

Общество с ограниченной ответственностью «НефтеПромПроект»

Заказчик – НГДУ «Лениногорскнефть» ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина

Проект планировки территории. Проект межевания территории.

**«Высоконапорный трубопровод очищенной сточной воды от
врезки в существующий высоконапорный водовод до
существующей скважины №152 до скважин 35334, 35285»**

Материалы по обоснованию

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

Альметьевск 2017

Общество с ограниченной ответственностью «НефтеПромПроект»

Заказчик – НГДУ «Лениногорскнефть» ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина

Проект планировки территории. Проект межевания территории.

**«Высоконапорный трубопровод очищенной сточной воды от
врезки в существующий высоконапорный водовод до
существующей скважины №152 до скважин 35334, 35285»**

Материалы по обоснованию

Директор

Ф.М. Нафиков

Альметьевск 2017

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

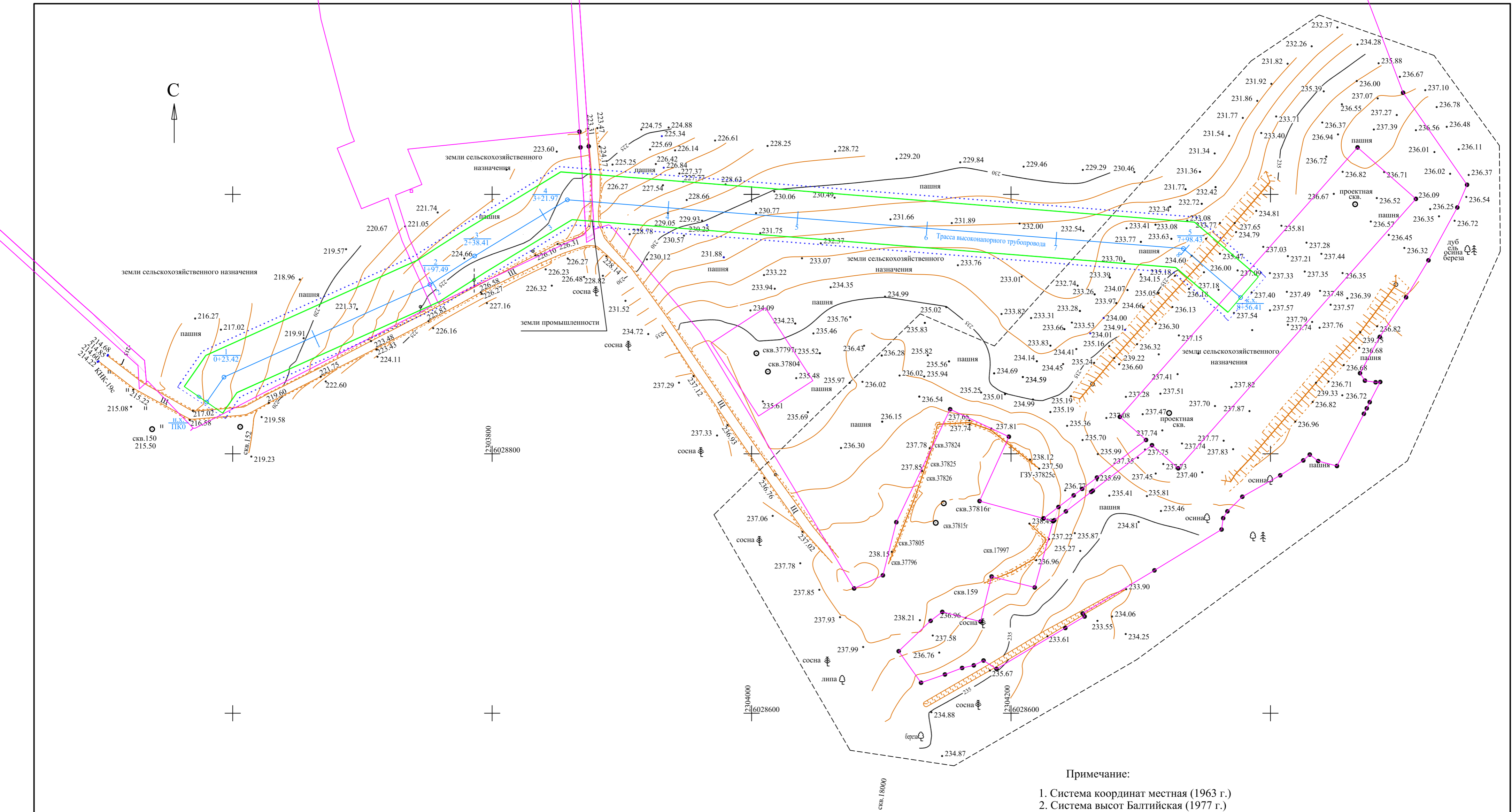
РАЗДЕЛ 3

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ,
ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

**Состав проекта планировки и проекта межевания
территории линейного объекта**

Обозначение	Наименование	Масштаб
	Текстовые материалы	
Том 1	Основные положения	-
Том 2	Материалы по обоснованию проекта	-
	Графические материалы	
1	Лист 3. Схема расположения элемента планировочной структуры.	М 1:2000
2	Лист 4. Схема использования территории в период подготовки проекта.	М 1:2000
3	Лист 5. Схема границ зон с особыми условиями использования территории	-
4	Лист 6. Схема границ территории объектов культурного наследия	-
5	Лист 7. Схема организации улично-дорожной сети	М 1:2000
6	Лист 8. Схема расположения проектируемого объекта в структуре МО «Зеленорощинское сельское поселение» Лениногорского муниципального района РТ	-

Взам. инв. №	Подп. и дата												
Инв. № подл.							Проект планировки территории. Проект межевания территории.						
	Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата							
	Исполнил												
	Н.контр.												
	ГИП.												
Высоконапорный трубопровод очищенной сточной воды от врезки в существующий водовод до сущ.скважины № 152 до скважин 35334, 35285							<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>П</td> <td>1</td> <td></td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П	1	
Стадия	Лист	Листов											
П	1												
							ООО «НефтеПромПроект»						

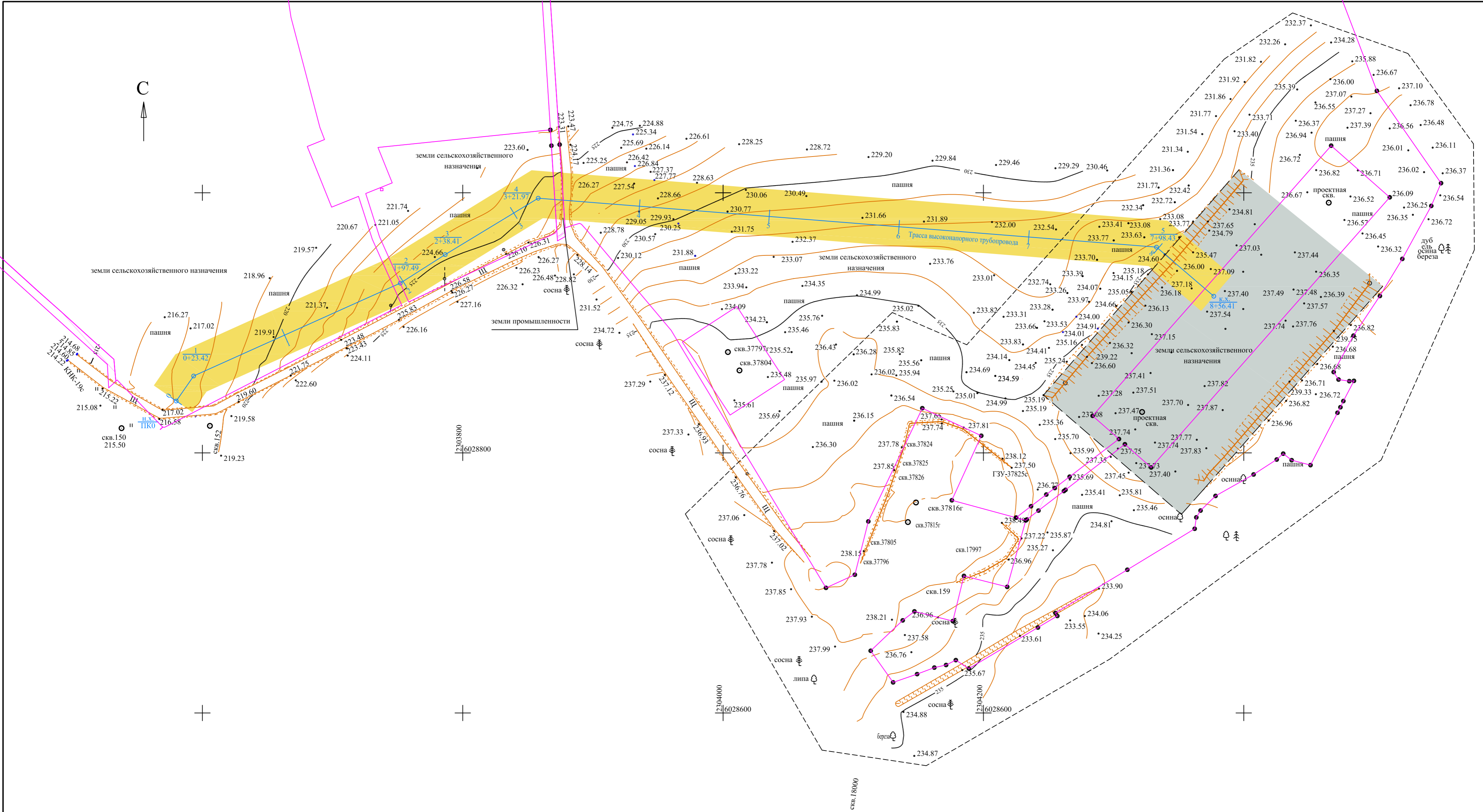


Условные обозначения:

Обозначение	Наименование
	проектируемый водовод
	проектируемый отвод
	границы земельных участков
	отметка высоты
	изолиния рельефа
	охранная зона водовода

- Примечание:
1. Система координат местная (1963 г.)
 2. Система высот Балтийская (1977 г.)
 3. В границах проектируемой территории отсутствуют зоны планируемого размещения объектов федерального, регионального, местного значения.
 4. Установление красных линий не предусмотрено.
 5. Линий отступа от красных линий не предусмотрено
 6. Охранная зона-по 25 м в каждую сторону(правила охраны магистральных трубопроводов).

Изм.						ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина			
Коп.уч.						Обустройство залежей 201, 301-303 Ромашкинского месторождения НГДУ "Ленингорскнефть".			
Лист						Графические материалы			
№ док.						М 1:2000			
Подп.						Стадия			
Дата						Лист			
Исполнитель						Листов			
ГИП						П			
Директор						3			
						8			
						ООО "НефтеПромПроект"			
						Формат А2			



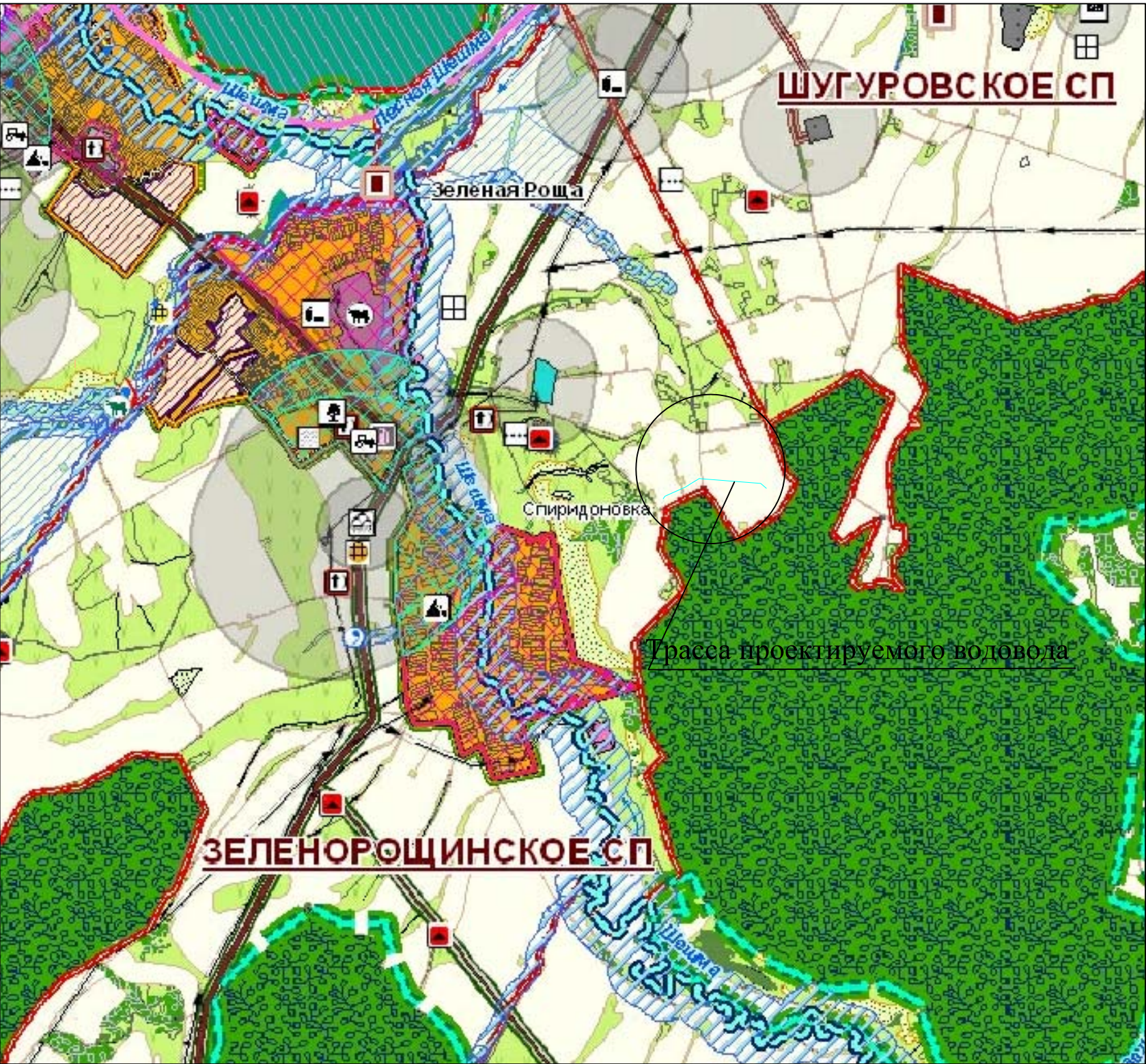
Условные обозначения:

Обозначение	Наименование
	проектируемый водовод
	граница проектируемой территории
	площадка куста 1
	отметка высоты
	изолиния рельефа
	границы земельных участков

Примечание:

1. Система координат местная (1963 г.)
2. Система высот Балтийская (1977 г.)
3. Зоны с особыми условиями использования территорий, территории подверженные риску ЧС природного, техногенного характера и воздействия их последствий отсутствуют.

						ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина			
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Обустройство залежей 201, 301-303 Ромашкинского месторождения НГДУ "Ленингорскнефть".			
Исполнитель						Графические материалы М 1:2000	Стадия	Лист	Листов
ГИП							П	4	8
Директор						Схема использования тер-ии в период подготовки проекта. Высоконапорный трубопр. очищенной сточной воды от врезки в существующий в/в до сущ. скважины №152 до скважин 35334, 35285 (1:2000)	ООО "НефтеПромПроект"		



Зеленорощинское сельское поселение Лениногорского
муниципального района Республики Татарстан

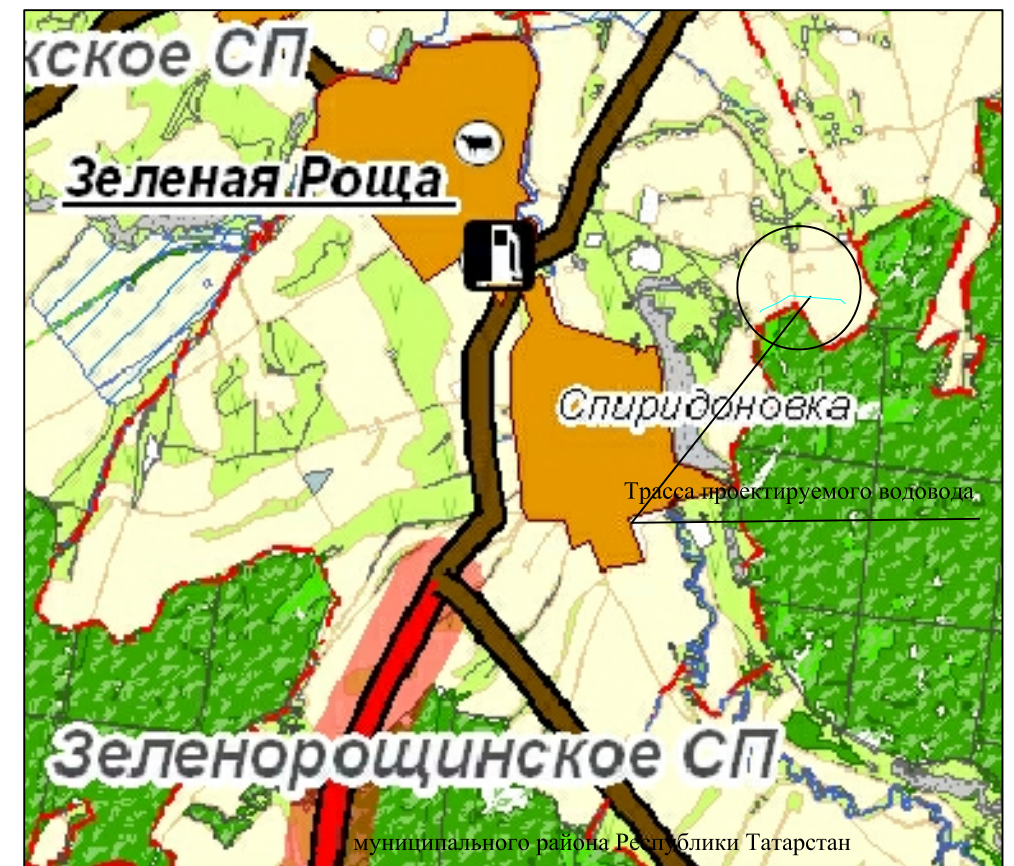
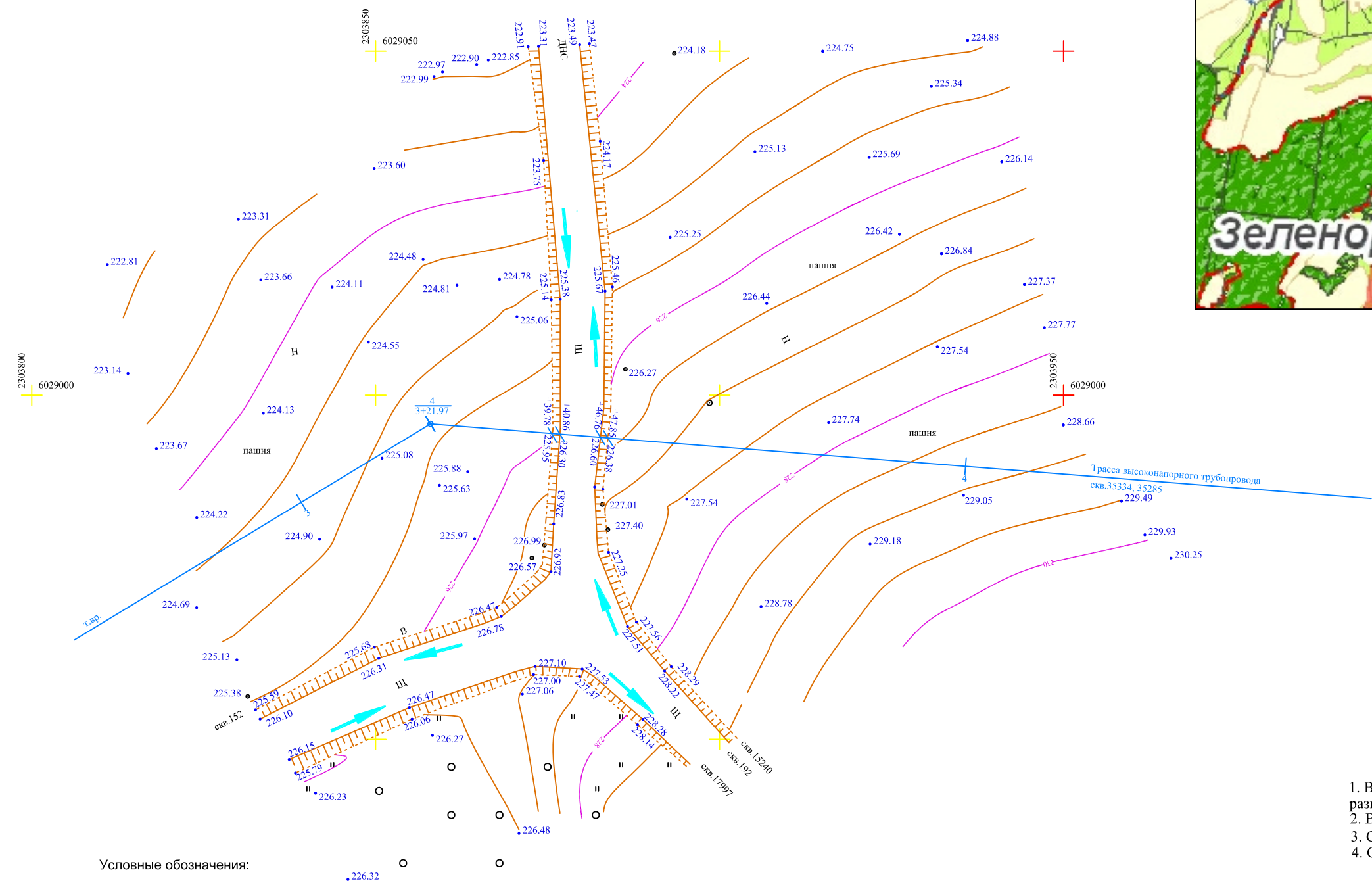
Условные обозначения:

 проектируемый водовод

Примечание:

- 1. В качестве обоснования фрагмент карты зон с особыми условиями использования территории Лениногорского муниципального районаРТ.
- 2. Границы зон с особыми условиями использования территории отсутствуют.

						ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина			
						Обустройство залежей 201, 301-303 Ромашкинского месторождения НГДУ "Лениногорскнефть".			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Графические материалы	Стадия	Лист	Листов
Исполнитель							П	5	8
ГИП									
Директор						Схема границ зон с особыми условиями использования территории	ООО "НефтеПромПроект"		



1. В качестве обоснования фрагмент карты планируемого развития транспортной инфраструктуры.
2. В районе проектируемых работ имеется сеть грунтовых промысловых дорог.
3. Система координат местная (1963 г.)
4. Система высот Балтийская (1977 г.)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Условные обозначения:

Ведомость пересечений с автомобильными дорогами

Объект: 12446 «Обустройство залезей 201, 301-303 Ромашкинского месторождения НГДУ «Ленингорскнефть»

Трасса высоконапорного трубопровода очищенной сточной воды от врезки в существующий высоконапорный водовод до существующей скважины №152 до скважин 35334, 35285

Наименование дороги и участка	Место пересечения по трассе пак	Категория по дорогам	Значение дороги	Тип покрытия	Ширина основания земляного полотна	Угол пересечения	Примечание
ДНС-139-37825с	3+39.78	IV	Промышленная	цемент	8.07	90.00°	

						ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина			
						Обустройство залежей 201, 301-303 Ромашкинского месторождения НГДУ "Лениногорскнефть".			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Графические материалы М 1:2000	Стадия	Лист	Листов
Исполнитель							П	7	8
ГИП									
Директор									
						Схема организации улично-дорожной сети План перехода через а.д. на ПКЗ+39.78	ООО "НефтеПромПроект"		

РАЗДЕЛ 4.

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА
ПЛАНИРОВКИ, ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ.
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.

СОДЕЖАНИЕ

Раздел 3	МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ, ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.	-
Раздел 4	МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ, ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.	-
Глава 1.	ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ УЧАСТКА РАБОТ.	3
1.1	Общие сведения	3
1.2	Изученность инженерно-геологических условий	4
1.3	Физико-географические и техногенные условия	5
1.4	Геологическое строение и гидрогеологические условия	8
1.5	Специфические грунты, геологические и инженерно-геологические процессы	11
Глава 2.	ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ	13
2.1.	Особо охраняемые природные территории	13
2.2.	Объекты историко-культурного наследия	15
2.3.	Сведения о скотомогильниках, биотермических ямах.	16
2.5.	Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы	16
Глава 3.	ВЕРТИКАЛЬНАЯ ПЛАНИРОВКА И ИНЖЕНЕРНАЯ ПОДГОТОВКА ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА	19
Глава 4.	ХАРАКТЕРИСТИКА ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ	20
Глава 5.	ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ, ИСТОЧНИКАМИ КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ОПАСНЫЕ ПРИРОДНЫЕ ПРОЦЕССЫ	20
Глава 6.	РЕШЕНИЕ ПО ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИМ МЕРОПРИЯТИЯМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ	22
Глава 7.	ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ СРЕДСТВА И МЕРЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.	23
Глава 8.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.	27
	Координаты испрашиваемых земельных участков	32

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Проект межевания территории.	Лист 2
------	--------	------	--------	-------	------	---	-----------

ГЛАВА 1.

ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ УЧАСТКА РАБОТ.

1.1 Общие сведения

Инженерные изыскания выполнялись отделом инженерных изысканий Татарского научно-исследовательского и проектного института нефти публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина, имеющего свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 16 сентября 1997 года номер 305/К, выданное государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции Республики Татарстан.

Инженерные изыскания выполнялись на основании свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданного 10 августа 2015 года ассоциацией саморегулируемой организации «ВолгаКамИзыскания» на основании решения Правления Ассоциации СРО «ВолгаКамИзыскания» от 10 августа 2015 года. Регистрационный номер №0008.04-2010-1644003838-И-026. Свидетельство выдано без ограничения срока действия.

Инженерно-геодезические изыскания проведены с целью получения топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих зданиях и сооружениях, элементах планировки, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования, строительства и эксплуатации объекта.

Средства измерений, используемые для производства инженерно-геодезических изысканий, на основании закона Российской Федерации «Об обеспечении единства измерений» имеют паспорта и инструкции по эксплуатации, аттестованы и поверены в соответствии с требованиями

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Проект межевания территории.	Лист
							3

нормативных документов Госстандарта России. В отделе инженерных изысканий ведется учет и поверка средств измерений в установленном порядке.

Поверяющие организации имеют аккредитацию и лицензии на право поверки средств измерений.

Программное обеспечение («Кредо», «AutoCAD»), используемое при производстве инженерно-геодезических изысканий имеет сертификаты соответствия.

Объект изысканий расположен в Лениногорском районе Республики Татарстан Российской Федерации вблизи населенных пунктов Шугурово, Новое Шугурово, Старое Шугурово, Спиридоновка.

Для решения вышеперечисленных задач комплексной экспедицией отдела инженерных изысканий «ТатНИПИнефть» был выполнен комплекс инженерно-геодезических работ, включивших в себя:

- создание съемочной геодезической сети;
- производство топографической съемки и составление инженерно-топографических планов;
- съемку подземных коммуникаций;
- камеральную обработку материалов инженерно-геодезических изысканий и составление отчета.

1.2.Изученность инженерно-геологических условий

Район работ достаточно хорошо изучен в инженерно-геологическом отношении, в частности в 2013г. институтом «ТатНИПИнефть» выполнялись изыскания по объекту №12156 «Обустройство залежей 301-303 Ромашкинского месторождения. IV этап.»

На данном объекте были выполнены буровые работы, лабораторные и геофизические исследования, камеральная обработка материалов и составление отчета. В результате проведенных работ были изучены геологическое строение, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и

Изм.	Колуч.	Лист	№доку	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Проект межевания территории.	Лист
							4

свойства грунтов на глубину до 4,0-10,0м, но материалы этих изысканий использовались в качестве справочных, т.к. ранее изысканные площадные и линейные сооружения не совпадают с вновь проектируемыми сооружениями по настоящему объекту.

В то же время в различные годы организациями Министерства геологии РСФСР в данном районе были выполнены работы по бурению скважин для целей хозяйственно-питьевого водоснабжения. Все сведения по пробуренным скважинам обобщены Горьковской гидрорежимной партией Средневолжской комплексной геологоразведочной экспедиции в вышедшем в г.Казани в 1976г. «Каталоге буровых на воду скважин Татарской АССР».

Исследованиями Кавеева М.С., изложенными в работе «Инженерно-геологические исследования карстовых явлений в Центральной части Волго-Камского края», г.Казань, 1960г. рассмотрены возможности возникновения карстово-суффозионных процессов в обширном регионе, в состав которого входит наш объект.

Многочисленные сведения о физико- и экономико-географической характеристике района изысканий, в т.ч. климате, животном и растительном мире, геологическом строении и т.д. приведены в работах «Географическая характеристика административных районов Татарской АССР», г.Казань, 1972г. и «Все о Татарстане (экономико-географический справочник)», г.Казань, 1994 год.

Район работ охвачен также различными картами разных масштабов (карта четвертичных отложений, геологическая, гидрогеологическая и др.).

1.3. Физико-географические и техногенные условия

В административном отношении объект изысканий расположен на территории Лениногорского района, находящегося на юго-востоке республике Татарстан. Лениногорский район граничит на севере — с Альметьевским, на

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Проект межевания территории.		5	

востоке — с Бугульминским, на западе — с Черемшанским районами РТ, на юге — с Самарской областью.

Территория выделяется хорошим эрозионным расчленением речной сетью, в бассейне Лесной Шешмы и создает некоторые различия в микроклимате: на междуречьях раньше кончаются и позднее начинаются заморозки, что удлиняет продолжительность безморозного периода по сравнению с речными долинами на 2 недели.

Наиболее интенсивно и глубоко расчленены правые, крутые склоны долин реки Шешмы и особенно долины реки Лесной Шешмы.

Долины всех рек характеризуются четко выраженной асимметрией, при этом крутыми являются склоны, обращенные на юг и запад.

В геоморфологическом отношении участок изысканий расположен в междуречье р. Шешма и ее притока р. Лесная Шешма и приурочен к правобережной зоне долины реки Шешма.

Общий уклон поверхности в пределах рассматриваемой территории, к северо-западу и северу. Абсолютные отметки поверхности в пределах контуров проектируемых площадных сооружений и осей проектируемых инженерных коммуникаций составляют от 240м до 214м. Эрозионные процессы территории проявляются в развитии промоин и оврагов в пределах склонов рек.

В целом район изысканий, как и примыкающие к нему территории, вследствие развития нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей и газовой промышленности, хозяйственно осваиваются и несут следы территории со значительными техногенными нагрузками.

В результате рекогносцировочного обследования площадки и трассы какие-либо поверхностные и погребенные проявления карста (провалы, оседания земной поверхности, воронки, котловины и т.п.) не выявлены.

Опасные физико-геологические и техногенные процессы и явления (эрозия, склоновые процессы, оползни, суффозия, и т.п.), которые могли бы

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

						Проект планировки территории. Проект межевания территории.	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		6

Рельеф в пределах полосы трассы высоконапорного трубопровода очищенной сточной воды от врезки в существующий высоконапорный водовод до существующей скважины №152 до скважин 35334, 35285 имеет общий уклон к северу и северо-западу. Предполагается пересечение с автодорогой направлением ДНС - ГЗУ-37825с. Максимальная отметка по трассе 238.64м, минимальная 217.04м. Пересечения с временными и постоянными водотоками отсутствуют. Проектируемая трасса на ПК3+39.78 пересекает щебеночную автодорогу направлением ДНС - ГЗУ-37825с.

Прохождение через автодорогу предполагается выполнить траншейным способом.

Почвенный покров отмечается пестротой. Бонитетный балл почвы по району составляет 67 баллов.

Гидрографическая сеть района изысканий – составная часть бассейна р.Шешма. Густота расчленения гидрографической сети 0,4 км/км².

В целом район изысканий, как и примыкающие к нему территории, в следствие развития нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей и газовой промышленности, хозяйственно осваиваются и несут следы территории со значительными техногенными нагрузками. За период эксплуатации территории обустроены добывающие скважины, ГЗУ, проложены сети подземных, наземных коммуникаций, принадлежащие ПАО «Татнефть» и сторонним организациям.

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

						Проект планировки территории. Проект межевания территории.	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		7

1.4. Геологическое строение и гидрогеологические условия

Древнейшие из них нигде не выходят на поверхность и лишь отложения верхней перми обнажаются по крутым склонам речных долин, а в основном они перекрыты чехлом четвертичных отложений. В геолого-литологическом строении исследуемой территории на вскрытую скважинами глубину 4,0-8,0м принимают участие четвертичные и элювиальные верхнепермские отложения.

Наибольшее значение для нас имеют отложения слагающие основание и активную зону проектируемых сооружений. В нашем случае это элювиальные верхнепермские отложения, перекрытые с поверхности пролювиально-делювиальными и техногенными отложениями четвертичного возраста.

С поверхности до изученной глубины 4,0-8,0м геолого-литологическое строение в пределах объекта представлено нижеследующим сводным инженерно-геологическим разрезом (сверху вниз):

Таблица 1 Сводный инженерно-геологический разрез

Геол. возр.	Номер ИГЭ	Описание	Мощность, м	
			от	до
1	2	3	4	5
tQIV	1в	Насыпной грунт, состоящий из щебня, дорожного полотна, навала грунта. Отмечен на площадке скважин К-2 (30162,30140, 30161, 30131) и на пересечении трассы с автодорогой. Залегает с поверхности до глубины 0,2-0,3м.	0,2	0,3

Взам. инв. №		инженерно-геологическим разрезом (сверху вниз):					
Подп. и дата		Таблица 1 Сводный инженерно-геологический разрез					
Инв. № подл.							

pdQIV	1	Почвенно-растительный слой. Отмечен на площадке скважин К-2 (30162,30140, 30161, 30131), по трассе высоконапорного трубопровода очищенной сточной воды от врезки в существующий высоконапорный водовод до существующей скважины №152 до скважин 35334, 35285 Залегают с поверхности до глубины 0,2-0,4м.	0,2	0,4
eP2	11б	Глина верхнепермская, элювиальная, средненабухающая, твердая, красновато-коричневая, легкая пылеватая, комковатая, трещиноватая, среднедеформируемая, средней прочности, незасоленная, от очень быстро до медленно размокаемой, водонепроницаемая, известковистая, с прослойками (0,01-0,19м) алевролита средневыветрелого малопрочного, (0,02-0,19м) песчаника средневыветрелого, средней прочности, (0,01-0,19м) известняка средневыветрелого, средней прочности. Отмечена на площадке скважин К-2 (30162,30140, 30161, 30131), залегает в интервалах глубин от 0,2-0,3м до 4,8-5,0м и от 0,2 м до 4,0-5,0м (изученная глубина).	3,8	4,8
eP2	11а	Глина верхнепермская, элювиальная, красновато-коричневая, коричневая, твердая, легкая пылеватая, среднедеформируемая, высокой прочности, выветрелая, комковатая, трещиноватая, известковистая, от быстро до очень медленно размокаемой, водонепроницаемая, незасоленная, с прослойками (0,01-0,15м) алевролита средневыветрелого малопрочного, (0,02-0,15м) песчаника средневыветрелого, средней прочности, (0,01-0,15м) известняка средневыветрелого, средней прочности. Отмечена повсеместно, залегает в интервалах глубин от 0,2-0,4м до 4,0-5,0м (изученная глубина) и от 4,8-5,0м до 8,0м (изученная глубина).	3,0	4,7

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

В результате анализа пространственной изменчивости частных показателей свойств грунтов, определенных лабораторными методами, с учетом данных о геологическом строении и литологических особенностях грунтов, в сфере воздействия проектируемых сооружений с геологической средой выделяется 4 инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Проект межевания территории.			9

Перепад высот между изысканными участками и водотоками от 4,0м до 101,0м.

Учитывая удаленность водотоков от проектируемых сооружений и перепад высот, затопления и подтопления территории поверхностными водами не ожидается.

Периодически может возникать верховодка в приповерхностном слое слабо и водонепроницаемых грунтов (глин ИГЭ-11а,11б), связанная с временным поступлением вод во время снеготаяния и ливневых дождей. Верховодка образуется локально по мере поступления вод и может привести к ухудшению состояния и свойств водовмещающих грунтов, а затем под действием гравитации отходит в нижележащие слои.

Согласно п.8.1.5 и приложения И части II СП 11-105-97. наш объект по наличию процесса подтопления расположен:

- в потенциально подтопляемой области, где подтопление может развиваться по схеме 2, т.е. вследствие увлажнения грунтов зоны аэрации и формирования техногенного водоносного горизонта. Характеризуется отсутствием подземных вод до изученной глубины 4,0-8,0м. По условиям развития процесса подтопления такие участки расположены в районе (II-Б₁) потенциально подтопляемом в результате ожидаемых техногенных воздействий (проектируемая промышленная застройка с комплексом сооружений с «мокрым» технологическим процессом). По времени развития процесса такие объекты расположены на участке (II-Б₁-1,2) с медленным повышением уровня грунтовых вод;

1.5. Специфические грунты, геологические и инженерно-геологические процессы

В пределах рассматриваемой территории отмечается наличие специфических грунтов – техногенных, элювиальных, набухающих.

Техногенные грунты представлены насыпными грунтами ИГЭ-1^Б.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №		
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Проект межевания территории.		Лист
								11

объекты расположены на участке (II-Б ₁ -1,2) с медленным повышением уровня грунтовых вод;							
1.5. Специфические грунты, геологические и инженерно-геологические процессы							
В пределах рассматриваемой территории отмечается наличие специфических грунтов – техногенных, элювиальных, набухающих.							
Техногенные грунты представлены насыпными грунтами ИГЭ-1 ^Б .							

Насыпной грунт, состоящий из щебня, дорожного полотна, навала грунта. Рекомендуются к полному удалению в пределах проектируемых сооружений. В случае если грунты ИГЭ-1^б не будут удалены в габаритах проектируемых сооружений расчетное сопротивление насыпного грунта, согласно СП 22.1330.2012 (Приложение В. таблица В.9) может быть принято $R_0=150\text{кПа}$

Элювиальные грунты представляют собой зону бесструктурного элювия, утратившего первичные связи, состоят из глин ИГЭ-11а, 11б. Образовались элювиальные грунты в результате процессов физического выветривания материнских горных пород, оставшихся на месте своего образования, и являются собой кору выветривания площадного типа.

Учитывая неоднородность элювиальных грунтов по глубине и в плане из-за различия их прочностных и деформационных характеристик; изменение их свойств при замачивании, склонность их к деформациям морозного пучения при проектировании необходимо предусмотреть мероприятия в соответствии с п.п.6.5.15-6.5.18 СП 22.1330.2011: устройство уплотненных грунтовых подушек из песка, гравия, щебня; защита их от разрушения атмосферными воздействиями и водой в период строительства (водозащитные мероприятия, недопущение перерыва в устройстве оснований и последующем возведении фундаментов, недобор грунта в котловане).

На изученной территории грунты ИГЭ- 11б обладают набухающими свойствами.

Характеризуются грунты ИГЭ-11б слоистостью, трещиноватостью, значительным содержанием глинистых частиц (более 40-60%), плотностью, превышающей $1,7\text{ г/см}^3$, влажностью менее 30%.

Учитывая, что при строительстве и эксплуатации при нарушении природного сложения грунта (например, при использовании его в качестве грунта обратной засыпки), а так же при изменении гидрогеологических условий (повышение влажности), а так же при замачивании химическими стоками или технологическими жидкостями (особенно растворами солей, кислот, щелочей)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>Характеризуются грунты ИГЭ-116 слоистостью, трещиноватостью, значительным содержанием глинистых частиц (более 40-60%), плотностью, превышающей 1,7 г/см³, влажностью менее 30%.</p> <p>Учитывая, что при строительстве и эксплуатации при нарушении природного сложения грунта (например, при использовании его в качестве грунта обратной засыпки), а так же при изменении гидрогеологических условий (повышение влажности), а так же при замачивании химическими стоками или технологическими жидкостями (особенно растворами солей, кислот, щелочей)</p>					
						Проект планировки территории. Проект межевания территории.	Лист	
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата		12	

грунтов ненабухающих возможно увеличение величины свободного набухания в 1,5-2,0 раза, т.е. увеличение их в объеме, а при уменьшении влажности идет обратный процесс (усадка), рекомендуются мероприятия в соответствии с п.6.2.18 СП 22.1330.2011: водозащитные мероприятия; предварительное замачивание основания в пределах толщи набухающих грунтов; применение компенсирующих песчаных подушек.

ГЛАВА 2. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

2.1. Особо охраняемые природные территории.

В соответствии с Федеральным законом «Об особо охраняемых территориях» от 14.03.1995 г. № 33-ФЗ, особо охраняемые природные территории – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны.

Сохранение сети ООПТ является одним из приоритетных направлений государственной экологической политики Республики Татарстан. Отношения в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территории, в целях сохранения уникальных и типичных природных комплексов, и объектов растительного и животного мира, их генетического фонда, поддержание устойчивости биосферы, контроля за изменением его состояния, ведение экологического мониторинга, а также экологическое воспитание населения регулируются Законом Республики Татарстан «Об особо охраняемых природных территориях».

Государственное управление в области организации и функционирования памятников природы, а также государственный надзор на

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Проект межевания территории.			13

ООПТ осуществляется Министерствами лесного хозяйства и природных ресурсов Республики Татарстан.

На территории Лениногорского района находится 4 ООПТ.

Река Степной Зай (левый приток реки Кама). Статус: памятник природы. Утвержден постановлением СМ ТАССР от 10.01.78г. № 25. Длина реки 219 км. Площадь водосбора 5020 кв.км.

Местоположение: Лениногорский, Бугульминский, Азнакаевский, Альметьевский, Заинский, Нижнекамский, Тукаевский районы РТ. Исток южнее села Михайловка Лениногорского района, устье западнее села Нижнее Афанасово Нижнекамского района.

Река Шешма(левый приток реки Кама). Статус: памятник природы. Утвержден постановлением СМ ТАССР от 10.01.78г. № 25. Длина реки 259 км. Площадь водосбора 6200 кв.км.

Местоположение: Лениногорский, Черемшанский, Альметьевский, Новошешминский, Нижнекамский, Чистопольский районы. Исток в Самарской области, устье у села Старошешминск Нижнекамского района.

Заказник Степной. Статус: Государственный природный заказник регионального значения комплексного профиля. Утвержден постановлением КМ РТ от 26 октября 2000 г. N 744, постановлением КМ РТ от 22 января 2008 г. N 27.

Местоположение: Лениногорский район. ГБУ «Лениногорское лесничество», Зай-Каратаевское участковое лесничество, кв. 35, 100 (в. 48, 49, 55); Старо-Кувакское участковое лесничество, кв. 59, 19 (в. 14-18), 100 (в. 13); Шугуровское участковое лесничество, кв. 24, 60, 61, 117, 118, 120, 137—142, 25 (в. 1-10), 26 (в. 4-6), 28 (в. 10-22), 29 (в. 14-20, 22, 23, 25), 30 (в. 2-11, 24, 26-32); Лениногорское участковое лесничество, кв. 10, 20 (в. 1-10), 112, 113, 118, 119, 122—124, 159, 160.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Проект межевания территории.			14

Шугуровский государственный охотничий заказник. Статус:
Государственный охотничий заказник. Утвержден постановлением СМ ТАССР
от 15 сентября 1971 г. N 404.

Местоположение: Лениногорский район РТ. Севернее с. Шугурово —
Бакирово — Старый Кувак, южнее с. Мордовская Ивановка, западнее с.
Куакбаш — Шугурово.

Согласно данным Министерства лесного хозяйства Республики
Татарстан (№ 19-4101 от 07.06.2017г), согласно Схеме зон с особыми
условиями использования территории Зеленогорщинского сельского поселения,
а также согласно Схеме Градостроительного зонирования муниципального
образования «Зеленогорщинское сельское поселение» и информации данной на
официальном сайте Лениногорского муниципального района особо
охраняемые природные территории федерального, регионального и местного
значения на территории планирования прохождения трассы линейного объекта
отсутствуют.

2.2. Объекты историко-культурного наследия

Согласно Федерального закона № 73-ФЗ [61] к объектам культурного
наследия (памятникам истории и культуры) народов РФ (далее – объекты
культурного наследия) относятся объекты недвижимого имущества со
связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-
прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами
материальной культуры, возникшие в результате исторических событий,
представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии,
архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики,
этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся
свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о
зарождении и развитии культуры.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.</p>					
						Проект планировки территории. Проект межевания территории.		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата			15

Согласно Схеме зон с особыми условиями использования территории Зеленогорского сельского поселения, а также согласно Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Зеленогорское сельское поселение» и информации данной на официальном сайте Лениногорского муниципального района на территории планирования прохождения трассы линейного объекта отсутствуют объекты историко-культурного наследия.

2.3. Сведения о скотомогильниках, биотермических ямах.

Скотомогильник — место для долговременного захоронения трупов сельскохозяйственных и домашних животных, павших от эпизоотии или забитых в порядке предупреждения её распространения. Особый статус охраны и учёта имеют захоронения с сибирской язвой.

Согласно Схеме зон с особыми условиями использования территории Зеленогорского сельского поселения, а также согласно Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Зеленогорское сельское поселение» и информации данной на официальном сайте Лениногорского муниципального района мест захоронения биотермических ям и сибиреязвенных скотомогильников не зарегистрированы.

2.4. Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Водоохранной зоной является территория, прилегающая к акватории водных объектов, на которой устанавливается специальный режим хозяйственной и иных видов деятельности с целью предотвращения

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

						Проект планировки территории. Проект межевания территории.	Лист
							16
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

загрязнения, засорения, заиления и истощения водных объектов, а также сохранения среды обитания объектов животного и растительного мира.

Размеры и границы водоохранных зон и прибрежных защитных полос устанавливаются в соответствии с положениями Водного Кодекса Российской Федерации от 03.06.06 г. № 74-ФЗ. Минимальная ширина водоохранных зон рек устанавливается от среднемноголетнего уреза воды в зависимости от протяженности водотока. Минимальная ширина водоохранных зон водохранилищ устанавливается от нормального подпорного уровня в зависимости от площади зеркала водоема.

В пределах водоохранных зон запрещается:

- размещение складов ядохимикатов, горюче-смазочных материалов и накопителей сточных вод;
- складирование и захоронение промышленных, бытовых и сельскохозяйственных отходов;
- заправка топливом, мойка и ремонт автомобилей и других машин и механизмов;
- размещение стоянок транспортных средств;
- проведение рубок леса главного пользования;
- проведение, без согласования с бассейновыми и другими территориальными органами управления использованием и охраной водного фонда Министерства природных ресурсов Российской Федерации, строительства и реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также работ по добыче полезных ископаемых, землеройных и других работ.

Прибрежной защитной полосой является часть водоохранной зоны, территория которой непосредственно примыкает к водному объекту. Минимальная ширина прибрежных защитных полос водных объектов устанавливается в зависимости от топографических условий и видов прилегающих угодий.

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

						Проект планировки территории. Проект межевания территории.	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		17

- складирование отвалов размываемого грунта;
- установка сезонных стационарных палаточных городков;
- прокладка проездов и дорог;
- движение автомобилей, тракторов и механизмов, кроме техники специального назначения.

- до десяти километров – в размере пятидесяти метров;
- от десяти до пятидесяти километров – в размере ста метров;
- от пятидесяти километров и более – в размере двухсот метров.

В границах водоохранных зон запрещаются:

- Согласно требованиям, в части строительства проектируемого объекта, в пределах водоохранных зон запрещается без специального на то разрешения

строительство новых и расширение действующих объектов производственного назначения.

Ближайшими к проектируемому сооружению водными объектами являются: р. Шешма (в 2112 м западнее трассы), пересыхающий ручей без названия (в 308,3м юго-восточнее трассы).

Размеры водоохранных зон р. Шешма – 200 м, ручей без названия– 50 м. Проектируемый объект не затрагивает водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы указанных водотоков. Работ в водоохранных зонах водотоков при прокладке коммуникаций и переходов через водные объекты не предусмотрено. Непосредственно проектируемый объект не оказывают прямого влияния на поверхностные воды. В связи с этим, работ по гидрологическому изучению и прогноза возможных изменений гидрологических условий не требуется.

ГЛАВА 3. ВЕРТИКАЛЬНАЯ ПЛАНИРОВКА И ИНЖЕНЕРНАЯ ПОДГОТОВКА ТЕРРИТОРИЙ 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.

Вертикальная планировка выполнена сплошная. На участках, не занятых зданиями и сооружениями, сохраняется естественный рельеф.

Для подъезда к проектируемым зданиям и сооружениям используются проектируемые проезды и разворотные площадки.

Строительными нормами предусматривается обязательная рекультивация земель.

Основные планировочные решения обусловлены следующими факторами:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Вертикальная планировка выполнена сплошная. На участках, не занятых зданиями и сооружениями, сохраняется естественный рельеф.					
			Для подъезда к проектируемым зданиям и сооружениям используются проектируемые проезды и разворотные площадки.					
Строительными нормами предусматривается обязательная рекультивация земель.								
Основные планировочные решения обусловлены следующими факторами:								
						Проект планировки территории. Проект межевания территории.		Лист
								19
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

-соответствием расположения основных и вспомогательных сооружений технологической схеме производства;

-условиями подхода инженерных коммуникаций;

-выполнением норм проектирования;

Расстояния между сооружениями определены согласно требованиям противопожарной безопасности и зон санитарной охраны.

Согласно инженерно-геологических изысканий, на территории производства работ отсутствуют опасные геологические процессы. Дополнительных мероприятий по инженерной подготовке территории не требуется.

Строительство линейного объекта будет происходить без нарушения существующего рельефа.

ГЛАВА 4. ХАРАКТЕРИСТИКА ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ.

Проезд к участкам проектирования планируется по существующим улучшенным и полевым дорогам.

Для строительства и функционирования планируемого к размещению линейного объекта, размещение дополнительных автомобильных дорог не требуется.

ГЛАВА 5. ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ, ИСТОЧНИКАМИ КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ОПАСНЫЕ ПРИРОДНЫЕ ПРОЦЕССЫ

В административном отношении проектируемый объект расположен на территории Лениногорского района, находящегося на юго-востоке Республики Татарстан в 1.49 км северо-восточнее населенного пункта Спиридоновка, в 4.39 км южнее населенного пункта Новое Шугурово и в 4.43 км юго-западнее населенного пункта Шугурово.

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

ГЛАВА 5. ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ, ИСТОЧНИКАМИ КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ОПАСНЫЕ ПРИРОДНЫЕ ПРОЦЕССЫ
В административном отношении проектируемый объект расположен на территории Лениногорского района, находящегося на юго-востоке Республики Татарстан в 1.49 км северо-восточнее населенного пункта Спиридоновка, в 4.39 км южнее населенного пункта Новое Шугурово и в 4.43 км юго-западнее населенного пункта Шугурово.

						Проект планировки территории. Проект межевания территории.	Лист
							20
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

По трассе не обнаружено опасных природных процессов, таких как тектонические процессы, карсты, суффозии, склоновые процессы, а также отсутствуют техногенные деформации земной поверхности, ко всем объектам организованы подъезды в виде промысловых щебневых дорог.

Чрезвычайно опасные гидрометеорологические явления в районе не наблюдались. Строительство и последующая эксплуатация объектов с выполнением природоохранных мероприятий не окажут отрицательного воздействия на геологическую среду, подземные и поверхностные водные объекты, а также на состояние атмосферного воздуха.

В пределах изученной территории возможны геологические процессы и их инженерно-геологические (или техногенные) аналоги – морозное пучение, плоскостная эрозия, склоновые процессы, подтопление.

В пределах исследованной территории возможно проявление морозного пучения, вызванного промерзанием грунта, миграцией влаги, образованием ледяных прослоев и деформацией скелета грунта, приводящих к увеличению объема грунта и поднятию его на поверхность.

Морозное пучение может проявиться в виде сезонного пучения грунтов основания на контакте с фундаментами проектируемых сооружений, ведущего к возникновению сил пучения, вызывающих деформацию сооружений.

В зависимости от уровня грунтовых вод пучинистые явления проявляются в течение сезона в разной степени. На большей части исследуемых площадок подземные воды залегают ниже глубины промерзания грунтов, следовательно, увлажнение верхних слоев грунта возникнет только при таянии снега весной, когда температура воздуха не такая низкая, как зимой.

Для инженерной защиты проектируемых сооружений от морозного пучения, в соответствии с главой 12 СП 116.13330.2012, рекомендуются противопучинистые мероприятия следующих видов: инженерно-мелиоративные, конструктивные, комбинированные.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>исследуемых площадок подземные воды залегают ниже глубины промерзания грунтов, следовательно, увлажнение верхних слоев грунта возникнет только при таянии снега весной, когда температура воздуха не такая низкая, как зимой.</p> <p>Для инженерной защиты проектируемых сооружений от морозного пучения, в соответствии с главой 12 СП 116.13330.2012, рекомендуются противопучинистые мероприятия следующих видов: инженерно-мелиоративные, конструктивные, комбинированные.</p>					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Проект межевания территории.		Лист
								21

Согласно СП 116.13330.2012 (приложение В) на территории Республики Татарстан зарегистрированы проявления карстовых процессов. В частности, Кавеевым М.С. наш район отнесен к Икско-Зайской карстовой области. Ближайший участок карстопоявлений (Акташский провал произошедший около 70 лет назад) зафиксирован примерно в 54 км северо-восточнее от нашего объекта в районе н.п. Калейкино. На нашем объекте до изученной глубины 4,0-8,0м в геологическом строении растворимые горные породы не зафиксированы (известняк, доломит, мел и др.) как и внешние поверхностные проявления карста (воронки, котловины и др.). Следовательно, согласно Приложения Е СП 116.13330.2012 по совокупности факторов, указанных в п. 8.3.1 СП 116.13330.2012, по категории устойчивости к карсту объект расположен на территории VI категории устойчивости и строительство зданий и сооружений возможно без применения противокарстовых мероприятий.

ГЛАВА 6. РЕШЕНИЯ ПО ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИМ МЕРОПРИЯТИЯМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ

Отнесение проектируемых объектов к категории по ГО осуществлено в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 19.09.1998г. №1115 «О порядке отнесения организации к категориям по гражданской обороне», введенными в действие приказом МЧС России от 23 марта 1999 года № 013.

Проектируемый объект являются некатегоризованными по гражданской обороне.

В связи с этим требования и ограничения СП 165.1325800.2014 (актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90) относительно категоризованных по гражданской обороне объекта при разработке проекта не учитывались.

На основании СП 165.1325800.2014 проектируемый объект не попадает в зоны возможного опасного радиоактивного заражения, возможного опасного

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

						Проект планировки территории. Проект межевания территории.	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		22

химического заражения, возможных разрушений и возможного катастрофического затопления.

Проектируемый объект является стационарным объектом. Характер производства не предполагает возможность перебазирования его в военное время.

Продолжение выполнения производственных задач проектируемого объекта и их объемы в военное время определяются головным предприятием согласно мобилизационного задания по плану перевода с мирного на военное время.

ГЛАВА 7. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ СРЕДСТВА И МЕРЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

В соответствии со ст. 3 Федерального Закона Российской Федерации от 21.12.1994 г. № 69-ФЗ «О пожарной безопасности», система обеспечения пожарной безопасности – это совокупность сил и средств, а также мер правового, организационного, экономического, социального и научно-технического характера, направленных на борьбу с пожарами.

В соответствии с требованиями статьи 5 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» для проектируемых объектов на Ромашкинском нефтяном месторождении создана система обеспечения пожарной безопасности для предотвращения пожара, обеспечения безопасности людей и защиты имущества при пожаре, включающей в себя:

- систему предотвращения пожаров;
- систему противопожарной защиты;
- комплекс организационно-технических мероприятий.

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

						Проект планировки территории. Проект межевания территории.	Лист
							23
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Система обеспечения пожарной безопасности проектируемых сооружений разработана согласно требованиям ст.5, главы 13, 14, 19 ФЗ от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ и гл.3, ст.17 п.5 ФЗ от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ.

1. Система предотвращения пожара, включающая в себя способы исключения условий образования горючей среды и исключением условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания, обеспеченной:

- применением негорючих веществ и материалов, выбор оборудования, соответствующего технологическому режиму;
- полной герметизацией процесса;
- ограничением массы и (или) объема горючих веществ и материалов;
- использованием наиболее безопасных способов размещения горючих веществ и материалов, а также материалов, взаимодействие которых друг с другом приводит к образованию горючей среды;
- ранее выполненном обваловании кустовых площадок с целью предотвращения разлива водонефтяной эмульсии, пластовой воды и нефти или других аварийных ситуациях;
- ранее выполненной системой ливневой канализации с площадок технологического оборудования;
- защитой трубопроводов и оборудования от почвенной и атмосферной коррозии;
- оборудование принято во взрывоопасном исполнении;
- механизацией и автоматизацией технологических процессов, связанных с обращением горючих веществ;
- поддержанием температуры и давления среды, при которых распространение пламени исключается;
- молниезащита и заземление металлических конструкций технологического оборудования;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Проект планировки территории. Проект межевания территории.	Лист
										24
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- управление технологическим процессом с помощью средств автоматизации. Автоматизация технологического процесса предусматривает отключение технологических узлов при аварийном режиме;

- использованием электрооборудования в соответствии с классом взрывоопасности зон технологического процесса по ПУЭ-7 п. 7.340-7.3.46.

2. Система противопожарной защиты достигается:

- применением объемно-планировочных решений и средств, обеспечивающих ограничение распространения пожара за пределы очага;

Обеспечение противопожарными разрывами, исключаящими воздействие опасных факторов пожара на соседние строения.

- возможностью эвакуации людей, устройством эвакуационных путей, удовлетворяющих требованиям безопасной эвакуации людей при пожаре;

По составу проведения производственных процессов сооружения и технологическое оборудование расположены на открытом воздухе. Безопасная эвакуация людей обеспечена их выходом из зоны обвалования на безопасное расстояние от технологических установок равное опасному воздействию лучистой энергии при горении горючей нефтесодержащей жидкости.

- применением средств индивидуальной защиты людей от воздействия опасных факторов пожара;

- применением основных строительных конструкций с пределами огнестойкости и классами пожарной опасности, соответствующими требуемым степени огнестойкости и классу конструктивной пожарной опасности зданий, сооружений и строений;

- устройством аварийного слива пожароопасных жидкостей и аварийного стравливания горючих газов из аппаратуры;

- применением первичных средств пожаротушения;

- организацией управления движением людей по эвакуационным путям.

3. Система организационно-технических мероприятий включает:

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

						Проект планировки территории. Проект межевания территории.	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		25

Для рассматриваемого объекта защиты предусмотрена сеть существующих грунтовых дорог. На все оборудование и устройства имеются

сертификаты соответствия и разрешения на применение технических устройств на опасных производственных объектах.

Проектируемый объект оснащен необходимым комплектом существующих передвижных и переносных порошковых огнетушителей и другого пожарного оборудования. До прибытия пожарных подразделений пожаротушение предусматривается с помощью пожарных щитов типа ЩП-В и стационарных средств пожаротушения, расположенных на площадке УПСВ.

Комплекс организационно-технических мероприятий в соответствии с требованиями ФЗ № 69 «О пожарной безопасности» и ФЗ № 123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» реализуется в период его эксплуатации.

Пластовая вода, подаваемая на нагнетательные скважины, ввиду незначительного содержания нефтепродуктов непосредственной пожарной опасности не представляет.

ГЛАВА 8. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.

Атмосферный воздух. С целью максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу и охраны окружающей среды предусматриваются следующие технические решения:

- поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений;
- проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность;
- комплексная защита трубопровода и оборудования от почвенной коррозии с использованием защитных покрытий и средств электрохимзащиты;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков водоводов и арматуры лакокрасочными материалами;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	автоматизации;					
			- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений;					
			- проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность;					
			- комплексная защита трубопровода и оборудования от почвенной коррозии с использованием защитных покрытий и средств электрохимзащиты;					
			- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков водоводов и арматуры лакокрасочными материалами;					

специализированными предприятиями, имеющими лицензии на данный вид отходов.

Водная среда. Практически все производственные объекты при их сооружении и эксплуатации, в той или иной степени несут потенциальную угрозу нарушения естественного состояния вод. Наиболее характерными формами воздействия на поверхностные и грунтовые воды в результате разработки месторождений являются:

- изменение гидрологического режима территории;
- нарушение режима водности;
- загрязнение водной среды.

Для предупреждения негативного воздействия на поверхностные и подземные водные ресурсы необходимо предусмотреть выполнение следующих мероприятий:

- исключение мойки и ремонта машин и механизмов в непредусмотренных для этих целей местах;
- слив горюче-смазочных материалов в специально отведенных для этого местах с последующей утилизацией и очисткой;
- исключение хранения топлива на строительной площадке;
- при случайном или аварийном разливе нефтепродукта на грунт механическое удаление пролитой жидкости, смешивание загрязненного грунта с сорбирующим материалом (торфом, древесной стружкой, опилками, песком) с последующим вывозом смеси в специальные места захоронения отходов, согласованные с местными контролирующими органами;
- сохранения естественного стока поверхностных и талых вод;
- сброс всех видов стоков будет производиться в специализированные емкости и приемники с последующей их очисткой до уровня требований сброса в рыбохозяйственные водоемы;
- контроль качества сточных вод по физико-химическим показателям, который регулярно будет производится специализированной организацией;

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Проект планировки территории.
Проект межевания территории.

Лист
29

- не допускать ухудшения качества поверхностных и подземных вод, среды обитания объектов животного и растительного мира, а также нанесения ущерба хозяйственным и иным объектам;

- содержание в исправном состоянии очистные и другие водохозяйственные сооружения и технические устройства;

- информировать в установленном порядке соответствующие органы государственной власти об аварийных и других чрезвычайных ситуациях, влияющих на состояние водных объектов;

- своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и устранению аварийных и других чрезвычайных ситуаций, влияющих на состояние водных объектов;

- вести в установленном порядке учет забираемых, используемых и сбрасываемых вод, количества загрязняющих веществ в них, а также систематические наблюдения за водными объектами и их водоохранными зонами и представлять указанную информацию в установленные сроки в специально уполномоченный государственный орган управления использованием и охраной водного фонда, а по подземным водным объектам - также и в государственный орган управления использованием и охраной недр.

Растительный и животный мир. Отвод земель под проектируемые объекты производится в краткосрочную аренду, на землях сельскохозяйственного назначения (пашня), поэтому влияния на растительный и животный мир оказано не будет. Однако существуют общие мероприятия по охране животного и растительного мира, которые необходимо отметить:

- соблюдение границ землеотвода;
- использование при строительстве автотранспорта с исправными двигателями, отработавшие газы должны соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011;
- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	и животный мир оказано не будет. Однако существуют общие мероприятия по охране животного и растительного мира, которые необходимо отметить:					
			– соблюдение границ землеотвода;					
			– использование при строительстве автотранспорта с исправными двигателями, отработавшие газы должны соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011;					
			– запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;					

- запрещение хранения горюче-смазочных материалов, заправки техники, ремонта автомобилей в непредусмотренных для этих целей местах;
- сбор строительного мусора и отходов в инвентарные контейнеры, складирование строительных материалов и отходов строительства осуществлять на специально отведенных бетонированных площадках с последующим вывозом для утилизации;
- соблюдение правил пожаробезопасности;
- запрещение несанкционированных свалок на строительных площадках и за территорией строительства.

Для обеспечения охраны видов животных и растительности, занесенных в Красную книгу необходимо:

- до начала работ по строительству ознакомить рабочих с видовым составом «краснокнижных» видов животных и растений в Республики Татарстан;

- в случае обнаружения «краснокнижных» видов растительности предусмотреть охрану либо перенос данного вида в места пригодные для воспроизводства, исключая антропогенное воздействие с согласованием в органах власти, в порядке, предусмотренном законодательством РФ;

- в случае выявления гнезд или мигрирующих особей «краснокнижных» видов птиц должна быть обеспечена их локальная охрана с соответствующим информационно-пропагандистским сопровождением.

- не допускать несанкционированный сбор и/или отлов «краснокнижных» видов в районе производства работ, с назначением ответственного лица за соблюдением законодательства в сфере их сохранения.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Проект планировки территории.
Проект межевания территории.

Лист

31

Координаты испрашиваемого земельного участка на территории кадастрового земельного участка 16:25:010401:249 под линейный объект высоконапорный трубопровод очищенной сточной воды от врезки в существующий высоконапорный водовод до существующей скважины №152 до скважин 35334, 35285

в точке1 X=2304390.6386 Y=328936.4313
 в точке2 X=2304367.2239 Y=328909.0862
 в точке3 X=2304360.2520 Y=328915.0560
 в точке4 X=2304384.0713 Y=328942.0547
 в точке1 X=2304390.6386 Y=328936.4313

Площадь: 320.84 кв.м.

Координаты испрашиваемого земельного участка на территории кадастрового земельного участка 16:25:010401:191 под линейный объект высоконапорный трубопровод очищенной сточной воды от врезки в существующий высоконапорный водовод до существующей скважины №152 до скважин 35334, 35285

в точке1 X=2304384.0713 Y=328942.0547
 в точке2 X=2304360.2520 Y=328915.0560
 в точке3 X=2304326.8905 Y=328943.6224
 в точке4 X=2303878.2640 Y=328979.1747
 в точке5 X=2303875.9056 Y=329015.4745
 в точке6 X=2304341.4093 Y=328978.5847
 в точке1 X=2304384.0713 Y=328942.0547

Площадь: 18307.46 кв.м.

Координаты испрашиваемого земельного участка на территории кадастрового земельного участка 16:25:010401:118 под линейный объект высоконапорный трубопровод очищенной сточной воды от врезки в существующий высоконапорный водовод до существующей скважины №152 до скважин 35334, 35285

в точке1 X=2303875.9056 Y=329015.4745
 в точке2 X=2303878.2640 Y=328979.1747
 в точке3 X=2303871.6277 Y=328979.7006
 в точке4 X=2303869.3967 Y=329015.9903
 в точке1 X=2303875.9056 Y=329015.4745

Площадь: 237.35 кв.м.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	в точке1 X=2303875.9056 Y=329015.4745					
			в точке2 X=2303878.2640 Y=328979.1747					
			в точке3 X=2303871.6277 Y=328979.7006					
			в точке4 X=2303869.3967 Y=329015.9903					
			в точке1 X=2303875.9056 Y=329015.4745					
			Площадь: 237.35 кв.м.					

в точке1	X=2303869.3967	Y=329015.9903
в точке2	X=2303871.6955	Y=328979.6953
в точке3	X=2303861.6097	Y=328980.4945
в точке4	X=2303759.1648	Y=328917.2761
в точке5	X=2303757.9963	Y=328916.7506
в точке6	X=2303743.3278	Y=328949.8728
в точке7	X=2303852.8744	Y=329017.2997
в точке1	X=2303869.3967	Y=329015.9903

в точке1	X=2303738.0938	Y=328947.2729
в точке2	X=2303752.8431	Y=328914.4330
в точке3	X=2303751.6693	Y=328913.9051
в точке4	X=2303603.2101	Y=328847.1377
в точке5	X=2303592.2339	Y=328831.3189
в точке6	X=2303562.6566	Y=328851.8416
в точке7	X=2303579.3299	Y=328875.8712
в точке1	X=2303738.0938	Y=328947.2729

в точке1	X=2303738.0938	Y=328947.2729
в точке2	X=2303743.3278	Y=328949.8728
в точке3	X=2303757.9963	Y=328916.7506
в точке4	X=2303752.8500	Y=328914.4290
в точке1	X=2303738.0938	Y=328947.2729

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	до скважин 35334, 35285					
			в точке1 X=2303738.0938 Y=328947.2729 в точке2 X=2303743.3278 Y=328949.8728 в точке3 X=2303757.9963 Y=328916.7506 в точке4 X=2303752.8500 Y=328914.4290 в точке1 X=2303738.0938 Y=328947.2729					
			Площадь: 207.39 кв.м.					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Проект межевания территории.		Лист
								33

Ассоциация Саморегулируемая организация
в области инженерных изысканий «ВолгаКамИзыскания»
420043, Казань, ул. Вишневского, д.24, <http://нп-вки.рф>
СРО-И-026-02022010

г. Казань

“ 10 ” августа 2015 г.

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

№ 0008.04-2010-1644003838-И-026

Выдано члену саморегулируемой организации Публичному акционерному обществу «Татнефть» имени В.Д. Шашина, ОГРН 1021601623702, ИНН 1644003838, Республика Татарстан, 423450, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Основание выдачи Свидетельства решение Правления Ассоциации СРО «ВолгаКамИзыскания». Протокол № б/н от «10» августа 2015 года

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

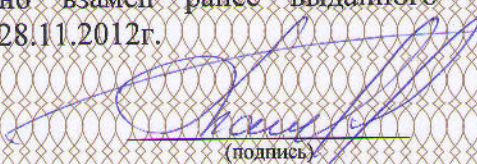
Начало действия с “10” августа 2015 г.

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного № 0008.03-2010-1644003838-И-026 от 28.11.2012г.

Председатель Правления


(подпись)

Р.Н. Тагиров

Исполнительный директор


(подпись)

Г.Ф. Савосин



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

от 10.08.2015

№ 0008.04-2010-1644003838-И-026

**Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность
объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически
сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к
которым член Ассоциации Саморегулируемой организации в области
инженерных изысканий «ВолгаКамИзыскания»
Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет
Свидетельство**

№	Наименование вида работ ²
1.	1. Работы в составе инженерно-геодезических изысканий 1.2. Геодезические наблюдения за деформациями и осадками зданий и сооружений, движениями земной поверхности и опасными природными процессами 1.5. Инженерно-гидрографические работы
2.	2. Работы в составе инженерно-геологических изысканий 2.6. Инженерно-геокриологические исследования
3.	5. Работы в составе инженерно-геотехнических изысканий 5.2. Полевые испытания грунтов с определением их стандартных прочностных и деформационных характеристик (штамповые, сдвиговые, прессиометрические, срезные). Испытания эталонных и натурных свай. 5.3. Определение стандартных механических характеристик грунтов методами статического, динамического и бурового зондирования 5.4. Физическое и математическое моделирование взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой 5.5. Специальные исследования характеристик грунтов по отдельным программам для нестандартных, в том числе нелинейных методов расчета оснований фундаментов и конструкций зданий и сооружений 5.6. Геотехнический контроль строительства зданий, сооружений и прилегающих территорий

**Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность
объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически
сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования
атомной энергии) и о допуске к которым член Ассоциации Саморегулируемой
организации в области инженерных изысканий «ВолгаКамИзыскания»
Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина имеет
Свидетельство**

№	Наименование вида работ ²
1.	1. Работы в составе инженерно-геодезических изысканий 1.1. Создание опорных геодезических сетей 1.3. Создание и обновление инженерно-топографических планов в масштабах 1:200 -

	1:5000, в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений
	1.4. Трассирование линейных объектов
	1.6. Специальные геодезические и топографические работы при строительстве и реконструкции зданий и сооружений
2.	2. Работы в составе инженерно-геологических изысканий
	2.1. Инженерно-геологическая съемка в масштабах 1:500 - 1:25000
	2.2. Проходка горных выработок с их опробованием, лабораторные исследования физико-механических свойств грунтов и химических свойств проб подземных вод
	2.3. Изучение опасных геологических и инженерно-геологических процессов с разработкой рекомендаций по инженерной защите территории
	2.4. Гидрогеологические исследования
	2.5. Инженерно-геофизические исследования
3.	5. Работы в составе инженерно-геотехнических изысканий
	5.1. Проходка горных выработок с их опробованием и лабораторные исследования механических свойств грунтов с определением характеристик для конкретных схем расчета оснований фундаментов
4.	6. Обследование состояния грунтов основания зданий и сооружений

_____ вправе заключать договоры по осуществлению организации работ
(полное наименование члена саморегулируемой организации)

_____ стоимость которых по одному договору не превышает (составляет) _____
(наименование вида работ) (стоимость работ)

Председатель Правления _____

Р.Н. Тагиров

(подпись)

Исполнительный директор _____

Г.Ф. Савосин

(подпись)



¹ В зависимости от вида объектов капитального строительства указать: "объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, объекты использования атомной энергии", или "объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)", или "объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии)".

² Виды работ указываются в соответствии с Перечнем видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, утвержденным Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 декабря 2009 г. № 624 (зарегистрирован в Минюсте России 15 апреля 2010 г., регистрационный № 16902; Российская газета, 2010, № 88), в редакции Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 23 июня 2010 г. № 294 (зарегистрирован в Минюсте России 9 августа 2010 г., регистрационный № 18086; Российская газета, 2010, № 180).

³ Указать: "строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов капитального строительства" или "подготовке проектной документации для объектов капитального строительства".

ПАО «Татнефть»
НГДУ «Лениногорскнефть»
/организация-заказчик/
РТ, г. Лениногорск
/адрес/

ул. Ленинградская, 12

Объект № 12446

Дата 22.12.2016г.
/выдачи задания/

Отделу инженерных изысканий
института «ТатНИПИнефть»



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель главного инженера:

Р.М. Фазлыев

/И.О.Ф./

подпись

Дата 22.12.2016 г.

ЗАДАНИЕ

На производство инженерных изысканий для промышленного строительства.

1. Основание для производства инженерных изысканий: Задание на проектирование, утвержденное главным инженером НГДУ «Лениногорскнефть» Р.А. Габдрахмановым
2. Наименование объекта: Обустройство залежей 201, 301-303 Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть».
3. Проектная организация: институт «ТатНИПИнефть» ПАО «Татнефть»
/генеральный проектировщик/
4. Застройщик: НГДУ «Лениногорскнефть» ПАО «Татнефть»
5. Характер строительства: новое строительство
6. Виды изысканий: инженерно-геологические.
7. Данные о местоположении объекта: Республика Татарстан, Лениногорский район.
8. Стадия проектирования: проектная документация
9. Сроки изысканий: 1-2 квартал 2017г.
10. Уровень ответственности зданий и сооружений (ГОСТ Р 54257-2010): повышенный
11. Требования к инженерно-геологическим изысканиям:
Выполнить геологические изыскания для проектируемых сооружений в соответствии с действующими нормативными документами (СП 47.13330.2012, СП 22.13330.2011), СП 11-105-97, на основании технических характеристик, указанных в приложениях.
12. Способы перехода проектируемых линейных сооружений (инженерных коммуникаций) через русла постоянных и временных водотоков: отсутствует.
13. В результате изысканий представить отчет об инженерных изысканиях в соответствии с действующими нормативными документами.
14. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях и исследованиях: отсутствуют.
15. Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий: не требуются.
16. Сведения о необходимости выполнения исследований в процессе инженерных изысканий: не требуются.
17. Выполнить геофизические исследования для определения удельного электрического сопротивления грунтов: выполнять

18. Инженерно-геологические изыскания выполнить с целью изучения инженерно-геологических условий объекта проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, геологические и инженерные процессы в сфере взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой с целью получения необходимых материалов для проектирования, строительства и эксплуатации объекта.
19. Требования о составлении и представлении в составе договорной документации программы инженерных изысканий на согласование заказчику: составлять.
20. Требования к стационарным геологическим наблюдениям в районах развития опасных природных и техноприродных процессов: не выполнять.
21. Дать оценку и прогноз возможных изменений природных и техногенных условий территории изысканий.
22. Согласно комплекта карт общего сейсмического районирования территории Российской Федерации ОСР-2015 (СП 14.13330.2014 Приложение А) для оценки сейсмичности объекта принять Карты В - объекты повышенной (особо опасные) ответственности.
23. В результате изысканий представить отчет о комплексных инженерных изысканиях в соответствии с действующими нормативными документами. Материалы изысканий выдать в 4-х экземплярах на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде.
24. Должность, Ф.И.О. и номер телефона сотрудника заказчика (застройщика) ответственного за данный объект: начальник производственного отдела по обустройству месторождений – Сергеев Андрей Александрович (855-95)92-113
25. К техническому заданию прилагаются:
- Приложение 1 - Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений
- Приложение 2 - Техническая характеристика проектируемых линейных сооружений (инженерных коммуникаций)
- Приложение 3 – Обзорная схема.

Главный инженер проекта


СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОИИ


Начальник ОППИР


/подпись/

В.К. Сякаев
/И.О.Ф./


/подпись/

М.З. Газизов


/подпись/

Э.М. Шарафутдинова

Приложение 1

Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений

Номер сооружения по ген-плану	Вид и назначение проектируемого здания (сооружения)	Этажность	Предполагаемый тип или варианты фундамента (ленточный, плитный, на отдельных опорах, свайный)	Предполагаемая глубина заложения фундаментов на естественном основании (ленточные, плитные, на опорах), м	Предполагаемая нагрузка на фундамент						Прочие особенности сооружений (наличие мокрых технологических процессов, наличие динамических нагрузок, допускаемые величины деформации и др)
					Предполагаемая длина свай, м	Ленточный, кН/м	Плитный, кПа	На отдельных опорах, кН	На песчаное (щебеночное) основание, кПа	На одну свай, кН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Куст К-1 (скв. №35278, 35285, 35288, 35289, 35291, 35330, 35332-15334, 35337, 35346, 35392)											
1	Устье добывающей скважины (10 шт.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Место для установки передвижных фундаментов под ремонтный агрегат (12 шт.)	-	щебеночная отсыпка	0,5	-	-	-	-	200	-	-
3	Площадка приустьевая добывающей скважины (10 шт.)	-	щебеночная отсыпка	0,5	-	-	-	-	10	-	-
4	Фундамент под привод цепной ПНШТ (10 шт.)	-	на отдельных опорах	0,5	-	-	-	150	-	-	-
5	Место для установки приемных мостков (12 шт.)	-	щебеночная отсыпка	0,5	-	-	-	-	80	-	-
6	Устье нагнетательной скважины (2 шт.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Площадка приустьевая нагнетательной скважины (2шт)	-	щебеночная отсыпка	0,5	-	-	-	-	10	-	-
8	Площадка под счетчики РИНГ	-	на отдельных опорах	0,5	-	-	-	10	-	-	-
9	Установка дозирочная электронасосная УДЭ2,5/100	-	на отдельных опорах	0,5	-	-	-	30	-	-	-

10	Молниеотвод с флюгером	-	на отдельных опорах	2,7	-	-	-	-	20	-	-	-
11	Емкость V=2,5м ³ с гидроза- твором (3 шт.)	-	песчаное основание	2,0	-	-	-	25	-	-	-	Наличие мокрых техно- лог. процессов
12	Молниеотвод (3 шт.)	-	на отдель- ных опорах	2,7	-	-	-	-	20	-	-	-
13	Подстанция трансформатор- ная комплектная (2шт)	-	на отдель- ных опорах	0,5	-	-	-	-	20	-	-	-
14	Площадка под шкаф контрол- лера		на отдель- ных опорах	0,5	-	-	-	-	10	-	-	
15	Радиомачта.	-	на отдель- ных опорах	1,8	-	-	-	-	10	-	-	-

Составил ГИП

Сякаев В.К

Приложение 2

Техническая характеристика проектируемых линейных сооружений (инженерных коммуникаций)

№№ п/п	Линейное сооружение	Точки подключения примыкания	Протя- женность, м	Предполагаемая глубина заложения, м	Материал труб кабеля /сталь, асбоцемент, кера- мика, чугун, алюминиевая или свинцовая оболочка/	Сече- ние труб, мм	Тип основания (на опорах, сваях, в грунте, т.е. естествен- ное)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Нефтегазосборный трубо- провод от куста скважин К-1 (скв. №35392, 35330, 35346, 35291, 35337, 35289, 35332, 35278, 35288, 35333)	Куст скважин К-1 (скв. №35392, 35330, 35346, 35291, 35337, 35289, 35332, 35278, 35288, 35333) - ГЗУ- 37825с	100	1	сталь	114х4,5	подземная
2.	Высоконапорный трубопро- вод очищенной сточной воды до скважин 35334, 35285.	Врезка в существую- ющий высоконапор- ный водовод до су- ществующей сква- жины №152 –скв. №35334, 35285	1400	2,1	МПП-К	Ø89х7	подземная
3.	ВЛ 6 кВ от сущ. фидера 46- 09 до проектного куста скважин	фидер 46-09 – про- ектный куст скважин	260	-	АС 70/11	-	опоры

Составил ГИП

Сякаев В.К

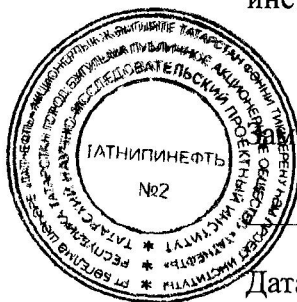
ПАО «Татнефть»
НГДУ «Лениногорскнефть»
/организация-заказчик/
РТ, г. Лениногорск
/адрес/

ул. Ленинградская, 12

Объект № 12446

Дата 24.08.2016г.
/выдачи задания/

Отделу инженерных изысканий
института «ТатНИПИнефть»



УТВЕРЖДАЮ

Заставитель главного инженера:

/подпись/

Р.М.Фазлыев
/И.О.Ф./

Дата 24.08.2016г.

ЗАДАНИЕ

На производство инженерных изысканий для промышленного строительства.

1. **Основание для производства инженерных изысканий:** Задание на проектирование, утвержденное главным инженером НГДУ «Лениногорскнефть» Р.А. Габдрахмановым
2. **Наименование объекта:** Обустройство залежей 201, 301-303 Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть».
3. **Проектная организация:** институт «ТатНИПИнефть»
/генеральный проектировщик/
4. **Застройщик НГДУ «Лениногорскнефть»** ПАО «Татнефть»
5. **Наименование и местонахождение организации заказчика, фамилия, инициалы и номер телефона (факса) ответственного его представителя:** начальник производственного отдела по обустройству месторождений – Сергеев Андрей Александрович (855-95)92-113
6. **Вид строительства:** новое строительство
7. **Стадия проектирования:** проектная документация
8. **Сроки проектирования:** 2016г.-2017г.
9. **Характеристика проектируемых и реконструируемых предприятий:** обустройство добывающих и нагнетательных скважин
10. **Виды инженерных изысканий:** Инженерно-геодезические изыскания.
11. **Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерные изыскания:**
СП 47.13330.2012 (СНиП 11-02-96) Инженерные изыскания для строительства;
СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства.
12. **Данные о местоположении и границах объекта исследований:** Республика Татарстан, Лениногорский район.
13. **Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях:** не имеются
14. **Сведения о принятой системе координат и высот:**
система координат местная (1963),
система высот - Балтийская.
15. **Требования к инженерно-геодезическим изысканиям. Указания о масштабе топографической съемки и высоте сечения рельефа по отдельным площадкам, и линейным сооружениям**
Согласно действующим нормативным документам выполнить изыскания площадных объектов:

1. Площадки скважин К-1 (скважины №35392, 35330, 35346, 35334, 35291, 35337, 35289, 35332, 35278, 35288, 35333, 35285).

2. Площадки ГЗУ-37825с

Съемку площадок скважин выполнить в масштабе 1:500. Высота сечения рельефа горизонталями через 0,5м.

Выполнить изыскания линейных объектов согласно приложения 1

– полосой по 100 м для трассы проектируемых трубопроводов;

– полосой 100 м для трассы проектируемых ВЛ.

Съемку трасс трубопроводов, ВЛ выполнить в масштабе 1:2000. Сечение рельефа горизонталями через 1,0м.

Сложные участки трасс (переходы через ручьи, реки, овраги, магистральные трубопроводы, а/д и т.д.) снять в масштабе М 1:500, высота сечения рельефа горизонталями через 0,5м.

17. Прочие требования, включая требования к съемке подземных и надземных сооружений: при съемке нанести все существующие подземные и наземные сооружения и коммуникации, назначение, ведомственную принадлежность, для трубопроводов – диаметр и заглубление; для кабелей – сечение, заглубление и напряжение; для воздушных линий ЛЭП и ЛЭС – напряжение, конструкция опор, их высота, место опор подключения, сечение проводов и высота подвески, температура во время измерения, все пересекаемые ВЛ должны быть обозначены номерами фидеров. Площадки закрепить реперами, трассы – столбами через – 1000 м и на углах поворота.

18. Необходимость выполнения отдельных видов инженерных изысканий: не требуется.

19. Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности данных и характеристик, получаемых при инженерных изысканиях: Согласно Н.Д.

20. Требования о составлении и представлении в составе договорной документации программы инженерных изысканий на согласование заказчику: требуется.

21. Требования к стационарным геодезическим наблюдениям в районах развития опасных природных и техноприродных процессов: не выполнять.

22. В результате изысканий представить отчет о комплексных инженерных изысканиях в соответствии с действующими нормативными документами. В составе отчета выдать: обзорные схемы трасс М1:10000, план трасс М1:2000, продольные профили трасс Мг1:2000, Мв1:100, планы площадок М1:500.

Материалы изысканий выдать в 4-х экземплярах на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде.

23. К техническому заданию прилагаются:

1. Приложение 1-Техническая характеристика проектируемых линейных сооружений (инженерных коммуникаций);


2. Приложение 2-Обзорная схема работ.


Главный инженер проекта


СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОП ПИР

Начальник отдела изысканий

 В.К. Сякаев

 Э.М. Шарафутдинова

 М.З. Газизов

Приложение 1

Техническая характеристика проектируемых линейных сооружений (инженерных коммуникаций)

№№ п/п	Линейное сооружение	Точки подключения примыкания	Протя- женность, м	Предполагаемая глубина заложения, м	Материал труб кабеля /сталь, асбоцемент, кера- мика, чугун, алюминиевая или свинцовая оболочка/	Сече- ние труб, мм	Тип основания (на опорах, сваях, в грунте, т.е. естествен- ное)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Нефтегазосборный трубо- провод от куста скважин К-1 (скв. №35392, 35330, 35346, №35392, 35330, 35346, 35291, 35337, 35289, 35332, 35278, 35288, 35333)	Куст скважин К-1 (скв. №35392, 35330, 35346, 35291, 35337, 35289, 35332, 35278, 35288, 35333) - ГЗУ- 37825с	100	1	сталь	114х4,5	подземная
2.	Высоконапорный трубопро- вод очищенной сточной воды до скважин 35334, 35285.	Врезка в существующий высоконапорный водовод до существующей скважины №152 –скв. №35334, 35285	1400	2,1	МПТ-К	Ø89х7	подземная
3.	ВЛ 6 кВ от сущ. фидера 46-09 до проектного куста скважин	фидер 46-09 – проектный куст скважин	260	-	АС 70/11	-	опоры

Составил ГИП  Сякаев В.К

24

ПРИЛОЖЕНИЕ Б


«СОГЛАСОВАННО»

(обязательное)

«УТВЕРЖДАЮ»

Ответственный представитель

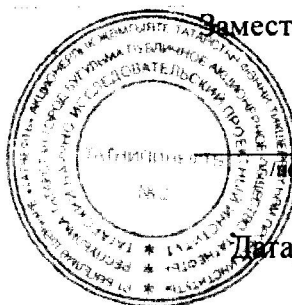
Заказчика


/подпись/

В.К.Сякаев
/И.О.Ф./

Дата 15.08 2016г.

Заместитель главного инженера:



/подпись/

Р.М. Фазлыев
/И.О.Ф./

Дата _____ 2016г.

ПРОГРАММА ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ
ДЛЯ ПОДГОТОВКИ
ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

1. Общие сведения:

1.1 Наименование объекта инженерных изысканий: 12446 «Обустройство залежей 201, 301-303 Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть».

Инженерные изыскания выполнить для стадии «проектная документация».

Объект изысканий расположен в Лениногорском районе Республики Татарстан Российской Федерации вблизи населенных пунктов Шугурово, Новое Шугурово, Старое Шугурово, Спиридоновка на землях НГДУ «Нурлатнефть» и пашне КП «Шушма».

1.2 Инженерно-геодезические изыскания провести с целью получения топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих зданиях, сооружениях, элементах планировки, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования, строительства объекта. В соответствии с заданием на изыскания предусматривается разработать топогеодезические планы для организации учета нефти Камышлинского нефтяного месторождения. Технические характеристики проектируемых зданий и сооружений, трасс нефтегазосборных трубопроводов приведены в приложении к техническому заданию (смотри приложение Б).

1.3 Территория проведения работ, в значительной мере хозяйственно освоена и несет следы со значительными техногенными нагрузками. Имеются многочисленные коммуникации как подземного, так и наземного заложения.

1.4 Заказчик объекта НГДУ «Лениногорскнефть»

1.5 Инженерно геодезические изыскания провести силами отдела инженерных изысканий Татарского научно-исследовательского и проектного института ОАО «Татнефть».

2. Оценка изученности территории:

2.1 На данный район работ имеется картографический материал масштабов 1:25000, 1:5000, выполненный предприятием ГУГК. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях отсутствуют. В спец части института имеется цифровая модель местности, выполненная на основе материала масштаба 1:5000.

2.2 Материал предоставленный заказчиком, и имеющийся в архиве и спец части ТатНИПИнефть, при выполнении работ использовать как информационно вспомогательный.

3. Краткая физико-географическая характеристика района работ:

4. Климат района изысканий, как и всей территории Татарстана, умеренно-континентальный с холодной длинной зимой и умеренно-жарким летом. Но имеются

25

местные отличия климатических условий, в сторону увеличения продолжительности зимнего периода. Среднеянварская многолетняя температура воздуха минус 14,4°C, июльская плюс 18,2°C. Однако эти показатели не могут характеризовать всю территорию района, поскольку она расчленена на несколько ступеней рельефа. Экстремальные значения температур по сезонам весьма отличаются от средних его показателей. Абсолютный минимум минус 46°C, максимум плюс 37°C. Наиболее длительным сезоном года является зима, продолжительность которой пять месяцев. Переход среднесуточной температуры через 0°C относится к началу апреля, после чего устанавливается весенний сезон. Лето начинается переходом температуры воздуха через 15°C и длится 2,5-3 месяца (с конца мая – начала июня до 22-30 августа). Образование устойчивого снежного покрова наблюдается во второй декаде ноября, а продолжительность его колеблется от 155 до 165 дней. Годовая норма осадков в районе 432 мм, а наибольшее количество их (280-350 мм) выпадает летом с максимумом в июле (50-65 мм).

5. Состав и виды работ, организация их выполнения:

4.1 1.6 В соответствии с заданием на изыскания предусматривается разработать топогеодезические планы для обустройства площадки проектируемого куста скважин К-1 (скважины №35392, 35330, 35346, 35334, 35291, 35337, 35289, 35332, 35278, 35288, 35333, 35285), ГЗУ-37825с и проектирования трасс высоконапорного трубопровода очищенной сточной воды от врезки в существующий высоконапорный водовод до существующей скважины №152 до нагнетательных скважин 35334, 35285. Масштаб, сечение рельефа, и границы съемки приведены в техническом задании (смотри приложение А). Технические характеристики проектируемых зданий и сооружений, трасс нефтегазосборных трубопроводов, приведены в приложении к техническому заданию (смотри приложение Б).

Система координат местная 1963года. Система высот Балтийская 1977года.

4.2 Для решения вышеперечисленных задач выполнить комплекс инженерно-геодезических работ, включающий в себя:

- сбор и обработку материалов прошлых лет;
- рекогносцировочное обследование местности;
- создание съемочной геодезической сети;
- производство топографической съемки
- съемку подземных коммуникаций;
- предварительную обработку полученных материалов и данных для обеспечения контроля их качества, полноты и точности;
- камеральную окончательную обработку полевых материалов и данных с оценкой точности полученных результатов инженерно-геодезических изысканий;
- составление инженерно-топографических планов;
- составление и передача заказчику технического отчета (пояснительной записки) с необходимыми приложениями по результатам выполненных инженерно-геодезических изысканий. Работы провести в строгом соответствии с требованиями нормативной документации.

4.2.1 Сбор и обработку материалов, необходимых для работы, провести в спец части и архиве института «ТатНИПИнефть», рассмотреть материалы предоставляемый заказчиком.

4.2.2 Провести рекогносцировочное обследование местности, выбрать пригодные для работы пункты государственной геодезической сети, и сетей сгущения. Провести их обследование с созданием «Ведомости обследования исходных геодезических пунктов. Создать картограмму топографо-геодезической изученности»

4.2.3 Съемочную планово-высотную сеть, при необходимости построить посредством ГНСС измерений, в соответствии с требованиями [2] и [3]. Для определения координат пунктов съемочной сети провести ГНСС измерения, с применением двухчастотных спутниковых приемников Trimble R7 и Trimble R8. прошедших метрологические обследования Федеральным бюджетным учреждением «Государственный региональный

центр стандартизации, метрологии и испытаний в республике Татарстан». Измерения провести в режиме статики. Обработку данных ГНСС измерений выполнить в программе «TopconTools». По результатам обработки составить отчет ГНСС наблюдений с результатами уравнивания и результатами вычислений среднеквадратических погрешностей.

Для сгущения сети проложить тахеометрические хода. Допускается проложение висячих ходов с числом сторон не более трех. При развитии съёмочной геодезической сети полярным способом с применением электронных тахеометров длины полярных направлений допускается увеличивать до 1000 метров. Съёмочное обоснование закрепить долговременными знаками (металлическими штырями с биркой и деревянными столбами) и точками временного закрепления (деревянными кольями).

Полевые измерения углов в теодолитных ходах при создании съёмочного обоснования производить одним полным приемом, а длины линий измерять в прямом и обратном направлениях электронным тахеометром «Topcon» GTS-235, GPT-3105N прошедшим метрологические обследования Федеральным бюджетным учреждением «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в республике Татарстан». Пункты долговременного закрепления сдать по акту заказчику для наблюдения за сохранностью.

4.2.4 Согласно техническому заданию на площадках выполнить топографическую съёмку масштаба 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 метра. Разрешается производить топографическую съёмку одновременно со сгущением съёмочного обоснования. Вдоль предварительно намеченных трасс трубопроводов и высоковольтных линий провести съёмку в масштабе 1:2000 с сечением рельефа горизонталями 1 метр. Сложные участки трасс (переходы через ручьи, реки, овраги, магистральные трубопроводы, автодороги) снять в масштабе 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 метра. При топографической съёмке нанести все существующие подземные и наземные сооружения и коммуникации, назначение, ведомственную принадлежность, для трубопроводов - диаметр и заглубление; для кабелей – сечение, заглубление и напряжение; для воздушных линий ЛЭП и ЛЭС – напряжение, конструкция опор, их высоту, место опор подключения, сечение проводов и высоту подвески, температуру во время измерения, все пересекаемые ВЛ обозначить номерами фидеров. Съёмку выполнить с точек съёмочного обоснования. На каждой станции составлять абрис, в котором следует показывать пикеты, ситуацию, а также структурные линии рельефа местности (тальвеги, водоразделы и др.), направление скатов. По окончании работ на станции следует контролировать ориентирование лимба теодолита. Отклонение от первоначального ориентирования не должно быть более 1,5 минуты.

Полевые измерения фиксировать в памяти тахеометра с одновременным ведением рукописного абриса контуров ситуации и рельефа.

4.2.4 Съёмку подземных и надземных сооружений производить с учетом требований пп. 5.1.3.2 -5.1.3.2.5 [3]. Работы по съёмке и обследованию существующих подземных сооружений включают в себя:

- сбор и анализ имеющихся материалов о подземных сооружениях;
- рекогносцировочное обследование (отыскание на местности сооружений, определение назначения и участков для поиска прокладок с помощью трубокабелеискателей);
- обследование подземных сооружений в колодцах (шурфах);
- поиск и съёмку подземных сооружений, не имеющих выходов на поверхность земли;
- отыскивание существующих подземных коммуникаций при помощи трассоискателей «FERROLUX», «CAT & GENNY»,
- тахеометрическую съёмку выходов подземных сооружений на поверхность земли;
- тахеометрическую съёмку подземных коммуникаций. При съёмке глубину заложения безколодезных прокладок определять на углах поворотов, в точках резкого излома рельефа, но не реже чем через 10 см в масштабе съёмки;
- согласование полноты подземных сооружений и технических характеристик сетей, нанесенных на план, с эксплуатирующими организациями, с определением:

принадлежности, диаметра и направления трубопроводов; принадлежности, количества, вида и направления кабельных линий.

4.2.5 По окончании полевых работ данные перенести непосредственно в персональный компьютер исполнителя и обработать в программе «CredoDAT3.0». Обработку измерений в съемочной сети, произвести с требованиями по точности в плане - для теодолитного хода; по высоте – для технического нивелирования. Сформировать отчеты: характеристики теодолитных ходов, характеристики тригонометрического нивелирования, ведомость оценки положения пунктов.

4.2.6 При камеральной обработке должны быть выполнены:

- окончательная обработка полевых материалов и данных с оценкой точности полученных результатов.

- импорт полученных данных в комплексную программу «Кредо».

- обработка материала тахеометрической съемки. В процессе обработки тахеометрической съемки создать цифровую модель местности (ЦММ) с нанесением всех коммуникаций и ситуации. При создании ЦММ руководствоваться требованиями Приложение Д [3] и правилами построения условных знаков указанных [7]. На основе ЦММ сформировать чертежи планов в форматах dwg масштаба 1:500, 1:25000 (обзорная схема), вычертить их на плоттере.

- составить технический отчет с необходимыми приложениями, по результатам выполненных инженерно-геодезических изысканий руководствуясь параграфом 5.6 [3]

4.3 Метрология

Измерения провести приборами, прошедшими метрологические обследования Федеральным бюджетным учреждением «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в республике Татарстан»

4.4 Сбор материала, рекогносцировочное обследование, организацию ГНСС измерений поручить:

- начальнику партии - Сатеева К.Р.,

Полевые топографо-геодезические работы выполнить топографической партией в составе:

- начальника партии - Сатеева К.Р.,

- топографа 2 категории – Мухаметшина И.Н.,

- техника - Лысова А.В.

4.5 Камеральную обработку материалов инженерно-геодезических изысканий выполнить камеральной группой отдела в составе:

- начальника группы - Гусельщиковой О.В.

- инженера - Ананьевой А.Н.

6. Контроль качества и приемка работ:

5.1 В процессе производства изысканий осуществлять контроль за качеством работ и их соответствием нормативным документам. Контроль проводить на всех этапах производства изысканий

Полевые работы контролировать начальником партии, путем визуального контроля, инструментального контроля, проверки полевого материала. Визуальный контроль проводить путем сличения рельефа и ситуации, изображенной на плане, с местностью; визуальный контроль проводить по всей территории снятой площади. Для определения точности съемки провести инструментальный контроль. Инструментальный контроль выполнить выборочно. При визуальном контроле, обязательно проверить места, вызывающие подозрение. Съемочную сеть проверить прокладкой контрольных ходов. Проверку положения предметов и четких контуров ситуации произвести с точек контрольного хода тахеометрическим методом, или с использованием ГНСС приемников посредством определения координат контуров методом кинематики. Средние погрешности измерений должны соответствовать требованиям пп. 5.1.1.16 -5.1.1.20. [2] . По окончании инструментального полевого контроля составить акт полевого контроля. Материалы

2
полевых работ и сведения о результатах проведения технического контроля и приемки работ сдать в камеральную группу.

Камеральные работы контролировать начальником камеральной группы на соответствие требованиям [2], [3], [7].

7. Используемые нормативные документы:

- 1 Градостроительный кодекс Российской Федерации №190-ФЗ, ст.47;
- 2 СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;
- 3 СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;
- 4 ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности»;
- 5 СНиП 3.01.03-84 «Геодезические работы в строительстве»;
- 6 ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах»;
- 7 «Условные знаки для топографических планов (Москва, 2005г)».
- 8 «Правилами по технике безопасности» на топографо-геодезических работах»
- 9 «Инструкцией № 109 по охране труда на топографо-геодезических работах».

8. Требования по охране труда и технике безопасности при проведении работ:

7.1 При производстве изыскательских работ следует руководствоваться [8] и [9].

7.2 До выезда на объект начальнику партии провести с работникам инструктаж по технике безопасности, проверить наличие и исправность средств индивидуальной защиты и состояние спецодежды, наличие соответствующих удостоверений, а также провести проверку транспортных средств на пригодность для перевозки грузов и людей.

9. Представляемые отчетные материалы и сроки их представления:

8.1 Полевые рукописные журналы, чертежи и первый экземпляр отчета после обработки сдать в архив института «ТатНИПИнефть».

8.2 Полевые электронные данные и ИЦММ сохранить на жестком диске ПК отдела инженерных изысканий.

8.3 Три экземпляра отчета выслать заказчику: заказчику НГДУ «Лениногорскнефть», город Лениногорск, улица Ленинградская, дом 12.


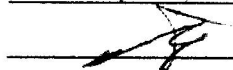
8.4 Материалы приготовить к сдаче в 2017г.

23. К программе инженерных изысканий для подготовки проекта прилагаются:

1. Приложение А - Копия задания на выполнение инженерных изысканий
2. Приложение Б - Приложения к техническому заданию
3. Приложение В- Копия свидетельства о допуске к работам по инженерным изысканиям
4. Приложение Д- Лицензия на осуществление работ

Начальник экспедиции

Начальник отдела изысканий


В.И.Маленов

М.З.Газизов



Тел.: (843) 221-37-01, факс: 221-37-37, E-mail: Minleshoz@tatar.ru, сайт: www.Minleshoz.tatarstan.ru

№ _____
На № _____ от _____

Директору
ООО «НефтеПромПроект»
Ф.М.Нафикову

Радищева ул., д. 45, г. Альметьевск,
423450

О предоставлении информации об ООПТ

Уважаемый Фларит Миннифаритович!

Рассмотрев Ваше письмо с просьбой о предоставлении информации, необходимой для разработки проектной документации по объекту: «Обустройство залежей 201, 301-303 Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть» в Лениногорском муниципальном районе Республики Татарстан, сообщаем следующее.

Согласно представленной карте испрашиваемый участок не затрагивает особо охраняемые природные территории регионального значения, расположенные в данном районе Республики Татарстан. Перечень видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в указанном районе, представлен в приложении.

Сообщаем также, что при выполнении проектных работ Вам необходимо руководствоваться постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 № 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и одноименным постановлением Кабинета Министров РТ от 15.09.2000 № 669.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

С уважением,
заместитель министра

Р.К.Гумеров

Р.Р. Габидуллин
(843)221-37-11



Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу РТ, зафиксированных в Лениногорском районе РТ

Животные, всего видов 51, в т.ч.:

Позвоночные – 45 видов:

Класс Млекопитающие – 3 вида:

ночница водяная, ушан бурый; хомячок серый;

Класс Птицы – 38 видов:

лебедь-шипун, лебедь-кликун, лунь полевой, лунь степной, лунь луговой, осоед обыкновенный, змееяд, подорлик большой, могильник, беркут, кречет, балобан, сапсан, дербник, кобчик, пустельга обыкновенная, пустельга степная, журавль серый, кулик-сорока, улит большой, травник, поручейник, веретенник большой, клинтух, горлица обыкновенная, сова белая, сова ушастая, сова болотная, сплюшка, сыч мохноногий, сыч домовый, неясыть серая, неясыть длиннохвостая, козодой обыкновенный, удод, дятел седой, сорокопут серый, лазоревка белая;

Класс Рептилии – 2 вида:

веретеница ломкая, медянка;

Класс Рыбы – 2 вида:

хариус европейский; форель ручьевая;

Беспозвоночные – 6 видов:

щитень весенний; красотел пахучий, стафилин мохнатоногий, рогачик березовый, бронзовка зеленая, пчела-плотник обыкновенная.

Растения, всего видов 44, в т.ч.:

лук тюльпанолистный, полынь солянковидная, астра альпийская, лук желтеющий, лук линейный, василек обыкновенный, девясил германский, пижма тысячелистная, вечерница сибирская, прутняк простертый, терескен обыкновенный, осока Буксбаума, осока волосовидная, осока просяная, пушица широколистная, скабиоза исетская, астрагал рогоплодный, астрагал Гельма, астрагал Геннинга, астрагал волжский, астрагал Цингера, копеечник крупноцветковый, остролодочник пышноцветущий, шаровница точечная, шпажник тонкий, шалфей поникающий, углостебельник высокий, лен многолетний, пыльцеголовник красный, дремлик болотный, белозор болотный, овсец пустынный, перловник трансильванский, ковыль Лессинга, ковыль красивейший, ковыль сарептский, курчавка кустарниковая, миндаль низкий, лапчатка прямостоячая, спирея зверобоелистная, ясенник шероховатый, эфедра двуколосковая, костенец постенный, феофисция скученная.

ИТОГО 95 видов.


Лист согласования к документу № 19-4101 от 07.06.2017

Инициатор согласования: Габидуллин Р.Р. Старший специалист 1 разряда отдела биоразнообразия

Согласование инициировано: 06.06.2017 13:21

Лист согласования

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Мулюкова Л.Н.		Согласовано 07.06.2017 - 15:06	-
2	Хабиров Н.Г.		Согласовано 06.06.2017 - 13:25	-
Тип согласования: последовательное				
3	Гумеров Р.К.		 Подписано 07.06.2017 - 15:56	-