

Подрядчик



Заказчик



## ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ДОКУМЕНТАЦИЮ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

по объекту: «Обустройство Иргизского нефтяного месторождения  
ООО "Татнефть-Самара" скв.№№ 18И, 19И, 22И, 23И, 24И, 25И, 27И, 28И, 32И»

### ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ

Раздел 4: Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Пояснительная записка

13091-ППТ-МО-Р4

Управляющий – Заместитель  
директора ООО «Стройпроектнадзор»



А.П. Прохоров

Изм.	№	Подп.	Дата



## Список использованных сокращений

- н.п. – населенный пункт;
- ИЭИ – инженерно-экологические изыскания;
- ТБО – твердо-бытовые отходы;
- ГЗУ - групповая замерная установка;
- ЛЭП – линия электропередачи;
- ПК – пикет.

					<b>13091-ППТ-МО-Р4</b>			
<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>	«13091 Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО "Татнефть-Самара" скв.№№ 18И, 19И, 22И, 23И, 24И, 25И, 27И, 28И, 32И». Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Раздел 4	<i>Лит.</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
Зам. директора	Прохоров			05.22				
Разработал	Мухутдинова			05.22				
Проверил	Ямашев			05.22				
						<b>ООО «Стройпроектнадзор»</b>		

## Содержание

Примечание.....	6
1. Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.....	7
2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	7
2.1. Зоны с особыми условиями использования территории.....	7
2.1.1. Объекты историко-культурного наследия.....	7
2.1.2. Особо охраняемые природные территории (ООПТ).....	8
2.1.3. Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО.....	8
2.1.4. Водоохранные зоны поверхностных водных объектов.....	8
2.1.5. Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов.....	9
3. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов.....	9
4. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.....	9
5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.....	13
6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами.....	13
7. Основные показатели проекта планировки.....	14
Приложение А. Задание на проведение инженерных изысканий.....	15
Приложение Б. Программа инженерных изысканий.....	21
Приложение В. Письмо Отдела водных ресурсов по Самарской области № СА-12/3340 от 04.10.2021г.....	28
Приложение Г. Письмо Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № МЛХ-05-02/24900 от 08.10.2021г.....	29
Приложение Д. Письмо Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № МЛХ-03-03/24142 от 01.10.2021г.....	31
Приложение Ж. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 05-12-32/5143 от 20.02.2018г.....	33
Приложение З. Письмо Администрации Муниципального района Большеглушицкий Самарской области № 3140а от 23.09.2021г.....	36
Приложение И. Письмо Администрации Муниципального района Большеглушицкий Самарской области № 3344а от 19.10.2021г.....	37

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		4

Приложение К. Письмо Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № МЛХ-04-02/24789 от 07.10.2021г.....	38
Приложение Л. Письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия Самарской области (МСХП СО) № МСХ-5-18-/3547 от 30.09.2021г.....	40
Приложение М. Заключение Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № УГООКН/5648 от 20.10.2021г.....	42
Приложение Н. Письмо Департамента Ветеринарии Самарской области № ДВ-02/4039 от 28.08.2021г.....	45
Приложение П. Заключение Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу (Приволжскнедра) № СМ-ПФО-13-00-08/2961 от 28.10.2021г.....	47
Приложение Т. Материалы и результаты инженерных изысканий, используемых при подготовке проекта планировки территории.....	48

					13091-ППТ-МО-Р4	<i>Лист</i>
<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		5

### Примечание

В соответствии с письмом ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина №824-ПОРГПЧ(750) от 19.05.2022г (13091-ППТ-ОЧ-Р2 Приложение Г) были внесены следующие изменения в утвержденный проект планировки территории и проект межевания территории по объекту: «Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО "Татнефть-Самара" скв.№№ 18И, 19И, 22И, 23И, 24И, 25И, 27И, 28И, 29И, 32И»:

1. Исключена скважина 29И.
2. Исправлено наименование объекта на «Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО "Татнефть-Самара" скв.№№ 18И, 19И, 22И, 23И, 24И, 25И, 27И, 28И, 32И».
3. Изменен генплан площадки скважин 27И, 28И.
4. Изменены трассы выкидных нефтепроводов от скважин 27И, 28И.

Данные корректировки привели к изменению площади зоны планируемого размещения объектов – 171 386,02 м<sup>2</sup> (было 173 986,46 м<sup>2</sup>) и площади территории в отношении которой разрабатывается проект планировки – 254 841,91 м<sup>2</sup> (было 257 820,56 м<sup>2</sup>). Изменение площади составляет менее 2%.

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		6

## 1. Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

В административном отношении объект изысканий расположен в Большеглушицком муниципальном районе Самарской области Российской Федерации вблизи населенного пункта Рязанский.

Район работ в геоморфологическом отношении относится к Сыртовой равнине Низменного Заволжья, расположенной к востоку от древней долины реки Волги. Сыртовая равнина характеризуется пологоувалистым рельефом. Широкие но неглубокие долины рек здесь чередуются с плоскими увалистыми междуречьями, абсолютная высота которых обычно не превышает 160 м.

Климат характеризуется как континентальный, засушливый, с жарким сухим летом и холодной малоснежной зимой. Среднегодовая температура воздуха — 4,7 °С. Средняя температура воздуха самого тёплого месяца (июля) — 21,6 °С (абсолютный максимум — 41 °С); самого холодного (января) — -12,7 °С (абсолютный минимум — -46 °С). Среднегодовое количество атмосферных осадков составляет 420 мм, из которых большая часть (277 мм) выпадает в период с апреля по октябрь. Снежный покров образуется в конце ноября и держится в течение 136 дней.

Общий уклон поверхности в пределах рассматриваемой территории с уклоном на юго-запад к руслу реки Сухой Иргиз. Абсолютные отметки поверхности в пределах контуров проектируемых площадных сооружений и осей проектируемых инженерных коммуникаций составляют от 82 до 133 м. В целом рельеф в пределах рассматриваемой территории спланирован в ходе предыдущего строительства и осложнен техногенными формами (отсыпанные участки, обвалования вокруг кустов скважин).

## 2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

### 2.1. Зоны с особыми условиями использования территории

Зоны с особыми условиями использования территорий - охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – объекты культурного наследия), водоохранные зоны, зоны затопления, подтопления, зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### 2.1.1. Объекты историко-культурного наследия

Проект планировки территории выполнен в соответствии Градостроительным Кодексом РФ ст.45 п.10.

Отношения в области организации, охраны и использования объектов историко-культурного наследия регулируются федеральным законом №73-ФЗ от 25.06.2002г.

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		7

«Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

В соответствии с требованиями статей 28, 30,31, 32, 36 Федерального закона №73-ФЗ до начала проведения земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, проведена государственная историко-культурная экспертиза.

Согласно результатам исследования на предмет выявления объектов культурного наследия, Управлением государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области было выдано Заключение об отсутствии ограничений для территорий, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ № УГООКН/5648 от 20.10.2021г.

#### 2.1.2. Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

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.

В соответствии с письмом Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области МЛХ-03-03/24142 от 01.10.2021 на испрашиваемом земельном участке особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

#### 2.1.3. Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО

Согласно ответу Департамента ветеринарии Самарской области на участке проведения работ в радиусе до 1000 м не расположена биотермическая яма.

В соответствии СП 2.1.7.1038-01, размер санитарно-защитной зоны от жилой застройки до границ полигона 500 м. Согласно результатам проведенных ИЭИ полигонов ТБО, свалок ТБО в районе проектируемых объектов и на расстоянии до 500 м не обнаружено.

#### 2.1.4. Водоохранные зоны поверхностных водных объектов

В соответствии с «Водным Кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ от 03.06.2006 г., для каждой реки определяется водоохранная зона, на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Проектируемый объект «Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО "Татнефть-Самара" скв.№№ 18И, 19И, 22И, 23И, 24И, 25И, 27И, 28И, 32И» не имеет пересечения с водными преградами.

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		8

### 2.1.5. Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. №416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" организация водоснабжения отнесена к полномочиям органов местного самоуправления, также ранее они осуществляли согласование проектов ЗСО согласно Федеральному закону от 30 июня 2003 г. №86-ФЗ.

По данным администрации муниципального района Большеглушицкий Самарской области вблизи территории проектируемых участков питьевые водозаборы отсутствуют.

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

Настоящей документацией по планировке территории не предусмотрено строительство и реконструкция объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.

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

#### Ведомость пересечения с автомобильными дорогами

Трасса выкидного нефтепровода от скв. №24И (куст №3) до гребенки ННП-8

Наименование дороги и участка	Место пересечения		Категория	Значение дороги	Тип покрытия	Ширина основания земляного полотна	Угол пересечения	Поперечный профиль, план дороги	Примечание
	по трассе ПК	по дороге ПК							
Скв. - ННП -8	9+66.71		IV	промышленная	щебень	8.12	90.00°		

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		9

## Трасса выкидного нефтепровода от скв. №25И (куст №3) до гребенки ННП-8

Наименование дороги и участка	Место пересечения		Категория	Значение дороги	Тип покрытия	Ширина основания земляного полотна	Угол пересечения	Поперечный профиль, план дороги	Примечание
	по трассе ПК	по дороге ПК							
Скв. - ННП-8	9+66.67		IV	промышленная	щебень	7.89	90.00°		

## Ведомость пресечения с линиями ЛЭП

## Трасса выкидного нефтепровода от скв. №24И (куст №3) до гребенки ННП-8

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
9+81.22	87.32	10кВ фидер 4	ООО «Татнефть-Самара»	138.35	130.35	3
10+01.43	87.23	10кВ фидер 5	ООО «Татнефть-Самара»	138.58	130.58	3
10+63.21	87.68	кабельная эстакада	ООО «Татнефть-Самара»	134.71	131.51	

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		10

Трасса выкидного нефтепровода от скв. №25И (куст №3) до гребенки ННП-8

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
9+81.28	87.32	10кВ фидер 4	ООО «Татнефть-Самара»	138.34	130.34	3
10+01.4 2	87.23	10кВ фидер 5	ООО «Татнефть-Самара»	138.58	130.58	3
10+63.2 5	87.42	кабельная эстакада	ООО «Татнефть-Самара»	134.71	131.51	

Ведомость пресечений с подземными коммуникациями

Трасса выкидного нефтепровода от скв. №24И (куст №3) до гребенки ННП-8

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
км	пикет	плюс						
1	9	95.07	44.28	водовод	ООО «Татнефть-Самара»	полиэтилен 32	128.25	130.45
2	10	37.24	63.36	водовод нед.		полиэтилен 114	129.37	131.07
2	10	77.16	70.97	нефтепровод		ст.114	130.01	131.71
2	10	78.31	71.24	нефтепровод		ст.114	130.02	131.72
2	10	79.72	71.18	нефтепровод		ст.114	130.04	131.74
2	10	82.36	70.36	нефтепровод		ст.114	130.11	131.81
2	11	10.39	32.81	нефтепровод		ст.114	130.50	132.20



Трасса выкидного нефтепровода от скв. №25И (куст №3) до гребенки ННП-8

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
км	пикет	плюс						
1	9	94.27	44.28	водовод	ООО «Татнефть-Самара»	полиэтилен 32	128.24	130.44
2	10	37.72	63.22	водовод нед.	ООО «Татнефть-Самара»	ст.114	129.38	131.08

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

Настоящей документации по планировке территории не установлены пересечения границ зон планируемого размещения линейного объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

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

По проектируемым трассам пересечения с водными руслами отсутствуют.

## 7. Основные показатели проекта планировки

Площадь отвода земли для линейных сооружений образована территориями полос землеотвода инженерных коммуникаций.

Проектом приняты следующая ширина полос землеотвода для проектируемых инженерных коммуникаций в соответствии с нормами отвода земель – СН 452-73, СН 465-74:

- Нефтепровод – 28 м;
- Воздушная линия электропередачи – 8 м;

Земельные участки, предусмотренные для размещения проектируемых сооружений, имеют следующие характеристики застройки:

- Площадь территории в отношении которой разрабатывается проект планировки – 254 841,91 м<sup>2</sup>;
- Зона планируемого размещения объектов – 171 386,02 м<sup>2</sup>.

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		14

# Приложение А. Задание на проведение инженерных изысканий

13091-ИГДИ-Т

## Приложение А (обязательное)

### Задание на выполнение инженерных изысканий

«СОГЛАСОВАННО»  
Заместитель главного инженера  
института «ТатНИПИнефть»  
ПАО «Татнефть»

«УТВЕРЖДАЮ»  
Заместитель начальника  
ЦКС и КР ЦОБ  
ПАО «Татнефть»

\_\_\_\_\_  
/подпись/ Р.М.Фазлыев  
/И.О.Ф./

\_\_\_\_\_  
/подпись/ Р.Р. Хамитов  
/И.О.Ф./

Дата \_\_\_\_\_ 2021г.

Дата \_\_\_\_\_ 2021г.

#### ЗАДАНИЕ

На производство инженерных изысканий для промышленного строительства.

1. Основание для производства инженерных изысканий: задание на проектирование, заказ-наряд № 13091/21.
2. Наименование объекта: Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв. №№ 18И,19И,22И,23И,24И,25И,27И,28И,29И,32И
3. Местоположение объекта: Большеглушицкий район Самарской области
4. Вид строительства: новое
5. Наименование и местонахождение организации заказчика, фамилия, инициалы и номер телефона (факса) ответственного его представителя: ООО «Татнефть-Самара», г. Альметьевск, ул. Советская, 165а, начальник ПТС Фахриев Альберт Робертович, тел. 8 987 415 36 53.
6. Проектная организация ТатНИПИнефть
7. Цели и задачи инженерных изысканий: для изучения природных условий и факторов техногенного воздействия для подготовки данных по обоснованию материалов для архитектурно-строительного проектирования, для документов территориального планирования и документации по планировке территории.
8. Этап выполнения инженерных изысканий проектная документация
9. Вид инженерных изысканий: инженерно-геодезические изыскания
10. Характеристика проектируемых и реконструируемых объектов, трасс, предприятий: приведена в приложениях
11. Предполагаемые техногенные воздействия на окружающую среду: отсутствуют
12. Наличие предполагаемых опасных природных процессов на территории расположения объекта: не имеются
13. Требования о необходимости научного сопровождения инженерных изысканий: не требуются
14. Требования к составлению прогноза изменения природных условий: не требуются

#### Текстовая часть

Версия: 1 Номер последнего изменения: - Обозначение разрешения:

 ТАТНЕФТ ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина ТатНИПИнефть

Лист 19 из 77

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		15

## 13091-ИГДИ-Т

15. Требования по подготовке предложений и рекомендаций для принятия решения по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния: не требуются

16. Требования к обеспечению контроля качества при выполнении инженерных изысканий: согласно действующим нормативным документам

17. Перечень передаваемых заказчиком во временное пользование результатов ранее выполненных инженерных изысканий: отсутствует

18. Данные о границах площадок и трасс. Указания о масштабе топографической съемки и высоте сечения рельефа по отдельным площадкам, и линейным сооружениям. Выполнить инженерно-геодезические изыскания площадных объектов:

- площадок проектируемых кустов скважин №№ 18И, 19И (куст №1); №№ 22И, 23И, 29И (куст №2); №№ 24И, 25И (куст №3); №32И; №27И, 28И.

- площадки проектируемых ГЗУ в районе скважин №№ 18И, 19И; ГЗУ в районе существующей скважины №17И; ГЗУ в районе существующей скважины №16И – 3 шт.

- площадки существующих - ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И); гребенка ННП-8; ГЗУ ОЗНА (в районе скв-8И), ГЗУ ОЗНА (в районе скв. №16И).

Съемку площадок кустов скважин, скважин, ГЗУ выполнить в масштабе 1:500.

Высота сечения рельефа горизонталями через 0,5м., в границах (радиусом 50 м от устьев скважин)

Выполнить изыскания линейных объектов:

Трасс газопроводов, нефтепроводов, водоводов, ВЛ, кабелей связи (согласно приложению)

Вдоль трасс выполнить полосу съемки шириной 100 м. в масштабе 1:2000. Высота сечения рельефа горизонталями через 0,5 м.

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. Выполнить обзорные схемы в масштабе 1:10000.

Сведения о принятой системе координат и высот:

система координат – МСК-Татнефть,

система высот - Балтийская.(1977года)

19. Краткая техническая характеристика объекта: кусты добывающих скважин, нефтепроводы, ВЛ.

20. Дополнительные требования к выполнению отдельных видов работ: не требуются

21. Требования к составу, форме и формату предоставления результатов инженерных изысканий, порядку их передачи заказчику: 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 М 1:1000, продольные профили трасс Мг1:1000, Мв1:100, планы площадок М1:500.

22. Материалы изысканий выдать в 1 экз. в электронном виде.

### Текстовая часть

Версия: 1 Номер последнего изменения: - Обозначение разрешения:



ТАТНЕФТЬ ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина ТатНИПИнефть

Лист 20 из 77

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		16

## 13091-ИГДИ-Т

23. Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерные изыскания: СП 47.13330.2016 (СНиП 11-02-96) Инженерные изыскания для строительства; СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. СП317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», ГКИНП-02-033-79 «Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500» (изд.1982 г.); ГКИНП (ОНТА) – 02-262-02 «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS» (изд.2002 г.); Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500» (ГУГК СССР. - Недра, 1989).

24. К заданию прилагаются:

1. Приложение 1 – характеристики площадных и линейных объектов

2. Приложение 2 - ситуационный план участка работ с указанием границ площадок точек начала и окончания трасс линейных сооружений, направления и границы полосы трассы, контуры проектируемых сооружений

Главный инженер проекта

\_\_\_\_\_

И.Н. Газимова

/подпись/

/и.о.ф./

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОИИ

\_\_\_\_\_

М.З.Газизов

/подпись/

Начальник ОП ПИР

\_\_\_\_\_

Э.М.Шарафутдинова

/подпись/

### Текстовая часть

Версия: 1 Номер последнего изменения: - Обозначение разрешения:

 **TATNEFT** ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина ТатНИПИнефть

Лист 21 из 77

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		17

## Характеристика проектируемых зданий и сооружений

1 Номер сооружения по ген-плану	2 Вид и назначение проектируемого здания (сооружения)	3 Класс сооружений ГОСТ 27751-2014	4 Предполагаемый тип или варианты фундамента	5 Предполагаемая глубина заложения фундаментов на естественном основании	Предполагаемая нагрузка на фундамент						12 Прочие особенности сооружений (наличие мокровых технологических процессов, наличие динамических нагрузок, допускаемые величины деформации и др.)
					6 Предполагаемая длина свай	7 Легточный, кН/м	8 Бетонное основание, кН/м	9 На отдельных опорах, кН	10 На песчаное (щебеночное) основание, кН/м	11 На одну сваю, кН	
1.	скв. №№18И,19И,22И,23И,24И, 25И,27И, 28И,29И,32И	2		-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: В случаях когда трасса трубопроводов или ВЛ составляет менее 150 м необходимо показать точки врезки в существующие трубопроводы и фидера непосредственно на площадках скважин в масштабе 1:500, не снимая саму трассу

Главный инженер проектов

И.Н. Газимова

## Текстовая часть

Версия: 1 Номер последнего изменения: - Обозначение разрешения:

 ТАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина ТатНИПИнефть

Лист 22 из 77

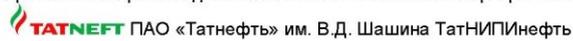
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Характеристика проектируемых линейных сооружений (инженерных коммуникаций) Класс сооружений ГОСТ 27751-2014 КС-2

№№ п/п	Линейное сооружение	Точки подключения примыкания	Протяженность, км	Предполагаемая глубина заложения, м	Материал труб кабеля /сталь, асбоцемент, керамика, чугун, алюминиевая или свинцовая оболочка/	Сечение труб, мм	Тип основания (на опорах, сваях, в грунте, т.е. естественное)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	выкидной нефтепровод	от скв. №18И (куст №1) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И)	0,125	1,2	ТПС-У	89х4	подземная
2.	выкидной нефтепровод	от скв. №19И (куст №1) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И)	0,155	1,2	ТПС-У	89х4	подземная
3.	выкидной нефтепровод	от скв. №22И (куст №2) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И)	0,650	1,2	ТПС-У	89х4	подземная
4.	выкидной нефтепровод	от скв. №23И (куст №2) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И)	0,685	1,2	ТПС-У	89х4	подземная
5.	выкидной нефтепровод	от скв. №29И (куст №2) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И)	0,730	1,2	ТПС-У	89х4	подземная
6.	выкидной нефтепровод	от скв. №24И (куст №3) до гребенки ННП-8	1,30	1,2	СПТ 80	DN80	подземная
7.	выкидной нефтепровод	от скв. №25И (куст №3) до гребенки ННП-8	1,30	1,2	СПТ 80	DN80	подземная
8.	выкидной нефтепровод	от скв. №32И до ГЗУ ОЗНА (в районе скв-8И)	2,20	1,2	СПТ 80	DN80	подземная
9.	выкидной нефтепровод	от скважины №27И до ГЗУ ОЗНА в районе скв. №16И	0,650	1,2	ТПС-У	89х4	подземная
10.	выкидной нефтепровод	от скважины №28И до ГЗУ ОЗНА в районе скв. №16И	0,650	1,2	ТПС-У	89х4	подземная

## Текстовая часть

Версия: 1 Номер последнего изменения: - Обозначение разрешения:



Лист 23 из 77

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		19

**13091-ИГДИ-Т**

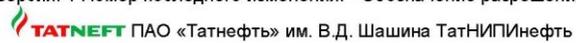
11.	ВЛ 10 кВ	от фидера 4 до скв. 18И, 19И (куст №1)	0,15	-	АС 70/11	-	на опорах
12.	ВЛ 10 кВ	от фидера 4 до скв. 22И,23И,29И (куст №2)	0,5	-	АС 70/11	-	на опорах
12.	ВЛ 10 кВ	от фидера 4 до скв. 24И, 25И (куст №3)	0,1	-	АС 70/11	-	на опорах
14.	ВЛ 10 кВ	от фидера 4 до скв. 32И	2,2	-	АС 70/11	-	на опорах
15.	ВЛ 10 кВ	от фидера 4 до скв. 27И, 28И	0,1	-	АС 70/11	-	на опорах

Главный инженер проектов

И.Н. Газимова

**Текстовая часть**

Версия: 1 Номер последнего изменения: - Обозначение разрешения:



Лист 24 из 77

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		20

## Приложение Б. Программа инженерных изысканий

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель руководителя службы  
организации проектно-изыскательских  
работ ЦКС и КР ЦОБ ПАО «Татнефть»

\_\_\_\_\_  
/подпись/ Р.Р. Хамитов  
/И.О.Ф./

Дата 16.07 2021г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель главного инженера  
института «ТатНИПИнефть»  
ПАО «Татнефть»

\_\_\_\_\_  
/подпись/ Р.М. Фазлыев  
/И.О.Ф./

Дата 16.07 2021г.

### ПРОГРАММА ИНЖЕНЕРНЫХ ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

#### 1 Общие сведения

1.1 Наименование объекта инженерных изысканий: 13091 «Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв.№№18И, 19И, 22И, 23И, 24И, 25И, 27И, 28И, 29И, 32И» расположен в Большеглушицком районе Самарской области Российской Федерации вблизи поселка Рязанский на землях ООО «Татнефть-Самара» и сельского поселения Южное, пашне ООО «Юг Поволжья», общей долевой собственности в границах бывшего совхоза имени Фрунзе.

1.2 Исполнитель: Отдел инженерных изысканий Татарского научно-исследовательского и проектного института нефти открытого 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.

1.3 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.

1.4 Вид градостроительной деятельности: новое строительство.

1.5 Стадия проектирования: проект и рабочая документация.

1.6 В соответствии с заданием на изыскания выданного 13.07.2021 года и утвержденного заместителем руководителя СОПИР ЦКС и КР ЦОБ «ПАО Татнефть» имени В.Д. Шашина Р.Р. Хамитовым предусматривается разработать топогеодезические планы для обустройства площадок проектируемых скважин №№18И, 19И (куст №1), ГЗУ-51; №№22И, 23И, 29И (куст №2); №№24И, 25И (куст №3); №32И; 27И, 28И, ГЗУ ОЗНА (в районе существующей скважины №16И); ГЗНУ ОЗНА (в районе существующей скважины 8И); гребенки ННП-8; проектирования линейных сооружений:

- выкидного нефтепровода от скважины №18И (куст №1) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И) – протяженность трассы 0,125км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,

- выкидного нефтепровода от скважины №19И (куст №1) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И) – протяженность трассы 0,155км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		21

- выкидного нефтепровода от скважины №22И (куст №2) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И) – протяженность трассы 0,650км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №23И (куст №2) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И) – протяженность трассы 0,685км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №29И (куст №2) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И) – протяженность трассы 0,730км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №24И (куст №3) до гребенки ННП-8 – протяженность трассы 1,3км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №25И (куст №3) до гребенки ННП-8 – протяженность трассы 1,3км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №32И до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины 8И) – протяженность трассы 2,2км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №27И до ГЗУ ОЗНА в районе скважины №16И – протяженность трассы 0,65км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- ВЛ 10 кВ от фидера 4 до скважины 18И, 19И (куст №1) – протяженность трассы 0,150км, тип провода – АС 70/11,
- ВЛ 10 кВ от фидера 4 до скважины 22И, 23И, 29И (куст №2) – протяженность трассы 0,500км, тип провода – АС 70/11,
- ВЛ 10 кВ от фидера 4 до скважины 24И, 25И (куст №3) – протяженность трассы 0,100км, тип провода – АС 70/11,
- ВЛ 10 кВ от фидера 4 до скважины 32И – протяженность трассы 2,200км, тип провода – АС 70/11,
- ВЛ 10 кВ от фидера 4 до скважины 27И, 28И – протяженность трассы 0,100км, тип провода – АС 70/11.

1.7 Обзорная схема в приложениях к заданию: (Приложение А-1)

## 2 Оценка изученности территории

2.1 На данный район работ в спец части института имеется картографический материал масштабов 1:25000, 1:10000, 1:5000 выполненный предприятием ГУТК. В спец части института имеется цифровая модель местности, выполненная на основе материала масштаба 1:5000. Крупномасштабные съемки территории изысканий ранее выполнялись по объекту 13030 «Реконструкция ННП-8 ООО «Татнефть-Самара» 2020г.». По площадке ННП-8 съемку не производить, выполнить обновление планов.

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

2.3 Для создания опорной и съемочной планово-высотной геодезической использовать пункты государственной геодезической сети. Выписку с координатами используемых пунктов получить в спец части института ТатНИПИнефть.

## 3 Краткая физико-географическая характеристика района работ

3.1 В административном отношении объект изысканий на территории Большеглушицкого района Самарской области, расположенного в юго-восточной части Самарской области. Большеглушицкий район расположен в юго-восточной части Самарской области в 100 километрах от областного центра. Граничит с муниципальными районами Алексеевский, Нефтегорский, Волжский, Красноармейский, Пестравский, Большечерниговский и Оренбургской областью

3.2 Район изысканий расположен на юго-востоке Восточно-Европейской равнины, между Приволжской возвышенностью, отрогами Южного Урала, Бугульминско-Белебеевской возвышенностью. Общий рельеф местности ровный, с пологим уклоном в сторону реки Сухой Ирғиз, с перепадом высот абсолютных отметок от 136 до 118м.

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		22

3.3 Климат характеризуется как континентальный, засушливый, с жарким сухим летом и холодной малоснежной зимой. Среднегодовая температура воздуха 4,7 °С. Средняя температура воздуха самого тёплого месяца (июля) 21,6 °С (абсолютный максимум 41 °С); самого холодного (января) –12,7 °С (абсолютный минимум –46 °С). Среднегодовое количество атмосферных осадков составляет 420 мм, из которых большая часть (277 мм) выпадает в период с апреля по октябрь. Снежный покров образуется в конце ноября и держится в течение 136 дней Территория Большеглушицкого района расположена в полосе разнотравно-ковыльно-типчаковых степей, где основные пространства занимают сухие степи. Древесная растительность представлена ивняком, ольхой, осокорем, осиной, вязом мелколистным. Представителями кустарниковой растительности являются: бобовник, чилига, ива, шиповник.

#### 4 Состав и виды работ, организация их выполнения

4.1 В соответствии с заданием на изыскания разработать топогеодезические планы для обустройства площадок проектируемых скважин №№18И, 19И (куст №1), ГЗУ-51; №№22И, 23И, 29И (куст №2); №№24И, 25И (куст №3); №32И; 27И, 28И, ГЗУ ОЗНА (в районе существующей скважины №16И); ГЗНУ ОЗНА (в районе существующей скважины 8И); гребенки ННП-8; проектирования линейных сооружений:

- выкидного нефтепровода от скважины №18И (куст №1) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И) – протяженность трассы 0,125км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №19И (куст №1) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И) – протяженность трассы 0,155км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №22И (куст №2) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И) – протяженность трассы 0,650км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №23И (куст №2) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И) – протяженность трассы 0,685км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №29И (куст №2) до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины №15И) – протяженность трассы 0,730км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №24И (куст №3) до гребенки ННП-8 – протяженность трассы 1,3км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №25И (куст №3) до гребенки ННП-8 – протяженность трассы 1,3км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №32И до ГЗУ ОЗНА (в районе скважины 8И) – протяженность трассы 2,2км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- выкидного нефтепровода от скважины №27И до ГЗУ ОЗНА в районе скважины №16И – протяженность трассы 0,65км, предполагаемая глубина заложения 1.2м, материал труб – ТПС-У 89х4,
- ВЛ 10 кВ от фидера 4 до скважины 18И, 19И (куст №1) – протяженность трассы 0,150км, тип провода – АС 70/11,
- ВЛ 10 кВ от фидера 4 до скважины 22И, 23И, 29И (куст №2) – протяженность трассы 0,500км, тип провода – АС 70/11,
- ВЛ 10 кВ от фидера 4 до скважины 24И, 25И (куст №3) – протяженность трассы 0,100км, тип провода – АС 70/11,
- ВЛ 10 кВ от фидера 4 до скважины 32И – протяженность трассы 2,200км, тип провода – АС 70/11,
- ВЛ 10 кВ от фидера 4 до скважины 27И, 28И – протяженность трассы 0,100км, тип провода – АС 70/11.

Система координат МСК-Татнефть  
Система высот Балтийская 1977 года.

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		23

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. Работы провести в 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, в качестве исходных пунктов, при создании планово-высотной опорной геодезической сети, использовать пункты Государственной геодезической сети, не менее 4 пунктов с известными координатами и не менее 5 пунктов с известными высотами. 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 Исходные пункты создаваемой съемочной планово-высотной сети закрепить на местности знаками долговременного закрепления. Места для закрепления реперов выбрать за пределами зоны строительных работ и подъездных путей, не подверженные затоплению, размыву, оползням и другим смещениям грунта со следующими условиями:

- пригодность для проведения спутниковых наблюдений, т.е. отсутствие помех при приеме сигнала навигационных спутников;
- обеспечение долговременной сохранности центра и взаимной видимости;
- простота доступа, простота установки оборудования и контроля его работоспособности;
- удобство и безопасность работы наблюдателя.

Все установленные репера маркируются масляной краской. На все репера грунтового закрепления составить кроки.

4.2.4 Съемочную планово-высотную сеть построить посредством ГНСС измерений, в соответствии с требованиями [2] и [3]. Для определения координат пунктов съемочной сети провести ГНСС измерения с применением двухчастотных, мульти системных спутниковых приемников EFT M2 GNSS, прошедших метрологические обследования Федеральным бюджетным учреждением «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в республике Татарстан». Измерения провести в режиме статики. Наблюдения подвижной станцией на пункте выполнять одним приемом продолжительностью не менее 1 часа. Все линии сети определить независимо друг от друга, включая линии, опирающиеся на пункты геодезической основы. На каждом определяемом пункте должно сходиться по три вектора наблюдения. Маска возвышения - 15°. Интервал записи 5 секунд. Значение фактора PDOP не более 5. 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 теодолитные ходы. Допускается проложение висячих ходов с числом сторон не более трех. Длина висячих ходов на незастроенных территориях не должна быть более 500 метров при съемке масштаба 1:5000, 300 метров при съемке масштаба 1:2000 и 150 метров при съемке в масштабе 1:500. При развитии съемочной геодезической сети полярным способом с применением электронных тахеометров длины полярных направлений допускается увеличивать до

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		24

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 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.

4.2.5 Согласно техническому заданию вдоль трасс выполнить топографическую съемку масштаба 1:2000 сечением рельефа горизонталями через 1 метр, сложные участки трасс (отходы, подходы, переходы через ручьи, реки, овраги, дороги) выполнить в масштабе 1:500 с сечением рельефа горизонталями 0,5 метра. Разрешается производить топографическую съемку одновременно со сгущением съёмочного обоснования. При топографической 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 высоту, место опор подключения, сечение проводов и высоту подвески, температуру во время измерения, все пересекаемые ВЛ обозначить номерами фидеров. Съемку выполнить с точек съёмочного обоснования. На каждой станции составлять абрис, в котором следует показывать пикеты, ситуацию, а также структурные линии рельефа местности (талвеги, 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.

4.2.6 Съемку подземных и надземных сооружений производить с учетом требований пп. 5.1.3.2 -5.1.3.2.5 [3]. Работы по съемке 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 съемку подземных сооружений, не имеющих выходов на поверхность земли;
- отыскивание существующих подземных коммуникаций при помощи трассоискателей «FERROLUX», «CAT & GENNY»;
- тахеометрическую съемку выходов подземных сооружений на поверхность земли;
- тахеометрическую съемку подземных коммуникаций. При съемке глубину заложения безколодезных прокладок определять на углах поворотов, в точках резкого излома рельефа, но не реже чем через 10 см в масштабе съемки;
- 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.

4.2.7 По окончании полевых работ данные перенести непосредственно в персональный компьютер исполнителя и обработать в программе «CredoDAT 4.0». Обработку измерений в съёмочной 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.

4.2.8 При камеральной обработке должны быть выполнены:

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

-импорт полученных данных в ПО «Кредо».

-обработка материала тахеометрической съемки. В процессе обработки тахеометрической съемки создать цифровую модель местности (ЦММ) с нанесением всех коммуникаций и ситуации.

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		25

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, 1:10000 (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:

- инженеру - Галяутдинову Д.В.

4.5 Полевые топографо-геодезические работы выполнить топографической партией в составе:

- начальника партии - Сатеева К.Р.,

- топографа 1 категории - Григорьева С.Н.

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

- начальника группы - Гусельщиковой О.В.,

- техника - Кандур М.В.,

- техника - Фаритовой А.Ю.

4.7 При производстве изыскательских работ следует руководствоваться [8], [9] и [11].

4.7.1 До выезда на объект начальнику партии провести с работниками 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.

### 5 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. Съёмочную 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 или RTK. Средние погрешности определения планового положения предметов и контуров должны соответствовать требованиям пп. 5.1.17 -5.1.22. [2]. По окончании инструментального полевого контроля составить акт полевого контроля. Материалы 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], [4], [7].

### 6 Используемые нормативные документы

1 Градостроительный кодекс Российской Федерации №190-ФЗ, ст.47;

2 СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;

3 СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ.

4 СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		26

5 ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности»;

6 СП 126.13330.2012 Геодезические работы в строительстве. Актуализированная редакция СНиП 3.01.03-84;

7 «Условные знаки для топографических планов (Москва, 2005г)».

8 ГОСТ 21.301-2014 Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям (с Поправкой)

9 ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах»;

10 «Правилами по технике безопасности» на топографо-геодезических работах»

11 «Инструкция № 109 по охране труда на топографо-геодезических работах».

#### 8 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 Электронный материал передать архиву института «ТатНИПИнефть» в формате (doc, xls, dwg, pdf), материал заказчику выдается по требованию.

8.4 Материалы приготовить к сдаче в 2021г.

#### 9 К программе инженерных изысканий для подготовки проекта прилагаются

1. Приложение А - Копия заданий на выполнение инженерных изысканий.

2. Приложение Б - Приложения к заданию.

3. Приложение В- Копия свидетельства о допуске к работам по инженерным изысканиям.

6. Приложение Г- Лицензия на осуществление работ.

Начальник экспедиции  В.П.Маленов «15» 07 2021г.

Начальник отдела изысканий  М.З.Газизов «15» 07 2021г

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		27

Приложение В. Письмо Отдела водных ресурсов по Самарской области № СА-12/3340 от 04.10.2021г.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ  
(РОСВОДРЕСУРСЫ)  
НИЖНЕ - ВОЛЖСКОЕ  
БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
(Нижне-Волжское БВУ)

ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ  
ПО САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Буянова, д.1, г. Самара, 443041  
тел. (846) 333-31-20  
E-mail: [ovr-samara@mail.ru](mailto:ovr-samara@mail.ru)

ООО «Стройпроектнадзор»

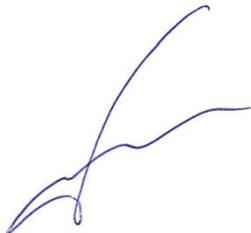
E-mail: [info-spn@bk.ru](mailto:info-spn@bk.ru)

От 04.10.2021 № СА-12/3340  
На 21/0921-СПН/06 от 21.09.2021

Отделом водных ресурсов по Самарской области Нижне-Волжского БВУ (Далее-отдел) рассмотрен запрос в рамках разработки проекта «Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв. №18И,19И,22И,23И,24И,25И,27И,28И,29И,32И» и направляет Вам имеющиеся в государственном водном реестре сведения.

Приложение в Электронном виде: форма 1.9 –гвр, формал.8.1-гвр, форма 2.13 –гвр.

Начальник отдела  
водных ресурсов по Самарской области

 А.И. Суперфин

(846) 333-31-20

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		28

Приложение Г. Письмо Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № МЛХ-05-02/24900 от 08.10.2021г.



**МИНИСТЕРСТВО  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,  
ОХРАНЫ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 Б  
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55  
E-mail: MNR@samregion.ru

08 ОКТ 2021

№

МЛХ-05-02/24900

На № 21/0921-СПН/01 от 21.09.2021  
вх. МЛХ-26145 от 22.09.2021

Заместителю директора  
по проектированию  
ООО «Стройпроектнадзор»  
Д.Р. Ямашеву

ул. Ленина, д.13, оф.406,  
г. Альметьевск, Республика  
Татарстан, 423450

Ваш запрос о принадлежности объекта строительства: «Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв. №№ 18И, 19И, 22И, 23И, 24И, 25И, 27И, 28И, 29И, 32И» к землям лесного фонда министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрен.

Каталог координат.

Имя точки	МСК-16		ГСК-2011		WGS84	
	Север X	Восток Y	Широта	Долгота	Широта	Долгота
1	291567,62	2213442,38	52°19'50.61"	50°45'43.70"	52°19'50.61"	50°45'43.69"
2	291041,72	2213478,61	52°19'33.62"	50°45'46.10"	52°19'33.62"	50°45'46.09"
3	290546,82	2213389,17	52°19'17.56"	50°45'41.83"	52°19'17.56"	50°45'41.82"
4	290232,96	2213280,62	52°19'07.35"	50°45'36.40"	52°19'07.35"	50°45'36.39"
5	289731,14	2213695,47	52°18'51.36"	50°45'58.76"	52°18'51.35"	50°45'58.75"
6	289763,00	2213734,01	52°18'52.41"	50°46'00.76"	52°18'52.40"	50°46'00.75"
7	290243,16	2213337,06	52°19'07.71"	50°45'39.37"	52°19'07.71"	50°45'39.36"
8	290534,12	2213437,69	52°19'17.18"	50°45'44.41"	52°19'17.18"	50°45'44.40"
9	291038,94	2213528,91	52°19'33.56"	50°45'48.76"	52°19'33.56"	50°45'48.75"
10	291515,08	2213496,12	52°19'48.94"	50°45'46.58"	52°19'48.94"	50°45'46.57"
11	291514,90	2213500,02	52°19'48.94"	50°45'46.79"	52°19'48.93"	50°45'46.78"
12	291450,76	2213503,87	52°19'46.87"	50°45'47.05"	52°19'46.86"	50°45'47.04"
13	291433,75	2213684,18	52°19'46.42"	50°45'56.59"	52°19'46.41"	50°45'56.58"
14	291650,37	2213681,20	52°19'53.42"	50°45'56.23"	52°19'53.42"	50°45'56.22"
15	291655,20	2213491,60	52°19'53.47"	50°45'46.21"	52°19'53.47"	50°45'46.20"
16	291565,09	2213497,01	52°19'50.56"	50°45'46.58"	52°19'50.56"	50°45'46.57"
17	289101,01	2215616,33	52°18'32.05"	50°47'40.70"	52°18'32.04"	50°47'40.69"
18	288950,21	2215552,07	52°18'27.14"	50°47'37.45"	52°18'27.13"	50°47'37.44"
19	288832,05	2215718,78	52°18'23.41"	50°47'46.35"	52°18'23.40"	50°47'46.34"

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		29

20	288881,22	2215737,45	52°18'25.01"	50°47'47.29"	52°18'25.00"	50°47'47.28"
21	288694,38	2216024,29	52°18'19.12"	50°48'02.60"	52°18'19.12"	50°48'02.59"
22	288658,11	2216005,78	52°18'17.94"	50°48'01.65"	52°18'17.93"	50°48'01.64"
23	288561,27	2216142,35	52°18'14.88"	50°48'08.95"	52°18'14.88"	50°48'08.93"
24	288710,30	2216237,53	52°18'19.75"	50°48'13.83"	52°18'19.75"	50°48'13.82"
25	288815,55	2216086,13	52°18'23.08"	50°48'05.75"	52°18'23.07"	50°48'05.74"
26	288739,16	2216047,15	52°18'20.58"	50°48'03.76"	52°18'20.58"	50°48'03.75"
27	288929,06	2215755,61	52°18'26.56"	50°47'48.21"	52°18'26.56"	50°47'48.20"
28	288987,05	2215777,63	52°18'28.45"	50°47'49.32"	52°18'28.45"	50°47'49.31"
29	287692,92	2217490,79	52°17'47.53"	50°49'20.86"	52°17'47.52"	50°49'20.85"
30	287608,42	2217472,64	52°17'44.79"	50°49'19.98"	52°17'44.78"	50°49'19.97"
31	287572,37	2217582,96	52°17'43.68"	50°49'25.83"	52°17'43.68"	50°49'25.82"
32	287667,03	2217607,63	52°17'46.76"	50°49'27.05"	52°17'46.75"	50°49'27.04"
33	285685,66	2219594,10	52°16'43.73"	50°51'13.55"	52°16'43.72"	50°51'13.54"
34	285487,31	2219608,32	52°16'37.32"	50°51'14.47"	52°16'37.31"	50°51'14.46"
35	285487,63	2219795,97	52°16'37.43"	50°51'24.37"	52°16'37.42"	50°51'24.36"
36	285487,79	2219795,96	52°16'37.43"	50°51'24.37"	52°16'37.43"	50°51'24.36"
37	285459,71	2220689,41	52°16'36.99"	50°52'11.50"	52°16'36.99"	50°52'11.49"
38	285615,26	2220703,95	52°16'42.03"	50°52'12.14"	52°16'42.02"	50°52'12.13"
39	285610,88	2220807,78	52°16'41.94"	50°52'17.62"	52°16'41.94"	50°52'17.61"
40	285660,83	2220809,89	52°16'43.56"	50°52'17.69"	52°16'43.55"	50°52'17.68"
41	285667,22	2220658,59	52°16'43.69"	50°52'09.70"	52°16'43.68"	50°52'09.69"
42	285511,17	2220644,01	52°16'38.63"	50°52'09.07"	52°16'38.63"	50°52'09.06"
43	285537,86	2219794,50	52°16'39.05"	50°51'24.25"	52°16'39.05"	50°51'24.24"
44	285686,10	2219790,17	52°16'43.84"	50°51'23.89"	52°16'43.84"	50°51'23.88"

Согласно предоставленному каталогу координат, испрашиваемый участок в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре и подтвержденными путем ввода координат X и Y в программу ГИС ИНГЕО, к землям лесного фонда не относится.

Руководитель управления  
лесного планирования и  
организации лесопользования  
департамента лесного хозяйства



Е.В. Ефремова

Помогаева 2541030

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		30

Приложение Д. Письмо Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № МЛХ-03-03/24142 от 01.10.2021г.



**МИНИСТЕРСТВО  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,  
ОХРАНЫ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 б  
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55  
E-mail: MNR@samregion.ru

01 ОКТ 2021

№ *МАХ-03-03/24142*

На № 21/0921-СПН/04 от 21.09.2021

На № 21/0921-СПН/07 от 21.09.2021

Заместителю директора по  
проектированию  
ООО «Стройпроектнадзор»

Д.Р.Ямашеву

ул. Ленина, д. 13, оф.406  
г. Альметьевск, Республика  
Татарстан 423450

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (далее – министерство) рассмотрело Ваше обращение по вопросу разработки документации по планировке территории в отношении объекта: «Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО «Татнефть – Самара» скв. №№ 18И, 19И, 22И, 23И, 24И, 25И, 27И, 28И, 29И, 32И» и сообщает следующее.

На основании предоставленных Вами картографических материалов и каталога координат на испрашиваемом земельном участке особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

Информацию о наличии и количестве объектов растительного и животного мира, относящихся к видам, занесённым в Красную книгу, на запрашиваемом земельном участке можно получить только в результате экологических изысканий.

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 22.03.2018 № 05.12-53/7812 «О представлении информации для инженерно-экологических изысканий», на основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20, от

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		31

05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

При наличии на участке изысканий видов растений и животных, занесённых в Красную книгу Самарской области, вся полученная информация направляется в адрес министерства.

Порядок изъятия из естественной природной среды объектов животного и растительного мира, принадлежащих к видам, занесенным в Красную книгу Самарской области, в целях их сохранения утверждён приказом министерства от 29.03.2019 № 266.

И.о. руководителя департамента  
охраны окружающей среды



А.П.Ардаков

Ардаков 2667443

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		32

Приложение Ж. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 05-12-32/5143 от 20.02.2018г.



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

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА**

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

20.02.2018 № 05-12-32/5143  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику ФАУ  
«Главгосэкспертиза»  
Минстроя России  
Манылову И.Е.

Фуркасовский пер., д.6, Москва,  
101000

О предоставлении информации для  
инженерно-экологических изысканий

Уважаемый Игорь Евгеньевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 № 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел «Изнученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020

ФАУ «Главгосэкспертиза России»  
Вх. № 3954 (3+34ч)  
«28» 02 2018 г.

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		33

года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		34

объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.  
Приложение: на 34 листах.



М.К. Керимов

Исп. Гапиевко С.А. (499) 254-63-69

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		35

Приложение 3. Письмо Администрации Муниципального района  
Большеглушицкий Самарской области № 3140а от 23.09.2021г.



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
РАЙОНА  
БОЛЬШЕГЛУШИЦКИЙ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Гагарина, д. 91, с. Большая Глушица,  
446180 Тел./факс (273) 2-16-33  
E-mail: [bg@admbg.org](mailto:bg@admbg.org)  
ОКПО 04031144, ОГРН 1026303462481,  
ИНН/КПП 6364000569/636401001

ООО «СтройПроектНадзор»

Заместителю директора по  
проектированию  
Д.Р. Ямашеву

423450 Республика Татарстан, г.  
Альметьевск,  
Ул. Ленина д. 13, офис 406

от 23.09.2021 № 3140а

На Ваш запрос № 21/0921-СПН/10 от 21.09.2021 г., информируем о  
нижеследующем:

1. на участке размещения объекта отсутствуют особо охраняемые  
природные территории местного значения (ООПТ).

И. о главы муниципального района  
Большеглушицкий Самарской области

И.В. Куликова

исп. Тепляков П.М.. 8 (84673) 23159

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		36

Приложение И. Письмо Администрации Муниципального района  
Большеглушицкий Самарской области № 3344а от 19.10.2021г.



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
РАЙОНА  
БОЛЬШЕГЛУШИЦКИЙ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Гагарина, д. 91, с. Большая Глушица,  
446180 Тел./факс (273) 2-16-33  
E-mail: [bg@admbg.org](mailto:bg@admbg.org)  
ОКПО 04031144, ОГРН 1026303462481,  
ИНН/КПП 6364000569/636401001

ООО «СтройПроектНадзор»

Заместителю директора по  
проектированию  
Д.Р. Ямашеву

423450 Республика Татарстан, г.  
Альметьевск,  
Ул. Ленина д. 13, офис 406

от 19.10.2021 г. № 3344а

На Ваш запрос № 21/0921-СПН/09 от 21.09.2021 г., информируем о  
нижеследующем:

1. на участке размещения отсутствуют питьевые водозаборы.

Глава муниципального района  
Большеглушицкий Самарской области

В.А. Анцинов

исп. Тепляков П.М.. 8 (84673) 23159

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		37

Приложение К. Письмо Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № МЛХ-04-02/24789 от 07.10.2021г.



**МИНИСТЕРСТВО  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,  
ОХРАНЫ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 Б  
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55  
E-mail: MNR@samregion.ru

Директору  
ООО «СтройПроектНадзор»

Д.В. Прохоровой  
ул. Ленина, д.13, оф.406  
г. Альметьевск  
Республика Татарстан, 423262

07 ОКТ 2021 № МЛХ-04-02/24789

На № 21/0921-СПН/03 от 21.09.2021  
На № 21/0921-СПН/15 от 21.09.2021  
На № 21/0921-СПН/25 от 21.09.2021

О предоставлении информации

Уважаемая Диляра Владимировна!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (далее – министерство), рассмотрев Ваши обращения о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) месторождений общераспространенных полезных ископаемых в границах проектируемых объектов:

- «Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв. №№ 18И, 19И, 22И, 23И, 24И, 25И, 27И, 28И, 29И, 32И», в границах Большеглушицкого района Самарской области;

- «Обустройство Черемшанского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв. №№ 264, 265», в границах Челно-Вершинского района Самарской области;

- «Обустройство Эштебенькинского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв. №№ 257, 258», в границах Челно-Вершинского района Самарской области, сообщает следующее.

Согласно представленному картографическому материалу в границах земельных участков с указанными географическими координатами, месторождения общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют.

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		38

Для получения заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участками застройки министерство рекомендует Вам обратиться в орган, осуществляющий на территории Самарской области функции Федерального агентства по недропользованию – отдел геологии и лицензирования по Самарской области Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (443010, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 21, тел. 8 (846) 332-21-60, начальник – Миронова Ольга Александровна), предоставляющий государственную услугу в соответствии с «Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода», утвержденным Приказом Роснедр от 22.04.2020 № 161.

В целях исключения повторного запроса указанной информации в министерстве органом, осуществляющим предоставление государственной услуги по предоставлению сведений о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах участков предстоящей застройки, просьба приложить к заявке ответ министерства.

Руководитель  
управления лицензирования  
участков недр местного значения



О.В.Ливанова

Иванова 2639982

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		39

Приложение Л. Письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия Самарской области (МСХП СО) № МСХ-5-18-/3547 от 30.09.2021г.



**МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ  
(МСХП СО)**

Невская ул., д. 1, г. Самара, 443100  
Телефон (846) 332-09-68  
Факс (846) 332-12-50  
E-mail: [mcx@samregion.ru](mailto:mcx@samregion.ru)  
<http://mcx.samregion.ru>

*30.09.2021 № МСХ-5-18/3547*

Заместителю директора  
по проектированию  
ООО «СтройПроектНадзор»

Д.Р. Ямапеву

О предоставлении информации

Уважаемый Динар Радикович!

Министерство сельского хозяйства и продовольствия Самарской области, рассмотрев Ваши обращения от 21.09.2021 № 21/0921-СПН/11, от 21.09.2021 № 21/0921-СПН/22, от 21.09.2021 № 21/0921-СПН/28 о предоставлении информации о наличии или отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, расположенных под объектами:

«Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв. №№ 18И, 19И, 22И, 23И, 24И, 25И, 27И, 28И, 29И, 32И», расположенного в границах Большечерниговского района Самарской области;

«Обустройство Черемшанского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв. №№264, 265», расположенного в границах Челно-Вершинского района Самарской области;

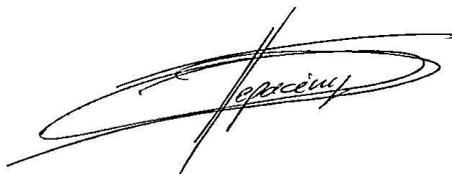
«Обустройство Эштебенькинского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв. №№ 257, 258», расположенного в границах Челно-Вершинского района Самарской области, сообщает следующее.

Перечень особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий сельскохозяйственного назначения на территории Самарской области, использование которых для других целей не допускается, утвержден приказом министерства сельского хозяйства и продовольствия Самарской области от 06.11.2020 № 346-п.

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		40

Земельные участки с кадастровыми номерами 63:14:0000000:794; 63:14:0608002:2; 63:14:0608002:15; 63:14:0608002:21; 63:14:0000000:893; 63:14:1107001:12; 63:14:0000000:1018; 63:14:1107002:16; 63:14:0000000:234; 63:35:0104005:14; 63:35:0104005:1; 63:35:0205002:16; 63:35:0205002:28; 63:35:0205002:26, на которых располагаются проектируемые объекты к особо ценным сельскохозяйственным угодьям, использование которых для других целей не допускается, не относятся.

Заместитель министра



Д.В. Герасёнков

Дементьева 3377869

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		41

Приложение М. Заключение Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № УГООКН/5648 от 20.10.2021г.



**УПРАВЛЕНИЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ  
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071

Тел. (846) 337-83-26

email: [ugookn@samregion.ru](mailto:ugookn@samregion.ru)

<http://nasledie.samregion.ru>

ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;

ИНН/КПП 6311159468/631101001

20.10.2021 № УГООКН/5648

на № 21/0921-СПН/02 от 21.09.2021

Заместителю директора по  
проектированию  
ООО «Стройпроектнадзор»

Д.Р. Ямашеву

ул. Ленина, д. 13, оф. 406,  
г. Альметьевск, 423450

О предоставлении информации

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев Ваше обращение от 21.09.2021 № 21/0921-СПН/02, сообщает следующее.

На земельном участке, отводимом для проведения работ по объекту «Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв. №№ 18И, 19И, 22И, 23И, 24И, 25И, 27И, 28И, 29И, 32И», расположенному на территории муниципального района Большеглушицкий Самарской области (согласно приложенной схеме), объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, и выявленные объекты культурного наследия (памятники архитектуры, истории и культуры) отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен также вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Вместе с тем, Управление не имеет данных об отсутствии на указанном земельном участке объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, в том числе, объектов археологического наследия.

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		42

В соответствии со ст.30 Федерального Закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, указанные земли являются объектами государственной историко-культурной экспертизы (далее – историко-культурная экспертиза).

Историко-культурная экспертиза проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение (ст.31 Федерального закона).

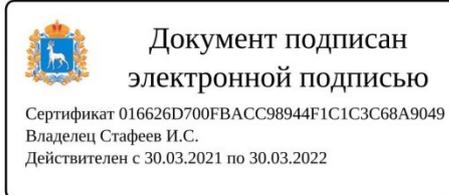
Как установлено ст.32 Федерального закона единственным основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, является заключение историко-культурной экспертизы.

С учетом изложенного, в соответствии с Федеральным законом для получения заключения о возможности проведения работ по объекту «Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв. №№ 18И, 19И, 22И, 23И, 24И, 25И, 27И, 28И, 29И, 32И», расположенному на территории муниципального района Большеглушицкий Самарской области (согласно приложенной схеме), в адрес Управления необходимо представить результаты проведенных археологических полевых работ на земельном участке, предполагаемом к хозяйственному освоению, и заключение историко-культурной экспертизы по результатам проведенных археологических полевых работ на вышеназванном земельном участке.

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		43

По результатам рассмотрения отчета о проведенных археологических полевых работах и заключения историко-культурной экспертизы Управлением будет принято соответствующее решение.

И.о. руководителя  
управления



И.С.Стафеев

Крамарев 3375618

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		44



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ВЕТЕРИНАРИИ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443100, г. Самара, ул. Невская, 1

Телефон: (846) 337-08-06

факс: (846) 337-08-06

Е-mail: depvetso@yandex.ru

*28.08.2021 № ДВ-02/4039*

на № 21/0921-СПН/05 от 21.09.2021

Заместителю директора по  
проектированию ООО  
«СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР»

Д.Р. Ямашеву

Департамент ветеринарии Самарской области (далее – Департамент), рассмотрев Ваш информирует, что в пределах границ муниципального района Большеглушицкий Самарской области имеется 13 объектов уничтожения биологических отходов (скотомогильника):

1. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Константиновка, географические координаты N 52°27,28' E 50°08,57';
2. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Новопавловка, географические координаты N 52°25,40' E 50°33,03';
3. Объект расположен на расстоянии 1,2 км от поселка Фрунзенский, географические координаты N 52°24,10' E 50°47,49';
4. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Александровка, географические координаты N 52°35,00' E 50°34,49';
5. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Ледяйка, географические координаты N 52°54,60' E 50°57,40';
6. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Мокша, географические координаты N 52°39,53' E 51°25,52';
7. Объект расположен на расстоянии 1 км от поселка Коммунар, географические координаты N 52°57,20' E 50°36,80';
8. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Малая Глушица, географические координаты N 52°25,40' E 50°13,05';
9. Объект расположен на расстоянии 0,5 км от села Большая Глушица, СПК «Михайловское», географические координаты N 52°22,33' E 50°27,95';
10. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Большая Глушица, СПК «Троицкое», географические координаты N 52°22,32' E 50°29,34';
11. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Большая Дергуновка, географические координаты N 52°29,07' E 50°20,15';
12. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Тамбовка,

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		45

географические координаты N 52°22,15' E 50°35,32';

13. Объект расположен на расстоянии 1 км от поселка Южный, географические координаты N 52°20,24' E 51°03,45'.

Одновременно, сообщаем, что информация о незарегистрированных скотомогильниках, биотермических ямах, сибирязвенных захоронений, и их охранных зонах в прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от границ проектирования по объекту «Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв. №18И,19И,22И,23И,24И,25И,27И,28И,29И,32И» в департаменте отсутствует.

И.о. заместителя руководителя



В.В. Дормидонтов

Гулин 3377684

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		46

Приложение П. Заключение Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу (Приволжскнедра) № СМ-ПФО-13-00-08/2961 от 28.10.2021г.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ  
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

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

Директору  
ООО «Стройпроектнадзор»

Д.В. Прохоровой

ул. Ленина, д. 13, г. Альметьевск,  
Республика Татарстан, 423450

28.10.2021 № СМ-ПФО-13-00-08/2961  
на № 12/1021-СПН/02 от 12.10.2021

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

В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки Обществу с ограниченной ответственностью «Стройпроектнадзор» (ИНН 1644066250; место нахождения: 123290, город Москва, Шмитовский проезд, дом 39, корпус 2, квартира 49) в отношении объекта «Обустройство Иргизского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» скв. №№ 18И, 19И, 22И, 23И, 24И, 25И, 27И, 28И, 29И, 32И» в Большеглушицком районе Самарской области ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах» (участок предстоящей застройки находится частично в границах Иргизского нефтяного месторождения).

Заместитель начальника

Е.В. Ларин

Юрков А.В.  
(846) 333 56 66

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		47

Приложение Т. Материалы и результаты инженерных изысканий, используемых при подготовке проекта планировки территории

					13091-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		48