стоянки транспорта, свалки, разводить огонь, производить любые работы, связанные с нарушением грунта и др.

Для распределительных газопроводов, согласно требованиям СНиП 2.07.01-89* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» расстояние от газопроводов до фундаментов зданий и сооружений определяется с учетом давления в газопроводе и для газопроводов высокого давления 1,2 МПа составляет 10 м, расстояние от отдельно стоящего газорегуляторного пункта (с учетом давления газа на вводе) до зданий и сооружений должно составлять не менее 10 м. Охранная зона для магистральных трубопроводов составляет 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны, согласно РД 39-132-94.

В охранных зонах ЛЭП, которые составляют 10 м, без письменного согласия предприятий, в ведении которых находятся сети, запрещается:

- строительство, капитальный ремонт, реконструкция и снос, любых зданий и сооружений;
- осуществлять горные, взрывные, мелиоративные работы;

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам.инв.№							Лист
									22
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

- производить посадку и вырубку деревьев, располагать полевые станы, коллективные сады, загоны для скота;

- размещать хранилища горюче-смазочных материалов, складировать корма, удобрения;

- разводить огонь.

Водоохранные зоны

Водоохранными зонами являются территории, примыкающие к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ, на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Размеры водоохранных зон и основные требования к режиму использования их территорий определяются в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации (Закон Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ).

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

Проектируемые линейные объекты частично попадают в водоохранную зону, однако строительство проектируемого линейного объекта не повлечет негативных последствий.

Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения

Зоны санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения определяются в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02. Санитарные правила и нормы «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

ЗСО организуются на всех водопроводах, вне зависимости от ведомственной принадлежности, подающих воду, как из поверхностных, так и из подземных источников. Основной целью создания и обеспечения режима ЗСО является санитарная охрана от загрязнения источников водоснабжения и водопроводных сооружений, а также территорий, на которых они расположены.

ЗСО организуются в составе трех поясов: первый пояс (строгого режима) включает территорию расположения водозаборов, площадок всех водопроводных сооружений и водопроводящего канала. Его назначение - защита места водозабора и водозаборных

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>принадлежности, подающих воду, как из поверхностных, так и из подземных источников. Основной целью создания и обеспечения режима ЗСО является санитарная охрана от загрязнения источников водоснабжения и водопроводных сооружений, а также территорий, на которых они расположены.</p> <p>ЗСО организуются в составе трех поясов: первый пояс (строгого режима) включает территорию расположения водозаборов, площадок всех водопроводных сооружений и водопроводящего канала. Его назначение - защита места водозабора и водозаборных</p>						Лист
									23
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

сооружений от случайного или умышленного загрязнения и повреждения. Второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территорию, предназначенную для предупреждения загрязнения воды источников водоснабжения.

Согласно требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», в первом поясе ЗСО поверхностных водозаборов не допускается:

- посадка высокоствольных деревьев;
- все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водопроводных сооружений;
- прокладка трубопроводов различного назначения;
- размещение жилых и хозяйственно-бытовых зданий;
- проживание людей;
- применение удобрений и ядохимикатов.

Во втором поясе ЗСО не допускается:

- размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод;
- применение удобрений и ядохимикатов;
- рубка леса главного пользования.

Размещение складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламоохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод, допускается в пределах третьего пояса ЗСО только при использовании защищенных подземных вод и выполнении специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения.

Границы второго и третьего поясов ЗСО определяются в соответствии с методиками гидрогеологических расчетов.

Отсутствие учета требований к режиму использования территорий 1-го, 2-го и 3-го поясов ЗСО, а также невнимание к условиям природной защищенности подземных вод при размещении объектов промышленной и сельскохозяйственной инфраструктуры предопределяет высокую потенциальную возможность загрязнения вод и их реальное загрязнение, а значит, создает проблему для снабжения населения водой питьевого качества.

Зона санитарной охраны водопроводных сооружений, расположенных вне территории

Инв. № пол	Полп. и дата	Взам. инв. №	Отсутствие учета требований к режиму использования территорий 1-го, 2-го и 3-го поясов ЗСО, а также невнимание к условиям природной защищенности подземных вод при размещении объектов промышленной и сельскохозяйственной инфраструктуры предопределяет высокую потенциальную возможность загрязнения вод и их реальное загрязнение, а значит, создает проблему для снабжения населения водой питьевого качества.								
			Зона санитарной охраны водопроводных сооружений, расположенных вне территории								
										Лист	
										24	
		Изм		Кол.		Лист		№ док		Подп.	Дата

водозабора, представлена первым поясом (строгoго режима), водоводов - санитарно-защитной полосой.

Граница первого пояса ЗСО водопроводных сооружений принимается на расстоянии:

- от стен запасных и регулирующих емкостей, фильтров и контактных осветлителей - не менее 30 м;

- от водонапорных башен - не менее 10 м;

- от остальных помещений (отстойники, реагентное хозяйство, склад хлора, насосные станции и др.) - не менее 15 м.

По согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора первый пояс ЗСО для отдельно стоящих водонапорных башен, в зависимости от их конструктивных особенностей, может не устанавливаться.

При расположении водопроводных сооружений на территории объекта указанные расстояния допускается сокращать по согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора, но не менее чем до 10 м.

Ширину санитарно-защитной полосы следует принимать по обе стороны от крайних линий водопровода:

а) при отсутствии грунтовых вод - не менее 10 м при диаметре водоводов до 1000 мм и не менее 20 м при диаметре водоводов более 1000 мм;

б) при наличии грунтовых вод - не менее 50 м вне зависимости от диаметра водоводов.

В случае необходимости допускается сокращение ширины санитарно-защитной полосы для водоводов, проходящих по застроенной территории, по согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

В пределах санитарно-защитной полосы водоводов должны отсутствовать источники загрязнения почвы и грунтовых вод.

Не допускается прокладка водоводов по территории свалок, полей ассенизации, полей фильтрации, полей орошения, кладбищ, скотомогильников, а также прокладка магистральных водоводов по территории промышленных и сельскохозяйственных предприятий.

Проектируемый линейный объект не попадает в зоны санитарной охраны источников водоснабжения.

Территория месторождения полезных ископаемых

Месторождения полезных ископаемых подлежат охране согласно Закону Российской Федерации от 3 марта 1995 г. №27-ФЗ «О недрах», «Правилам охраны недр», утвержденным постановлением Госгортехнадзора РФ от 6 июня 2003 г. № 71.

Инв. № пол	Полп. и дата	Взам. инв. №	водоводов по территории промышленных и сельскохозяйственных предприятий.						
			Проектируемый линейный объект не попадает в зоны санитарной охраны источников водоснабжения.						
			Территория месторождения полезных ископаемых						
Месторождения полезных ископаемых подлежат охране согласно Закону Российской Федерации от 3 марта 1995 г. №27-ФЗ «О недрах», «Правилам охраны недр», утвержденным постановлением Госгортехнадзора РФ от 6 июня 2003 г. № 71.									
									Лист
									25
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Отношения, связанные с использованием и охраной земель, вод, растительного и животного мира, атмосферного воздуха, возникающие при пользовании недрами, регулируются соответствующим законодательством Российской Федерации и законодательством субъектов Российской Федерации.

Застройка площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений допускаются с разрешения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориальных органов и органов государственного горного надзора только при условии обеспечения возможности извлечения полезных ископаемых или доказанности экономической целесообразности застройки.

В соответствии ФЗ «Об автомобильных дорогах и дорожной деятельности в Российской Федерации и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 8.11.2007 №257-ФЗ, полосой отвода автомобильной дороги считаются земельные участки (независимо от категории земель), которые предназначены для размещения конструктивных элементов автомобильной дороги, дорожных сооружений и на которых располагаются и могут располагаться объекты дорожного сервиса.

Границы полосы отвода автомобильной дороги определяются на основании документации по планировке территории.

В границах полосы отвода автомобильной дороги, за исключением случаев, предусмотренных настоящим ФЗ «Об автомобильных дорогах и дорожной деятельности в Российской Федерации и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 8.11.2007 №257-ФЗ, запрещаются:

- выполнение работ, не связанных со строительством, с реконструкцией, капитальным ремонтом, ремонтом и содержанием автомобильной дороги, а также с размещением объектов придорожного сервиса;

- размещение зданий, строений, сооружений и других объектов, не предназначенных для обслуживания автомобильной дороги, ее строительства, реконструкции, капитального ремонта, ремонта и содержания и не относящихся к объектам придорожного сервиса;

- распахка земельных участков, покос травы, осуществление рубок и повреждение лесных насаждений и иных многолетних насаждений, снятие дерна и выемка грунта, за исключением работ по содержанию полосы отвода автомобильной дороги, ее участков;

- выпас животных, а также их прогон через автомобильные дороги вне специально установленных мест, согласованных с владельцами автомобильных дорог;

Инв. № пол	Полн. и дата	Взам. инв. №	ремонта, ремонта и содержания и не относящихся к объектам придорожного сервиса; - распашка земельных участков, покос травы, осуществление рубок и повреждение лесных насаждений и иных многолетних насаждений, снятие дерна и выемка грунта, за исключением работ по содержанию полосы отвода автомобильной дороги, ее участков; - выпас животных, а также их прогон через автомобильные дороги вне специально установленных мест, согласованных с владельцами автомобильных дорог;						
								Лист	
								26	
		Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- установка рекламных конструкций, не соответствующих требованиям технических регламентов и нормативным правовым актам о безопасности дорожного движения;

- установка информационных щитов и указателей, не имеющих отношения к обеспечению безопасности дорожного движения или осуществлению дорожной деятельности.

Уровень неблагоприятного воздействия автодорог определяется концентрациями загрязняющих веществ, создаваемыми в приземном слое атмосферы, и дальностью распространения атмосферного загрязнения.

Расчет зоны атмосферного загрязнения от автодорог необходимо проводить по специально разработанным методикам с учетом интенсивности транспортного потока.

Береговая полоса внутренних водных путей

Береговая полоса внутренних водных путей Российской Федерации является зоной с особыми условиями пользования.

Согласно Федеральному закону 74-ФЗ от 3.06.2006 г «Водный кодекс РФ» (статья 6), полоса земли вдоль береговой линии водного объекта общего пользования (береговая полоса) предназначается для общего пользования. Ширина береговой полосы водных объектов общего пользования составляет 20 м, за исключением береговой полосы каналов, а также рек и ручьев, протяженность которых от истока до устья не более чем десять километров. Ширина береговой полосы каналов, а также рек и ручьев, протяженность которых от истока до устья не более чем десять километров, составляет пять метров.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 6.02.2003 №71 «Положение об особых условиях пользования береговой полосой внутренних водных путей РФ», пользоваться береговой полосой в целях, установленных законодательством Российской Федерации, могут бассейновые органы, а также юридические и физические лица. Пользование береговой полосой для осуществления хозяйственной и иной деятельности, при которой не обеспечивается безопасность судоходства, не допускается.

Проектируемый линейный объект не попадает в береговую полосу внутренних водных путей Российской Федерации.

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам.инв.№	путей Российской Федерации.						Лист
									27
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата				

ГЛАВА 6. ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ РАБОТ ПРИ ВОЗВЕДЕНИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА И ИХ ОТДЕЛЬНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ

Весь комплекс работ осуществляются в три этапа:

- подготовительные работы;
- строительно-монтажные работы;
- пуско-наладочные работы и сдача объектов в эксплуатацию.

Подготовка строительного производства должна обеспечивать возможность целенаправленного развертывания и осуществления строительно-монтажных работ при взаимоувязанной деятельности всех участков строительства.

Организационно-техническая подготовка включает в себя:

- обеспечение стройки проектно-сметной документацией;
- оформление финансирования;
- заключение договоров подряда;
- размещение заказов на изготовление строительных конструкций и изделий;
- организацию поставки оборудования, конструкций, материалов и готовых изделий;
- отвод территории строительства;
- решение вопроса о передислокации строительно-монтажной организации и привлечении специализированных субподрядных организаций для выполнения отдельных видов работ;
- оформление разрешений и допусков на производство работ;
- подготовка парка строительных машин согласно принятым методам производства строительно-монтажных работ.

В период подготовки производства СМР необходимо решить следующие основные вопросы:

- создание геодезической разбивочной основы;
- приспособление существующих строительных баз и производственных объектов генподрядной организации для нужд настоящей стройки;
- расчистку территории;
- снятие и складирование в специально отведенных местах плодородного слоя почвы;
- вертикальную планировку территории;
- обеспечение строительства электроэнергией, водой и теплом с использованием существующих сетей инженерного и энергетического обеспечения с минимальными затратами на сооружение временных коммуникаций;

Инв.№ пол	Полп. и дата	Взам.инв.№									Лист
											28
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата			

- обеспечение строительства связью (на период строительства внешняя связь обеспечивается при помощи мобильных телефонов);
- обеспечение строительной площадки противопожарным водоснабжением и инвентарем;
- размещение мобильных зданий и сооружений.

Работы основного периода разрешается начинать после завершения работ подготовительного периода, о чем должен свидетельствовать акт, составленный при участии представителей заказчика и генподрядчика.

К строительно-монтажным работам разрешается приступить только после разработки генподрядной строительно-монтажной организацией ППР (Проекта производства работ), в котором должны быть проработаны вопросы техники безопасности, пожаробезопасности и охраны природы.

При возведении площадочных объектов предусматривается следующая последовательность строительства:

- работы нулевого цикла;
- общестроительные работы;
- монтажные работы;
- пуско-наладочные работы.

Выполнение СМР предусматривается поточно-совмещенным методом, который основывается на следующих организационно-технологических принципах:

- разделение всей площадки на зоны строительства;
- расчленение зон на захватки с целью быстрого вовлечения в процесс строительства специализированных бригад;
- совмещение СМР в зоне;
- укрупнительная сборка и монтаж металлоконструкций и трубопроводов на специальных площадках;
- применение средств малой механизации;
- недельно-суточное планирование при организации СМР и материально-технического снабжения.

Строительство линейно протяженных объектов (кабельные и воздушные линии электропередачи, трубопроводы) базируется на поточном методе выполнения работ комплексными строительными потоками.

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам.инв.№									Лист
											29
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата			

При строительстве подземных трубопроводов предусматривается следующая последовательность работ:

- подготовительные работы;
- земляные работы (рытье траншей);
- сварочно-монтажные работы (укладка труб в траншею, сварка стыков трубопроводов);
- земляные работы (обратная засыпка траншей);
- испытание трубопроводов;
- приемка в эксплуатацию законченных строительством трубопроводов.

Последовательность выполнения работ приведена на стройгенплане.

На выполнение отдельных видов работ и описания их последовательности составляется ППР.

ГЛАВА 7. ВЕРТИКАЛЬНАЯ ПЛАНИРОВКА И ИНЖЕНЕРНАЯ ПОДГОТОВКА ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Вертикальная планировка является одним из основных элементов инженерной подготовки территории и представляет собой процесс искусственного изменения естественного рельефа для приспособления его к требованиям градостроительства.

Инженерные мероприятия по искусственному изменению, преобразованию и улучшению существующего рельефа местности не требуются.

Рельеф в целом спокойный без существенных перепадов высот, характеризуется абсолютными отметками поверхности в пределах территории проектирования в среднем от 147,11 до 257,06 м.

Строительство линейных объектов будет происходить без нарушения существующего рельефа.

Инв.№ пол	Взам.инв.№					Лист
	Подп. и дата					
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	30

ГЛАВА 8. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРОЕКТУ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

8.1. Перечень мероприятий по проекту межевания территории линейного объекта

1. Формирование границ земельных участков.
2. Координирование объектов землепользования.

Сформированные границы земельных участков позволяют обеспечить необходимые требования по содержанию и обслуживанию линейного объекта в условиях сложившейся планировочной системы территории проектирования.

Земельные участки, сформированные настоящим проектом, определены для строительства и размещения линейного объекта.

Установление границ земельных участков на местности следует выполнять в соответствии с требованиями федерального законодательства, а также инструкции по проведению межевания. Ширина полос отвода была определена на основании СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».

Координирование объектов землепользования выполнено графически в системе координат МСК-16 и балтийской системе высот, на основе инженерно-геодезических изысканий.

Разрешенное использование указано проектное, рекомендуется для установления после перевода земель в категорию земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Проектируемый линейный объект проходит по территории следующих участков и кварталов:

16:25:120702:237;
16:25:120702:192;
16:25:120702:275;
16:25:120702:27;
16:25:120702:64;
16:25:120801:158;
16:25:120801:161;
16:25:120801:166;
16:25:120801:80;
16:25:120801:167;

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									31
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

16:25:120801;
16:25:120801:169;
16:25:120801:45;
16:25:120801:171;
16:25:120801:61;
16:25:120801:173;
16:25:120702:42;
16:25:120708;
16:25:120704:1260;
16:25:120704;
16:25:120704:143;
16:25:120704:407;
16:25:120704:412;
16:25:120704:224;
16:25:120704:385;
16:25:120704:419;
16:25:120704:228;
16:25:120704:387.

Кадастровые номера участков	Общая информация об участке	Образуемые участки (ЗУ)	Координаты ЗУ	
			X	Y
16:25:120702:237 (16:41:000000:537)	Общая долевая собственность Земли сельскохозяйст- венного назначения	ЗУ1	364934.4678	2289303.1470
			364933.5000	2289302.6000
			364928.5000	2289339.1000
			364932.1317	2289352.3802
			364934.4678	2289303.1470
16:25:120702:192 (16:41:000000:126)	- Земли сельскохозяйст- венного назначения	ЗУ1	364933.5000	2289302.6000
			364918.8743	2289294.1632
			364902.8940	2289293.4049
			364894.1609	2289477.4561
			364925.7693	2289486.4690
			364932.1317	2289352.3802
			364928.5000	2289339.1000
16:25:120702:275	- Земли сельскохозяйст- венного назначения	ЗУ1	364933.5000	2289302.6000
			364925.7693	2289486.4690
			364894.1609	2289477.4561
			364878.1733	2289814.3964
			364831.2411	2290145.9576
			364836.6024	2290163.5719

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

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата					32

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

			364836.3708	2290167.9088
			364868.5328	2290165.7283
			364868.8576	2290159.6481
			364863.9189	2290143.4224
			364910.1020	2289816.6582
			364925.7693	2289486.4690
		3У2	364868.2110	2290171.7544
			364836.0494	2290173.9262
			364834.4835	2290203.2427
			364866.4560	2290204.6132
16:25:120702:27	ОАО "Татнефть" имени В.Д.Шашина Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	3У1	364868.5328	2290165.7283
			364868.2110	2290171.7544
			364836.0494	2290173.9262
			364836.3708	2290167.9088
			364868.5328	2290165.7282
16:25:120702:64	ОАО "Татнефть" имени В.Д.Шашина Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	3У1	364866.4559	2290204.6135
			364834.4835	2290203.2427
			364834.1651	2290209.2047
			364866.0389	2290212.5152
			364866.4559	2290204.6135
16:25:120801:64	ОАО "Татнефть" имени В.Д.Шашина Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	3У1	364866.0389	2290212.5143
			364834.1650	2290209.2059
			364833.6837	2290218.2172
			364865.6561	2290219.5891
			364866.0389	2290212.5143
16:25:120801:158 (16:41:000000:71)	- Земли сельскохозяйственного назначения	3У1	364865.6561	2290219.5891
			364833.6837	2290218.2172
			364826.0817	2290360.5486
			364843.6600	2290374.6700
			364857.3260	2290375.5516
16:25:120801:69	ОАО "Татнефть" имени В.Д.Шашина Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	3У1	364865.6560	2290219.5897
			364857.3260	2290375.5516
			364857.0057	2290381.5469
			364841.3800	2290380.5400
			364825.6875	2290367.9283
			364826.0817	2290360.5486
			364843.6600	2290374.6700
16:25:120801:161 (16:41:000000:71)	- Земли сельскохозяйственного назначения	3У1	364857.3260	2290375.5516
			364857.0057	2290381.5469
			364841.3800	2290380.5400
			364825.6875	2290367.9283
			364819.4679	2290484.3765
			364772.2112	2290903.7984
			364695.4096	2291387.3944
			364634.1787	2291772.9467
			364618.6080	2291870.9904
			364650.2120	2291876.0096

									Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				33

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам. инв. №

			364691.4315	2291616.4625
			364747.6094	2291262.7274
			364803.8720	2290908.4596
			364851.3972	2290486.5534
			364857.0057	2290381.5469
16:25:120801:326 (16:41:000000:262)	- Земли сельскохозяйст- венного назначения	3У1	364667.8700	2291618.7100
			364660.9395	2291618.4328
			364660.8985	2291619.4199
			364667.8900	2291619.7100
			364667.8700	2291618.7100
16:25:120801:166 (16:41:000000:71)	- Земли сельскохозяйст- венного назначения	3У1	364653.1554	2292031.1064
			364634.4937	2291992.8023
			364605.7263	2292006.8177
			364629.9672	2292056.5735
			364653.1557	2292031.1070
16:25:120801:80	ОАО "Татнефть" имени В.Д.Шашина Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	3У1	364653.1552	2292031.1066
			364655.9814	2292036.9068
			364632.7934	2292062.3745
			364629.9672	2292056.5735
			364653.1552	2292031.1066
16:25:120801:167 (16:41:000000:71)	- Земли сельскохозяйст- венного назначения	3У1	364655.9814	2292036.9068
			364632.7934	2292062.3745
			364656.6736	2292111.3899
			364528.2507	2292483.8558
			364561.9871	2292484.1814
			364691.2464	2292109.2901
			364655.9814	2292036.9068
16:25:120801	-	3У1	364561.9871	2292484.1814
			364528.2507	2292483.8558
			364521.9218	2292502.2113
			364555.4205	2292503.2264
			364561.9871	2292484.1814
		3У2	364487.8235	2292756.9490
			364455.8115	2292756.5167
			364456.1528	2292776.5213
			364488.1650	2292776.9633
			364487.8235	2292756.9491
16:25:120801:169 (16:41:000000:71)	- Земли сельскохозяйст- венного назначения	3У1	364555.4205	2292503.2264
			364521.9218	2292502.2113
			364454.7942	2292696.9020
			364455.8115	2292756.5167
			364487.8008	2292756.9487
			364486.8858	2292701.9980
			364555.4205	2292503.2264
16:25:120801:45	ОАО "Татнефть" имени В.Д.Шашина Земли промышленности,	3У1	364488.1650	2292776.9633
			364456.1528	2292776.5213
			364456.2258	2292782.5204
			364488.2605	2292782.9651

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

	энергетики, трансп. и д.т		364488.1650	2292776.9633
16:25:120801:171 (16:41:000000:71)	- Земли сельскохозяйственного назначения	3У1	364488.2605	2292782.9651
			364456.2552	2292782.5200
			364457.1084	2292832.5232
			364401.8576	2293180.4379
			364384.1327	2293231.8430
			364417.3780	2293233.5934
			364433.1322	2293187.5308
			364488.9320	2292836.1594
16:25:120801:203 (16:41:000000:259)	- Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	3У1	364488.2605	2292782.9651
			364477.0300	2292850.2400
			364477.4400	2292851.1500
			364476.5300	2292851.5600
			364476.1200	2292850.6500
16:25:120801:202 (16:41:000000:259)	- Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	3У1	364477.0300	2292850.2400
			364453.4800	2292860.9900
			364452.5700	2292861.4000
			364452.9800	2292862.3100
			364453.8900	2292861.9000
16:25:120801:399 (16:41:000000:264)	- Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	3У1	364453.4800	2292860.9900
			364398.9400	2293229.9800
			364397.9604	2293229.7780
			364397.7600	2293230.7500
			364398.7400	2293230.9600
16:25:120801:61	ОАО "Татнефть" имени В.Д.Шашина Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	3У1	364398.9400	2293229.9800
			364417.3780	2293233.5934
			364384.1327	2293231.8430
			364382.0973	2293237.7458
			364415.3351	2293239.4942
16:25:120801:173 (16:41:000000:71)	- Земли сельскохозяйственного назначения	3У1	364417.3780	2293233.5934
			364415.3351	2293239.4942
			364382.0973	2293237.7458
			364300.6736	2293473.8872
			364285.0542	2293493.1582
			364298.2621	2293527.6833
			364329.0864	2293489.6528
16:25:120708:39	ОАО "Татнефть" имени В.Д.Шашина Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	3У1	364415.3351	2293239.4942
			364285.0542	2293493.1582
			364280.6919	2293498.5403
			364293.9030	2293533.0770
			364298.2621	2293527.6833
16:25:120708	-	3У1	364285.0542	2293493.1582
			364280.6919	2293498.5403
			364237.4665	2293551.8712
			364128.8832	2293986.6000
			364162.9513	2294312.0209
			364192.0915	2294283.0327

									Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				35

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам. инв. №

			364161.2968	2293988.8800
			364266.7935	2293566.5088
			364293.9030	2293533.0770
			364280.6919	2293498.5403
		3У2	364192.8934	2294290.6932
			364195.1637	2294312.3794
			364225.5137	2294391.5493
			364236.8807	2294500.1182
			364204.7560	2294500.5946
			364194.1263	2294399.0707
			364163.7763	2294319.9006
			364192.8934	2294290.6932
			16:25:120708:42	ОАО "Татнефть" имени В.Д.Шашина Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т
364192.8934	2294290.6932			
364163.7588	2294319.7337			
364162.9513	2294312.0209			
364192.0915	2294283.0327			
16:25:120704:1260	Общая долевая собственность Земли сельскохозяйст- венного назначения	3У1	364236.8881	2294500.1883
			364204.7572	2294500.6599
			364230.0161	2294741.8631
			364259.7500	2294749.3500
			364263.0129	2294749.7125
			364236.8881	2294500.1883
16:25:120704:791 (16:41:000000:306)	- Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	3У1	364240.4600	2294738.2500
			364239.4598	2294738.2300
			364239.4400	2294739.2200
			364240.4400	2294739.2500
			364240.4600	2294738.2500
16:25:120704	-	3У1	364263.0129	2294749.7125
			364259.7500	2294749.3500
			364230.0161	2294741.8631
			364235.6934	2294796.0879
			364302.9373	2294861.0771
			364325.0757	2294837.9706
			364266.3066	2294781.1721
			364263.0129	2294749.7125
		3У2	365039.8452	2297593.9290
			365008.1987	2297598.7198
			365021.6480	2297702.2958
			365103.9987	2297868.1844
			365180.4178	2297998.3389
			365190.4103	2298034.5247
			365208.2500	2298035.4000
			365096.3500	2297824.0400
			365082.8643	2297753.6438
			365052.6920	2297692.8642
			365039.8452	2297593.9290
16:25:120704:143	ОАО "Татнефть"	3У1	364325.0757	2294837.9706

								Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			36

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам. инв. №

	имени В.Д.Шашина Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т		364332.3321	2294844.9837
			364321.1300	2294855.8400
			364310.1359	2294868.0344
			364302.9373	2294861.0771
			364313.7900	2294849.0300
			364325.0757	2294837.9706
16:25:120704:407 (16:41:000000:537)	Общая долевая собственность Земли сельскохозяйст- венного назначения	ЗУ1	364332.3321	2294844.9837
			364348.0054	2294860.1315
			364349.1773	2294929.3150
			364360.7504	2295052.5169
			364371.5183	2295167.1471
			364377.6300	2295211.8414
			364366.7500	2295209.3500
			364343.8094	2295200.7054
			364339.7675	2295171.1477
			364317.1975	2294930.7780
			364316.2346	2294873.9285
			364310.1359	2294868.0344
			364321.1300	2294855.8400
			364332.3321	2294844.9837
16:25:120704:782 (16:41:000000:306)	- Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	ЗУ1	364349.0600	2295016.6400
			364350.0300	2295016.8700
			364349.8000	2295017.8500
			364348.8300	2295017.6200
			364349.0600	2295016.6400
16:25:120704:781 (16:41:000000:306)	- Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	ЗУ1	364338.7100	2295064.2000
			364337.7400	2295063.9700
			364337.5100	2295064.9400
			364338.4800	2295065.1700
			364338.7100	2295064.2000
16:25:120704:385 (16:41:000000:126)	- Земли сельскохозяйст- венного назначения	ЗУ1	364377.6300	2295211.8414
			364378.4964	2295218.1776
			364365.0000	2295215.1000
			364344.7386	2295207.5008
			364343.8094	2295200.7054
			364366.7500	2295209.3500
			364377.6300	2295211.8414
		ЗУ2	364397.1369	2295354.4939
			364400.0193	2295375.5726
			364394.4600	2295382.1700
			364375.6000	2295388.5400
			364363.8640	2295383.9269
			364367.8139	2295376.2483
			364366.3153	2295365.2894
			364388.0000	2295360.8500
			364397.1369	2295354.4939
		ЗУ3	364398.3670	2295386.8089
			364397.9000	2295387.2300

							Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		37

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

			364397.1700	2295387.5900
			364376.4800	2295394.5800
			364375.4500	2295394.7300
			364374.4200	2295394.5200
			364361.1066	2295389.2872
			364338.5239	2295433.1882
			364353.8105	2295542.9749
			364383.2864	2295613.1555
			364411.8004	2295738.8060
			364408.0346	2295835.9854
			364427.0383	2295881.2287
			364672.7974	2296556.1457
			364693.2500	2296581.3500
			364729.5000	2296620.1000
			364730.7187	2296621.6875
			364456.6915	2295869.1939
			364440.2854	2295830.1346
			364443.9396	2295735.8340
			364413.3317	2295602.0542
			364384.5372	2295533.4959
			364371.5961	2295438.8518
			364398.3670	2295386.8089
		3У4	365006.0700	2297566.2100
			365035.7203	2297562.1620
			365007.7556	2297346.8008
			365006.6814	2297344.1945
			365005.7500	2297349.1000
			365007.5000	2297379.6000
			365014.5000	2297445.6000
			365022.7500	2297486.8500
			365022.2500	2297502.8500
			365021.0000	2297511.1000
			365022.7500	2297533.8500
			365015.2500	2297558.1000
			365006.0700	2297566.2100
16:25:120704:412 (16:41:000000:537)	Общая долевая собственность Земли сельскохозяйст- венного назначения	3У1	364378.4964	2295218.1776
			364365.0000	2295215.1000
			364344.7386	2295207.5008
			364366.3153	2295365.2894
			364388.0000	2295360.8500
			364397.1369	2295354.4939
16:25:120704:224	ОАО "Татнефть" имени В.Д.Шашина Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	3У1	364378.4964	2295218.1776
			364363.8640	2295383.9269
			364375.6000	2295388.5400
			364394.4600	2295382.1700
			364400.0193	2295375.5726
			364400.8861	2295381.9117
			364398.3670	2295386.8089

							Лист
							38
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам. инв. №

			364397.9000	2295387.2300
			364397.1700	2295387.5900
			364376.4800	2295394.5800
			364375.4500	2295394.7300
			364374.4200	2295394.5200
			364361.1066	2295389.2872
16:25:120704:908 (16:41:000000:313)	- Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	ЗУ1	364352.8800	2295475.0300
			364352.7003	2295474.0418
			364351.7186	2295474.2121
			364351.8883	2295475.2003
			364352.8800	2295475.0300
16:25:120704:419 (16:41:000000:537)	Общая долевая собственность Земли сельскохозяйст- венного назначения	ЗУ1	364730.7187	2296621.6875
			364729.5000	2296620.1000
			364693.2500	2296581.3500
			364672.7974	2296556.1457
			364717.8068	2296679.7532
			364765.5772	2296843.1571
			364976.5644	2297355.0992
			365004.0137	2297566.4909
			365006.0679	2297566.2118
			365015.2500	2297558.1000
			365022.7500	2297533.8500
			365021.0000	2297511.1000
			365022.2500	2297502.8500
			365022.7500	2297486.8500
			365014.5000	2297445.6000
			365007.5000	2297379.6000
			365005.7500	2297349.1000
			365006.6814	2297344.1945
			364795.4895	2296831.7558
			364748.0543	2296669.2955
			364730.7187	2296621.6875
16:25:120704:841 (16:41:000000:307)	- Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	ЗУ1	365011.7500	2297546.3300
			365010.8030	2297546.6490
			365011.1200	2297547.5900
			365012.0700	2297547.2800
			365011.7590	2297546.3270
16:25:120704:228	ОАО "Татнефть" имени В.Д.Шашина Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	ЗУ1	365035.7203	2297562.1621
			365006.0679	2297566.2118
			365004.0121	2297566.4788
			365004.7858	2297572.4371
			365036.5098	2297568.1131
			365035.7203	2297562.1621
16:25:120704:389 (16:41:000000:126)	- Земли сельскохозяйст- венного назначения	ЗУ1	365036.5098	2297568.1131
			365004.7858	2297572.4371
			365008.1987	2297598.7198
			365039.8452	2297593.9290
			365036.5098	2297568.1131

							Лист
							39
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

16:25:120704:838 (16:41:000000:307)	- Земли промышленности, энергетики, трансп. и д.т	ЗУ1	365194.8500	2298027.5000
			365195.4000	2298028.3300
			365194.5700	2298028.8800
			365194.0216	2298028.0424
			365194.8470	2298027.4955

ГЛАВА 9. МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА УМЕНЬШЕНИЕ РИСКА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА

9.1 Мероприятия, направленные на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ

Все оборудование по материальному исполнению соответствует району эксплуатации (У) – умеренный климат;

Полная герметизация технологического процесса;

Соединение труб на сварке. После сварки предусмотрен контроль сварных стыков по нормам;

Для защиты от атмосферной коррозии надземные участки трубопроводов, арматура и аппараты окрашиваются краской БТ-177 (два слоя) по грунтовке ГФ-021 (два слоя). Опознавательную окраску выполнить согласно ГОСТ 14202-69.

Для защиты подземных трубопроводов от внешней коррозии в проекте предусмотрены трубы с внутренним и наружным покрытием. Покрытие выполнено в заводских условиях по ТУ 2245-031-43826012-02. Конструкция наружного покрытия должна отвечать требованиям ГОСТ Р 51164-98. Защитное покрытие усиленного типа.

Изоляция сварных стыков трубопроводов выполняется термоусадочными манжетами – "ТЕРМА СТМП" по ТУ 2293-004-44271562-04.

Проверку сплошности наружной изоляции трубопроводов следует осуществить на контрольно-измерительных колонках.

На трубопроводах предусматривается установка узлов коррозионного контроля (УКК). Установку узлов коррозионного контроля произвести на надземных участках трубопроводов на площадках подключения к существующему трубопроводу.

Оборудование и трубопроводы приняты с запасом прочности;

Технологическое оборудование размещается на открытых площадках, что сокращает вероятность создания взрывопожароопасных зон;

Инв.№ пол	Полп. и дата	Взам.инв.№							Лист
									40
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;

Технологические системы оснащены необходимыми запорными устройствами, обеспечивающими безопасную эксплуатацию;

На выкидных коллекторах установка манометров, обеспечивающих контроль за давлением в трубопроводах.

Контроль загазованности на площадках скважин предусмотрен переносными газоанализаторами;

Все агрегаты специального назначения, используемые во взрывопожарных зонах, приняты во взрывозащищенном исполнении, оснащены аварийной сигнализацией и системой освещения;

Испытание оборудования и трубопроводов после монтажа на прочность и герметичность гидравлическим способом повышенным давлением.

При пересечении трубопровода с подземными коммуникациями расстояние по вертикали в свету должно быть не менее:

0,35 м – с нефтепроводом, промышленным водоводом.

При пересечении автодорог предусмотрена прокладка трубопроводов в защитных футлярах из стальных труб диаметром на 200 мм больше наружного диаметра трубопровода.

Заглубление трубопровода, проложенного через автомобильные дороги, принимается не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного кожуха.

Земляные работы в пределах охранной зоны существующих коммуникаций производить вручную, без применения ударных механизмов, в присутствии представителей эксплуатирующих организаций.

Участки трубопроводов на пересечениях с дорогами и существующими коммуникациями должны быть подвергнуты предпусковой внутритрубной приборной диагностике.

9.2. Мероприятия, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ

Решения, направленные на предупреждение развития аварий на проектируемом объекте, включают в себя мероприятия по заблаговременной подготовке к их устранению.

На генеральных планах объектов нефтепромышленного обустройства сооружения размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов, в местах, хорошо обдуваемых ветром;

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам. инв. №	9.2. Мероприятия, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ					
			Решения, направленные на предупреждение развития аварий на проектируемом объекте, включают в себя мероприятия по заблаговременной подготовке к их устранению.					
			На генеральных планах объектов нефтепромыслового обустройства сооружения размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов, в местах, хорошо обдуваемых ветром;					
								Лист
								41
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;

Соединения труб на сварке, фланцевые соединения устанавливаются только для присоединения арматуры и оборудования;

100% контроль сварных соединений радиографическим методом, изоляция сварных стыков термоусадочными манжетами;

Обеспечить соблюдение норм технологического режима работы оборудования и мер безопасности, предусмотренных технологическим регламентом;

Оборудование и трубопроводы приняты с запасом прочности;

Технологическое оборудование оснащено необходимыми запорными устройствами и средствами регулирования, обеспечивающими безопасную эксплуатацию;

Антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов от атмосферной и почвенной коррозии, а также от коррозионного воздействия агрессивных сред.

Проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность, трубопроводы испытывают повышенным давлением.

Сооружение амбаров, необходимых для слива воды после монтажа и очистки трубопроводов.

Применение термообработанных труб и деталей трубопроводов.

Защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопроводов и арматуры нанесением краски БТ-177 по грунтовке ГФ-021.

Комплексная защита трубопроводов и оборудования от коррозии применением труб с внешним антикоррозионным покрытием, выполненным по ТУ 2245-031-43826012-02.

Для подземных трубопроводов, расположенных непосредственно в грунтах высокой коррозионной активности или в зонах опасного действия блуждающих токов, проектом предусматривается электрохимзащита.

При пересечении трубопроводов с существующими коммуникациями рытье траншей производится вручную на 3 м в обе стороны от оси трубопровода.

Сбор загрязненных стоков при ремонте скважин предусматривается в металлические поддоны и передвижные емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.

Устья скважин для обслуживания и ремонта оборудуются канализационными площадками.

Полная герметизация технологических процессов сбора, транспорта, подготовки нефти и газа на всем пути следования.

Инв. № пол	Полп. и дата	Взам. инв. №	<p>производится вручную на 3 м в обе стороны от оси трубопровода.</p> <p>Сбор загрязненных стоков при ремонте скважин предусматривается в металлические поддоны и передвижные емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.</p> <p>Устья скважин для обслуживания и ремонта оборудуются канализационными площадками.</p> <p>Полная герметизация технологических процессов сбора, транспорта, подготовки нефти и газа на всем пути следования.</p>							
										Лист
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		42

При пересечении автодорог предусмотрена прокладка трубопроводов в защитных футлярах из стальных труб диаметром на 200 мм больше наружного диаметра трубопровода.

Заглубление трубопровода, прокладываемого через автомобильные дороги, принимается не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного кожуха.

Допускать к эксплуатации технологического оборудования производственный персонал требуемой квалификации, аттестованный или прошедший проверку знаний по вопросам промышленной безопасности в установленном порядке.

Оснащение центральной ремонтной службы АО «Шешмаойл» необходимыми средствами для сбора нефти.

Разработаны планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти (план ЛАРН).

Аварийные службы АО «Шешмаойл» оснащены необходимыми средствами для сбора нефти.

Рекультивация и возвращения землепользователям земель, отведенных во временное пользование.

9.3 Мероприятия, направленные на обеспечение взрывопожаробезопасности

В соответствии ППБО-85 на проектируемом объекте предусмотрены первичные средства пожаротушения, устанавливаемые на щитах типа ЩП-В, которые размещаются вблизи мест наиболее вероятного их применения (вблизи технологической площадки), на виду, в безопасном при пожаре месте, с обеспечением к ним свободного доступа, на высоте не более 1,5 м и комплектуются следующим инструментом и инвентарем.

1) Огнетушители:

- воздушно-пенные (ОВП) вместимостью 10 л – 2 шт.

- порошковые (ОП) вместимостью л/массой огнетушащего состава, кг, 10/9 – 1 шт.

2) Лом – 1 шт.

3) Ведро – 1 шт.

4) Асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок – 1 шт.

5) Лопаты:

- штыковая – 1 шт.

- совковая – 1 шт.

6) Ящик с песком – 1 шт.

7) Кошма (из негорючего материала) – 1 шт.

Огнетушители всегда содержатся в исправном состоянии, периодически осматриваются, проверяются и своевременно перезаряжаются.

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата					43

4) Асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок –1 шт.

5) Лопаты:

- штыковая –1 шт.
- совковая – 1 шт.

6) Ящик с песком – 1 шт.

7) Кошма (из негорючего материала) – 1 шт.

Огнетушители всегда содержатся в исправном состоянии, периодически осматриваются, проверяются и своевременно перезаряжаются.

Молниезащита зданий и сооружений выполняется согласно инструкций СО-153-34.21.122-2003 и РД 34.21.122-87.

Наружные установки по устройству молниезащиты относятся ко II категории и подлежат защите от прямых ударов молнии и вторичных проявлений.

Молниезащите (защита от прямых ударов молнии, от электростатической и электромагнитной индукции, от заноса высоких потенциалов по подземным и наземным коммуникациям) подлежат все помещения и сооружения взрывоопасных установок.

Молниезащита и защита от статического электричества технологического оборудования наружных установок осуществляется присоединением всего оборудования к наружному заземляющему устройству.

9.4. Мероприятия, по предупреждению чрезвычайных ситуаций, источниками которых являются опасные природные процессы

- инженерная подготовка территории – организация рельефа, устройство постоянных и временных водостоков и дорог с водоотводом;
- локальные средства инженерной защиты – дренажи, организация стока дождевых и талых вод с крыш;
- агролесомелиорация – посев многолетних трав, сохранение (по возможности) травяного покрова (лугов), лесных массивов, посадка деревьев и кустарников;
- применение конструкций зданий и сооружений и их фундаментов, рассчитанных на сохранение целостности и устойчивости при возможных деформациях основания.

ГЛАВА 10. МЕРЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

С целью снижения опасности и вредности проектируемых объектов предусматриваются следующие мероприятия:

- устье скважины для обслуживания и ремонта оборудуется канализуемой площадкой;
- контроль за состоянием технологического процесса по добыче, сбору и транспорту нефти и газа полностью автоматизирован;
- контроль загазованности на площадке скважины предусмотрен переносными газоанализаторами;

Инв.№ пол	Полп. и дата	Взам.инв.№									Лист
											44
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

- для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается защитное заземление всех металлических частей электрооборудования, но не находящихся под напряжением;
- на территории проектируемого объекта должны быть запрещающие и предупреждающие плакаты, и знаки о грозящей человеку опасности;
- оборудование скважины должно обслуживаться квалифицированным персоналом, знающим «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- сбор загрязненных стоков при ремонте скважины предусматривается в металлический поддон и передвижную емкость, которыми оснащены ремонтные бригады.

Для снижения взрывопожарной опасности предусматриваются следующие мероприятия:

- герметизация системы сбора и транспорта нефти и газа;
- установка технологического оборудования на открытых бетонированных и металлических бордюром площадках; такое решение по сравнению с размещением оборудования в зданиях снижает класс опасности с В-1а до В-1г;
- все аварийные разливы нефти с технологических площадок канализуются в специальную емкость;
- на генеральных планах объектов нефтепромыслового обустройства (скважины) должны размещаться со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов;
- весь обслуживающий персонал должен в обязательном порядке проходить обучение и проверку знаний по технике безопасности и пожарной безопасности на объектах;
- на всех взрывопожароопасных объектах должны оформляться доски с надписями основных правил техники безопасности и пожарной безопасности при выполнении работ, а также предупреждающие и запрещающие плакаты и знаки;
- на всех объектах предусматриваются первичные средства пожаротушения.

ГЛАВА 11. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Комплекс рекомендаций по охране окружающей среды включает технические и технологические мероприятия, мероприятия по совершенствованию системы экологических ограничений хозяйственной деятельности, градостроительные мероприятия. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: автотранспорт, котельные, котелки, работающие на твердом и жидком топливе.

Взам.инв. №	<h2 style="text-align: center;">ГЛАВА 11. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ</h2> <p>Комплекс рекомендаций по охране окружающей среды включает технические и технологические мероприятия, мероприятия по совершенствованию системы экологических ограничений хозяйственной деятельности, градостроительные мероприятия. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: автотранспорт, котельные, котелки, работающие на твердом и жидком топливе.</p>						Лист
Полн. и дата							45
Инв. № пол.							
	Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Принятые природоохранные мероприятия по охране окружающей среды и воздействию намечаемой хозяйственной деятельности окажут благотворное влияние на природную среду и повысят экологическую обстановку. Основными шумовыми факторами воздействия являются: автодорожный транспорт, трансформаторные подстанции.

11.1. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

В целях уменьшения загрязнения воздушной среды вредными выбросами проектом предусматриваются планировочные, технологические, специальные мероприятия.

1) Планировочные мероприятия:

- проектируемый объект расположен с учетом господствующих направлений ветра в отношении жилых массивов, населенных пунктов;

- обозначены санитарно-защитные зоны.

2) Технологические и специальные мероприятия:

- применение максимально – герметизированной системы по всей технологической цепочке;

- применение современного блочно-комплектного оборудования заводского изготовления, повышающего надежность эксплуатации оборудования и объекта в целом;

- применение устьевых сальников с самоустанавливающимися головками;

- контроль, автоматизация и телемеханизация технологических процессов для предупреждения аварийных ситуаций, соответственно уменьшение выбросов вредных веществ в атмосферу за счет точного соблюдения заданных технологических параметров;

- выбор запорно-регулирующей арматуры и оборудования, соответствующим рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды;

- КОНТРОЛЬ ШВОВ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ;

- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов, арматуры лакокрасочными материалами;

- контроль за состоянием атмосферного воздуха на нефтепромысловом объекте и в населенных пунктах.

Реализация указанных мероприятий сводит до минимума ущерб воздушному бассейну.

11.2. Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

[illegible]

Мероприятия по регулированию выбросов выполняют в соответствии с прогнозными предупреждениями местных органов Росгидромета. Соответствующие предупреждения по городу (району) подготавливаются в том случае, когда ожидаются метеорологические условия, при которых превышает определенный уровень загрязнения воздуха.

В соответствии с этим различают три степени опасности загрязнения воздушного бассейна.

Предупреждение первой степени опасности составляется в том случае, когда ожидают повышение концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК.

Предупреждение второй степени опасности составляется в двух случаях:

-если после предупреждения первой степени опасности поступающая информация показывает, что принятые меры не обеспечивают чистоту атмосферы;

-если одновременно обнаруживается концентрация в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ от 3 до 5 ПДК.

Предупреждение третьей степени опасности составляется в случае, если после предупреждения второй степени сохраняется высокий уровень загрязнения атмосферы и, при этом ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ более 5 ПДК.

Мероприятия по регулированию выбросов по первому режиму должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 15-20 %. Эти мероприятия носят организационно-технический характер и не приводят к снижению производственной мощности предприятия.

По второму режиму мероприятия по регулированию выбросов должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20-40 %. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные с технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности проектируемого объекта.

По третьему режиму мероприятия должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40-60 %, а в особо опасных случаях следует осуществлять полное прекращение выбросов. Мероприятия по третьему режиму включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов, имеющих возможность снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет временного сокращения

Инв.№ пол	Полп. и дата	Взам.инв.№							Лист
									47
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

производственной мощности предприятия.

Рельеф местности в районе расположения основных источников выбросов спокойный. В окрестностях отсутствуют изолированные препятствия, вытянутые в одном направлении, в пределах территории не наблюдаются частые туманы и смоги. В связи с этим, маловероятна возможность образования длительных застоев вредных веществ при сочетании слабых ветров с температурными инверсиями.

11.3. Рекультивация нарушенных земель

Направление рекультивации нарушаемых земель в процессе реализации разрабатываемого проекта определены исходя из вида угодий и характера дальнейшего использования территорий. Приняты следующие направления рекультивации:

- рекультивация строительного направления;
- рекультивация сельскохозяйственного направления.

Почвы проведения работ являются плодородными и потенциально плодородными, что и обуславливает выбор технологии рекультивации, предусматривающей:

- сохранение плодородного слоя почв (на техническом этапе рекультивации);
- восстановление структуры почвенного покрова (на техническом этапе рекультивации);
- улучшение структуры пахотного горизонта;
- внесение биогенных элементов для обеспечения и поддержания функционирования почвенных микробных сообществ (на биологическом этапе).

Рекультивация строительного направления предусмотрена проектом для частичного восстановления земель, используемых для размещения стационарных наземных сооружений. В этом случае происходит только частичная рекультивации, технология которой предусматривает снятие, сохранение и вывоз излишнего плодородного слоя на малопродуктивные земли. Пригодность плодородного слоя почвы для землевания устанавливается в соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.2.02.83 Общие требования к рекультивации земель. Общие требования к землеванию». Объем снятия плодородного слоя определен в соответствии с требованиями стандарта ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

Технология рекультивации сельскохозяйственного направления принята проектом с целью восстановления продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушаемых земель временного отвода на землях сельхозназначения с последующей их передачей землепользователям. Нормы снятия плодородного слоя почвы установлены в ходе проектных

Инв.№ пол	Полп. и дата	Взам.инв.№	требования к землеванию». Объем снятия плодородного слоя определен в соответствии с требованиями стандарта ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».					
			Технология рекультивации сельскохозяйственного направления принята проектом с целью восстановления продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушаемых земель временного отвода на землях сельхозназначения с последующей их передачей землепользователям. Нормы снятия плодородного слоя почвы установлены в ходе проектных					
						Лист		
						48		
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата			

работ на основании полевых и лабораторных исследований почвенного покрова с учетом требования ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

11.4. Мероприятия по защите от шума и вибрации

Основными источниками вибраций являются различные технологические установки (компрессоры, двигатели), кузнечно-прессовое оборудование, строительная техника и т.д. Особенность действия вибраций заключается в том, что эти механические упругие колебания распространяются по грунту и оказывают свое воздействие на фундаменты различных сооружений, вызывая затем звуковые колебания в виде структурного шума. Зона действия вибраций определяется величиной их затухания в упругой среде (грунте) и в среднем эта величина составляет примерно 1 дБ/м.

Основными физическими факторами способными оказать негативное экологическое воздействие являются шум и вибрация в период проведения строительно-монтажных работ.

Технологией проведения строительно-монтажных работ предусматривается осуществление этих работ в несколько этапов, из которых наиболее значимыми, с точки зрения шумового и вибрационного воздействия, являются подготовительные работы к строительству.

В период проведения подготовительных работ шумовое и вибрационное воздействия будут обусловлены, в первую очередь, работой различной строительной техники и спецоборудования.

Период строительства сопровождается использованием различных самоходных машин и механизмов. Используемое оборудование является серийным. Технические условия на изготовление и поставку оборудования содержат согласованные предельные вибрационные и шумовые характеристики. Необходимо учитывать и то, что действие техногенных шумов при проведении строительно-монтажных работ носит кратковременный характер.

Основными источниками вибрационного воздействия при проведении работ, при строительстве проектируемых сооружений являются различные стационарные машины с вращающимися частями (лебедка, ротор) и другое оборудование. Этот вид воздействия, не являясь серьезной угрозой для компонентов природной среды, безусловно, является фактором беспокойства. Однако, с учетом его интенсивного поглощения в упругих средах (грунтах) -1 дБ/м – рассматриваемое воздействие затронет фактически только участок строительства, и не будет проявляться уже на расстоянии нескольких десятков метров от источника.

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам.инв.№	<p>строительстве проектируемых сооружений являются различные стационарные машины с вращающимися частями (лебедка, ротор) и другое оборудование. Этот вид воздействия, не являясь серьезной угрозой для компонентов природной среды, безусловно, является фактором беспокойства. Однако, с учетом его интенсивного поглощения в упругих средах (грунтах) -1 дБ/м – рассматриваемое воздействие затронет фактически только участок строительства, и не будет проявляться уже на расстоянии нескольких десятков метров от источника.</p>						Лист
									49
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

В условиях урбоэкосистем основным источником шума является автотранспорт, доля вклада которого составляет 70-90% от общего шумового загрязнения, а ширина зон акустического дискомфорта в некоторых случаях в дневное время может достигать 700-900 м в зависимости от типа прилегающей застройки.

Шумовой режим на исследуемой территории характеризуется, в основном, общим фоном, создаваемым природными факторами. Влияние антропогенных источников связано с автомобильным транспортом на дорогах, а также работой технологического оборудования, строительных машин, механизмов и установок.

11.5. Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему района

В целях минимизации последствий воздействия аварийных ситуаций на экосистему района, предусмотрены следующие мероприятия:

1) Снятие нефтезагрязненного плодородного слоя (30 см) на месте создания и обустройства обваловки площадки и амбаров для сдерживания и сбора разлившейся нефти.

2) Создание и обустройство системы временных приемных траншей и амбаров для задержания и сбора нефти, водонефтяной эмульсии и загрязненных талых вод с участка работ, в случае если авария произошла в осеннее – зимнее - весенний период.

3) Создание и обустройство обваловок на пути истечения нефти и на границе загрязненной территории.

4) Использование сорбента нефти.

5) Установка сорбирующих матов для ограничения территории движения нефтяной эмульсии и поверхностного стока.

6) Удаление матов с территории по мере заполнения.

7) Контроль за состоянием обваловок.

8) Проведение аналитического контроля за возможной миграцией нефтяной эмульсии на сопредельные территории.

9) Снятие и вывоз нефтезагрязненного грунта и отработанного сорбента.

10) Проведение первичного аналитического контроля с участием контролирующих органов и представителей землепользователя.

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам. инв. №	7) Контроль за состоянием обваловок.					
			8) Проведение аналитического контроля за возможной миграцией нефтяной эмульсии на сопредельные территории.					
			9) Снятие и вывоз нефтезагрязненного грунта и отработанного сорбента.					
			10) Проведение первичного аналитического контроля с участием контролирующих органов и представителей землепользователя.					

11) Отходы, образующиеся при аварийных ситуациях, содержащие нефть, должны передаваться на утилизацию специализированным предприятиям, имеющим лицензию на деятельность по обращению с отходами.

Инв.№ пол	Полп. и дата	Взам.инв.№							Лист	
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		51



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ЛИЦЕНЗИЯ

№ ПМ-00-015232 от 3 февраля 2015 г.

На осуществление:

Производство маркшейдерских работ

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности" согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью "Геомониторинг"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "Геомониторинг"

(сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Геомониторинг"

(фирменное наименование юридического лица)

общества с ограниченной ответственностью

(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный
номер юридического лица

(индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

1141690076780

Идентификационный номер налогоплательщика

1660217298

Серия А В № 362380

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения: 420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Гвардейская, 16А, пом. 7А.

Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

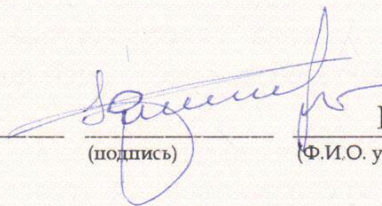
Настоящая лицензия предоставлена на срок:

☒ бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 3 февраля 2015 г. № 97-лп

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе

Заместитель руководителя
(подпись, Ф.И.О. уполномоченного лица)



Б.А. Красных
(Ф.И.О. уполномоченного лица)



ПРИЛОЖЕНИЕ

(без лицензии недействительно)

Лист 1 из 1

к лицензии № ПМ-00-015232 от 3 февраля 2015 г.

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе
Производство маркшейдерских работ

[пространственно-геометрические измерения горных разработок и подземных сооружений, определение их параметров, местоположения и соответствия проектной документации; наблюдения за состоянием горных отводов и обоснование их границ; ведение горной графической документации; учет и обоснование объемов горных разработок; определение опасных зон горных разработок, а также мер по охране горных разработок, зданий, сооружений и природных объектов от воздействия работ, связанных с использованием недрами, проектирование маркшейдерских работ]

Места осуществления лицензируемого вида деятельности
[420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Гвардейская, д. 16А, пом. 7А]

Заместитель руководителя
(должность уполномоченного лица)



Б.А. Красных
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 314267



Почтовый адрес: 423458, РФ, РТ, г. Альметьевск, отделение почтовой связи №8, а/я 192

Тел.: (8553) 39 39 01

Факс: (8553) 39 39 81

Факс: (8553) 39 39 80

E-mail: sheshmaoil@tatais.ru

№ 894/01-08 От 07.11 20 16

Заместителю директора по проектированию -
главному инженеру Института «ТатНИПИнефть»
ПАО «Татнефть»
А.Н. Береговому

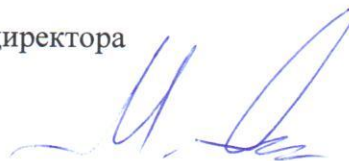
О направлении технических условий
ООО «Газпром трансгаз Казань»

Уважаемый Андрей Николаевич!

Направляем Вам технические условия на пересечение проектируемого напорного нефтепровода от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» с коммуникациями ООО «Газпром трансгаз Казань».

Приложение: в 1 экз. на 4 л.

С уважением,
первый заместитель генерального директора
по экономике и финансам
ООО УК «Шешмаойл»



М.А. Якупов



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ КАЗАНЬ»

(ООО «Газпром трансгаз Казань»)

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР - ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Аделя Кутуя ул., д. 41, г. Казань,
Республика Татарстан, Российская Федерация, 420073
Тел. (843) 272-60-01, факс (843) 264-57-02
E-mail: info@tatg.gazprom.ru
ОКПО 00154364, ОГРН 1021603624921, ИНН/КПП 1600000035/165001001
03.11.2016 № 02/1/2-10846
на № _____ от _____

Первому заместителю генерального
директора по производству -
Главному инженеру управляющей
организации АО «Шешмаойл»
Р.Ф. Валиеву

423458, РТ г. Альметьевск, а/я 192

копия: Начальнику
Альметьевского ЛПУМГ
С.П. Зайцеву

Начальнику
ЭПУ «Альметьевскгаз»
В.М. Миннихазиеву

Начальнику
ЭПУ «Лениногорскгаз»
Р.А. Нуртдинову

О выдаче технических условий

В ответ на Ваше письмо от 26.09.2016 года №606/01-08 ООО «Газпром трансгаз Казань» сообщает технические условия на пересечение магистрального газопровода Миннибаево-Казань на 22 км, магистрального этанопровода Миннибаево-Казань на 22 км, магистрального газопровода Оренбург-Заинск на 422 км, магистрального газопровода Миннибаево-Ижевск на 20 км, газопровода-отвода к ГРС Черемшан на 21 км, газопровода-отвода к Нижнемскому промузлу на 95 км и их кабелями связи при проектировании нефтепровода по объекту «Напорный нефтепровод от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» в Альметьевском, Лениногорском и Черемшанском районах РТ:

1. Уточнить места пересечений для проведения работ по шурфовке с целью определения условия залегания, технического состояния, глубины залегания действующих газопроводов и их кабелей связи, а так же участки параллельного следования в присутствии представителей Альметьевского ЛПУМГ. Трассу действующих газопроводов и их кабелей связи закрепить на местности опознавательными знаками с составлением актов приема-передачи газопроводов и их кабелей связи, с приложением ситуационного плана (схемы) трассы, с указанием местонахождения и глубины заложения действующих газопроводов и кабелей связи, привязок газопроводов и установленных закрепительных знаков по результатам проведенной работы.

Проектная глубина залегания газопроводов и их кабелей связи 0,8-1м.

2. В соответствии с СП 36.13330.2012 (примечание 5*, табл.3) Заказчику создать комиссию с участием представителей эксплуатирующей организации (филиала – ЛПУМГ), органа государственного надзора и в соответствии со ст.13, 14 ФЗ №116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» провести в установленном порядке экспертизу промышленной безопасности с освидетельствованием технического состояния действующих газопроводов на местах пересечения. Результаты оценки технического состояния участка действующего газопровода на месте пересечения оформить экспертным заключением на основании технического отчета.

3. Освидетельствование технического состояния действующих газопроводов Заказчику провести с привлечением специализированной организации, имеющей лицензию на проведение экспертизы промышленной безопасности объектов магистральных газопроводов.

4. При удовлетворительном техническом состоянии газопроводов (по результатам экспертного заключения), пересечение действующих газопроводов выполнить в соответствии с действующими нормативными документами с заменой изоляции (по 20м в каждую сторону от пересечения) без замены участка газопроводов.

5. При неудовлетворительном техническом состоянии газопроводов выполнить замену участков газопроводов (по 20м в каждую сторону от пересечений) трубой в заводской изоляции с категорией не ниже II.

6. Проектируемый нефтепровод на месте пересечения проложить под действующими газопроводами и их кабелями связи с обеспечением просвета не менее 0,4м. Угол пересечения принять не менее 60 градусов.

7. Во избежание повреждения газопроводов:

- нефтепровод в местах пересечений с газопроводами заключить в защитный металлический футляр, концы которого должны выступать на расстояние не менее 20 м от газопровода, для контроля на одном конце футляра установить контрольную трубку;

- сварные стыки нефтепровода в местах пресечений подвергнуть 100% контролю гамма или рентгеновскими лучами. Произвести предварительное испытание данных участков на давление не менее $P_{исп.} = 1,25P_{раб.}$

8. На участках сближения разработать специальные мероприятия, обеспечивающие сохранность действующих газопроводов и их кабелей связи при производстве работ по строительству нефтепровода.

9. В рабочем проекте предусмотреть совместную электрохимзащиту согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

10. Кабели связи газопроводов на местах пересечений защитить футляром из разрезной трубы диаметром 100мм и длиной не менее 3м. При этом края футляра должны выступать за край траншеи по 1м с каждой стороны. При ширине траншеи более 2м установить подпорки через каждые 1,5м. На период работ по устройству пересечений кабели связи закрепить в коробе к перекладине через траншею.

11. При производстве работ в охранной зоне газопроводов и их кабелей связи, механизированные колонны трубосварочные и другие базы, стеллажи, стоянки машин и механизмов, склады горючесмазочных материалов, стройматериалов, оборудования и др., жилые городки и т.п. должны размещаться за пределами минимального расстояния от газопроводов, установленного СП 36.13330.2012.

12. В мероприятиях, обеспечивающих безопасное ведение работ и сохранность действующих газопроводов и их кабелей связи предусмотреть и оборудовать места переездов строительных машин и транспорта через газопроводы и их кабели связи.

13. При проведении работ складирование грунта при снятии плодородного слоя, а также отвал грунта из траншеи на действующие газопроводы и их кабели связи запрещается. При обратной засыпке траншеи движение бульдозеров, других машин и механизмов по действующим газопроводам и их кабелям связи запрещается.

14. Рабочие чертежи проектируемого нефтепровода на местах пересечений с газопроводами и их кабелями связи согласовать с представителями Альметьевского ЛПУМГ.

15. Земляные работы на местах пересечений с проектируемым нефтепроводом на расстоянии по 2м в каждую сторону от газопроводов и их кабелей связи вести вручную без применения ударных инструментов в присутствии представителей Альметьевского ЛПУМГ.

16. При использовании метода направленного бурения, проектируемый нефтепровод проложить под газопроводами. При этом угол пересечения принять не менее 60 градусов, расстояние в свету между газопроводами, кабелями связи и проектируемым нефтепроводом принять не менее 4м. Рабочий и приемный котлованы расположить на расстоянии не менее 25 метров от оси газопровода. Рабочие чертежи проектируемого нефтепровода на месте пересечения с газопроводом и его кабелем связи, направление бурения (план и профиль), а также места расположений установки для бурения согласовать с Альметьевским ЛПУ МГ. Освидетельствование технического состояния действующих газопроводов при пересечении методом направленного бурения не проводить.

17. Порядок проведения работ и мероприятия по технике безопасности в соответствии «Инструкцией по производству строительных работ в охранной зоне магистральных трубопроводов ВСН 51-1-80», утв. Мингазпромом СССР 5.03.80г. и «Правилами охраны магистральных трубопроводов», утв. Госгортехнадзором России 22.04.92 г. согласовать с Альметьевским ЛПУМГ. В целях безопасности и исключения перебоев в газоснабжении, проведение земляных работ в охранной зоне газопровода зимнее время в условиях промерзших грунтов запрещается.

18. Земляные работы в охранной зоне газопроводов и их кабелей связи до выполнения требований настоящих ТУ не производить.

19. Для получения разрешения на производство работ в охранной зоне распределительных газопроводов обратиться в ЭПУ «Альметьевскгаз» и ЭПУ «Лениногорскгаз», обслуживающие данные газопроводы.

Телефон ЭПУ «Альметьевскгаз» 8(8553) 30-25-06.

Телефон ЭПУ «Лениногорскгаз» 8(85595) 5-81-91.

20. Для сведения, проектируемый нефтепровод пересекает следующие коммуникации:

- магистральный газопровод Миннибаево-Казань
Ø 529x7 P_p - 5,4 МПа;
- магистральный этанопровод Миннибаево-Казань
Ø 720x7,5 P_p - 2,0 МПа;
- магистральный газопровод Оренбург-Заинск
Ø 1020x14 P_p - 5,4 МПа;
- магистральный газопровод Миннибаево-Ижевск
Ø 530x8 P_p - 5,4 МПа;
- газопровод-отвод к ГРС Черемшан на 21 км,
Ø 325x8 P_p - 5,4 МПа;
- газопровод-отвод к Нижнемскому промузлу
Ø 1020x10 P_p - 5,4 МПа;
- кабель связи газопровода.

Срок действия ТУ – 1,5 года.

За выполнение работ, предусмотренных в настоящих ТУ силами Альметьевского ЛПУМГ и осуществление контроля за строительством, согласно утв. 01.01.2016 года калькуляции ООО «Газпром трансгаз Казань», заказчик обязан перечислить ООО «Газпром трансгаз Казань» на текущий расчетный счет 43973,38 руб. за каждое пересечение. Счет на предоплату получить в Альметьевском ЛПУМГ после подписания договора.

Для выдачи счета необходимо представить в Альметьевское ЛПУМГ реквизиты заказчика с указанием:

-наименование предприятия (заказчика)

-ИНН, КПП, наименование банка, расчетный счет в банке, кор. счет, БИК.

Телефоны Альметьевского ЛПУМГ 8(8553) 32-75-25, факс 32-65-92.

Разрешение на производство работ в охранной зоне действующего газопровода и кабеля связи будут выданы Альметьевским ЛПУМГ при условии поступления предоплаты на расчетный счет ООО «Газпром трансгаз Казань».

По окончании работ представить в Альметьевское ЛПУМГ исполнительную документацию в бумажном и в электронном виде.



Р.К. Гимранов

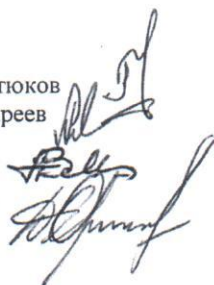
Исп. Р.Р. Кантюков

Р.Х. Султангареев

тел.272-83-84

А.В. Машин

Д.И. Орлович





А К Ц И О Н Е Р Н О Е О Б Щ Е С Т В О

ШЕШМАОЙЛ
УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ

Почтовый адрес: 423458, РФ, РТ, г. Альметьевск, отделение почтовой связи №8, ая 192
■ Тел.: (8553) 39 39 01 ■ Факс: (8553) 39 39 81 ■ Факс: (8553) 39 39 80
■ E-mail: sheshmaoil@tatais.ru

№ 755/01-08 От 10.10. 2016

Заместителю директора по проектированию -
главному инженеру «ТатНИПИнефть»
ПАО «Татнефть»
А.Н. Береговому

О направлении технических условий
НГДУ «Ямашнефть», АО «Геотех»

Уважаемый Андрей Николаевич!

Направляем Вам технические условия на пересечение проектируемого напорного нефтепровода от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» с подземными коммуникациями НГДУ «Ямашнефть», АО «Геотех».

Приложения:

1. Технические условия на пересечение нефтепроводом газопровода 426х7 мм. от газопровода АГРС «Багряж» - АГРС «Юдный» на котельную «Мельничная» НГДУ «Ямашнефть»;
2. Технические условия на пересечение нефтепроводом газопровода 530х8 мм. от АГРС «Багряж» на АГРС «Южный» НГДУ «Ямашнефть»;
3. Технические условия № 130-1600 от 06.10.2016 г. на пересечение водоводов НГДУ «Ямашнефть»;
4. Технические условия на пересечение нефтепроводов 159 мм. АО «Геотех».

С уважением,
первый заместитель генерального директора
по производству - главный инженер
управляющей организации

Р.Ф. Валиев

ПАО «ТАТНЕФТЬ»



«ТАТНЕФТЬ» ААЖ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ «ЯМАШНЕФТЬ»«ЯМАШНЕФТЬ» НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӘСЕул. Р.Фахретдина, 60, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450Р. Фахретдин ур., 60, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

« ____ » _____ 2016 г. № _____

На № 484/01-08 от 24.08.2016 г. _____

Первому заместителю генерального
директора по производству-главному
инженеру ООО «УК «Шешмаойл»
Р.Ф. Валиеву

Технические условия на пересечение
подземных коммуникаций

Уважаемый Равиль Фаритович.

НГДУ «Ямашнефть» выдает технические условия на пересечение газопровода Ø 426×7 мм. от газопровода АГРС «Багряж» - АГРС «Южный» на котельную «Мельничная», проектируемым нефтепроводом от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино».

1. Разрешение на производство работ по пересечению газопровода может быть выдано при выполнении настоящих технических условий и наличии согласованной рабочей документации.
2. Разработать и утвердить в установленном порядке рабочую документацию.
3. Предоставить рабочую документацию на бумажном и электронном носителе (формат AutoCAD) в маркшейдерско-геодезическую службу НГДУ «Ямашнефть».
4. На период проведения строительных работ назначить приказом по предприятию ответственное лицо за безопасное производство работ в охранной зоне газопровода (25 метров от оси газопровода в каждую сторону).
5. Разработать мероприятия по безопасной работе в охранной зоне газопровода, ознакомить с ними лиц, участвующих в строительстве.
6. На начало проведения работ провести инструктаж строительной бригады (с оформлением протокола) по безопасным методам работ в охранной зоне газопровода.
7. Мероприятия по безопасной работе в охранной зоне согласовать с ЦДСВН (цех добычи сверхвязкой нефти) НГДУ «Ямашнефть».

8. Копию приказа, протокола и мероприятий предоставить в ЦДСВН.
9. До начала работ необходимо оформить разрешение на производство работ.
10. Фактическое местоположение газопровода уточнить на месте совместно с маркшейдерско-геодезической службой НГДУ «Ямашнефть» тел. (8553) 37-05-22, 31-54-38 и с представителями ЦДСВН, тел. диспетчерской службы 37-85-73, (тел. ЦИТС НГДУ «Ямашнефть» 31-85-82).
11. Вызов представителей НГДУ «Ямашнефть» осуществляется телефонограммой за двое суток до начала работ.
12. Методом шурфовки уточнить место и глубину залегания коммуникаций в присутствии представителей НГДУ «Ямашнефть». Контактные телефоны:
 - диспетчерская служба ЦДСВН – тел. 37-85-73;
 - маркшейдерско-геодезическая служба - тел. (8553) 37-05-22, 31-54-38.
13. Трассу газопровода в границах зоны производства работ обозначить знаками высотой 1,5-2 м.
14. Пересечение газопровода производить под углом не менее 60 градусов. При пересечении трубопровод расположить под газопроводом, выдержав расстояние в свету не менее 0,35 м. При невозможности соблюдения вышеуказанного требования, трубопровод, проложить над газопроводом, заключив в защитный футляр. Концы футляра вывести в обе стороны от оси газопровода не менее чем на 5м., расстояние в свету между нефтепроводом и газопроводом выдержать не менее 0,35 м.
15. При параллельном следовании расстояние между нефтепроводом и газопроводом выдержать не менее 14 метров.
16. Земляные работы на расстоянии до 2м от оси газопровода в каждую сторону производить вручную, без применения ударных инструментов, в присутствии представителя ЦДСВН.
17. При нарушении изоляционного слоя, пересекаемых трубопроводов – изоляцию восстановить.
18. Перед засыпкой траншеи на месте, качество работ по пересечению подземных коммуникаций НГДУ «Ямашнефть», должно быть предъявлено для контроля ИТР ЦДСВН с составлением двухстороннего акта. Копия акта должна находиться в строительном звене. В случае отсутствия на момент проверки в звене актов на засыпку, работы будут остановлены до выполнения контрольных шурфовок вручную силами Заказчика.
19. При пересечении методом ГНБ, строящийся нефтепровод проложить под подземными коммуникациями согласно, действующих СНиП. Угол пересечения принять близким к 90°. Расстояние в свету между нефтепроводом и подземными коммуникациями принять не менее 1 м.
20. Установка строительных машин, механизмов, складирование материалов и оборудования на трассе действующих трубопроводов запрещается.
19. После окончания работ место пересечения нефтепровода с газопроводом обозначить указателями.
21. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной документации, работы должны быть остановлены,

установлена принадлежность коммуникаций и вызван представитель эксплуатирующей организации.

22. После проведения работ представить в маркшейдерско-геодезическую службу НГДУ «Ямашнефть» исполнительную съемку участка пересечения М 1:500 в бумажном и электронном виде в формате AutoCAD. dxf, в технологический отдел добычи нефти акт выполненных работ и соблюдения технических условий, подписанный заказчиком технических условий и представителем ЦДСВН.

23. Выданные технические условия действительны в течение одного года со дня выдачи.

Главный инженер-первый заместитель начальника
управления по производству

Р.Х. Саетгараев

М.Г. Султанов
(8553)31-87-59

« ____ » _____ 2016 г. № _____

На № 484/01-08 от 24.08.2016 г.

Первому заместителю генерального
директора по производству-главному
инженеру ООО «УК «Шешмаойл»
Р.Ф. Валиеву

Технические условия на пересечение
подземных коммуникаций

Уважаемый Равиль Фаритович.

НГДУ «Ямашнефть» выдает технические условия на пересечение газопровода Ø 530×8 мм. от АГРС «Багряж» на АГРС «Южный», проектируемым нефтепроводом от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино».

1. Разрешение на производство работ по пересечению газопровода может быть выдано при выполнении настоящих технических условий и наличии согласованной рабочей документации.
2. Разработать и утвердить в установленном порядке рабочую документацию.
3. Предоставить рабочую документацию на бумажном и электронном носителе (формат AutoCAD) в маркшейдерско-геодезическую службу НГДУ «Ямашнефть».
4. На период проведения строительных работ назначить приказом по предприятию ответственное лицо за безопасное производство работ в охранной зоне газопровода (25 метров от оси газопровода в каждую сторону).
5. Разработать мероприятия по безопасной работе в охранной зоне газопровода, ознакомить с ними лиц, участвующих в строительстве.
6. На начало проведения работ провести инструктаж строительной бригады (с оформлением протокола) по безопасным методам работ в охранной зоне газопровода.
7. Мероприятия по безопасной работе в охранной зоне согласовать с ЦДСВН (цех добычи сверхвязкой нефти) НГДУ «Ямашнефть».
8. Копию приказа, протокола и мероприятий предоставить в ЦДСВН.

9. До начала работ необходимо оформить разрешение на производство работ.
10. Фактическое местоположение газопровода уточнить на месте совместно с маркшейдерско-геодезической службой НГДУ «Ямашнефть» тел. (8553) 37-05-22, 31-54-38 и с представителями ЦДСВН, тел. диспетчерской службы 37-85-73, (тел. ЦИТС НГДУ «Ямашнефть» 31-85-82).
11. Вызов представителей НГДУ «Ямашнефть» осуществляется телефонограммой за двое суток до начала работ.
12. Методом шурфовки уточнить место и глубину залегания коммуникаций в присутствии представителей НГДУ «Ямашнефть». Контактные телефоны:
- диспетчерская служба ЦДСВН – тел. 37-85-73;
 - маркшейдерско-геодезическая служба - тел. (8553) 37-05-22, 31-54-38.
13. Трассу газопровода в границах зоны производства работ обозначить знаками высотой 1,5-2 м.
14. Пересечение газопровода производить под углом не менее 60 градусов. При пересечении трубопровод расположить под газопроводом, выдержав расстояние в свету не менее 0,35 м. При невозможности соблюдения вышеуказанного требования, трубопровод, проложить над газопроводом, заключив в защитный футляр. Концы футляра вывести в обе стороны от оси газопровода не менее чем на 5м., расстояние в свету между нефтепроводом и газопроводом выдержать не менее 0,35 м.
15. При параллельном следовании расстояние между нефтепроводом и газопроводом выдержать не менее 14 метров.
16. Земляные работы на расстоянии до 2м от оси газопровода в каждую сторону производить вручную, без применения ударных инструментов, в присутствии представителя ЦДСВН.
17. При нарушении изоляционного слоя, пересекаемых трубопроводов – изоляцию восстановить.
18. Перед засыпкой траншеи на месте, качество работ по пересечению подземных коммуникаций НГДУ «Ямашнефть», должно быть предъявлено для контроля ИТР ЦДСВН с составлением двухстороннего акта. Копия акта должна находиться в строительном звене. В случае отсутствия на момент проверки в звене актов на засыпку, работы будут остановлены до выполнения контрольных шурфовок вручную силами Заказчика.
19. При пересечении методом ГНБ, строящийся нефтепровод проложить под подземными коммуникациями согласно, действующих СНИП. Угол пересечения принять близким к 90°. Расстояние в свету между нефтепроводом и подземными коммуникациями принять не менее 1 м.
20. Установка строительных машин, механизмов, складирование материалов и оборудования на трассе действующих трубопроводов запрещается.
19. После окончания работ место пересечения нефтепровода с газопроводом обозначить указателями.
21. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной документации, работы должны быть остановлены, установлена принадлежность коммуникаций и вызван представитель эксплуатирующей организации.

22. После проведения работ представить в маркшейдерско-геодезическую службу НГДУ «Ямашнефть» исполнительную съемку участка пересечения М 1:500 в бумажном и электронном виде в формате AutoCAD. dxf, в технологический отдел добычи нефти акт выполненных работ и соблюдения технических условий, подписанный заказчиком технических условий и представителем ЦДСВН.

23. Выданные технические условия действительны в течение одного года со дня выдачи.

Главный инженер-первый заместитель начальника
управления по производству

Р.Х. Саетгараев

М.Г. Султанов
(8553)31-87-59

ПАО «ТАТНЕФТЬ»



«ТАТНЕФТЬ» ААЖ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ «ЯМАШНЕФТЬ»

«ЯМАШНЕФТЬ» НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӘСЕ

ул. Р.Фахретдина, 60, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Р. Фәхрәтдин ур., 60, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

« 7 » 10 2016г. № 3109- ПД/м (110)



«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер-первый заместитель
начальника управления по производству
НГДУ «Ямашнефть»

Р.Х. Саетгараев

» 2016г.

**Технические условия № 130-1600 от 06.10.2016 г.
на пересечение водоводов НГДУ «Ямашнефть»
проектируемым нефтепроводом
от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино»**

1. Данные технические условия действительны для проектирования и не являются разрешением на производство работ. Разрешение на право производства работ по пересечению трубопровода с подземными и надземными коммуникациями может быть выдано при выполнении настоящих технических условий и согласованной проектной (рабочей) документации.
2. Срок действия выданных ТУ 2 года со дня выдачи.
3. Расстояния между параллельными трубопроводами должны приниматься из условий обеспечения сохранности действующего трубопровода при строительстве нового, безопасности при проведении работ и надежности трубопроводов в процессе эксплуатации. Количество трубопроводов определяется проектом исходя из условий надежности и безопасности эксплуатации трубопроводов и удобства выполнения строительно-монтажных и ремонтных работ.
4. Расстояние в свету между трубопроводами в одной траншее (с учетом возможного слоя теплоизоляции) должно быть не менее 500 мм для трубопроводов до DN 300 включительно и не менее двух диаметров для трубопроводов DN 400 и более.
5. Проектирование трасс трубопроводов осуществлять с учётом перспективного развития месторождения, условия строительства и обслуживания трубопроводов в период их эксплуатации.

6. Взаимные пересечения трубопроводов, а также пересечения трубопроводов с кабелями и кабельными каналами должны выполняться под углом не менее 60° независимо от способов прокладки трубопроводов.
7. Допустимые радиусы изгиба трубопроводов в горизонтальной и вертикальной плоскостях должны определяться расчетом из условия прочности, местной устойчивости стенок труб и устойчивости положения трубопровода под воздействием внутреннего давления, собственного веса и продольных сжимающих усилий, возникающих в результате действия внутреннего давления и изменения температуры металла труб в процессе эксплуатации.
8. Предусмотреть установку запорной арматуры на расстоянии, определяемом расчетом из условия обеспечения безопасности людей и объектов инфраструктуры, с применением стальной запорно-регулирующей арматуры.
9. При необходимости предусмотреть мероприятия, обеспечивающие защиту трубопроводов от коррозионного воздействия или сероводородного растрескивания.
10. Глубину укладки трубопроводов предусмотреть в соответствии с требованиями НТД.
11. По трассе трубопроводов подземной прокладки следует предусматривать установку опознавательных знаков на расстоянии не более 1 км друг от друга.
12. Для предохранения защитного покрытия от повреждений при укладке трубопровода в скальных, каменистых, щебенистых, сухих комковатых, мерзлых грунтах и грунтах с твердыми включениями более 30 мм следует предусматривать подсыпку, подбивку, присыпку трубопровода мягким грунтом и при необходимости применение изделий для предохранения защитного покрытия от механических повреждений (при соответствующем обосновании).
13. Считать охранной зоной подземных коммуникаций расстояние по 5 м по обе стороны от оси подземных коммуникаций. Землеройные работы при прокладке трубопровода ближе 1 метра в обе стороны от подземных коммуникаций производить вручную без применения ударных инструментов и в присутствии представителей службы МГС НГДУ «Ямашнефть» (тел.: 318-964, 370-522).
14. При нарушении изоляционного слоя существующих трубопроводов – изоляцию восстановить.
15. В случае невыполнения настоящих технических условий все работы по пересечению трубопровода с подземными и надземными коммуникациями НГДУ «Ямашнефть» будут приостановлены до приведения в соответствие.

Начальник ТО ППД НГДУ «Ямашнефть»



Э.Г. Яруллин



Почтовый адрес: 423458, РФ, РТ, г. Альметьевск, отделение почтовой связи №8, а/я 192
Тел.: (8553) 39 39 01 Тел.: (8553) 39 39 81 Факс: (8553) 39 39 80
E-mail: sheshmaoil@tatais.ru

№ 1693/01-15От 04.10. 2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение и параллельное следование нефтепроводов Ø159 мм. АО «Геотех» напорным нефтепроводом от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино».

1. За два дня до начала производства работ на территории деятельности АО «Геотех» для уточнения прохождения трассы нефтепроводов вызвать представителя маркшейдерской службы ООО УК «Шешмаойл» и работника ЦДНГ АО «Геотех» по тел. (8553) 393966, 9178984444, 89274890224.
По результатам обследования составить совместный акт, с обязательной передачей подписанных экземпляров в АО «Геотех» и ПТО ООО УК Шешмаойл по факсу (8553) 39-39-31.
2. Разработать и согласовать мероприятия обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранности действующих трубопроводов АО «Геотех» при пересечении и параллельном следовании.
3. Копии мероприятий предоставить в АО «Геотех» и ПТО ООО УК Шешмаойл по тел. (8553) 39-39-66, 9178984444, 89274890224, факс (8553) 39-39-31.
4. До начала работ необходимо оформить разрешение на производство работ.
5. Пересечения существующих нефтепроводов с напорными нефтепроводом выполнить согласно СНиП в защитном футляре.
6. При прокладке напорного нефтепровода необходимо соблюдать следующие требования:
 - угол пересечения напорного нефтепровода с существующими нефтепроводами не менее 60°;
 - прохождение осуществлять под существующими нефтепроводами, расстояние между кожухом напорного нефтепровода и существующими нефтепроводами в свету должно приниматься не менее 350мм;
 - при параллельной прокладке расстояние между осями трубопроводов предусмотреть не менее 8м;
 - рытье траншеи при пересечении должно производиться в ручную по 1 м в каждую сторону от боковой поверхности пересекаемого нефтепровода в присутствии представителя ЦДНГ;
 - в случае повреждения наружной изоляции нефтепроводов, изоляцию восстановить;
 - выполнить футеровку напорного нефтепровода.
7. Требования к футеровке:
 - а) стальная труба размером 3 м по обе стороны от оси пересечения;
 - б) толщина стенки кожуха не менее 7мм.
8. Работы выполнять поэтапно с подписанием актов на вскрытые работы, с обязательной передачей подписанных экземпляров в АО «Геотех» и ПТО ООО УК Шешмаойл по факсу (8553) 39-39-31.
9. Обратную засыпку мест пересечений произвести после подписания совместного акта на засыпку трубопровода, качество работ должно быть предъявлено для контроля ответственным ИТР ЦДНГ АО «Геотех».
10. Передать исполнительную съемку или координаты оси построенного объекта в МГО ООО УК «Шешмаойл» тел. (8553) 39-39-66.

11. Работы должны выполняться организацией, имеющей соответствующую лицензию и разрешение выданные в региональном отделе Ростехнадзора.
12. По окончании работ произвести рекультивацию.
13. Все работы по проектированию и строительству выполнять в соответствии с требованиями действующих СНиП, ВСН, правил пожарной безопасности и других нормативных документов.
14. В случае невыполнения настоящих технических условий все работы по пересечению и параллельному следованию нефтепроводов АО «Геотех» будут приостановлены до приведения в соответствие.

Срок действия ТУ – два года со дня выдачи.

Начальник ПТО



Сахманов Э.Л.





Почтовый адрес: 423458, РФ, РТ, г. Альметьевск, отделение почтовой связи №8, а/я 192

■ Тел.: (8553) 39 39 01

■ Факс: (8553) 39 39 81

■ Факс: (8553) 39 39 80

■ E-mail: sheshmaoil@tatais.ru

№ 719/01-08 От 06.10. 2016Заместителю директора по проектированию -
главному инженеру «ТатНИПИнефть»

ПАО «Татнефть»

А.Н. Береговому

О направлении технических условий
НГДУ «Ямашнефть»

Уважаемый Андрей Николаевич!

Направляем Вам технические условия на пересечение проектируемого нефтепровода от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» с существующим напорным нефтепроводом НГДУ «Ямашнефть» Ø219х6 ППУ-ПЭ от УПСВН «Кармалка» до МФНУ «Туйметкино».

Приложение: в 1 экз. на 2 л.

С уважением,
первый заместитель генерального директора
по производству - главный инженер
управляющей организации



Р.Ф. Валиев

ПАО «ТАТНЕФТЬ»



«ТАТНЕФТЬ» ААЖ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ «ЯМАШНЕФТЬ»

«ЯМАШНЕФТЬ» НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӘСЕ

ул. Р.Фахретдина, 60, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Р. Фәхрәтдин ур., 60, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

Телефон: 8 (8553) 31-80-77, факс 8 (8553) 31-85-23, E-mail: priem_jan@tatneft.ru
ИНН 1644003838, КПП 164431004, расчетный счет № 4070281010000000 00700 в АБ «Девон-Кредит» г.Альметьевск,
БИК 049202792, корреспондентский счет № 30101810400000000792

«___» _____ 2016г. № _____

На № 611/01-08 от 26.09.2016г.



«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер – первый заместитель
начальника НГДУ «Ямашнефть»

Р.Х. Саетгараев
2016г.

Технические условия № 24-ТОДН от 3 октября 2016 года

на пересечение и параллельное следование проектируемого нефтепровода
от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма – Калейкино»

с существующим напорным нефтепроводом Ø 219х6 ППУ-ПЭ
от УПСВН «Кармалка» до МФНУ «Туйметкино»

1. Данные технические условия действительны для проектирования и не являются разрешением на производство работ. Разрешение на право производства работ по пересечению проектируемого нефтепровода с нефтепроводом НГДУ «Ямашнефть» может быть выдано при выполнении настоящих технических условий и согласованной проектной (рабочей) документации.

2. Разработать и утвердить в установленном порядке проектную (рабочую) документацию.

3. Предоставить проектную (рабочую) документацию на бумажном и электронном носителях.

4. До начала работ необходимо оформить разрешение на производство работ.

5. О датах начала и окончания работ вблизи охранной зоны нефтепровода НГДУ «Ямашнефть» сообщить телефонограммой в ЦИТС НГДУ «Ямашнефть» (тел.: 318-582).

6. Точное местоположение нефтепровода, находящегося в районе строительства проектируемого нефтепровода, предварительно определить в МГС НГДУ «Ямашнефть» (тел.: 318-964, 370-522). Фактическое залегание нефтепровода уточнить на месте с представителем НГДУ «Ямашнефть».

7. При прокладке проектируемого нефтепровода необходимо соблюдать следующие требования:

- считать охранной зоной нефтепровода расстояние по 5 м по обе стороны от оси нефтепровода;
- землеройные работы при прокладке проектируемого нефтепровода ближе 1 метра в обе стороны от нефтепровода производить вручную без применения ударных инструментов и в присутствии представителей службы МГС, ЦДСВН НГДУ «Ямашнефть»;
- в случае повреждения полиэтиленовой оболочки и пенополиуретановой изоляции нефтепровода оболочку и изоляцию восстановить;
- проектируемый нефтепровод расположить под существующим нефтепроводом с укладкой в защитный кожух и выдержав расстояние в свету между существующим нефтепроводом и защитным кожухом не менее 0,35 м;
- концы защитного кожуха вывести за 5 м по обе стороны от оси пересечения;
- пересечение выполнить под углом не менее 60°.

8. В период строительства проектируемого нефтепровода в части пересечения с нефтепроводом НГДУ «Ямашнефть» обеспечить приглашение представителей МГС, ЦДСВН НГДУ «Ямашнефть» за 24 часа до проведения работ.

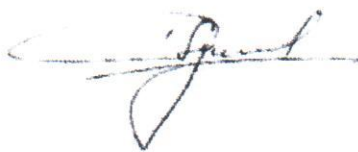
9. Передать исполнительную съемку или координаты оси построенного объекта в МГС НГДУ «Ямашнефть» в срок, не позднее 30 дней после окончания строительства.

10. Все работы по проектированию и строительству выполнять в соответствии с требованиями действующих СНиП, ВСН, правил пожарной безопасности и других нормативных документов.

11. В случае невыполнения настоящих технических условий все работы по пересечению проектируемого нефтепровода с нефтепроводом НГДУ «Ямашнефть» будут приостановлены до приведения в соответствие.

12. Срок действия технических условий – один год со дня выдачи.

Ведущий инженер ТОДН



М.М. Султанов

Согласовано:

Начальник ТОДН



П.В. Филькин



Почтовый адрес: 423458, РФ, РТ, г. Альметьевск, отделение почтовой связи №6, а/я 192

■ Тел.: (8553) 39 39 01

■ Факс: (8553) 39 39 81

■ Факс: (8553) 39 39 80

■ E-mail: sheshmaoil@tatais.ru

№ 853/01-08От 25.10. 2016

Заместителю директора по проектированию -
главному инженеру Института «ТатНИПИнефть»
ПАО «Татнефть»
А.Н. Береговому

О направлении технических
условий ЭПУ «Альметьевскгаз», ПАО «Таттелеком»

Уважаемый Андрей Николаевич!

Направляем Вам технические условия на пересечение проектируемым напорным нефтепроводом от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» кабелей связи ПАО «Таттелеком», газопроводов ЭПУ «Альметьевскгаз».

Приложение: Технические условия в 1 экз. на 5 л.

С уважением,
первый заместитель генерального директора
по производству - главный инженер
управляющей организации



Р.Ф. Валиев



УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ПАО «Таттелеком»

Л.Н. Шафигуллин

«21» сентября 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Категория А

«Контроль высшего уровня»,

для особо значимых линий связи ПАО «Таттелеком»

для АО «Шешмаойл» на защиту линий связи ПАО «Таттелеком» при проектировании нефтепровода на участке от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» в Альметьевском и Черемшанском МР РТ.

ПАО «Таттелеком» предупреждает об ответственности за повреждение линий связи заказчиком настоящих технических условий или подрядной организацией заказчика. Все кабели связи, сетевые сооружения компании подключены к сигнализации и находятся под круглосуточной охраной.

СОГЛАСОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬНЫХ РАБОТ ИЗБАВИТ ВАС ОТ НЕПРИДВИДЕННЫХ, ЗНАЧИТЕЛЬНЫХ ДЕНЕЖНЫХ РАСХОДОВ НА ВОЗМЕЩЕНИЕ УЩЕРБА!

1. При получении технических условий согласовать планируемую и фактическую дату начала работ с Альметьевским ЗУЭС ПАО «Таттелеком».
2. Разработать проектно – сметную документацию на защиту линий связи ПАО «Таттелеком». Проектно – сметную документацию согласовать с управлением ПАО «Таттелеком».
3. До начала производства работ для согласования порядка проведения работ, определения точных мест расположения, условий залегания существующих линий связи ПАО «Таттелеком» вызвать представителей Альметьевского ЗУЭС по телефонам: ЦЭ ВОЛС в г. Альметьевск 8(855 3) 43-84-61, +7(917)923-73-50, ЦЭ ВОЛС в г. Чистополь – 8 (843 42) 5-6-76, 5-07-52, +7(917)396-45-32, Черемшанского РУЭС – 8(843 96)2-52-23, +7(937)298-80-03. По результатам обследования составить совместный акт. Принять под сохранность линии связи ПАО «Таттелеком» по акту.
4. Не менее чем за 10 дней до начала выполнения работ обратиться в Альметьевский ЗУЭС по уточнению информации о дополнительно проложенных линиях связи в зоне производства работ.
5. Земельные работы в пределах охранной зоны сооружений, линий связи производить в соответствии с Постановлением правительства РФ от 09.06.95г. №578 «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи РФ», в

присутствии представителей Альметьевского ЗУЭС ПАО «Таттелеком» только при непосредственном надзоре представителей Альметьевского ЗУЭС, вручную без применения ударных механизмов.

6. Стоянка автотранспорта и спецтехники, складирование материалов в пределах охранной зоны линий связи ПАО «Таттелеком» запрещается.
7. Работы по защите линий связи ПАО «Таттелеком» производить только после выполнения п.1 настоящих технических условий.
8. Охранная зона кабеля – В соответствии с Постановлением РФ №578 от 09 июня 1995г. «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи РФ», приказом предприятия № 170 от 27.02.2014г. «Об установлении охранной зоны линий связи в населенных пунктах» установлены следующие границы охранных зон линий связи для подземных линий связи, кабелей связи, кабельной канализации расположенных вне и в пределах границ населенных пунктов в виде:

- участков земли вдоль подземных линий связи, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземной линии связи, крайних каналов кабельной канализации, не менее чем на 2 метра с каждой стороны,
- расположенных под участком недр земли на глубину равную нормативной глубине расположения линий связи, ограниченную параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими от трассы подземной линии связи, не менее чем на 2 метра.

Подвесных линий связи, расположенных вне и в пределах границ населенных пунктов в виде:

- поверхности участков земли, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подвесной линии связи, не менее чем на 2 метра с каждой стороны.
- воздушного пространства вдоль подвесных линий связи равного высоте опоры подвесной линии связи, ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими от трассы подвесной линии связи, не менее чем на 2 метра с каждой стороны.

9. Работы, в части сохранности существующих линий связи от механических повреждений и поддержания безаварийной работы связи, производить согласно действующим нормативным документам при непосредственном надзоре представителя Альметьевского ЗУЭС.


10. Согласно представленному плану проектируемого объекта в зону производства работ попадают линии связи ПАО «Таттелеком», проложенные в грунте:

- ВОЛС МСС Н. Кармалка – Н. Каменка;
- ВОЛС МСС Н. Кармалка – Беркет Ключ;
- ВОЛС МСС Н. Кармалка – Чумачка;
- ВОЛС МСС Альметьевск – ст. Калейкино;
- ВОЛС МСС Альметьевск – Кичучатово;
- ВОЛС МСС Альметьевск – Нагорное;
- ВОЛС МСС Альметьевск – Кузайкино;
- ВОЛС МСС Кичучатово – Маметьево;

- абонентская линия ПРППМ 1х2х1,2 В. Каменка-Красный Яр.

11. Для предупреждения аварий и обеспечения устойчивого функционирования объектов связи выполнить шурфовку и защиту линий связи ПАО «Таттелеком».
12. В местах пересечений линии связи ПАО «Таттелеком» защитить кожухом из разрезной металлической трубы d-100мм длиной не менее 4м, с выходом за края траншеи не менее, чем на 1м. во избежание повреждения оболочки кабеля о края трубы, внутри кожуха с обоих концов надеть п/э манжеты, длиной 0,6м, с выходом за края кожуха на 0,3м.
13. Нефтепровод в местах пересечений проложить ниже линий связи ПАО «Таттелеком» не менее чем на 0,5м.
14. Планировка земли после производства работ должна быть сделана с учетом обеспечения нормативной глубины залегания существующих линий связи ПАО «Таттелеком» от поверхности уличного (дорожного) покрытия.
15. Обеспечить защиту отшурфованных линий связи от возможных повреждений и провисаний.
16. Все затраты по организации защиты линий связи ПАО «Таттелеком» в местах пересечений, в том числе линий связи проложенных дополнительно после согласования ПСД, возлагаются на заказчика ТУ.
17. После приемки в эксплуатацию объекта представить в Альметьевский ЗУЭС исполнительную документацию, с приложением топосъемок мест пересечений в охранной зоне линий связи в формате dxf AutoCad.
18. По завершении работ оформить акты о наличии или отсутствии взаимных претензий.
19. Включить в состав приемочной комиссии представителя Альметьевского ЗУЭС.
20. Технические условия действительны в течение 6-ти месяцев с момента их утверждения.
21. Без предъявления оригинала настоящих ТУ с отметкой о регистрации, выполнение работ не допускается.
22. Без регистрации в ОЭРЛС и в Альметьевский ЗУЭС ПАО «Таттелеком» технические условия недействительны.

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам



А.Х. Рахматуллин

Начальник ОЭРЛС

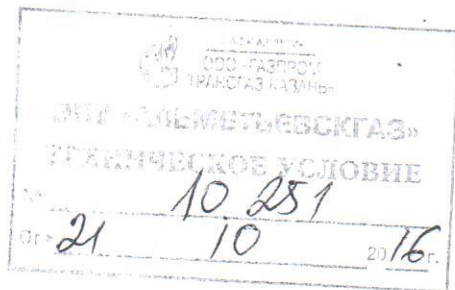


Н.И. Шакиров

Зарегистрировано в ОЭРЛС

№ 20015-12 « 21 » 10 2016г.

Зарегистрировано в Альметьевском ЗУЭС № 18347-06 « 21 » 10 2016г.



Первому зам. генерального директора
по производству – главному инженеру
АО «Шешмаойл»
Р.Ф.Валиеву

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ЭПУ «Альметьевскгаз» не возражает на производство работ в охранной зоне при пересечении существующих распределительных подземных газопроводов высокого давления Ø 159 мм на н.п. Калейкино (в трех местах) и на ст. Калейкино (в двух местах), находящихся на балансе ООО «Газпром трансгаз Казань», с проектируемым объектом «Напорный нефтепровод от УКПН «Шешма до ПСП «Шешма-Калейкино» Альметьевского района, РТ.

ПРЕДУСМОТРЕТЬ:

1. Представить:

- проект строительства на согласование;
- проект ЭХЗ нефтепровода на согласование
- приказ о назначении ответственного лица за безопасное производство работ в охранной зоне газопровода;
- инструктаж бригады по безопасному производству работ в охранной зоне газопровода;
- план мероприятий по обеспечению безопасных методов ведения работ в охранной зоне газопроводов;
- договор с подрядной организацией.

2. Получить разрешение на производство земляных работ у начальника АРЭГС Загртдинова Р.Р.

3. При получении разрешения согласно п.2 методом шурфовки уточнить место нахождения и глубину залегания газопроводов в присутствии представителей ЭПУ «Альметьевскгаз». Трассу действующих газопроводов закрепить на местности опознавательными знаками с составлением акта о приеме – передачи по результатам проведенной работы.

4. До начала строительно-монтажных работ вызвать представителей ЭПУ «Альметьевскгаз»: АРЭГС Загртдинова Р.Р. начальника СПМЗ Залеева У.А., тел. 30-25-06.

5. Земляные работы вблизи газопровода на расстоянии по 2 метра от оси газопровода в обе стороны, производить вручную в присутствии представителя ЭПУ «Альметьевскгаз».

6. При пересечении нефтепровода с газопроводом высокого давления предусмотреть установку КИП ПВЕК с БСЗ для устранения вредного взаимного влияния соседних коммуникаций с раздельной защитой.

7. В летнее время прокладку нефтепровода производить открытым способом, при этом нефтепровод проложить под газопроводом, выдержав расстояние между ними по вертикали (в свету) не менее 0,35 м, угол пересечения принять 90 градусов, но не менее 60.

8. В зимнее время прокладку нефтепровода производить методом направленного бурения, при этом нефтепровод проложить под газопроводом, угол пересечения принять 90 градусов, но не менее 60, расстояние по вертикали (в свету) между газопроводом и нефтепроводом принять не менее 1 м.

9. Расстояние от фундаментов зданий и сооружений, от края колодца до существующего газопровода высокого давления – не менее 7 м.

10. Расстояние от газопровода высокого давления до фундаментов ограждений – не менее 1,0м.
11. Засыпку газопроводов произвести в течение 24 часов после его открытия, в присутствии представителя ЭПУ «Альметьевскгаз». На месте пересечения установить указатели и уложить сигнальную ленту с надписью «Огнеопасно Газ!» вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.
12. По завершению работ сдать пересечение представителю ЭПУ «Альметьевскгаз» с составлением акта.
13. Строительно-монтажные работы производить в присутствии представителей ЭПУ «Альметьевскгаз» по требованиям действующих:
- СП 62.13330.2011;
 - СП 42-101-2003;
 - Постановления Правительства РФ от 20.11.2000г №878 «Правила охраны газораспределительных сетей».
14. Размещение строительных машин, механизмов, складирование материалов и оборудования на трассе действующих газопроводов запрещается.
15. В целях безопасности и исключения перебоев в газоснабжении, проведения земляных работ в охранной зоне газопровода в зимнее время в условиях промерзших грунтов открытым способом запрещается.
16. Земляные работы в охранной зоне действующих газопроводов до выполнения требований настоящих ТУ не производить.
17. Настоящие технические условия не могут служить основанием для начала производства работ в охранной зоне существующих газопроводов ООО «Газпром трансгаз Казань». Заказчик работ обязан получить письменное разрешение на производство земляных работ в ЭПУ «Альметьевскгаз». Работы производить только в присутствии представителей ЭПУ «Альметьевскгаз».
18. НЕ ПРОИЗВОДИТЬ РАБОТЫ В ВЫХОДНЫЕ, ПРАЗДНИЧНЫЕ ДНИ И В НЕ РАБОЧЕЕ ВРЕМЯ.
19. Проектную документацию согласовать с ЭПУ «Альметьевскгаз». Срок действия технических условий – 18 месяцев.

Главный инженер



Э.А.Буйлов

Зам.нач. ПТО



А.Г.Хайруллин

Начальник АРЭГС



Загртдинов Р.Р.

Начальник СПМЗ



Заляев У.А.

**ШЕШМАОЙЛ**

Почтовый адрес: 423458, РФ, РТ, г. Альметьевск, отделение почтовой связи №8, в/я 192

■ Тел.: (8553) 39 39 01 ■ Факс: (8553) 39 39 81 ■ Факс: (8553) 39 39 80

■ E-mail: sheshmacil@tatais.ru

№ 870/01-08 От 27.10. 2016

Заместителю директора по проектированию -
главному инженеру Института «ТатНИПИнефть»
ПАО «Татнефть»
А.Н. Береговому

ТУ на пересечение
с железной дорогой

Уважаемый Андрей Николаевич!

В ответ на письмо № 1525-ПоргПч(750) от 26.10.2016 г., сообщаем Вам о принятом решении на пересечение напорного нефтепровода от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» в районе перегона Кульшарипово-Альметьевская на ПК5+30, согласно ранее выданным ТУ ОАО «РЖД» (2021/КБШНГ от 06.10.2016 г.).

Считаем предложенные корректировки пикетажа на ПК5+45.35м. на данной стадии неприемлемыми, так как они однозначно приведут к срыву сроков проектирования.

С уважением,
первый заместитель генерального директора
по производству – главный инженер
ООО УК «Шешмаойл»

Р.Ф. Валиев



Почтовый адрес: 423458, РФ, РТ, г. Агидеевск, отделение почтовой связи №3, яч. 102
Тел.: (8553) 39 39 31 Факс: (8553) 39 39 31 Факс: (8553) 39 39 30
E-mail: sheshmaco@tatais.ru

№

475/21-08

от 31 октября 2016 г.

Заместителю директора по проектированию -
главному инженеру Института «ТатНИПИнефть»
ПАО «Татнефть»
А.Н. Береговому

О направлении технических
условий НГДУ «Нурлатнефть»

Уважаемый Андрей Николаевич!

Направляем Вам технические условия на пересечение проектируемым напорным нефтепроводом от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» щебеночных дорог НГДУ «Нурлатнефть».

Приложение: Технические условия в 1 экз. на 6 л.

С уважением,
первый заместитель генерального директора
по производству - главный инженер
управляющей организации

Р.Ф. Валиев

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель начальника управления
по производству – главный инженер
НГДУ «Нурлатнефть»


«___» _____ Р. Н. Ахмалиев
2016г.



Технические условия №2 от «28» октября 2016г.

**на пересечение автодороги НГДУ «Нурлатнефть» «В.Каменка - скважины» нефтепроводом
Д 377х9 мм. объекта «Напорный нефтепровод от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-
Калейкино».**

1. Рабочие чертежи нефтепровода разработать согласно действующих СНиП и ГОСТ.
2. Пересечение нефтепровода с промышленными дорогами НГДУ «Нурлатнефть» осуществить под углом 90^0 .
3. Пересечение осуществить в футляре, концы футляров вывести на 5м. от бровки земляного полотна пересекаемой дороги на глубину не менее 1 метра от подошвы насыпи.
4. Пересечение нефтепровода с промышленной дорогой осуществить открытым способом с последующим восстановлением проезжей части в месте пересечения, используя щебень марки не ниже М-600 фракции 40х70.
5. Интервал времени между вскрытием и восстановлением промышленной дороги составляет не более 24 часов.
6. Произвести сдачу восстановленного участка промышленной дороги представителю НГДУ «Нурлатнефть» с оформлением двухстороннего акта
7. Участок нефтепровода пересекающего промышленную дорогу, на расстоянии 250 метров в каждую сторону от оси, заложить перпендикулярно оси дороги.
8. Рабочие чертежи согласовать с НГДУ «Нурлатнефть».
9. До начала работ в полосе отвода получить письменное разрешение в НГДУ «Нурлатнефть»
10. За 5 дней до начала работ пригласить представителей НГДУ «Нурлатнефть» для установления точного места прохождения нефтепровода и контроля за ходом производства работ.
11. Места пересечения автодороги нефтепроводом обозначить соответствующими аншлагами согласно стандарта организации в ПАО «Татнефть»
12. Данные Технические условия действительны в течении 2-х лет.



Начальник ЦИТС
НГДУ «Нурлатнефть»



А.А. Иванов

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель начальника управления
по производству – главный инженер
НГДУ «Нурлатнефть»


« _____ » _____ 2016г.


Технические условия №1 от «28» октября 2016г.

**на пересечение автодороги НГДУ «Нурлатнефть» «В.Каменка Черемшан – Н.Шешма»
нефтепроводом Д 377х9 мм. объекта «Напорный нефтепровод от УКПН «Шешма» до ПСП
«Шешма-Калейкино».**

1. Рабочие чертежи нефтепровода разработать согласно действующих СНиП и ГОСТ.
2. Пересечение нефтепровода с промышленными дорогами НГДУ «Нурлатнефть» осуществить под углом 90° .
3. Пересечение осуществить в футляре, концы футляров вывести на 5м. от бровки земляного полотна пересекаемой дороги на глубину не менее 1 метра от подошвы насыпи.
4. Пересечение нефтепровода с промышленной дорогой осуществить открытым способом с последующим восстановлением проезжей части в месте пересечения, используя щебень марки не ниже М-600 фракции 40х70.
5. Интервал времени между вскрытием и восстановлением промышленной дороги составляет не более 24 часов.
6. Произвести сдачу восстановленного участка промышленной дороги представителю НГДУ «Нурлатнефть» с оформлением двухстороннего акта
7. Участок нефтепровода пересекающего промышленную дорогу, на расстоянии 250 метров в каждую сторону от оси, заложить перпендикулярно оси дороги.
8. Рабочие чертежи согласовать с НГДУ «Нурлатнефть».
9. До начала работ в полосе отвода получить письменное разрешение в НГДУ «Нурлатнефть»
10. За 5 дней до начала работ пригласить представителей НГДУ «Нурлатнефть» для установления точного места прохождения нефтепровода и контроля за ходом производства работ.
11. Места пересечения автодороги нефтепроводом обозначить соответствующими аншлагами согласно стандарта организации в ПАО «Татнефть»
12. Данные Технические условия действительны в течении 2-х лет.

**Начальник ЦИТС
НГДУ «Нурлатнефть»**



А.А. Иванов

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель начальника управления
по производству – главный инженер
НГДУ «Нурлатнефть»



Р.Н. Ахмадиев
2016г.

Технические условия №3 от «28» октября 2016г.

**на пересечение автодороги НГДУ «Нурлатнефть» «В.Каменка –Кузайкино - Нурлат»
нефтепроводом Д 377х9 мм. объекта «Напорный нефтепровод от УКПН «Шешма» до ПСП
«Шешма-Калейкино».**

1. Рабочие чертежи нефтепровода разработать согласно действующих СНиП и ГОСТ.
2. Пересечение нефтепровода с промышленными дорогами НГДУ «Нурлатнефть» осуществить под углом 90^0 .
3. Пересечение осуществить в футляре, концы футляров вывести на 5м. от бровки земляного полотна пересекаемой дороги на глубину не менее 1 метра от подошвы насыпи.
4. Пересечение нефтепровода с промышленной дорогой осуществить открытым способом с последующим восстановлением проезжей части в месте пересечения, используя щебень марки не ниже М-600 фракции 40х70.
5. Интервал времени между вскрытием и восстановлением промышленной дороги составляет не более 24 часов.
6. Произвести сдачу восстановленного участка промышленной дороги представителю НГДУ «Нурлатнефть» с оформлением двухстороннего акта
7. Участок нефтепровода пересекающего промышленную дорогу, на расстоянии 250 метров в каждую сторону от оси, заложить перпендикулярно оси дороги.
8. Рабочие чертежи согласовать с НГДУ «Нурлатнефть».
9. До начала работ в полосе отвода получить письменное разрешение в НГДУ «Нурлатнефть»
10. За 5 дней до начала работ пригласить представителей НГДУ «Нурлатнефть» для установления точного места прохождения нефтепровода и контроля за ходом производства работ.
11. Места пересечения автодороги нефтепроводом обозначить соответствующими аншлагами согласно стандарта организации в ПАО «Татнефть»
12. Данные Технические условия действительны в течении 2-х лет.

Начальник ЦИТС
НГДУ «Нурлатнефть»

А.А. Иванов

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель начальника управления
по производству – главный инженер
НГДУ «Нурлатнефть»



Р.Н. Ахмадиев
2016г.

Технические условия №4 от «28» октября 2016г.

**на пересечение автодороги НГДУ «Нурлатнефть» «Кузайкино-Нурлат – ГЗУ бл, 7л»
нефтепроводом Д 377х9 мм. объекта «Напорный нефтепровод от УКПН «Шешма» до ПСП
«Шешма-Калейкино».**

1. Рабочие чертежи нефтепровода разработать согласно действующих СНиП и ГОСТ.
2. Пересечение нефтепровода с промышленными дорогами НГДУ «Нурлатнефть» осуществить под углом 90^0 .
3. Пересечение осуществить в футляре, концы футляров вывести на 5м. от бровки земляного полотна пересекаемой дороги на глубину не менее 1 метра от подошвы насыпи.
4. Пересечение нефтепровода с промышленной дорогой осуществить открытым способом с последующим восстановлением проезжей части в месте пересечения, используя щебень марки не ниже М-600 фракции 40х70.
5. Интервал времени между вскрытием и восстановлением промышленной дороги составляет не более 24 часов.
6. Произвести сдачу восстановленного участка промышленной дороги представителю НГДУ «Нурлатнефть» с оформлением двухстороннего акта
7. Участок нефтепровода пересекающего промышленную дорогу, на расстоянии 250 метров в каждую сторону от оси, заложить перпендикулярно оси дороги.
8. Рабочие чертежи согласовать с НГДУ «Нурлатнефть».
9. До начала работ в полосе отвода получить письменное разрешение в НГДУ «Нурлатнефть»
10. За 5 дней до начала работ пригласить представителей НГДУ «Нурлатнефть» для установления точного места прохождения нефтепровода и контроля за ходом производства работ.
11. Места пересечения автодороги нефтепроводом обозначить соответствующими аншлагами согласно стандарта организации в ПАО «Татнефть»
12. Данные Технические условия действительны в течении 2-х лет.

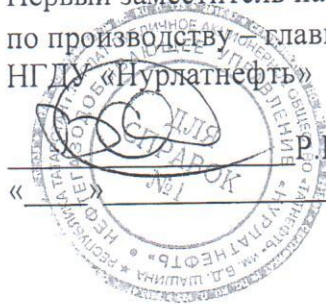
Начальник ЦИТС
НГДУ «Нурлатнефть»

А.А. Иванов

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель начальника управления
по производству – главный инженер
НГДУ «Нурлатнефть»

Р.Н. Ахмадиев
«_____» _____ 2016г.



Технические условия №6 от «28» октября 2016г.

**на пересечение автодороги НГДУ «Нурлатнефть» «Туйметкино – Нижняя Карамалка – скв.»
нефтепроводом Д 377х9 мм. объекта «Напорный нефтепровод от УКПН «Шешма» до ПСП
«Шешма-Калейкино».**

1. Рабочие чертежи нефтепровода разработать согласно действующих СНиП и ГОСТ.
2. Пересечение нефтепровода с промысловыми дорогами НГДУ «Нурлатнефть» осуществить под углом 90°.
3. Пересечение осуществить в футляре, концы футляров вывести на 5м. от бровки земляного полотна пересекаемой дороги на глубину не менее 1 метра от подошвы насыпи.
4. Пересечение нефтепровода с промысловой дорогой осуществить открытым способом с последующим восстановлением проезжей части в месте пересечения, используя щебень марки не ниже М-600 фракции 40х70.
5. Интервал времени между вскрытием и восстановлением промысловой дороги составляет не более 24 часов.
6. Произвести сдачу восстановленного участка промысловой дороги представителю НГДУ «Нурлатнефть» с оформлением двухстороннего акта
7. Участок нефтепровода пересекающего промысловую дорогу, на расстоянии 250 метров в каждую сторону от оси, заложить перпендикулярно оси дороги.
8. Рабочие чертежи согласовать с НГДУ «Нурлатнефть».
9. До начала работ в полосе отвода получить письменное разрешение в НГДУ «Нурлатнефть»
10. За 5 дней до начала работ пригласить представителей НГДУ «Нурлатнефть» для установления точного места прохождения нефтепровода и контроля за ходом производства работ.
11. Места пересечения автодороги нефтепроводом обозначить соответствующими аншлагами согласно стандарта организации в ПАО «Татнефть»
12. Данные Технические условия действительны в течении 2-х лет.

Начальник ЦИТС
НГДУ «Нурлатнефть»

А.А. Иванов

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель начальника управления
по производству – главный инженер
НГДУ «Нурлатнефть»



Р.Н. Ахмадиев
_____ 2016г.

Технические условия №5 от «28» октября 2016г.

**на пересечение автодороги НГДУ «Нурлатнефть» «Туйметкино – Котельная СВН
«Туйметкинская» нефтепроводом Д 377х9 мм. объекта «Напорный нефтепровод от УКПН
«Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино».**

1. Рабочие чертежи нефтепровода разработать согласно действующих СНиП и ГОСТ.
2. Пересечение нефтепровода с промышленными дорогами НГДУ «Нурлатнефть» осуществить под углом 90^0 .
3. Пересечение осуществить в футляре, концы футляров вывести на 5м. от бровки земляного полотна пересекаемой дороги на глубину не менее 1 метра от подошвы насыпи.
4. Пересечение нефтепровода с промышленной дорогой осуществить открытым способом с последующим восстановлением проезжей части в месте пересечения, используя щебень марки не ниже М-600 фракции 40х70.
5. Интервал времени между вскрытием и восстановлением промышленной дороги составляет не более 24 часов.
6. Произвести сдачу восстановленного участка промышленной дороги представителю НГДУ «Нурлатнефть» с оформлением двухстороннего акта
7. Участок нефтепровода пересекающего промышленную дорогу, на расстоянии 250 метров в каждую сторону от оси, заложить перпендикулярно оси дороги.
8. Рабочие чертежи согласовать с НГДУ «Нурлатнефть».
9. До начала работ в полосе отвода получить письменное разрешение в НГДУ «Нурлатнефть»
10. За 5 дней до начала работ пригласить представителей НГДУ «Нурлатнефть» для установления точного места прохождения нефтепровода и контроля за ходом производства работ.
11. Места пересечения автодороги нефтепроводом обозначить соответствующими аншлагами согласно стандарта организации в ПАО «Татнефть»
12. Данные Технические условия действительны в течении 2-х лет.

Начальник ЦИТС
НГДУ «Нурлатнефть»

А.А. Иванов



Почтовый адрес: 423458, Рф, РТ, г. Альметьевск, отделение почтовой связи №8, в/я 192
■ Тел.: (8553) 39 39 01 ■ Тел.: (8553) 39 38 81 ■ Факс: (8553) 39 39 60

№ 886/01-08

от 02.11.2016 г.

Заместителю директора по проектированию-
Главному инженеру «ТатПИПНефть»
ПАО «Татнефть»
А.Н. Бергговому

Уважаемый Андрей Николаевич!

АО «Шешмаойл» направляет в Ваш адрес технические условия:

1. На пересечение, либо параллельное следование ВЛ-35 кВ, ВЛ-110 кВ Альметьевских Электрических Сетей с напорным нефтепроводом от УКПН-Шешма до ПСП «Шешма-Калейкино».

2. Технические условия на подключение клиновых электродвигателей перед водными преградами:

- 2.1 Водная преграда № 5 «Река шешма»,
- 2.2 Водная преграда № 7 «Река Чумачка»,
- 2.3 Водная преграда № 2 «Река Б. Каменка+пересыхающий ручей»,
- 2.4 Водная преграда № 3 «Река без названия» (приток р. Б. Каменка),
- 2.5 Водная преграда № 6 «Река Чумачка».

Приложение: 12 листов.

Главный инженер
ООО УК «Шешмаойл»

 Р.Ф. Валиев



Главному инженеру
ООО УК «Шешмаойл»

Р.Ф. Валисву

На № 817/01-08 от 18.10.2016

Технические условия

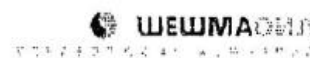
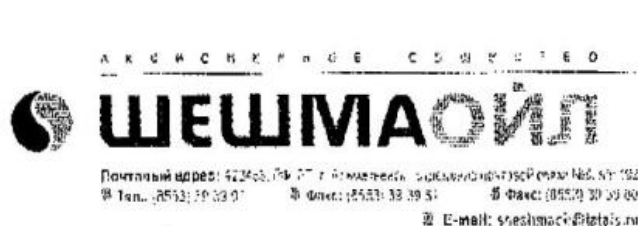
При производстве работ по строительству нефтепровода по объекту «Напорный нефтепровод от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» в Альметьевском районе РТ при пересечении и параллельном следовании с ВЛ 110 кВ Бухар – Нагорное I цепь, ВЛ 110 кВ Бухар – Нагорное II цепь в пролете опор №№ 20 и 21; ВЛ 35 кВ Кичучатово – ПС 152 (ПС КНС-210) в пролете опор №№ 22 и 23, необходимо выполнить следующие технические условия:

1. Разработать проект.
2. Проект выполнить согласно требованиям ПУЭ 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 ОАО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети (АЭС).
3. Угол пересечения нефтепровода с ВЛ 110 кВ должен быть не менее 60°, с ВЛ 35 кВ не нормируется (п. 2.5.287 ПУЭ 7-е изд.).
4. Опоры ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ не должны входить в охранную зону нефтепровода.
5. При пересечении и параллельном следовании нефтепровода с ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ расстояния по горизонтали от заземлителей и подземных частей (фундаментов) опор ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ до нефтепровода должны быть не менее 10 м, 5 м соответственно (табл. 2.5.40 ПУЭ 7-е изд.).
6. При пересечении и параллельном следовании нефтепровода с ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ расстояния по горизонтали от крайних неотклоненных проводов ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ до любой части нефтепровода должны быть не менее 20 м, 15 м соответственно (табл. 2.5.40 ПУЭ 7-е изд.).
7. Предусмотреть защиту, предотвращающую вынос опасных потенциалов по металлическому нефтепроводу (п. 2.5.288 ПУЭ 7-е изд.).
8. Перед началом производства работ (не менее чем за 3-е суток) вызвать представителя службы высоковольтных линий (СВЛ) АЭС (тел. 8(8553) 30-36-73) при этом предоставить автотранспорт.
9. Оформить разрешение на производство работ в охранных зонах ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ.
10. Работы в охранных зонах ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ (по 20 м, 15 м в обе стороны от проекции 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.
11. 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 ближайших проводов ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ, необходимо оформить наряд-допуск.

12. Расстояния от подвижных частей машин и механизмов, поднимаемых и перемещаемых грузов до ближайших проводов ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ, находящихся под напряжением должны быть не менее 5 м; 4 м соответственно.
13. При невозможности выдержать расстояния, указанные в п. 12, или производстве других работ, требующих снятия напряжения:
 - за 2 месяца до начала работ направить заявку в АЭС для включения в график отключений ВЛ 110 кВ. Подтвердить заявку на отключение и заземление ВЛ 110 кВ не менее чем за 7 суток;
 - за 15 дней до начала работ направить заявку в АЭС для отключений и заземлений ВЛ 35 кВ. Подтвердить заявку на отключение и заземление ВЛ 35 кВ не менее чем за 3-е суток. При выполнении работ необходимо присутствие представителя СВЛ АЭС.
14. При производстве земляных работ не допускается складирование грунта и мусора под проводами ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ.
15. При необходимости защитить опоры ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ от наезда автотранспорта.
16. Работу проводить согласно главе XLVII Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок и после проведения всех организационных и технических мероприятий, согласно действующим правилам и нормам СНиП, ПУЭ.
17. В охранных зонах ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ в местах пересечений с нефтепроводом установить знаки с указанием охранной зоны нефтепровода и телефона диспетчера.
18. После завершения работ представить в АЭС акты на пересечения нефтепровода с ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ с приложением чертежей.
19. Оформить двустороннее соглашение о взаимодействии в случае возникновения аварий проведения работ, связанных с эксплуатацией объекта в местах совпадения (пересечения) охранных зон в двух экземплярах (бланк соглашения прилагается).
20. Технические условия действительны до 25.10.2017 г.

Главный инженер

Р.К. Панчу



№ 892/01-08

от 03.11.2016

Заместителю директора по проектированию -
главному инженеру Института «ТатНИИНефть»
НАО «Татнефть»
А.Н. Береговому

О направлении технических
условий ППДУ «Елховнефть»

Уважаемый Андрей Николаевич!

Направляем Вам технические условия на пересечение проектируемым напорным
нефтепроводом от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» междоуличных дорог
ППДУ «Елховнефть».

Приложение: Технические условия в 1 экз. на 5 л.

С уважением,
первый заместитель генерального директора
по производству - главный инженер
управляющей организации

Р.Ф. Валиев

ПАО «ТАТНЕФТЬ»



«ТАТНЕФТЬ» ААЖ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ «ЕЛХОВНЕФТЬ»«ЕЛХОВНЕФТЬ» НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӨСЕпр. Г. Тукая, 33, г. Альметьевск
Республика Татарстан, 423450Г. Тукай пр., 33, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

Телефон: (8553) 31-83-70; факс: (8553) 31-83-18
Расчетный счет № 40702810400090001890 в филиале «Банковский центр «Татарстан» ПАО Банк «Зенит»
Корреспондентский счет № 30301810200000000702 БИК 049205702
ИНН 1644003838 КПП 164431008

« _____ » _____ 2016 г. № _____

На № _____ от _____

Заместителю генерального директора
по производству – главному
инженеру ООО УК «Шешмаойл»

Р.Ф. Валиеву

Технические условия

В ответ на запросы №825/01-08 от 19.10.2016, 854/01-08 от 25.10.2016г и для производства работ по объекту «Напорный нефтепровод от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино», который пересекает Ново-Елховское нефтяное месторождение в районах н.п. Кичуматово, Самарканд, Нов. Варваринка, Новое Елхово, НГДУ «Елховнефть» выдает следующие технические условия при пересечении и параллельном схождении с промышленными (ведомственными) автодорогами управления:

1. При производстве работ по объекту «Напорный нефтепровод от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» пересекаются перечисленные в приложении №1 промышленные автодороги и земельные участки под ними.
2. При пересечении автомобильных дорог (ведомственных НГДУ «Елховнефть») работы производить без нарушения целостности покрытия, исключить повреждение полотна автодороги.
3. Участки напорного нефтепровода, переустраиваемые под ведомственными автомобильными дорогами НГДУ «Елховнефть» должны переустраиваться в защитном футляре, концы футляра должны быть выведены на расстоянии 10м от существующей подошвы земляного полотна автодороги.
4. Заглубление участков напорного нефтепровода должно приниматься не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей футляра, а в выемках и на нулевых отметках, кроме того, не менее 0,4 м дна кювета, водоотводной канавы или дренажа.

от 60° до 90°

5. Пересечение земляного полотна автодороги произвести под ~~прямым~~ углом к оси автодороги.
6. Параллельную прокладку напорного нефтепровода провести на расстоянии не менее 50 м с промисловыми автодорогами, исключая их попадание в охранную зону объекта.
7. После завершения работ элементы дороги привести в состояние, пригодное для эксплуатации, и сдать представителю ЦИТС НГДУ «Елховнефть» по акту.
8. При производстве работ не допускать нарушений в области промышленной безопасности и охраны труда; загрязнения окружающей среды, порчи земель, а также производить раздельное складирование, хранение, вывоз, сдачу (утилизацию) отходов производства и потребления в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.7.1322-03 и действующих регламентирующих документов.
9. Предусмотреть меры по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха, водосмывов и почв, сохранению природного ландшафта, предусматривать рекультивацию плодородного слоя почвы, согласование проведения работ с землепользователями.
10. Копии данных технических условий должны находиться в строительных звеньях.
11. Всю трассу прокладки напорного нефтепровода обозначить указателями (направление, начальный и конечный объект, тел. владельца, глубина залегания).
12. После окончания работ выдать координаты проложенного напорного нефтепровода в ОТГиМР НГДУ «Елховнефть» для нанесения на карту.
13. При несоблюдении хотя бы одного из пунктов настоящих технических условий – все работы на территории деятельности НГДУ «Елховнефть» будут остановлены. Пользователь будет нести ответственность в соответствии с действующим законодательством.
14. Вызов представителей НГДУ «Елховнефть» телефонограммой за 2-е суток по телефонам: маркшейдеры: - тел 37-16-63, факс 31-81-60; диспетчерская ЦИТС – 31-55-46, 31-81-27.

Срок действия данных технических условий в течение 12 месяцев со дня выдачи.

Приложение:

1. Промысловые автодороги и земельные участки под ними, пересекаемые при производстве работ по объекту «Напорный нефтепровод от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино»

Главный инженер – первый заместитель
начальника управления по производству

Д.В. Ксенофонов

Ндп.: О.И.Сидорова
Тел.: 31-60-85

Приложение №1 к ТУ № _____

Промысловые автодороги и земельные участки под ними, пересекаемые при производстве работ по объекту «Напорный нефтепровод от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино»

Сельское поселение	Кадастровый номер	Наименование объекта	Вид, номер и дата государственной регистрации права	Номер свидетельства ГРП
Черемшанский муниципальный район				
Шешминское сельское поселение	16:41:200206:176	дорога от скв-2045 до ГЗУ-1	собственность № 16-41.0-10.2003-786.1 от 28 ноября 2003г.	16 АА 218968
Шешминское сельское поселение	16:41:200206:180	дорога от скв-2042 до скв-2043	собственность № 16-41.0-10.2003-783.1 от 28 ноября 2003г.	16 АА 218965
Ленингорский муниципальный район				
Урмышлинское сельское поселение	16:25:120801:64	дорога асфальтированная от д. Ново-Влхово до асф. Дороги Кичуй-Урмышла	собственность № 16-25.0-10.2003-4522.1 от 10.12.2003г.	16 ТА 078046
Урмышлинское сельское поселение	16:25:120801:79	дорога грунтовая на площ. скв. 1140, 1141	собственность № 16-25.0-10.2003-5266.1 от 11.12.2003г.	16 ТА 078781
Урмышлинское сельское поселение	16:25:120801:80	дорога грунтовая на площ. скв. 2776, 919, 8528, 4513	собственность № 16-25.0-10.2003-5270.1 от 11.12.2003г.	16 ТА 078732
Урмышлинское сельское поселение	16:25:120801:45	дорога грунтовая на скв. 804	собственность № 16-25.0-10.2003-5175.1 от 11.12.2003г.	16 ТА 078638
Урмышлинское сельское поселение	16:25:120801:61	дорога грунтовая на площ. скв. 761, 4511, 4503	собственность № 16-25.0-10.2003-5297.1 от 11.12.2003г.	16 ТА 078759
Урмышлинское сельское поселение	16:25:120708:39	полевая дорога на площ. скв. 2525	собственность № 16-25.0-10.2003-4809.1 от 11.12.2003г.	16 ТА 078325
Урмышлинское сельское поселение	16:25:120708:42	полевая дорога на площадку скв. 720, 2699	собственность № 16-25.0-10.2003-4813.1 от 11.12.2003г.	16 ТА 078329
Урмышлинское сельское поселение	16:25:120704:143	щебеночная дорога от п.п. Бухар до пл. скв. 665, 2778	собственность № 16-25.0-10.2003-3232.1 от 24.11.2003г.	16 ТА 054304
Урмышлинское сельское поселение	16:25:120704:224	полевая дорога от пл. скв. 4817, 619а, 620, 620а до скв. 619	собственность № 16-25.0-10.2003-1508.1 от 05.11.2003г.	16 ТА 057826
Урмышлинское сельское поселение	16:25:120704:228	щебеночная дорога на пл. скв. 2625, 2188	собственность № 16-25.0-10.2003-1717.1 от 05.11.2003г.	16 ТА 037921
Альметьевский муниципальный район				
Маметьевское сельское поселение	16:07:290001:96	дор от скв. 559 до асфальта	собственность № 16-57-10/2003-1856 от 24 ноября 2003г.	16 ТА 065725
Маметьевское сельское поселение	16:07:290001:85	дор от скв. 558 до скв. 501-444	собственность № 16-57-10/2003-1845 от 24 ноября 2003г.	16 ТА 065714
Маметьевское сельское поселение	16:07:290001:74	дор от скв. 442 до скв. 388-389-2096-334-811	собственность № 16-57-10/2003-1835 от 24 ноября 2003г.	16 ТА 065704

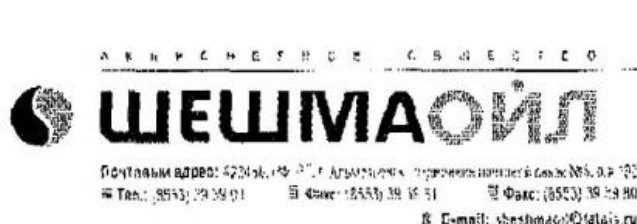
Кичучатовское сельское поселение	16:07:330002:50	дор от скв.2083 до гр. СКХ "Ак-тау" - скв.437	собственность №16-57- 10/2003-1545 от 18 ноября 2003г.	16 ТА 065414
Кичучатовское сельское поселение	16:07:330002:47	дор от скв.380 до 2082- скв.993	собственность №16-57- 10/2003-1543 от 18 ноября 2003г.	16 ТА 065412
Кичучатовское сельское поселение	16:07:330002:96	грунтовая дорога от скв.379 до скв.327	собственность №16-57- 11/2003-3317 от 15 декабря 2003г.	16 ТА 083895
Кичучатовское сельское поселение	16:07:330001:156	дор от гр.н.п.Кичучат до скв.978	собственность №16-57- 10/2003-1534 от 18 ноября 2003г.	16 ТА 065403

Лист согласования к документу № 1431-ПОрг(080) от 01.11.2016

Инициатор согласования: Симонова О.Н. Маркшейдер отдела топографо-геодезических и маркшейдерских работ

Согласование инициировано: 29.10.2016 09:02

Лист согласования		Тип согласования: последовательное		
№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
1	Елисеев Р.А., Ведущий инженер ОТГ и МР	31.10.2016 - 09:45		Согласовано 31.10.2016 09:52:14
2	Исламов Р.Р., Начальник ПОДНГ	31.10.2016 - 09:52		Перенаправлено 31.10.2016 10:35:18
2.1	Исламов Р.Р., Начальник ПОДНГ	01.11.2016 - 08:32		Согласовано 01.11.2016 11:23:44
3	Федосеев Д.М., Начальник ЦИТС НГДУ "Елховнефть"	01.11.2016 - 11:23		Согласовано 01.11.2016 13:27:40
4	Ксенофонтов Д.В., Главный инженер - первый заместитель начальника управления по производству НГДУ "Елховнефть"	01.11.2016 - 13:30		Подписано 01.11.2016 13:42:04



№ 891/01-08

От 03.11.2016

Заместителю директора по проектированию -
главному инженеру Института «ТатНИИнефть»
ПАО «Татнефть»
А.Н. Бергерову

О направлении технических
условий ПДТУ «Ямалнефть»

Уважаемый Андрей Николаевич!

Направляем Вам технические условия на пересечение проектируемым напорным
нефтепроводом от УКПП «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» небеночных дорог
ПДТУ «Ямалнефть».

Приложение: Технические условия в 1 экз. на 2 л.

С уважением,
первый заместитель генерального директора
по производству - главный инженер
управляющей организации

Р.Ф. Валиев

ПАО «ТАТНЕФТЬ»



«ТАТНЕФТЬ» ААЖ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ «ЯМАШНЕФТЬ»«ЯМАШНЕФТЬ» НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӨСЕул. Р.Фахретдина, 60, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450Р. Фахретдин ур., 60, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

Телефон: 8 (8553) 31-80-77, факс 8 (8553) 31-85-23, E-mail: priem_jan@tatneft.ru
ИНН 1644003838, КПП 164431004, расчетный счет № 40702810100000000700 в АБ «Девос-Кредит» г.Альметьевск.
БИК 049202792, корреспондентский счет № 30101810400000000792

«02» 11 2016г. № 3447-ПДр-1109

На № 826/01-08 от 19.10.2016г.



«УТВЕРЖДАЮ»

Инженер – первый заместитель
начальника ИГДУ «Ямашнефть»Р.Х. Саитгараев
2016г.**Технические условия № 25 от 27 октября 2016 года****на пересечение проектируемого напорного нефтепровода от УКПН «Шешма»
до ПСП «Шешма – Калейкино»****с существующими щебеночными промышленными дорогами ИГДУ «Ямашнефть»**

1. Данные технические условия действительны для проектирования и не являются разрешением на производство работ. Разрешение на право производства работ по пересечению проектируемого напорного нефтепровода с автодорогами может быть выдано при выполнении настоящих технических условий и согласованной проектной (рабочей) документации.

2. Разработать и утвердить в установленном порядке проектную (рабочую) документацию.

3. Предоставить проектную (рабочую) документацию на бумажном и электронном носителях.

4. До начала работ необходимо оформить разрешение на производство работ.

5. О датах начала и окончания работ вблизи охранной зоны автодорог ИГДУ «Ямашнефть» сообщить телефонограммой в ЦИТС ИГДУ «Ямашнефть» (тел.: 318-582).

6. Перечень автодорог, находящихся в районе строительства проектируемого напорного нефтепровода, их месторасположение предварительно определить в МГС ИГДУ «Ямашнефть» (тел.: 318-964, 370-522).

7. Пересечение проектируемого напорного нефтепровода с автодорогами, принадлежащими НГДУ «Ямашнефть», выполнить открытым способом. Предусмотреть защиту проектируемого напорного нефтепровода в виде футляра (кожуха) согласно действующим СНиП.

8. По окончании работ произвести работы по восстановлению дорожного полотна пересекаемых автодорог.

9. В случае невыполнения настоящих технических условий все работы по пересечению проектируемого напорного нефтепровода с автодорогами НГДУ «Ямашнефть» будут приостановлены до приведения в соответствие.

10. Срок действия технических условий – один год со дня выдачи.

Заместитель начальника МГС



А.Е. Кудрявый

Согласовано:

/Начальник ЦИТС

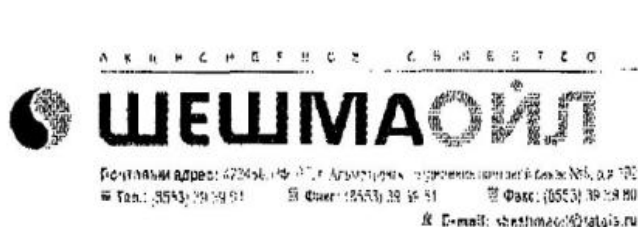
И.А. Садриев

Главный маркшейдер



В.М. Белов

А.Е. Кудрявый
8-8553-370-522

№ 891/01-08От 03.11.2016

Заместителю директора по проектированию -
главному инженеру Института «ТатНИИнефть»
ПАО «Татнефть»
А.Н. Береговому

О направлении технических
условий ПТУ «Ямашнефть»

Уважаемый Андрей Николаевич!

Направляем Вам технические условия на пересечение проектируемым напорным
нефтепроводом от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» небеночных дорог
ПТУ «Ямашнефть».

Приложение: Технические условия в 1 экз. на 2 л.

С уважением,
первый заместитель генерального директора
по производству - главный инженер
управляющей организации

Р.Ф. Валиев

ПАО «ТАТНЕФТЬ»



«ТАТНЕФТЬ» ААЖ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ «ЯМАШНЕФТЬ»«ЯМАШНЕФТЬ» НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӨСЕул. Р.Фахретдина, 60, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450Р. Фахретдин ур., 60, Өпмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

Телефон: 8 (8553) 31-80-77, факс 8 (8553) 31-85-23, E-mail: priem_jan@tatneft.ru
ИНН 1644003838, КПП 164431004, расчетный счет № 407028101000000 00700 в АБ «Девос-Кредит» г.Альметьевск.
БИК 049202792, корреспондентский счет № 30101810400000000792

«01» 11 2016г. № 3447-ПДр-1109

На № 826/01-08 от 19.10.2016г.



«УТВЕРЖДАЮ»

Инженер – первый заместитель
НГДУ «Ямашнефть»Р.Х. Саетгараев
2016г.

Технические условия № 25 от 27 октября 2016 года

на пересечение проектируемого напорного нефтепровода от УКПН «Шешма»
до ПСП «Шешма – Калейкино»

с существующими щебеночными промысловыми дорогами НГДУ «Ямашнефть»

1. Данные технические условия действительны для проектирования и не являются разрешением на производство работ. Разрешение на право производства работ по пересечению проектируемого напорного нефтепровода с автодорогами может быть выдано при выполнении настоящих технических условий и согласованной проектной (рабочей) документации.

2. Разработать и утвердить в установленном порядке проектную (рабочую) документацию.

3. Предоставить проектную (рабочую) документацию на бумажном и электронном носителях.

4. До начала работ необходимо оформить разрешение на производство работ.

5. О датах начала и окончания работ вблизи охранной зоны автодорог НГДУ «Ямашнефть» сообщить телефонограммой в ЦИТС НГДУ «Ямашнефть» (тел.: 318-582).

6. Перечень автодорог, находящихся в районе строительства проектируемого напорного нефтепровода, их месторасположение предварительно определить в МГС НГДУ «Ямашнефть» (тел.: 318-964, 370-522).

7. Пересечение проектируемого напорного нефтепровода с автодорогами, принадлежащими НГДУ «Ямашнефть», выполнить открытым способом. Предусмотреть защиту проектируемого напорного нефтепровода в виде футляра (кожуха) согласно действующим СНиП.

8. По окончании работ произвести работы по восстановлению дорожного полотна пересекаемых автодорог.

9. В случае невыполнения настоящих технических условий все работы по пересечению проектируемого напорного нефтепровода с автодорогами НГДУ «Ямашнефть» будут приостановлены до приведения в соответствие.

10. Срок действия технических условий – один год со дня выдачи.

Заместитель начальника МГС



А.Е. Кудрявый

Согласовано:

/Начальник ЦИТС

И.А. Садриев

Главный маркшейдер



В.М. Белов

А.Е. Кудрявый
8-8553-370-522



Почтовый адрес: 423458, РФ, РТ, г. Альметьевск, отделение почтовой связи №8, а/я 192
Тел.: (8553) 39 39 01 Факс: (8553) 39 39 81 Факс: (8553) 39 39 80
E-mail: sheshmaoil@ntais.ru

№ 755/01-08 от 10.10. 2016

Замстителю директора по проектированию -
главному инженеру «ТатНИПИнефть»
ПАО «Татнефть»
А.Н. Берсговому

О направлении технических условий
НГДУ «Ямашнефть», АО «Геотех»

Уважаемый Андрей Николаевич!

Направляем Вам технические условия на пересечение проектируемого напорного нефтепровода от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» с подземными коммуникациями НГДУ «Ямашнефть», АО «Геотех».

Приложения:

1. Технические условия на пересечение нефтепроводом газопровода 426x7 мм. от газопровода АГРС «Багряж» - АГРС «Юдный» на котельную «Мельничная» НГДУ «Ямашнефть»;
2. Технические условия на пересечение нефтепроводом газопровода 530x8 мм. от АГРС «Багряж» на АГРС «Южный» НГДУ «Ямашнефть»;
3. Технические условия № 130-1600 от 06.10.2016 г. на пересечение водоводов НГДУ «Ямашнефть»;
4. Технические условия на пересечение нефтепроводов 159 мм. АО «Геотех».

С уважением,
первый заместитель генерального директора
по производству - главный инженер
управляющей организации

Р.Ф. Валиев

ПАО «ТАТНЕФТЬ»



«ТАТНЕФТЬ» ААЖ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ «ЯМАШНЕФТЬ»«ЯМАШНЕФТЬ» НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӨСЕул. Р.Фахретдина, 60, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450Р. Фахретдин ур., 60, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

«___» _____ 2016 г. № _____

На № 484/01-08 от 24.08.2016 г.

Первому заместителю генерального
директора по производству-главному
инженеру ООО «УК «Шешмаойл»
Р.Ф. Валиеву

Технические условия на пересечение
подземных коммуникаций

Уважаемый Равиль Фаритович,

НГДУ «Ямашнефть» выдает технические условия на пересечение газопровода
Ø 426×7 мм. от газопровода АГРС «Багряж» - АГРС «Южный» на котельную
«Мельничная», проектируемым нефтепроводом от УКПН «Шешма» до ПСП
«Шешма-Калейкино».

1. Разрешение на производство работ по пересечению газопровода может быть
выдано при выполнении настоящих технических условий и наличии согласованной
рабочей документации.
2. Разработать и утвердить в установленном порядке рабочую документацию.
3. Предоставить рабочую документацию на бумажном и электронном носителе
(формат AutoCAD) в маркшейдерско-геодезическую службу НГДУ «Ямашнефть».
4. На период проведения строительных работ назначить приказом по предприятию
ответственное лицо за безопасное производство работ в охранной зоне газопровода
(25 метров от оси газопровода в каждую сторону).
5. Разработать мероприятия по безопасной работе в охранной зоне газопровода,
ознакомить с ними лиц, участвующих в строительстве.
6. На начало проведения работ провести инструктаж строительной бригады (с
оформлением протокола) по безопасным методам работ в охранной зоне
газопровода.
7. Мероприятия по безопасной работе в охранной зоне согласовать с ЦДСВН (цех
добычи сверхвязкой нефти) НГДУ «Ямашнефть».

8. Копию приказа, протокола и мероприятий предоставить в ЦДСВН.
9. До начала работ необходимо оформить разрешение на производство работ.
10. Фактическое местоположение газопровода уточнить на месте совместно с маркшейдерско-геодезической службой НГДУ «Ямашнефть» тел. (8553) 37-05-22, 31-54-38 и с представителями ЦДСВН, тел. диспетчерской службы 37-85-73, (тел. ЦИТС НГДУ «Ямашнефть» 31-85-82).
11. Вызов представителей НГДУ «Ямашнефть» осуществляется телефонограммой за двое суток до начала работ.
12. Методом шурфовки уточнить место и глубину залегания коммуникаций в присутствии представителей НГДУ «Ямашнефть». Контактные телефоны:
 - диспетчерская служба ЦДСВН – тел. 37-85-73;
 - маркшейдерско-геодезическая служба - тел. (8553) 37-05-22, 31-54-38.
13. Трассу газопровода в границах зоны производства работ обозначить знаками высотой 1,5-2 м.
14. Пересечение газопровода производить под углом не менее 60 градусов. При пересечении трубопровод расположить под газопроводом, выдержав расстояние в свету не менее 0,35 м. При невозможности соблюдения вышеуказанного требования, трубопровод, проложить над газопроводом, заключив в защитный футляр. Концы футляра вывести в обе стороны от оси газопровода не менее чем на 5м., расстояние в свету между нефтепроводом и газопроводом выдержать не менее 0,35 м.
15. При параллельном следовании расстояние между нефтепроводом и газопроводом выдержать не менее 14 метров.
16. Земляные работы на расстоянии до 2м от оси газопровода в каждую сторону производить вручную, без применения ударных инструментов, в присутствии представителя ЦДСВН.
17. При нарушении изоляционного слоя, пересекаемых трубопроводов – изоляцию восстановить.
18. Перед засыпкой траншеи на месте, качество работ по пересечению подземных коммуникаций НГДУ «Ямашнефть», должно быть предъявлено для контроля ИТР ЦДСВН с составлением двухстороннего акта. Копия акта должна находиться в строительном звене. В случае отсутствия на момент проверки в звене актов на засыпку, работы будут остановлены до выполнения контрольных шурфовок вручную силами Заказчика.
19. При пересечении методом ГНБ, строящийся нефтепровод проложить под подземными коммуникациями согласно, действующих СНиП. Угол пересечения принять близким к 90°. Расстояние в свету между нефтепроводом и подземными коммуникациями принять не менее 1 м.
20. Установка строительных машин, механизмов, складирование материалов и оборудования на трассе действующих трубопроводов запрещается.
19. После окончания работ место пересечения нефтепровода с газопроводом обозначить указателями.
21. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной документации, работы должны быть остановлены,

установлена принадлежность коммуникаций и вызван представитель эксплуатирующей организации.

22. После проведения работ представить в маркшейдерско-геодезическую службу НГДУ «Ямашнефть» исполнительную съемку участка пересечения М 1:500 в бумажном и электронном виде в формате AutoCAD. dxf, в технологический отдел добычи нефти акт выполненных работ и соблюдения технических условий, подписанный заказчиком технических условий и представителем ЦДСВН.

23. Выданные технические условия действительны в течение одного года со дня выдачи.

Главный инженер-первый заместитель начальника
управления по производству

Р.Х. Саетгараев

М.Г. Султанов
(8553)31-87-59

ПАО «ТАТНЕФТЬ»



«ТАТНЕФТЬ» ААЖ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ «ЯМАШНЕФТЬ»«ЯМАШНЕФТЬ» НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӘСЕул. Р.Фахретдина, 60, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450Р. Фахретдин ур., 60, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

« ____ » _____ 2016 г. № _____

На № 484/01-08 от 24.08.2016 г.

Первому заместителю генерального
директора по производству-главному
инженеру ООО «УК «Шешмаойл»
Р.Ф. Валиеву

Технические условия на пересечение
подземных коммуникаций

Уважаемый Равиль Фаритович.

НГДУ «Ямашнефть» выдает технические условия на пересечение газопровода
Ø 530×8 мм. от АГРС «Багряж» на АГРС «Южный», проектируемым
нефтепроводом от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино».

1. Разрешение на производство работ по пересечению газопровода может быть
выдано при выполнении настоящих технических условий и наличии согласованной
рабочей документации.
2. Разработать и утвердить в установленном порядке рабочую документацию.
3. Предоставить рабочую документацию на бумажном и электронном носителе
(формат AutoCAD) в маркшейдерско-геодезическую службу НГДУ «Ямашнефть».
4. На период проведения строительных работ назначить приказом по предприятию
ответственное лицо за безопасное производство работ в охранной зоне газопровода
(25 метров от оси газопровода в каждую сторону).
5. Разработать мероприятия по безопасной работе в охранной зоне газопровода,
ознакомить с ними лиц, участвующих в строительстве.
6. На начало проведения работ провести инструктаж строительной бригады (с
оформлением протокола) по безопасным методам работ в охранной зоне
газопровода.
7. Мероприятия по безопасной работе в охранной зоне согласовать с ЦДСВН (цех
добычи сверхвязкой нефти) НГДУ «Ямашнефть».
8. Копию приказа, протокола и мероприятий предоставить в ЦДСВН.

9. До начала работ необходимо оформить разрешение на производство работ.
10. Фактическое местоположение газопровода уточнить на месте совместно с маркшейдерско-геодезической службой НГДУ «Ямашнефть» тел. (8553) 37-05-22, 31-54-38 и с представителями ЦДСВН, тел. диспетчерской службы 37-85-73, (тел. ЦИТС НГДУ «Ямашнефть» 31-85-82).
11. Вызов представителей НГДУ «Ямашнефть» осуществляется телефонограммой за двое суток до начала работ.
12. Методом шурфовки уточнить место и глубину залегания коммуникаций в присутствии представителей НГДУ «Ямашнефть». Контактные телефоны:
 - диспетчерская служба ЦДСВН – тел. 37-85-73;
 - маркшейдерско-геодезическая служба - тел. (8553) 37-05-22, 31-54-38.
13. Трассу газопровода в границах зоны производства работ обозначить знаками высотой 1,5-2 м.
14. Пересечение газопровода производить под углом не менее 60 градусов. При пересечении трубопровод расположить под газопроводом, выдержав расстояние в свету не менее 0,35 м. При невозможности соблюдения вышеуказанного требования, трубопровод, проложить над газопроводом, заключив в защитный футляр. Концы футляра вывести в обе стороны от оси газопровода не менее чем на 5м., расстояние в свету между нефтепроводом и газопроводом выдержать не менее 0,35 м.
15. При параллельном следовании расстояние между нефтепроводом и газопроводом выдержать не менее 14 метров.
16. Земляные работы на расстоянии до 2м от оси газопровода в каждую сторону производить вручную, без применения ударных инструментов, в присутствии представителя ЦДСВН.
17. При нарушении изоляционного слоя, пересекаемых трубопроводов – изоляцию восстановить.
18. Перед засыпкой траншеи на месте, качество работ по пересечению подземных коммуникаций НГДУ «Ямашнефть», должно быть предъявлено для контроля ИТР ЦДСВН с составлением двухстороннего акта. Копия акта должна находиться в строительном звене. В случае отсутствия на момент проверки в звене актов на засыпку, работы будут остановлены до выполнения контрольных шурфовок вручную силами Заказчика.
19. При пересечении методом ГНБ, строящийся нефтепровод проложить под подземными коммуникациями согласно, действующих СНиП. Угол пересечения принять близким к 90°. Расстояние в свету между нефтепроводом и подземными коммуникациями принять не менее 1 м.
20. Установка строительных машин, механизмов, складирование материалов и оборудования на трассе действующих трубопроводов запрещается.
19. После окончания работ место пересечения нефтепровода с газопроводом обозначить указателями.
21. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной документации, работы должны быть остановлены, установлена принадлежность коммуникаций и вызван представитель эксплуатирующей организации.

22. После проведения работ представить в маркшейдерско-геодезическую службу НГДУ «Ямашнефть» исполнительную съемку участка пересечения М 1:500 в бумажном и электронном виде в формате AutoCAD. dxf, в технологический отдел добычи нефти акт выполненных работ и соблюдения технических условий, подписанный заказчиком технических условий и представителем ЦДСВН.

23. Выданные технические условия действительны в течение одного года со дня выдачи.

Главный инженер-первый заместитель начальника
управления по производству

Р.Х. Саетгараев

М.Г. Султанов
(8553)31-87-59

ПАО «ТАТНЕФТЬ»



«ТАТНЕФТЬ» ААЖ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ «ЯМАШНЕФТЬ»«ЯМАШНЕФТЬ» НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРАСЕул. Р. Фахретдина, 60, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450Р. Фахретдин ур., 60, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

« 7 » 10 2016 г. № 3/09- ПД/м(но)



«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер-первый заместитель
Менеджера управления по производству
ИГДУ «Ямашнефть»

Р.Х. Саитгараев

2016 г.

**Технические условия № 130-1600 от 06.10.2016 г.
на пересечение водоводов ИГДУ «Ямашнефть»
проектируемым нефтепроводом
от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино»**

1. Данные технические условия действительны для проектирования и не являются разрешением на производство работ. Разрешение на право производства работ по пересечению трубопровода с подземными и надземными коммуникациями может быть выдано при выполнении настоящих технических условий и согласованной проектной (рабочей) документации.
2. Срок действия выданных ТУ 2 года со дня выдачи.
3. Расстояния между параллельными трубопроводами должны приниматься из условий обеспечения сохранности действующего трубопровода при строительстве нового, безопасности при проведении работ и надежности трубопроводов в процессе эксплуатации. Количество трубопроводов определяется проектом исходя из условий надежности и безопасности эксплуатации трубопроводов и удобства выполнения строительно-монтажных и ремонтных работ.
4. Расстояние в свету между трубопроводами в одной траншее (с учетом возможного слоя теплоизоляции) должно быть не менее 500 мм для трубопроводов до DN 300 включительно и не менее двух диаметров для трубопроводов DN 400 и более.
5. Проектирование трасс трубопроводов осуществлять с учётом перспективного развития месторождения, условия строительства и обслуживания трубопроводов в период их эксплуатации.

6. Взаимные пересечения трубопроводов, а также пересечения трубопроводов с кабелями и кабельными каналами должны выполняться под углом не менее 60° независимо от способов прокладки трубопроводов.
7. Допустимые радиусы изгиба трубопроводов в горизонтальной и вертикальной плоскостях должны определяться расчетом из условия прочности, местной устойчивости стенок труб и устойчивости положения трубопровода под воздействием внутреннего давления, собственного веса и продольных сжимающих усилий, возникающих в результате действия внутреннего давления и изменения температуры металла труб в процессе эксплуатации.
8. Предусмотреть установку запорной арматуры на расстоянии, определяемом расчетом из условия обеспечения безопасности людей и объектов инфраструктуры, с применением стальной запорно-регулирующей арматуры.
9. При необходимости предусмотреть мероприятия, обеспечивающие защиту трубопроводов от коррозионного воздействия или сероводородного растрескивания.
10. Глубину укладки трубопроводов предусмотреть в соответствии с требованиями НТД.
11. По трассе трубопроводов подземной прокладки следует предусматривать установку опознавательных знаков на расстоянии не более 1 км друг от друга.
12. Для предохранения защитного покрытия от повреждений при укладке трубопровода в скальных, каменистых, щебенистых, сухих комковатых, мерзлых грунтах и грунтах с твердыми включениями более 30 мм следует предусматривать подсыпку, подбивку, присыпку трубопровода мягким грунтом и при необходимости применение изделий для предохранения защитного покрытия от механических повреждений (при соответствующем обосновании).
13. Считать охранной зоной подземных коммуникаций расстояние по 5 м по обе стороны от оси подземных коммуникаций. Землеройные работы при прокладке трубопровода ближе 1 метра в обе стороны от подземных коммуникаций производить вручную без применения ударных инструментов и в присутствии представителей службы МЧС НГДУ «Ямашнефть» (тел.: 318-964, 370-522).
14. При нарушении изоляционного слоя существующих трубопроводов – изоляцию восстановить.
15. В случае невыполнения настоящих технических условий все работы по пересечению трубопровода с подземными и надземными коммуникациями НГДУ «Ямашнефть» будут приостановлены до приведения в соответствие.

Начальник ТО ППД НГДУ «Ямашнефть»



Э.Г. Яруллин

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

ШЕШМАОЙЛ
УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ

Почтовый адрес: 423459, Рф, РТ, г. Альметьевск, отделение почтовой связи №8, а/я 102
Тел.: (8553) 39 39 01 Тел.: (8553) 39 39 61 Факс: (8553) 39 39 60
E-mail: sheshmaoil@tata.ru

№ 1693/01-15от 07.10. 2016г.**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

на пересечение и параллельное следование нефтепроводов Ø159 мм. АО «Геотех» напорным нефтепроводом от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино».

1. За два дня до начала производства работ на территории деятельности АО «Геотех» для уточнения прохождения трассы нефтепроводов вызвать представителя маркшейдерской службы ООО УК «Шешмаойл» и работника ЦДНГ АО «Геотех» по тел. (8553) 393966, 9178984444, 89274890224.
По результатам обследования составить совместный акт, с обязательной передачей подписанных экземпляров в АО «Геотех» и ПТО ООО УК Шешмаойл по факсу (8553) 39-39-31.
2. Разработать и согласовать мероприятия обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранности действующих трубопроводов АО «Геотех» при пересечении и параллельном следовании.
3. Копии мероприятий предоставить в АО «Геотех» и ПТО ООО УК Шешмаойл по тел. (8553) 39-39-66, 9178984444, 89274890224, факс (8553) 39-39-31.
4. До начала работ необходимо оформить разрешение на производство работ.
5. Пересечения существующих нефтепроводов с напорным нефтепроводом выполнить согласно СНиП в защитном футляре.
6. При прокладке напорного нефтепровода необходимо соблюдать следующие требования:
 - угол пересечения напорного нефтепровода с существующими нефтепроводами не менее 60°;
 - прохождение осуществлять под существующими нефтепроводами, расстояние между кожухом напорного нефтепровода и существующими нефтепроводами в свету должно приниматься не менее 350мм;
 - при параллельной прокладке расстояние между осями трубопроводов предусмотреть не менее 8м;
 - рытье траншей при пересечении должно производиться в ручную по 1 м в каждую сторону от боковой поверхности пересекаемого нефтепровода в присутствии представителя ЦДНГ;
 - в случае повреждения наружной изоляции нефтепроводов, изоляцию восстановить;
 - выполнить футеровку напорного нефтепровода.
7. Требования к футеровке:
 - а) стальная труба размером 3 м по обе стороны от оси пересечения;
 - б) толщина стенки кожуха не менее 7мм.
8. Работы выполнять поэтапно с подписанием актов на вскрытые работы, с обязательной передачей подписанных экземпляров в АО «Геотех» и ПТО ООО УК Шешмаойл по факсу (8553) 39-39-31.
9. Обратную засыпку мест пересечений произвести после подписания совместного акта на засыпку трубопровода, качество работ должно быть предъявлено для контроля ответственным ИТР ЦДНГ АО «Геотех».
10. Передать исполнительную съемку или координаты оси построенного объекта в МГО ООО УК «Шешмаойл» тел. (8553) 39-39-66.

11. Работы должны выполняться организацией, имеющей соответствующую лицензию и разрешение выданные в региональном отделе Ростехнадзора.
12. По окончанию работ произвести рекультивацию.
13. Все работы по проектированию и строительству выполнять в соответствии с требованиями действующих СНиП, ВСН, правил пожарной безопасности и других нормативных документов.
14. В случае невыполнения настоящих технических условий все работы по пересечению и параллельному следованию нефтепроводов АО «Геотех» будут приостановлены до приведения в соответствие.

Срок действия ТУ – два года со дня выдачи.

Начальник ПТО



Сахманов Э.Л.

А К Ц И О Н Е Р Н О Е О Б Щ Е С Т В О

ШЕШМАОЙЛ
УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ

Почтовый адрес: 423458, РФ, РТ, г. Альметьевск, отделение почтовой связи №8, а/я 182

■ Тел.: (8553) 39 39 01 ■ Факс: (8553) 39 39 61 ■ Факс: (8553) 39 39 80

■ E-mail: sheshmaoil@tatais.ru

№ 774/01-08 От 12.10.2016

Заместителю директора по проектированию -
главному инженеру Института «ТатНИПИнефть»
ПАО «Татнефть»
А.Н. Береговому

О направлении технических
условий ПАО «МТС»

Уважаемый Андрей Николаевич!

Направляем Вам технические условия на пересечение проектируемым напорным
нефтепроводом от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» кабеля ПАО «МТС»
№ 110-ОПР от 06.10.2016 г.

Приложение: Технические условия в 1 экз. на 2 л.

С уважением,
первый заместитель генерального директора
по производству - главный инженер
управляющей организации

Р.Ф. Валиев

Технические условия №110-ОПР от 06.10.2016г.

Выданы: АО «Шешмаойл» на основании запроса МТС вх.№П08-01/20264 от 05.10.2016, для проектирования нефтепровода по объекту: «Напорный нефтепровод от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» на 57,59км пересечений, Альметьевского района Республики Татарстан.

Характер работ: Проектирование нефтепровода от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» с пересечением кабеля связи ПАО «МТС».

Филиал в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком» согласовывает проектирование нефтепровода на пересечении с кабелем ВОЛС ПАО «МТС» при следующих условиях:

1. На рабочих чертежах в месте пересечения с кабелем связи ПАО «МТС» нанести надписи: **ВНИМАНИЕ! Кабель связи ПАО «МТС». Без представителя ПАО «Ростелеком» работы не производить. Вызвать представителя по адресу: 422140, Мамадышский р-н РТ, с.Нижний. Таканыш, ул. Куйбышева, д.8, тел.(885563)2-62-98.**
2. Изыскательские работы по выбору места пересечения кабеля связи провести с участием представителей ТЦТЭТ филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком».
3. До начала земляных работ определить местоположение и глубину залегания кабеля связи ПАО «МТС» с помощью шурфа, ручным способом (предусмотреть в проекте работы по откопке кабеля).
4. Пересечение при проектировании нефтепровода с кабелем связи ПАО «МТС» выполнить под углом близким к 90^0 (но не менее 60^0).
5. Запроектировать пересечение нефтепровода с кабелем связи ПАО «МТС» открытым способом на расстоянии не менее 0,5м ниже действующего кабеля. При этом произвести защиту кабеля связи ПАО «МТС» разрезной стальной трубой диаметром 100мм, к стальной трубе через каждые 1,5м приварить пластины с отверстиями для болтового соединения двух частей труб. Концы трубы должны выступать за края траншеи на расстоянии не менее 2м. При входе в трубу и выходе из нее на другом конце пересечения на длине 5-7см кабель связи следует плотно обмотать кабельной лентой или пряжей, во избежание крутых изгибов у краев трубы, вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля связи в трубу и выходе из нее грунт должен быть плотно подбит под кабель связи. Зазоры между обмотанным кабелем связи и трубой следует тщательно заделать замазкой. Подсыпку под кабель выполнить разрыхленной землей или песчаным грунтом с тщательным уплотнением, слоями не более 0,1м.
6. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями не более 0,2м с увлажнением и трамбованием каждого слоя вручную до уровня на 0,3м выше кабеля связи ПАО «МТС».
7. При проектировании пересечения методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), необходимо выполнить следующее: 1) До начала бурения отверстий определить местоположение и глубину залегания кабеля связи с помощью шурфа, ручным способом; 2) Разработку приемного и рабочего котлованов предусмотреть не ближе 5 м от кабеля связи ПАО «МТС»; 3) В месте пересечения расстояние от кабеля связи до скважины перехода должно быть не менее 2 м по вертикали; 4) Для бурения

использовать установку с электронным контролем местоположения колющей головки.

8. Земляные работы в месте пересечения с кабелем связи ПАО «МТС», в охранной зоне (± 2 метра от оси кабеля), выполнять вручную без применения землеройных и ударных механизмов и в присутствии представителя ТЦТЭТ филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком».

9. В месте пересечения с кабелем связи ПАО «МТС» предусмотреть в проекте ж/б столбы, размером 2,2х0,12х0,12м.

10. На время проведения работ в охранной зоне и вблизи кабелей связи ПАО «МТС» согласно п.45 «Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации», с целью обеспечения сохранности затрагиваемых проектом сооружений связи ПАО «МТС» необходимо предоставлять работнику ТЦТЭТ филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком» транспорт для доставки до места работы и обратно для проведения надзора за сохранностью кабельных сооружений, в зоне производства работ.

11. Рабочий проект согласовать дополнительно с ТЦТЭТ филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком»: г. Казань, ул. Можайского 6. тел.: (843)555-07-55.

12. В местах переезда техники (автотранспорта, тракторов, строительных механизмов и т.д.) через кабель связи ПАО «МТС» произвести защиту кабеля от механических повреждений (укладка ж/б плит 3 м х 6 м, подсыпка щебня и гравия). Грунт в охранной зоне кабеля связи ПАО «МТС» не снимать.

13. В охранной зоне кабеля связи ПАО «МТС» не складировать грунт и строительные материалы и не устраивать стоянки автотранспорта и механизмов.

14. Заказчик строительства обязан согласовать очередность и сроки производства работ с ТЦТЭТ филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком».

15. Представителю генподрядной организации подготовить и предоставить в ТЦТЭТ филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком» документы по обеспечению сохранности кабеля связи (приказ о сохранности кабельных линий связи и назначении ответственного лица за производство работ, а также списки механизаторов и работников, выполняющих земляные работы), структуру предприятия, перечень субподрядных организаций.

16. Настоящие технические условия не могут служить основанием для начала производства работ в охранной зоне кабеля связи ПАО «МТС». Заказчик строительства обязан получить письменное согласование на производство земляных работ от ТЦТЭТ филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком» по адресу: 422140, Мамадышский р-н РТ, с.Нижний Таканыш, ул. Куйбышева, д.8, тел.(885563)2-62-98.

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

18. Срок действия технических условий до 06.10.2017г.

Начальник отдела эксплуатации
технической инфраструктуры

Сенюшин А.Н. 89172590944



А.Г. Тараканов



Почтовый адрес: 423458, РФ, РТ, г. Альметьевск, отделение почтовой связи №8, в/я 192
Тел.: (8553) 39 38 01 Факс: (8553) 39 38 81 Факс: (8553) 39 38 80
E-mail: shestmayl@atale.ru

№ 444/01-08 от 31.10.2016

Заместителю директора по проектированию -
главному инженеру «ТатНИПИнефть»
ПАО «Татнефть»
А.Н. Береговому


О направлении технических условий
НГДУ «Альметьевнефть»

Уважаемый Андрей Николаевич!

Направляем Вам технические условия на пересечение проектируемого напорного нефтепровода от УКПН «Шешма» до ПСП «Шешма-Калейкино» с подземными коммуникациями НГДУ «Альметьевнефть».

Приложение: в 1 экз. на 8 л.

С уважением,
первый заместитель генерального директора
по производству - главный инженер
управляющей организации


Р.Ф. Валиев

Иск. Багалиев Д.С.
тел. (8553) 39 30 30
сот. 8 937 294 2444

ПАО «ТАТНЕФТЬ»



«ТАТНЕФТЬ» ААҖ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ
«АЛМЕТЬЕВНЕФТЬ»

«ӘЛМӘТНЕФТЬ»
НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДARӘСЕ

ул. Ленина, 35, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Ленин ур., 35, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

Телефон: (8553) 45-65-59; факс: (8553) 31-97-08; E-mail: ngduan@tatneft.ru
ИНН 1844003838, р. сч. № 40702810100000000700, кор. сч. 30101810400000000792
в АБ «Девон-кредит» РКЦ г. Альметьевска, БИК 049202792

Первому заместителю генерального
директора по производству –
главному инженеру управляющей
организации «Шешмаойл»
Р.Ф. Валиеву

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

На пересечение и параллельное следование с коммуникациями
НГДУ «Альметьевнефть» при проектировании нефтепровода от УКПН
«Шешма до ПСП «Шешма – Калейкино».

1. Проект строительства нефтепровода от УКПН «Шешма до ПСП «Шешма – Калейкино» должен быть выполнен специализированной организацией, имеющей сертификат СРО (на проектирование). До получения в ТГЭ положительного заключения необходимо предоставить проект на согласование в НГДУ «Альметьевнефть» (ТОДНГ, ТОПД, ОБК и ОП, ОГЭ).
2. При проектировании учесть требования ВНТП 3-85, СП 34-116-97 и ПБ в НГП (приказ №101 от 12.03.2013г.) ПУЭ.
3. При строительстве нефтепровода от УКПН «Шешма до ПСП «Шешма – Калейкино» пересечения строящегося нефтепровода с действующими коммуникациями НГДУ «Альметьевнефть» (промысловый трубопровод, высоконапорный водовод и т.д.) выполнить в защитном кожухе, концы которых удалить от осей ниток по 5 метров в обе стороны от оси пересечения. Предусмотреть расстояние по вертикали в свету между нижней образующей коммуникаций НГДУ «Альметьевнефть» (промысловый трубопровод, высоконапорный трубопровод и т.д.) и верхней образующей строящегося нефтепровода не менее 600 мм. (0,6 м.). После засыпки, на месте пересечения установить указатели установленного образца.

4. При пересечении строящегося нефтепровода от УКПН «Шешма до ПСП «Шешма – Калейкино» с коммуникациями НГДУ «Альметьевнефть» все земляные работы проводить строго в присутствии представителя цеха, эксплуатирующего трубопровод (ЦДНГ-1,3 или ЦППД).
5. Угол пересечения строящегося нефтепровода с промышленными трубопроводами НГДУ «Альметьевнефть» должен быть не менее 60° .
6. Угол пересечения строящегося нефтепровода с дорогами должен быть 90° градусов, прокладка строящегося нефтепровода через тело насыпи не допускается (п. 3.2.19. РД 39-132-94).
7. На переходах через автодороги, проложенные на пучинистых и неустойчивых грунтах, следует предусмотреть конструктивные мероприятия для исключения неравномерных пучений (осадок) основания дорог (п.3.2.22. РД 39-132-94).
8. При пересечении строящегося нефтепровода с а/м и ж/д дорогами строящийся трубопровод необходимо проложить в туннелях или трубах по всей ширине зоны отчуждения, на глубине не менее 1-го метра от полотна дороги и не менее 0,5 метра от дна водоотводных каналов. При отсутствии зоны отчуждения указанные условия прокладки должны выполняться только на участках пересечения плюс по 2 метра по обе стороны от полотна дороги, необходимо предусмотреть монтаж указателей места прохождения нефтепровода с обеих сторон дороги (п.2.3.97 ПУЭ).
9. Перед началом работ по строительству необходимо предоставить в ОТГ и МР и ТОДНГ НГДУ «Альметьевнефть» топографический план пересекаемого участка в масштабе 1:500 в электронном виде в формате «AutoCAD».
10. Фактическое местоположение силовых кабелей, кабелей ЭХЗ, пересекаемых промышленных трубопроводов (в т.ч. высоконапорные трубопроводы) и их глубину залегания определять вручную, в присутствии представителей службы ОТГ и МР НГДУ «Альметьевнефть» (тел. 31-23-98, 31-96-92) и цеха, эксплуатирующего трубопровод (ЦДНГ и ЦППД).
11. Перед вызовом представителей НГДУ для корректного определения подземных коммуникаций, территория, где планируется проведение земляных работ, должна быть очищена от растительности (в зимнее время года от снега) на ширину не менее 5 метров.
12. Запрещается срезка грунта в охранной зоне промышленных трубопроводов – по **25 метров** в каждую сторону от оси трубопровода.
13. Землеройные работы ближе **3 метра** в обе стороны от оси пересекаемых трубопроводов производить вручную без применения ударных инструментов в присутствии представителя НГДУ «Альметьевнефть», согласно требованиям ВСН 31-81.

14. Запрещается производить отвал грунта, складирование оборудования и материалов, замазучивание территории, устраивать стоянку техники в охранной зоне коммуникаций НГДУ «Альметьевнефть».
15. Для осуществления работ в охранной зоне трубопроводов НГДУ «Альметьевнефть», строительная организация, проводимая работы по объекту «Строительство нефтепровода от УКПН «Шешма до ПСП «Шешма – Калейкино», должна разработать и согласовать с НГДУ «Альметьевнефть» мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующих коммуникаций НГДУ «Альметьевнефть».
16. При параллельном следовании трасса строящегося участка трубопровода должна располагаться от действующих коммуникаций НГДУ «Альметьевнефть» на расстоянии не ближе 25 метров.
17. Проектируемые анодные заземления катодной защиты (при наличии) расположить на расстоянии не менее 150м от коммуникаций НГДУ «Альметьевнефть».
18. Места присоединения кабельных выводов ЭХЗ к действующим коммуникациям НГДУ «Альметьевнефть» (при наличии) выполнить термической сваркой с применением тигель-формы.
19. Вдоль прохождения трассы строящегося трубопровода устранить вредное влияние с пересекаемых коммуникаций НГДУ «Альметьевнефть» путём установки блоков дренажной защиты (БДЗ).
20. При выполнении строительно-монтажных и пуско-наладочных работ средств катодной защиты (станция катодной защиты, анодные заземления, БДЗ, КИК и т.д.) вызвать представителей ЦАКЗО НГДУ «Альметьевнефть» (8 (8553) 388-028) для выдачи справки о снятии вредного влияния с коммуникаций НГДУ «Альметьевнефть».
21. В местах пересечений кабель ЭХЗ проложить в кожухе длиной не менее 5 метров и уложить ниже действующих коммуникаций НГДУ «Альметьевнефть» с просветом не менее 0,35 м, после засыпки, на месте пересечения, установить указатели установленного образца.
22. В местах пересечения или смежного месторасположения подземных коммуникаций и ВЛ 220 кВ НГДУ «Альметьевнефть» с нефтепроводом от УКПН «Шешма до ПСП «Шешма – Калейкино», предусмотреть КИП с блоками совместной защиты и электродами срабатывания длительного действия (для измерения поляризационного потенциала).
23. Проект на строительство ЭХЗ нефтепровода от УКПН «Шешма до ПСП «Шешма – Калейкино» необходимо согласовать с ОБК и ОП и ОГЭ НГДУ «Альметьевнефть».

24. Перед засыпкой траншеи, качество работ по пересечению коммуникаций НГДУ «Альметьевнефть», должно быть предъявлено для контроля ответственным ИТР цеха, эксплуатирующего трубопровод и группе ККНИ ЦАКЗО (38-80-28, 38-80-12) с составлением трехстороннего акта. Копия акта должна быть в строительном звене. В случае отсутствия на момент проверки в звене актов на засыпку, работы будут остановлены до выполнения контрольных шурфовок вручную силами Заказчика.
25. При необходимости, для движения авто/тракторной техники через промышленные нефтепроводы необходимо оборудовать временные проезды. Движение авто/транспортной техники вне проездов запрещается.
26. Работы по устройству проездов выполнить в присутствии представителя эксплуатирующей организации (ЦДНГ, ЦППД).
27. По окончании работ, в течение 10-ти дней временные проезды демонтировать в присутствии представителя НГДУ с составлением акта, материалы вывезти с места производства работ. Трасса приводится в первоначальное состояние.
28. При повреждении промышленных автодорог, необходимо восстановить дорожное покрытие, с составлением 3-х стороннего акта с вызовом представителей ЦИТС (тел.31-97-32), ЦДНГ-1 (тел.: 8 (8553) 388-118, 318-732), ЦДНГ-3 (тел.: 8 (8553) 377-216, 377-217). Копия акта должна быть в строительном звене.
29. Допуск персонала СМО к работам в охранной зоне линии электропередачи, находящейся под напряжением, а так же в пролете пересечения с действующей ВЛ проводят допускающий из персонала организации, эксплуатирующий линию электропередачи, и ответственный руководитель работ СМО. При этом допускающий осуществляет допуск ответственного руководителя и исполнителя каждой бригады СМО.
30. Установка и работа стреловых грузоподъемных механизмов непосредственно под проводами ВЛ, находящихся под напряжением, запрещается.
31. Работу и перемещение грузоподъемных машин и механизмов любая часть которых может оказаться в охранной зоне электропередачи, находящейся под напряжением, следует выполнять под руководством и постоянным надзором руководителя работ с квалификационной группой по технике безопасности не ниже 4.
32. При проезде грузоподъемной машины под линией, находящейся под напряжением стрела должна быть в транспортном положении, передвижение вне дорог под проводами линии, находящейся под напряжением, необходимо выполнять ближе к опоре.

33. Перемещать грузоподъемную машину под проводами линии электропередач необходимо под непосредственным руководством инженерно-технического работника.
34. Проект пересечения строящегося нефтепровода с ВЛ-6 кВ разработать в соответствии с требованиями ПУЭ.
35. Переустройство действующих ВЛ-6кВ не допускается.
36. В соответствии с требованиями Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (утв. постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160) получить письменное согласование ОГЭ НГДУ «Альметьевнефть» на производство земляных работ в охранных зонах ВЛ-6кВ.
37. Непосредственно земляные работы в охранной зоне ВЛ-6кВ проводить по наряду с оформлением акта допуска на производство работ в Альметьевском ЭЭЦ ООО «Электро-ЭнергоСервис».
38. Расстояние от подвижных частей механизмов, поднимаемых и перемещаемых грузов до ближайших проводов ВЛ-6 кВ, находящихся под напряжением, должно быть не менее 2 метров. При невозможности выдержать указанное расстояние подать заявку в Альметьевский ЭЭЦ ООО «Электро-ЭнергоСервис» на отключение и заземление ВЛ не менее чем за 1 сутки до начала работ.
39. После окончания работ, место пересечения построенных коммуникаций с промышленными трубопроводами НГДУ «Альметьевнефть» необходимо обозначить П-образными информационными знаками, на осях ниток нефтепровода по обеим сторонам построенных коммуникаций в соответствии с требованиями РД 153-39.4-056-00 (п.4.1.11).
40. Перед началом строительно-монтажных работ по объекту «Строительство нефтепровода от УКНН «Шешма до ПСП «Шешма – Калейкино» запросить в НГДУ «Альметьевнефть» технические условия на пересечение и параллельное следование с коммуникациями НГДУ «Альметьевнефть» при производстве работ.
41. Вызов представителя НГДУ «Альметьевнефть» телефонограммой за 2 суток по телефонам: ОГЭ и МР – тел.: 8 (8553) 31-23-98, 31-96-92; ЦДНГ-1 (тел.: 8 (8553) 388-118, 318-732), ЦДНГ-3 (тел.: 8 (8553) 377-216, 377-217); ЦИПД – тел.: 8 (8553) 31-80-64, 37-09-42; ЦАКЗО – тел.: 8 (8553) 388-028, 388-012, ОГЭ тел.: 8 (8553) 319-649.
42. В случае механического повреждения подземных коммуникаций НГДУ необходимо незамедлительно оповестить ЦИТС и ТОДНГ НГДУ

«Альметьевнефть» по телефону 8 (8553) 31-97-32, 319-729 и принять меры по недопущению разлива жидкости.

43. Копия данных ТУ, а также акт - разбивки, выданный маркшейдером ОТГ и МР НГДУ «Альметьевнефть», должны находиться в строительном звене.
44. Ущерб, причиненный повреждением имущества ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина (НГДУ «Альметьевнефть») возмещается виновником такого повреждения с включением в сумму ущерба потерь нефти (упущенной выгоды) в соответствии с законодательством.
45. В случае несоблюдения хотя бы одного из пунктов настоящих технических условий - все работы Вашей организации на территории деятельности НГДУ «Альметьевнефть» будут остановлены с постановкой вопроса перед администрацией Альметьевского района и города Альметьевска об отзыве ордера на производство работ, а также в дальнейшем тех. условия выдаваться не будут.
46. Срок действия выданных технических условий - один год со дня выдачи.

Первый заместитель начальника
управления по производству -
главный инженер НГДУ «Альметьевнефть»

А.Р. Рахманов

Согласовано:

ТОДНГ

ТОППД

ОБК и ОП

ОГЭ

СБ

ОПБ и ОТ

ОТГ и МР

Исп.: А.Р. Закиев
Тел: 8 (8553) 31-97-29

Лист согласования к документу № 5560-ПОРГ(020) от 28.10.2016

Инициатор согласования: Закиев А.Р. Ведущий инженер-технолог-супервайзер по контролю качества сооружений пром. трубопроводов ТОДНГ ГТЦ

Согласование инициировано: 25.10.2016 10:31

Лист согласования

Тип согласования: смешанное

№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
1	Матвеев Д.В., Начальник ТОДНГ ГТЦ	25.10.2016 - 10:31		Согласовано 25.10.2016 12:47:09
2	Нурутдинов И.А., Начальник ТОПГД	25.10.2016 - 10:31		Перенаправлено 25.10.2016 11:15:40
2.1	Нурутдинов И.А., Начальник ТОПГД	25.10.2016 - 17:38		Согласовано 25.10.2016 20:49:30
3	Ахметов Р.Р., Заместитель главного инженера - начальник ОБКи ОП	25.10.2016 - 10:31		Перенаправлено 25.10.2016 11:43:02
3.1	Ахметов Р.Р., Заместитель главного инженера - начальник ОБКи ОП	25.10.2016 - 14:48		Согласовано 25.10.2016 15:00:13
4	Валиахметов М.Т., Ведущий инженер по электроснабжению отдела главного энергетика	25.10.2016 - 10:31		Согласовано 25.10.2016 11:22:41
5	Гаитметов М.Г., Заместитель главного инженера - начальник ОПБиОТ	25.10.2016 - 10:31		Согласовано 25.10.2016 11:54:08
6	Галиев А.М., Главный маркшейдер отдела топографо-геодезических и маркшейдерских работ	25.10.2016 - 10:31		Перенаправлено 25.10.2016 11:18:40
6.1	Галиев А.М., Главный маркшейдер отдела топографо-	27.10.2016 - 08:01		Согласовано 27.10.2016 08:52:54

геодезических и
маркшейдерских работ

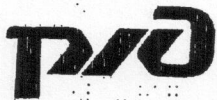
тип согласования
последовательное

7

Рахманов А.Р., Главный
инженер - первый
заместитель начальника
НГДУ "Альметьевнефть"
по производству

27.10.2016
- 08:52

Подписано
28.10.2016
17:43:50



**ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
КУЙБЫШЕВСКАЯ
ЖЕЛЕЗНАЯ ДОРОГА**

пл. Комсомольская, 2/3,
г. Самара, 443030,
Тел.: (846) 303-44-92, факс: (846) 303-48-48
E-mail: NG-Sekretar@kbskh.rzd.ru, www.kbskh.rzd.ru

« 6 » октября 2016 г. № 2031/КБШНГ

На № _____ от _____

О выдаче технических условий на
пересечение полотна железной
дороги нефтепроводом на 77 км ПК5+30 м
Кульшарипово-Альметьевская

Начальнику производственного
управления управляющей
организации АО «Шешмайол»
Р.Ф.Валиев
Заместителю главного инженера
железной дороги
Р.Ф.Яруллину
Начальнику Бугульминской
дистанции пути
Д.А.Андрееву
Начальнику Бугульминской
дистанции сигнализации,
централизации и блокировки
А.В.Арсентьеву
Начальнику Ульяновской
дистанции электроснабжения
С.В.Хорошеву
Начальнику Ульяновского
регионального центра связи
Ю.Н.Бородину

Куйбышевская железная дорога, рассмотрев представленные материалы, не возражает против пересечения полотна железной дороги нефтепроводом давлением $D = 377$ мм на $P=2,2$ МПа на 77 км ПК5+30м перегона Кульшарипово-Альметьевская.

Для окончательного согласования необходимо разработать проектную документацию, разработанную специализированной организацией, с учетом норм проектирования, с выполнением следующих технических требований:

1. Пересечение полотна железной дороги нефтепроводом запроектировать закрытым способом, в защитном футляре при условии соблюдения ГОСТ 9.511.93., при условии соблюдении приказа Н 508 от 23 декабря 2008 г. «О дополнительных мерах по обеспечению сохранности волоконно - оптических линий связи на территории Куйбышевской ж.д.- филиала ОАО «РЖД», СНИП и ПУЭ.

2. Переход полотна железной дороги должен располагаться в местах с минимальным количеством путей на расстоянии не ближе 10 м от опор контактной сети, ВЛ - ПЭ, СЦБ, 20 м от стрелочных переводов и других пересечений пути, 50 м от мостов, путепроводов, водопропускных труб, других инженерных сооружений и больных мест земляного полотна. Переходы под железнодорожными выемками и на косогорных участках – запрещаются.

34842582

3. Полотно железной дороги и полосу отвода ОАО «РЖД» разрешается пересекать под прямым углом или близким к прямому. Прокладку трассы вдоль полотна железной дороги и в пределах полосы отвода ОАО «РЖД» исключить.

4. Проектом предусмотреть перспективной укладки 2-го главного пути с обеих сторон от существующего пути.

5. Рабочий и приемный котлованы расположить за пределами охранной зоны ВЛ- ПЭ, СЦБ (10 м от опор контактной сети в сторону поля).

6. Минимальная глубина укладки нефтепровода за пределами футляра (кожуха) от поверхности земли до верха рабочей трубы должна быть не менее 2,1 м на расстоянии 50 м в обе стороны от основания насыпи.

7. На плане и профиле указать проектные решения расположения котлованов для продавливания (котлованы располагать не ближе 5 м от основания откосов насыпи, кабелей связи и СЦБ, а при наличии водоотводных канав не менее 3 м от бровки канавы в полевую сторону, за пределами охранной зоны ВЛ – 10 м в сторону поля).

8. Переход запроектировать без права вырубки и повреждения защитных лесонасаждений.

9. Проектом предусмотреть колодцы с обеих сторон перехода нефтепровода под полотном железной дороги с установкой в них запорной арматуры и установкой приборов для измерения давления.

10. Представить геологический разрез по оси подземного пересечения, в случае наличия грунтовых вод в зоне расположения футляра и котлованов для продавливания, а также грунтов мягкопластичной и текучей консистенций отменяются.

11. Для согласования проекта представить профильный масштабный разрез пересечения с отображением глубины залегания кабельных коммуникаций и проектируемого нефтепровода. Указать трассу прохождения подземных коммуникаций с привязками к местности.

12. Перед началом работ выполнить трассировку кабельных линий связи, проходящих в месте предполагаемого проведения земляных работ на предмет фактической глубины залегания и трассы прохождения, для чего выполнить шурфовку в местах приближения к кабелю связи и СЦБ.

13. Проектом предусмотреть расходы на охранные и защитные мероприятия, в том числе и технический надзор, необходимые для обеспечения сохранности действующих кабелей связи при выполнении строительно-монтажных работ в охранной зоне кабельных коммуникаций, в том числе и на технический надзор за производством работ в полосе отвода ОАО «РЖД».

14. В пределах охранной зоны предусмотреть укладку поперечной резервной трубы $d = 100$ мм для пропуска кабелей СЦБ, место укладки резервной трубы согласовать с Бугульминской дистанцией сигнализации, централизации и блокировки (СЦБ).

15. В соответствии с правилами охраны линий и сооружений связи, утвержденных постановлением правительства Российской Федерации от 9 июня 1995 г. № 578 на основании гл. 3 п. 20 место расположения подземных сооружений связи в зоне производства работ обозначить вешками.

16. В предполагаемом месте пересечения на расстоянии 10 м от полотна железной дороги, на глубине 0,7-0,8 м проложена магистральная кабельная трасса связи ОАО «РЖД».

17. В месте пересечения предусмотреть проектом укладку 3-х ПВХ труб диаметром не менее 110 мм над проектируемым нефтепроводом для кабелей связи ОАО «РЖД». Трубы заглушить. Начало и конец труб расположить за пределами охранной зоны проектируемого нефтепровода с установкой указателей по концам труб.

18. Организации, выполняющей строительно-монтажные работы, получить «предупреждение о сохранности кабельных линий» от Ульяновского регионального центра связи до начала производства работ.

19. В случае повреждения кабельного участка и коммуникаций связи в момент производства работ выполнить восстановление полной строительной длины. Производство данных видов работ выполнять по согласованию с Ульяновским региональным центром связи.

20. Временные подъездные дороги расположить вне трассы кабельных коммуникаций связи ОАО «РЖД».

21. Проектную документацию на пересечение нефтепроводом полотна железной дороги согласовать с: Бугульминской дистанцией пути, Бугульминской дистанцией сигнализации, централизации и блокировки, Ульяновской дистанцией электроснабжения, Бугульминским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению, Ульяновским региональным центром связи, дистанцией инженерных сооружений и с заместителем главного инженера железной дороги Яруллиным Р.Ф.

22. Проектная документация на окончательное согласование в управление Куйбышевской железной дороги должна представляться в следующем объеме:

22.1. топографическая съемка участка пересечения в масштабе не хуже 1:500 (по 50 м в обе стороны от створа пересечения) с точной привязкой места пересечения к существующим железнодорожным и географическим координатам с указанием места перехода по железнодорожному пикетажу с точностью до одного метра (километр + метр), которое должно соответствовать полученному принципиальному согласованию; должны быть нанесены границы полосы отвода ОАО «РЖД», все элементы конструкций перехода, расположенные в пределах полосы отвода, котлованы для продавливания, а также все сооружения, устройства, подземные и наземные существующие коммуникации с указанием расстояний до них (котлованы располагать не ближе 5 м от основания откосов насыпи, а при наличии водоотводных канав не менее 3 м от бровки канавы в полевую сторону), рабочий и приемный котлованы расположить за пределами охранной зоны ВЛ (10 м от ВЛ в сторону поля);

22.2. детальный геологический поперечный профиль по оси пересечения с нанесением всех существующих водоотводных и противодеформационных сооружений (кюветов, нагорных и водоотводных канав, дренажных сооружений и др.), существующих коммуникаций и сооружений, а также конструкции пересечения в неискаженном масштабе не хуже 1:200, (т.е. масштаб горизонтальный 1:200, вертикальный 1:200); в случае наличия грунтовых вод в

зоне расположения футляра и котлованов для продавливания, а также грунтов мягкопластичной и текучей консистенций проектирование в данном месте запрещается и данные технические условия отменяются;

22.3. представить заключение об инженерно - геологическом обследовании участка пересечения, с отражением гидрогеологических условий пересечения с указанием отметок существующего уровня грунтовых вод, при этом необходимо выполнить не менее двух буровых скважин по оси пересечения с каждой стороны железнодорожного земляного полотна глубиной на 2 м ниже дна футляра;

22.4. в проект включить раздел: «Расчет применения типовых страховочных пакетов» с обязательным заключением проектной организации на установку (или отказа от монтажа) страховочных пакетов;

22.5. предоставить расчет толщины стен защитной трубы.

23. Для получения разрешения на начало работ необходимо разработать проект производства работ на переход полотна железной дороги нефтепроводом, согласовать его с: Бугульминской дистанцией пути, Бугульминской дистанцией сигнализации, централизации и блокировки, Ульяновской дистанцией электроснабжения, Ульяновским региональным центром связи и с заместителем главного инженера железной дороги Яруллиным Р.Ф.

24. О начале работ в полосе отвода ОАО «РЖД» поставить в известность вышеуказанные дистанции, к работам приступить в присутствии их представителей, заявку на вызов представителя подать не менее чем за 3 суток до начала производства работ.

25. Применение механизмов согласовать с причастными дистанциями.

26. На время производства работ заключить договоры с вышеперечисленными дистанциями на осуществление их работниками технического надзора за выполнением работ в полосе отвода железной дороги, согласно требованиям проекта и СНиП.

27. При подготовке и проведении производственных работ обеспечить выполнение распоряжения от 30 августа 2013 г. № 1932р «Об обеспечении безопасной эксплуатации технических сооружений и устройств железных дорог при строительстве, реконструкции и (или) ремонте объектов инфраструктуры» и инструкции от 16 мая 2014 г. № 1198р «О пересечении железнодорожных линий ОАО «РЖД» инженерными коммуникациями».

28. По окончании работ произвести работы по благоустройству прилегающих территорий. Трассу нефтепровода обозначить знаками, согласно техническим требованиям.

29. В целях обеспечения безопасного пропуска паводка, сохранности земляного полотна в период с 1 марта и до прохода весеннего паводка, а также в осенний период (исходя из местных условий) работы по переходу производить запрещается, траншеи в пределах полосы отвода ОАО «РЖД» до 1 марта должны быть засыпаны грунтом с уплотнением (мерзлые грунты не применять) и сданы по акту представителю дистанции пути, аналогичное выполнить по окончании работ.

30. Представить копию в службу пути и в Бугульминскую дистанцию пути акт об определении границ ответственности за эксплуатацию нефтепровода, в зоне пересечения с железной дорогой, подписанный балансодержателем и эксплуатирующей организацией данного нефтепровода.

31. К проекту представить приложение, в котором необходимо указать:

- кто будет владельцем и лицом, ответственным за эксплуатацию перехода нефтепровода, их адреса и телефоны;
- техническую характеристику, гарантийный срок эксплуатации, наличие запорной арматуры, согласно СНиП;
- техническую характеристику транспортируемого продукта, степень опасности, меры предосторожности, величину давления в трубах;
- наличие связи дежурного аппарата дороги с дежурным аппаратом организации, эксплуатирующей данное пересечение, в случае отсутствия такой связи предусмотреть ее в проекте.

32. Предоставить регламент взаимодействия с подразделениями ОАО «РЖД» в случае возникновения на ситуации, угрожающей безопасности движения поездов, а также при повреждении действующих коммуникаций ОАО «РЖД» в результате проведения работ. Регламент взаимодействия утвердить заместителем главного инженера железной дороги Яруллиным Р.Ф. при этом согласовать заказчиком и владельцами объектов железнодорожной инфраструктуры: дистанцией пути, дистанцией электроснабжения, дистанцией сигнализации, централизации и блокировки, региональным центром связи.

33. Заключить договоры субаренды части земельного участка перед началом строительства.

34. Все кадастровые работы по выделению части земельного участка в полосе отвода железной дороги под строительство, изготовлению межевого плана с постановкой на кадастровый учет выполняются за счет заказчика.

35. Подготовка и согласование проекта договора субаренды возложена на службу управления имуществом (контактный тел. г. Самара (846) 303-23-83; 332-92-12).

36. Один экземпляр проекта (план, профиль, приложение, регламент) остается в архиве в управлении железной дороги.

Срок действия данных технических условий два года.

Главный инженер
железной дороги



А.А.Соколов

Исп. Лизогуб Ю.В., НТП
8(846)303-87-69

