



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»**
(ООО «СамараНИПИнефть»)

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ВНЕСЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЙ В ДОКУМЕНТАЦИЮ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для размещения линейного объекта

**6373П: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 700,701,702 Радаевского
месторождения»**

в границах сельских поселений Красносельское, Сергиевск и Елшанка муниципального
района Сергиевский Самарской области

**Книга 2. Проект планировки территории.
Материалы по обоснованию**

Главный инженер проекта



Р.З. Шамасов

Самара, 2023г.

6373П-ППТ.МО

Лист

1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

Содержание

Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Графическая часть"

3.1	Схема расположения элементов планировочной структуры	4
3.2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	5
3.3	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Схема конструктивных и планировочных решений	6
3.4	Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	7
3.5	Схема границ территорий объектов культурного наследия	8
3.6	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	9

Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка"

4.1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	11
4.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	20
4.3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	26
4.4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	26
4.5	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	26
4.6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	34
4.7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами	35

Приложения 36

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть"**

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6373П-ППТ.МО

Лист

3

3.1 Схема расположения элементов планировочной структуры

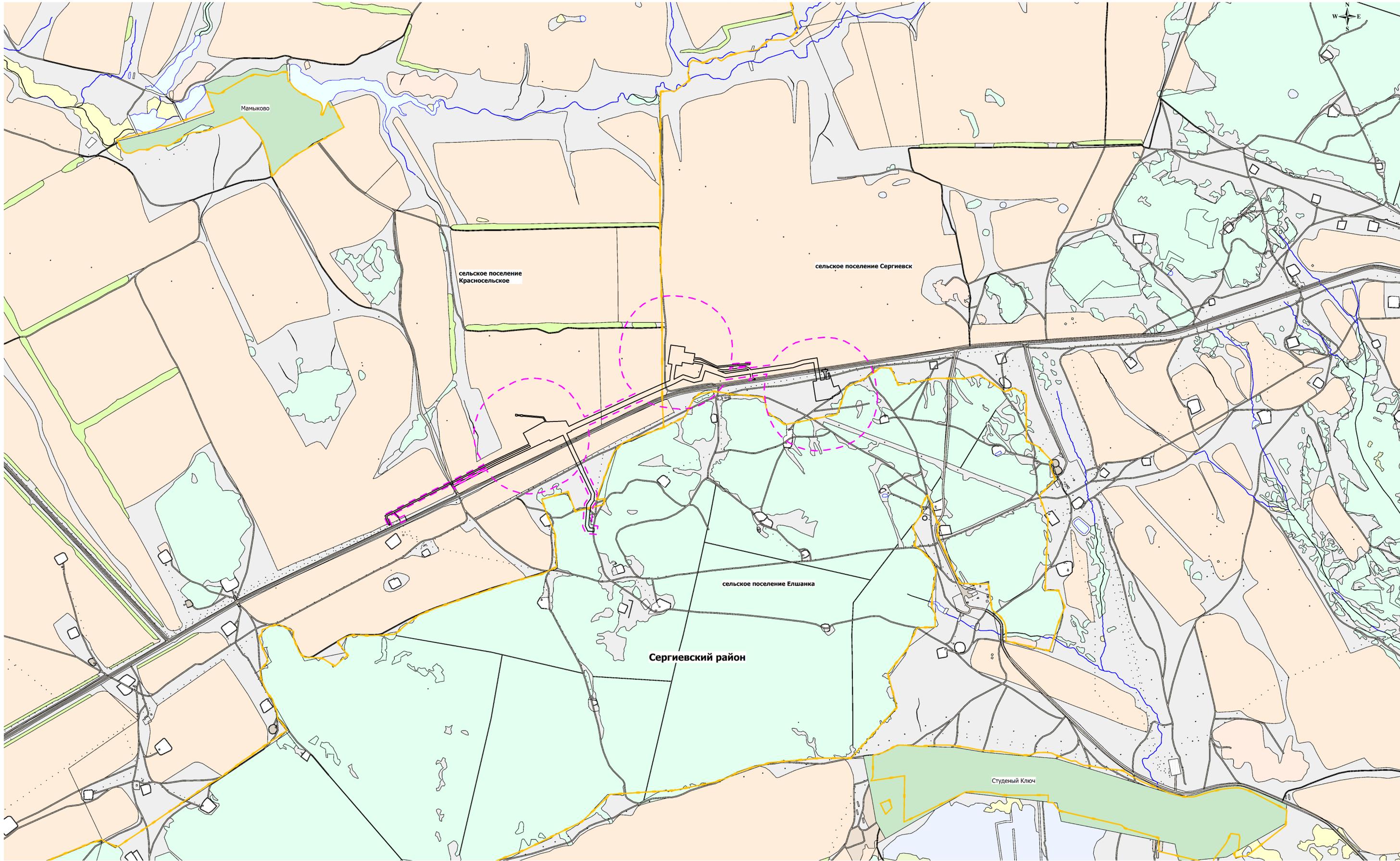
Схема расположения элементов планировочной структуры представлена на 1 листе формата А1 в масштабе 1 : 10 000.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6373П-ППТ.МО

Лист

4



Условные обозначения
 - Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Границы муниципальных образований

Примечание:
 1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют.

Заказчик: ООО «ННК – Самарнефтегаз»				Документация по внесению изменений в документацию по планировке территории 637ЗП «Сбор нефти и газа со скважин №№ 700, 701, 702 Радаевского месторождения» в границах сельских поселений Красносельское, Сергиевск и Елшанка муниципального района Сергиевский Самарской области				
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Кузьменко П.В.					П	1	1
Проверил	Даминова Л.Р.				Схема расположения элементов планировочной структуры Масштаб 1 : 10 000	ООО «СамараНИПнефть»		
ГИП	Шамасов Р.З.					Формат А1		

3.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории представлена на 2 листах формата А1 в масштабе 1 : 2 000.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6373П-ППТ.МО



линия совмещения с листом 2

Условные обозначения

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН
- Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории

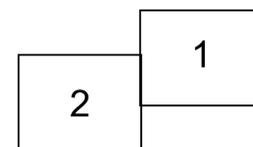
Примечание:

1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют;
2. Изъятие земельных участков для государственных и муниципальных нужд не планируется;
3. Контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов отсутствуют;

Сведения об отнесении к определенной категории земель

- Земли населенных пунктов
- Земли лесного фонда
- Земли промышленности
- Земли сельскохозяйственного назначения

Схема расположения листов



Заказчик: ООО «ННК – Самаранефтегаз»				Документация по внесению изменений в документацию по планировке территории 637ЗП «Сбор нефти и газа со скважин №№ 700, 701, 702 Радаевского месторождения» в границах сельских поселений Красносельское, Сергиевск и Елшанка муниципального района Сергиевский Самарской области			
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Кузьменко П.В.		<i>Кузьменко</i>		Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	П	1
Проверил	Даминова П.Р.		<i>Даминова</i>				
ГИП	Шамасов Р.З.		<i>Шамасов</i>		Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории		2
						ООО «СамараНИПИнефть»	
Формат А1							



- Условные обозначения**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН

- Сведения об отнесении к определенной категории земель**
- Земли населенных пунктов
 - Земли лесного фонда
 - Земли промышленности
 - Земли сельскохозяйственного назначения

- Примечание:**
1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют;
 2. Изъятие земельных участков для государственных и муниципальных нужд не планируется;
 3. Контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов отсутствуют;

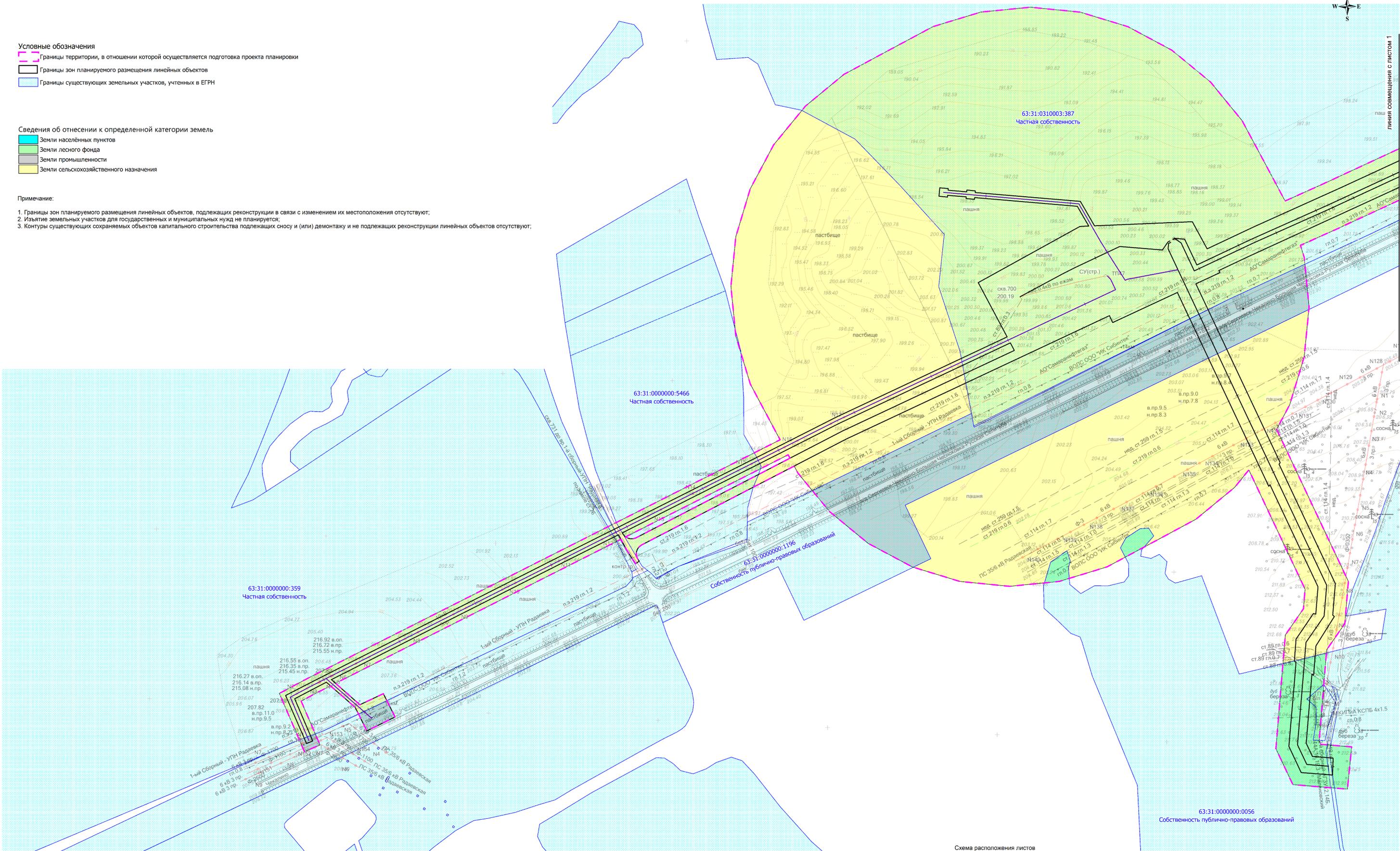
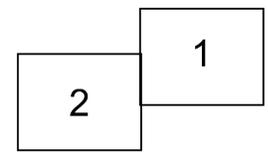


Схема расположения листов



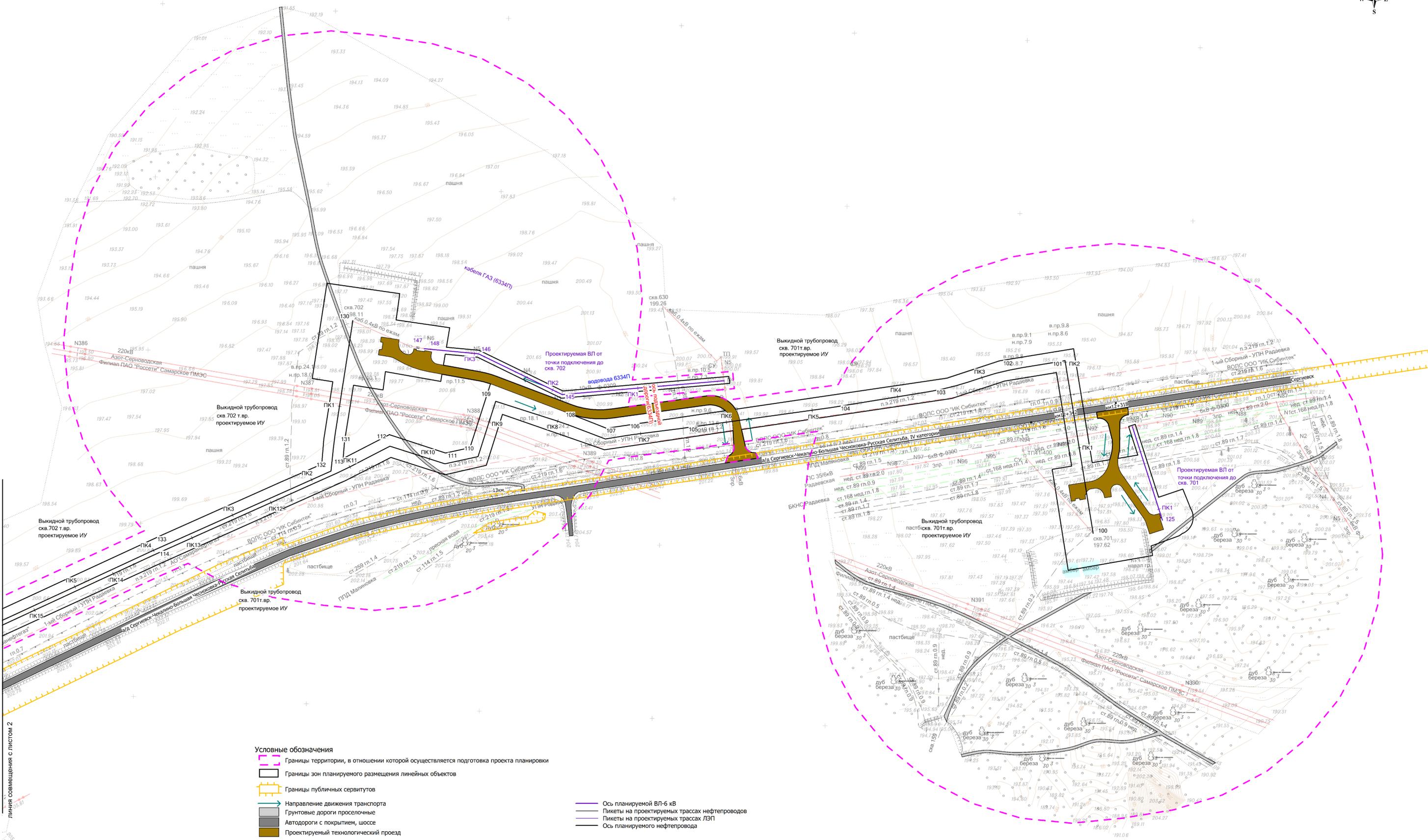
Заказчик: ООО «ННК – Самаранефтегаз»				Документация по внесению изменений в документацию по планировке территории 637ЗП «Сбор нефти и газа со скважин №№ 700, 701, 702 Радаевского месторождения» в границах сельских поселений Красносельское, Сергиевск и Елшанка муниципального района Сергиевский Самарской области				
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Кузьменко П.В.					П	2	2
Проверил	Даминова Л.Р.				Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1 : 2 000	ООО «СамарНИПИнефть»		
ГИП	Шамасов Р.З.					Формат А1		

3.3 Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Схема конструктивных и планировочных решений

Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта совмещена со схемой конструктивных и планировочных решений и представлена на 2 листах формата А1 в масштабе 1 : 2 000.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

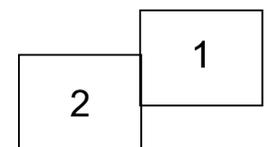
6373П-ППТ.МО



- Условные обозначения**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Границы публичных сервитутов
 - Направление движения транспорта
 - Грунтовые дороги проселочные
 - Автодороги с покрытием, шоссе
 - Проектируемый технологический проезд
 - Ось планируемой ВЛ-6 кВ
 - Пикеты на проектируемых трассах нефтепроводов
 - Пикеты на проектируемых трассах ЛЭП
 - Ось планируемого нефтепровода

- Примечание:**
1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют;
 2. Линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования отсутствуют;
 3. Остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта отсутствуют;
 4. Объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с региональными и местными нормативами градостроительного проектирования отсутствуют;
 5. Хозяйственные проезды и скотопрогны, сооружения для перехода диких животных отсутствуют;
 6. Основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях отсутствуют;
 7. Направления движения наземного общественного пассажирского транспорта отсутствуют;

Схема расположения листов



Заказчик: ООО «ННК – Самаранефтегаз»				Документация по внесению изменений в документацию по планировке территории 637ЗП «Сбор нефти и газа со скважин №№ 700, 701, 702 Радаевского месторождения» в границах сельских поселений Красносельское, Сергиевск и Елшанка муниципального района Сергиевский Самарской области			
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Кузьменко П.В.		<i>Кузьменко</i>		Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	П	1
Проверил	Даминова П.Р.		<i>Даминова</i>				
ГИП	Шамасов Р.З.		<i>Шамасов</i>		Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Схема конструктивных и планировочных решений		2
						ООО «СамарНИПИнефть»	
						Масштаб 1 : 2 000	
						Формат А1	



- Условные обозначения**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Границы публичных сервитутов
 - Направление движения транспорта
 - Грунтовые дороги проселочные
 - Автодороги с покрытием, шоссе
 - Проектируемый технологический проезд
 - Ось планируемой ВЛ-6 кв
 - Пикеты на проектируемых трассах нефтепроводов
 - Пикеты на проектируемых трассах ЛЭП
 - Ось планируемого нефтепровода

- Примечание:**
1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют;
 2. Линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования отсутствуют;
 3. Остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта отсутствуют;
 4. Объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с региональными и местными нормативами градостроительного проектирования отсутствуют;
 5. Хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных отсутствуют;
 6. Основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях отсутствуют;
 7. Направления движения наземного общественного пассажирского транспорта отсутствуют;

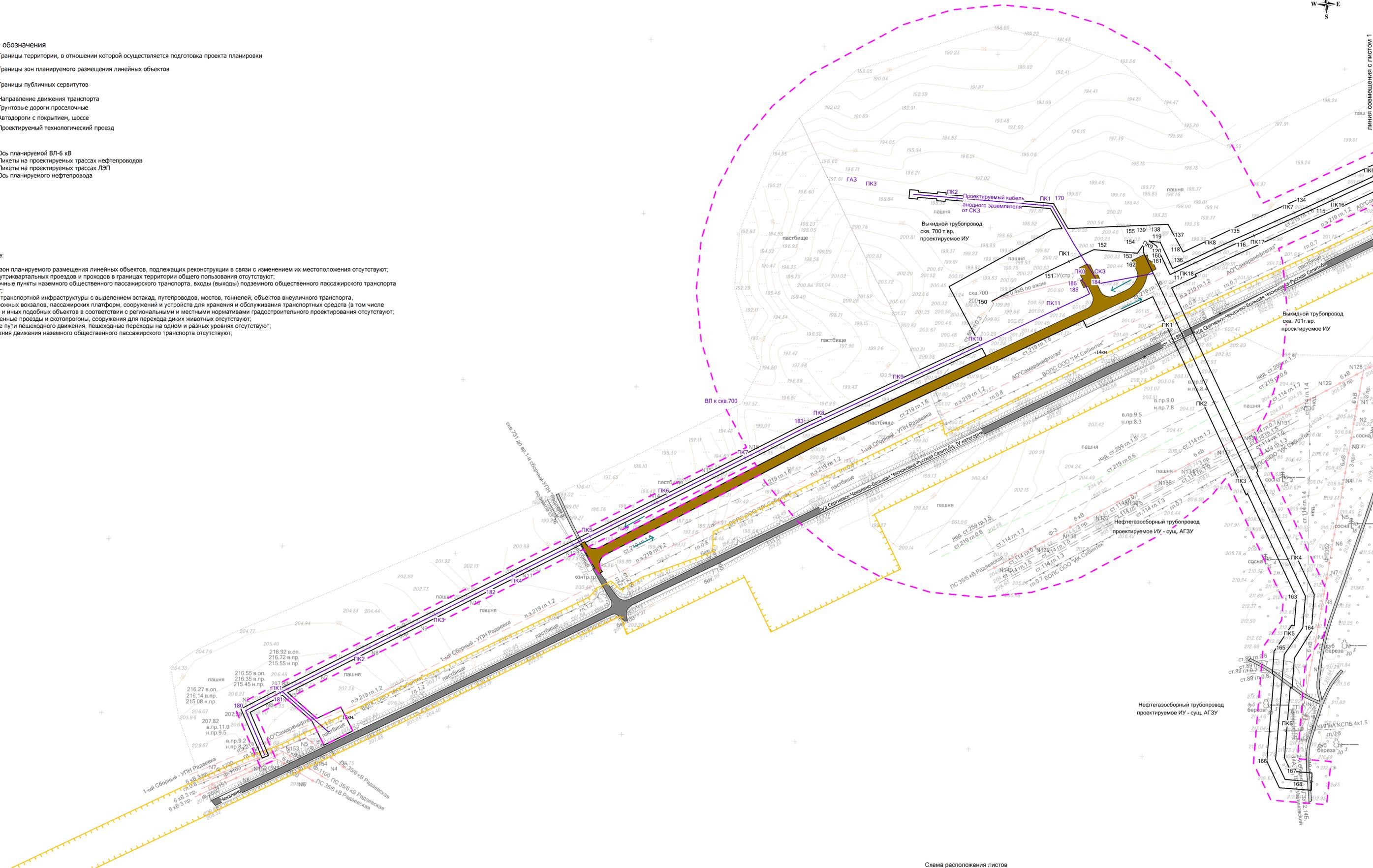
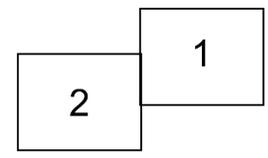


Схема расположения листов



Заказчик: ООО «ННК – Самаранефтегаз»				Документация по внесению изменений в документацию по планировке территории 637ЗП «Сбор нефти и газа со скважин №№ 700, 701, 702 Радаевского месторождения» в границах сельских поселений Красносельское, Сергиевск и Елшанка муниципального района Сергиевский Самарской области			
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
	Разработал	Кузьменко П.В.	<i>Кузьменко П.В.</i>		Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	П	2
	Проверил	Даминова Л.Р.	<i>Даминова Л.Р.</i>				
	ГИП	Шамасов Р.З.	<i>Шамасов Р.З.</i>		Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Схема конструктивных и планировочных решений	ООО «СамараНИПИнефть»	

Масштаб 1 : 2 000
 Формат А1

3.4 Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории

В соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 25 апреля 2017 года № 740/пр, схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не подготавливается, так как проект планировки территории не предусматривает размещение объектов капитального строительства, не являющихся линейными объектами, автомобильных дорог общего пользования, проездов, железнодорожных линий, выделение элементов улично-дорожной сети. Планируемые автомобильные дороги не являются автомобильными дорогами общего пользования.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6373П-ППТ.МО

Лист

7

3.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия

Согласно заключению Управления по государственной охране объектов культурного наследия Самарской области от 28.07.2020 № 43/3090 объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на земельных участках, отводимых для проведения работ по проекту 6373П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 700,701,702 Радаевского месторождения» в муниципальном районе Сергиевский Самарской области отсутствуют.

В соответствии с п.23 Постановления Правительства РФ от 12 мая 2017 года №564, схема границ объектов культурного наследия не разрабатывается, в связи с отсутствием объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6373П-ППТ.МО

Лист

8

**3.6 Схема границ зон с особыми условиями использования территорий.
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера**

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий совмещена со схемой границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и представлена на 1 листе формата А1 в масштабе 1 : 5 000.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6373П-ППТ.МО

Лист

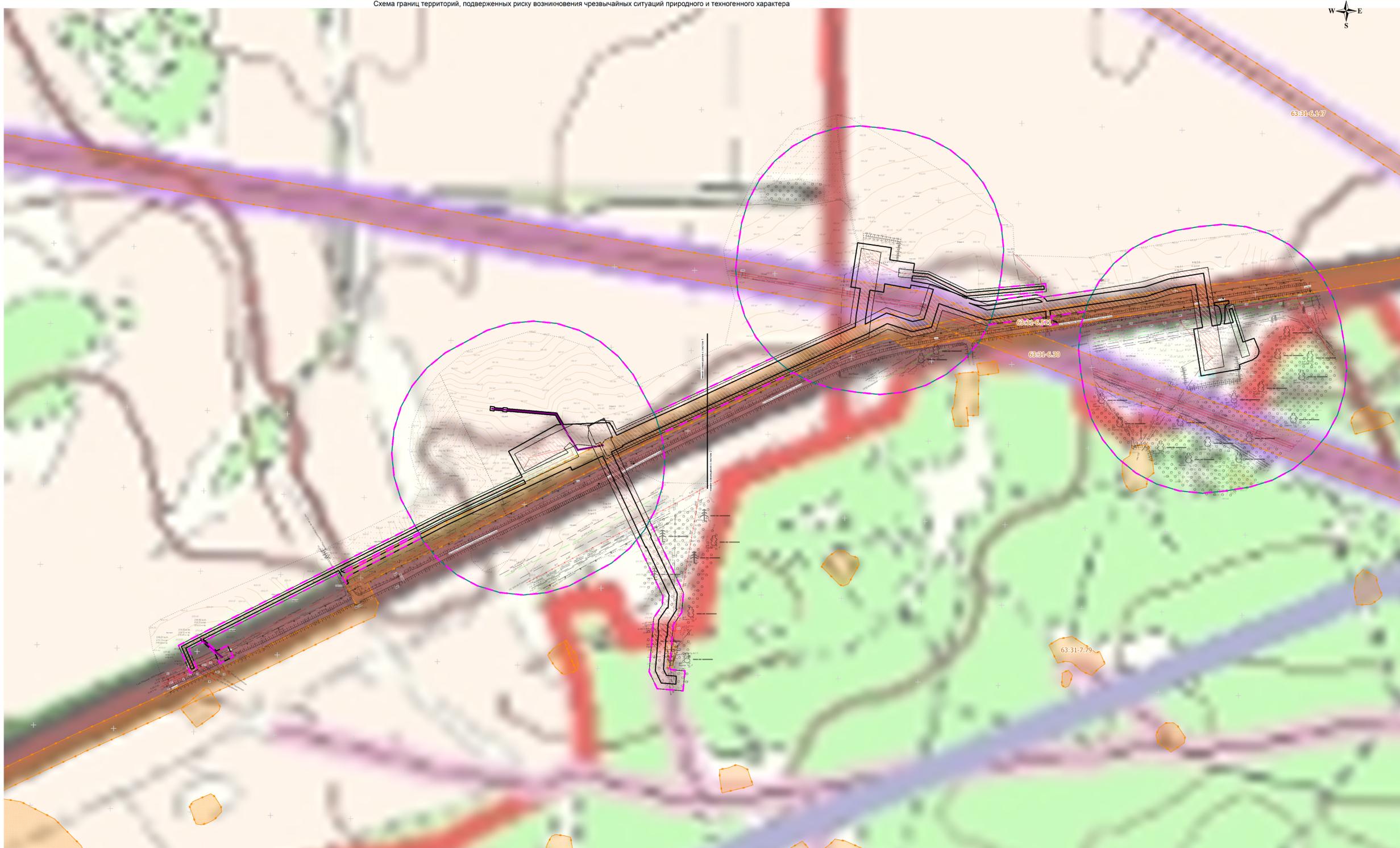
9

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств.
 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера



Условные обозначения

- Границы**
- Границы муниципального района
 - Границы поселений
 - Границы населенного пункта
- Населенные пункты**
- Сергиевск - административный центр городского района
 - Суходол - поселок городского типа
 - Западино - административный центр поселения
 - Населенные пункты с численностью населения:
 - от 500 до 1000
 - от 1001 до 3000
 - от 3001 до 5000
 - от 5001 до 30000
- Территории**
- Территория населенных пунктов
 - Промышленные территории
 - Военные территории
 - Лесные территории
 - Пашни
 - Пастбища
 - Сельскохозяйственные территории
 - Площади населенных пунктов
 - Площади населенных пунктов, в том числе
 - Особо охраняемые природные территории
 - Площади населенных пунктов
- Транспортная и инженерная инфраструктура**
- Железнодорожный транспорт
 - Неэлектрифицированные железные дороги
 - Основные железнодорожные станции
 - Автомобильный транспорт
 - Автомобильные дороги федерального значения
 - Автомобильные дороги общего пользования республиканского и муниципального значения
 - Автомобильные дороги местного значения
 - Прочие автомобильные дороги без покрытия
 - Мосты и путепроводы
 - Магистральные трубопроводы
 - Газопроводы магистральные
 - Газопроводы распределительные
 - АГРС
 - ГРП
 - ШГП
 - Нефтепроводы
 - Нефтепроводы, объекты обустройства нефтепроводов
 - Скважины нефтегазового назначения
 - Высоковольтные линии электропередачи
 - Линии электропередачи 500 кВ
 - Линии электропередачи 220 кВ
 - Линии электропередачи 110 кВ
 - Линии электропередачи 35 кВ
 - Линии электропередачи 10 кВ
 - Экстренные подстанции 220, 110 кВ
 - Экстренные подстанции 35 кВ
 - Артезианские скважины
 - Водозаборные сооружения
 - Канализационные очистные сооружения
 - Водопроводная сеть
 - ВОДС ОАО "Волганефть"
- Объекты специального назначения**
- Помещения ТБО
- Участки интересов РФ и Самарской области на территории муниципального района Сергиевский**
- Мероприятия в сфере культуры и искусства
 - Музейно-этнографический комплекс "Ново-Западинская засечная черта"
 - Мероприятия по созданию инфраструктуры отдыха, спорта и туризма
 - Объекты физкультуры и спорта
 - Туристско-рекреационный комплекс "Сергиевская крепость"
 - Мероприятия в сфере совершенствования инфраструктуры воздушного транспорта
 - Возлевозможности площадки для малой авиации
 - Мероприятия в сфере совершенствования инфраструктуры автомобильного транспорта
 - Федеральные автодороги (названное направление)
 - Федеральные автодороги реконструируемые с переводом в территориальное
 - Территориальные автодороги с покрытием
 - Мост через водный
 - Мероприятия по развитию инженерной инфраструктуры
 - Мероприятия по развитию системы водоснабжения
 - Строительство
 - Мероприятия по развитию системы газоснабжения
 - Газопровод магистральный
 - ГРП
 - Внутренние системы газоснабжения
- Мероприятия по территориальному планированию муниципального района Сергиевский Самарской области**
- Район
 - Мероприятия в сфере транспортной инфраструктуры
 - Автомобильные дороги с покрытием
 - Мероприятия по развитию системы электроснабжения
 - Электростанция
 - Мероприятия в сфере управления
 - Фельдшерско-акушерский пункт (расчетный пункт)
 - Колония для престарелых
 - Почта
 - Мероприятия в сфере физкультуры и спорта
 - Объекты физкультуры и спорта
 - Мероприятия в сфере культуры
 - Клуб
 - Создаваемый культурный центр для творчества молодежи
 - Мероприятия в сфере образования
 - Детский сад
 - Школа
 - Школа "Печанья школа - детский сад"
 - Образовательное учреждение (комплекс "Детский сад - школа")
 - Мероприятия по развитию административных учреждений
 - Торгово-офисные административные здания
 - Мероприятия по оздоровлению окружающей среды
 - Муниципальное предприятие
 - Сотопользование (земельно-лесное)
 - Сотопользование (приведение в соответствие с ВСД)
 - Сотопользование (строительство)
 - ГТС и путепроводы



- Условные обозначения**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Границы зон с особыми условиями использования территорий
 - Установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации
 - Подлежащие установлению, в связи с размещением линейных объектов
 - Проектируемые линии связи
 - ВЛ к скважинам №700
 - Выкидной трубопровод скв. 700 т.вр. проектируемую ИУ
 - Скважина №701

Примечание:

- Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют;
- Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие изменению в связи с размещением линейных объектов отсутствуют;
- Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переводом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов отсутствуют;
- Границы особо охраняемых природных территорий отсутствуют;
- Схема подготовлена на основании материалов документов территориального планирования.

Заказчик: ООО «ННК – Самарнефтегаз»				Документация по внесению изменений в документацию по планировке территории 637ЗП «Сбор нефти и газа со скважин №№ 700, 701, 702 Радаевского месторождения» в границах сельских поселений Красносельское, Сергиевск и Елшанка муниципального района Сергиевский Самарской области				
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Кузьменко П.В.					П	1	1
Проверил	Даминова Л.Р.					ООО "СамарНИПИнефть"		
ГИП	Шамасов Р.З.				Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Масштаб 1:3.000			
Формат А1								

**Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка"**

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6373П-ППТ.МО

Лист

10

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

Согласно ГОСТ 16350-80, район изысканий расположен в макроклиматическом районе с умеренным климатом, климатический район – умеренный П5. Согласно таблице Б.1 СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» с учетом рисунка А.1 «Схематическая карта климатического районирования территории Российской Федерации для строительства» территория изысканий относится к климатическому району - IV.

Температура воздуха. Температура воздуха на территории по данным МС Серноводск в среднем за год положительная и составляет 4,1 °С. Самым жарким месяцем является июль (плюс 20,3°С), самым холодным – январь (минус 12,7°С). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 39,8°С, абсолютный минимум – минус 48,1°С. Средний из ежегодный абсолютных максимумов +34,9°С. Средний из ежегодных абсолютных минимумов минус 33,4°С. Годовой ход температуры представлен в таблице 4.1.1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) - плюс 26,6°С. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) – минус 17,3 °С.

Таблица 4.1.1 - Температура воздуха, °С

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя месячная температура воздуха (1917-2019 гг.)												
-12,7	-12,3	-5,8	5,4	14,0	18,4	20,3	18,5	12,4	4,4	-3,3	-9,7	4,1
Абсолютный максимум температуры воздуха (1917-18 гг., 1927-30 гг., 1933 – 2019 гг.)												
4,3	5,1	16,4	31,7	33,9	38,0	39,3	39,8	34,1	26,5	14,3	6,6	39,8
Абсолютный минимум температуры воздуха (1917-18 гг., 1923-29 гг., 1934 – 2019 гг.)												
-48,1	-39,8	-33,5	-27,0	-6,2	-2,2	4,3	-0,5	-6,3	-20,2	-30,6	-42,7	-48,1

Температурные параметры холодного периода года на МС Серноводск приведены в таблице 4.1.2. Температурные параметры теплого периода года на МС Серноводск, опубликованные в СП 131.13330.2020, отсутствуют. Данные приняты по МС Самара и представлены в таблице 4.1.3.

Таблица 4.1.2 - Температурные параметры холодного периода года

Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью		Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью	
0,98	0,92	0,98	0,92
-42	-37	-35	-29

Таблица 4.1.3 - Температурные параметры теплого периода года, МС Самара (СП 131.13330.2020)

Температура воздуха, °С, обеспеченностью	Температура воздуха, °С, обеспеченностью	Средняя максимальная температура	Абсолютная максимальная температура	Среднесуточная амплитуда температуры

0,95	0,98	воздуха наиболее теплого месяца, °С	воздуха, °С	воздуха наиболее теплого месяца, °С
25	29	27,5	40	10,7

Продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха ниже 00С составляет 144 дней, выше 00С - 221 дней.

Средние даты перехода среднесуточной температуры воздуха через заданные значения приведены в таблице 4.1.4.

Таблица 4.1.4 - Даты перехода средней суточной температуры воздуха через заданные значения

Даты перехода средней суточной температуры воздуха через					
весна			осень		
0°С	+5°С	+10°С	0°С	+5°С	+10°С
1.IV	15.IV	25.IV	06.XI	13.X	27.IX
-5°С	-10°С	-15°С	-5°С	-10°С	-15°С
13.III	20.II	19.I	30.XI	09.XII	14.XII

Влажность воздуха. Сведения о влажности воздуха приведены в таблице 4.1.5.

Таблица 4.1.5 - Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, %

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
81	78	78	68	55	61	65	65	69	77	83	83	72

Данные о среднемесячной относительной влажности воздуха за холодный и теплый периоды года приведены по данным МС в г. Самара по СП 131.13330.2020 и приведены в таблице 4.1.6.

Таблица 4.1.6 - Средняя месячная относительная влажность воздуха, Самара (СП 131.13330.2020)

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15ч. наиболее холодного месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15ч. наиболее теплого месяца, %
83	80	63	48

Согласно СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий», по относительной влажности территория изысканий относится к 3 (сухой) зоне влажности.

Атмосферные осадки. Атмосферные осадки по данным МС Серноводск (приложение И) на исследуемой территории составляют в среднем за год 461 мм (таблица 4.1.7). Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода. Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. В годовом ходе на теплый период (апрель – октябрь) приходится 261 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 200 мм. Наибольшее количество

осадков (54 мм) отмечено в июле, наименьшее – в феврале (24 мм). В течение года жидкие осадки составляют в среднем 60%, твердые - 23%, смешанные - 17%. Наибольшее суточное количество осадков за год 20 мм (таблица 4.1.8). Максимальное суточное наблюдаемое количество осадков на МС Серноводск отмечено июле – 88 мм.

Таблица 4.1.7 - Среднее месячное и годовое количество осадков, мм

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
32	24	26	29	36	50	54	46	46	46	37	35	461

Таблица 4.1.8 - Наибольшее суточное количество осадков (Приложение И, 1916-30 гг., 1933-2019 гг.), мм

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
24	26	24	36	35	45	88	55	69	31	33	20	

В таблице 4.1.9 представлены данные о числе дней с осадками $\geq 1,0$ мм.

Таблица 4.1.9 - Число дней с осадками $\geq 1,0$ мм

Месяц													Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII		
9,0	7,0	6,6	5,7	6,4	8,1	7,7	7,2	7,8	8,7	8,2	8,9	91	

Атмосферные явления. Среди атмосферных явлений в течение года наблюдаются туманы (обычно 26 дней за год) с наибольшей частотой холодный период (таблица 4.1.10) (приложение И). Метели возможны с сентября по апрель (за год в среднем 25 дней), с наибольшей повторяемостью (до 7 дней) в январе (таблица 4.1.11). Грозы регистрируются обычно с апреля по октябрь с наибольшей частотой в июне и июле (таблица 4.1.12). Данные о числе дней с градом и пыльной бурей представлены по МС Самара в таблице 4.1.13 – 4.1.14.

Таблица 4.1.10 – Число дней с атмосферными явлениями

	Месяц													Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII		
Туман (1936-2019 гг)*														
Среднее	2	2	4	2	0,3	0,4	0,7	1	2	3	5	4	26	
Наибольшее	11	8	11	7	2	5	4	5	8	8	15	14	50	
Гроза (1937-2019 гг)*														
Среднее	-	-	-	0,4	3	7	8	5	1	0,05	-	-	24	
Наибольшее	-	-	-	2	10	19	14	10	5	1	-	-	37	
Метель (1939-2019 гг)*														
Среднее	7	6	4	0,4	-	-	-	-	0,01	0,5	2	5	25	
Наибольшее	18	16	15	3	-	-	-	-	1	5	14	16	51	

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Пыльные бури (1991-2020 гг)**													
Среднее	-	-	-	0	0	0,03	0	0	0	0	-	-	0,03
Наибольшее	-	-	-	0	0	1	0	0	0	0	-	-	1
Росы (1991-2020 гг)**													
Среднее	-	-	-	3	9	9	10	11	9	3	0,1	-	54
Наибольшее	-	-	-	9	20	17	19	19	17	12	3	-	85
Гололед (1971-2020 гг)**													
Среднее	4	3	2	0,3	-	-	-	-	-	0,3	3	6	19
Наибольшее	22	20	8	4	-	-	-	-	-	2	18	21	50
* - по данным МС Серноводск; ** - по данным МС Самара.													

Таблица 4.1.11 – Повторяемость гроз, % (1936-2020 гг), МС Самара

X	XI	XII	I	II	III	IV	Сезон
0,1	0,2	2	2	3	2	0,1	8

Средняя годовая продолжительность гроз по МС Самара составляет 35 часов.

Таблица 4.1.12 – Средняя продолжительность метелей, часы, МС Самара

X	XI	XII	I	II	III	IV	Сезон
3	10	21	34	25	18	1	112

Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по среднегодовой продолжительности гроз в часах земли (п. 2.5.38 ПУЭ-7), интенсивность грозовой деятельности района изысканий составляет от 40 до 60 часов с грозой в год.

Гололедно-изморозевые образования. Гололедно-изморозевые отложения наблюдаются в период с сентября по март (таблица 4.1.15). По Карте 3 Районирование территории Российской Федерации по толщине стенки гололеда (СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») район изысканий относится ко II району. Для данного района толщина стенки гололеда (b), превышаемая один раз в 5 лет, на элементах кругового сечения диаметром 10 мм, расположенных на высоте 10 м над поверхностью земли, равна 5 мм.

Средняя толщина нормативной стенки гололеда равна 3,8 мм, максимальная – 13,7 мм.

Согласно ПУЭ территория проектирования относится к гололедному району IV с толщиной стенки гололеда 25 мм.

Таблица 4.1.13 - Среднее и наибольшее число дней с обледенением гололедного станка (МС Самара)

Явление	Месяц	Год

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	
Среднее число дней										
Гололед	0,3	3	4	2	2	2	0,2	-	-	14
Зернистая изморозь	0,3	0,6	0,9	0,4	0,3	0,7	0,1	-	-	3
Кристаллическая изморозь	0,07	3	8	10	9	5	0,3	-	-	35
Мокрый снег	0,1	0,5	0,6	0,2	0,1	0,2	0,3	-	-	2
Сложное отложение	0,06	0,6	3	3	0,6	0,5	-	-	-	8
Среднее число дней с обледенением всех видов	0,8	7	16	15	12	8	0,9	-	-	60
Наибольшее число дней										
Гололед	-	2	8	9	7	12	6	1	-	26
Зернистая изморозь	-	6	4	6	3	5	5	1	-	15
Кристаллическая изморозь	-	1	11	20	18	22	15	3	-	71
Мокрый снег	-	2	4	4	4	3	2	3	-	10
Сложное отложение	-	2	5	14	17	4	4	-	-	26
Наибольшее число дней с обледенением всех видов	-	7	16	25	24	22	18	4	-	84

Таблица 4.1.14 – Максимальные нагрузки на провода диаметром 10 мм с высотой провеса 10 м над поверхностью земли, кг*с/м, МС Самара

2 года	5 лет	10 лет	20 лет	20 лет
Ветровые нагрузки (Q), возможные 1 раз в				
0,03	0,07	0,12	0,22	0,33
Гололедно-ветровые нагрузки (R), возможные 1 раз в				
0,33	0,47	0,59	0,75	0,87

Таблица 4.1.15 – Максимальный вес гололедно-изморозевых отложений, МС Самара

Максимальный вес гололедно-изморозевых отложений, грамм				
гололед	кристаллическая изморозь	зернистая изморозь	мокрый снег	сложные отложения
423	112	64	120	282

Скорость и направление ветра. Средняя годовая скорость ветра составляет 3,6 м/с (таблица 4.1.16). Данные о повторяемости направлений ветра, штилей, скорости ветра месячная и годовая и скорость ветра по направлениям представлены в таблицах 4.1.16 – 4.1.20. Максимально наблюдаемая скорость равна 24 м/с, порывы – 28 м/с (таблица 4.1.20). Максимальная скорость ветра и порыв 1 раз в несколько лет приведена в таблице 4.1.21, среднее и наибольшее число дней с сильным ветром приведено в таблице 4.1.22.

Таблица 4.1.16 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,3	3,0	3,0	3,1	3,6	3,7	3,8	3,6
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Таблица 4.1.17 - Повторяемость скорости ветра по градациям, %. Годовая

0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24	25-28
23,0	30,3	26,1	13,4	5,0	1,5	0,5	0,1	0,09	0,02	0,002	0,006

Таблица 4.1.18 - Повторяемость ветра и штилей (%). Годовая

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
13	11	7	21	19	10	9	10	10

Таблица 4.1.19 – Скорость ветра по направлениям, м/с, МС Самара

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Средняя скорость на уровне 10 м от поверхности земли (Приложение И, 1966-2020 гг.)							
2,6	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,5	2,7
Максимальная (Приложение Л, 1936-2020 гг.)							
17	16	16	17	21	17	17	17

На рисунке 4.1 представлена годовая роза ветров по данным метеостанции Серноводск.

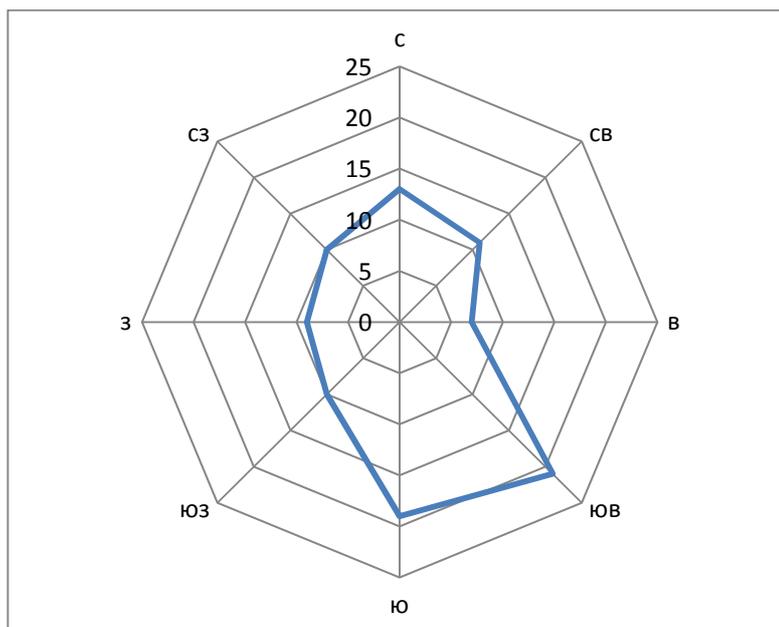


Рисунок 4.1 - Годовая повторяемость направлений ветра, %

Таблица 4.1.20 - Максимальная скорость и порыв ветра, МС Самара

Характеристика ветра	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Скорость	24	20	20	18	20	20	17	17	17	17	18	20	24
Порыв	-	25	24	23	23	24	21	21	23	28	22	23	28

Таблица 4.1.21 - Максимальная скорость ветра и порыв повторяемостью 1 раз в 5 лет, 10 лет, 20 лет, 25 лет, МС Самара

Скорость ветра	в 5 лет	в 10 лет	в 20 лет	в 25 лет
максимальная	15	18	20	21
порыв	23	25	27	28

Таблица 4.1.22 – Среднее и наибольшее число дней с сильным ветром ≥ 15 м/с, МС Самара

Характеристика ветра	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средн.	1,4	1,2	1,3	1,0	0,9	0,7	0,5	0,4	0,6	1,2	1,2	1,5	12
Наиб.	8	9	7	8	6	5	5	3	6	9	9	9	56

В таблице 4.1.23 представлены характеристики ветра района изысканий за холодный и теплый период года по данным МС Самара.

Таблица 4.1.23 - Скорости и направление ветра за холодный и теплый периоды года, МС Самара (СП 131.13330.2020)

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$	Преобладающее направление ветра за июнь-август	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с
В	3,5	2,9	З	2,3

По Карте 2 (СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») Районирование территории Российской Федерации по давлению ветра район изысканий относится ко III району, которому соответствует нормативное значение ветрового давления (W_0), равное 0,38 кПа.

Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5%, равна 8 м/с.

По нормативному ветровому давлению W_0 , соответствующему 10-минутному интервалу осреднения скорости ветра (v_0) на высоте 10 м над поверхностью земли, (п. 2.5.41 ПУЭ-7) территория изысканий находится в III ветровом районе, в котором $W_0 = 650$ Па, $v_0 = 32$ м/с.

Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по частоте повторяемости и интенсивности пляске проводов и тросов (ПУЭ 7) территория изысканий относится к району с частой и интенсивной пляской проводов (частота повторяемости пляски более 1 раз в 5 лет).

Снежный покров. Снег появляется чаще всего в третьей декаде октября, но он обычно долго не держится и тает (таблица 4.1.24). Средняя дата образования устойчивого снегового покрова приходится на 30 ноября. Максимальной мощности снег достигает к концу февраля. В середине марта происходит его активное таяние, уплотнение и, как следствие, уменьшение высоты. Окончательно снежный покров разрушается в первой декаде апреля (средняя дата 6 апреля)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

(таблица 4.1.25). Среднее число дней со снежным покровом за сезон приведено в таблице 4.1.26.

Наибольшая декадная высота снежного покрова по постоянной рейке составляет 94 см (1935-2021 гг). Средняя плотность при максимальной высоте снежного покрова по данным снегосьемки равна 0,26 г/см³(1951-2021 гг).

Средняя максимальная снеговая нагрузка по данным постоянной рейки составляет 128 кг/м², с учетом сноса снега (-20%) – 102 кг/м². Максимальная снеговая нагрузка составляет 244 кг/м², с учетом сноса снега (-20%) – 195 кг/м² (1935-2021 гг.).

Таблица 4.1.24 – Средняя высота снежного покрова по постоянной рейке, см

Месяц	X			XI			XII			I			II			III			IV		
	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Декада	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Высота	•	•	1	2	3	6	9	13	17	22	26	29	32	35	37	37	35	28	14	•	•

• - снежный покров наблюдался менее чем в 50% зим

Таблица 4.1.25 - Число дней со снежным покровом, даты появления и образования снежного покрова, МС Самара

Характеристика	Дата появления снежного покрова	Дата установления устойчивого снежного покрова	Дата разрушения устойчивого снежного покрова	Дата схода снежного покрова	Число дней со снежным покровом
средняя	30.10	21.11	06.04	10.04	144
ранняя	06.10	13.10	19.03	25.03	106
поздняя	10.12	25.12	24.04	03.05	170

Таблица 4.1.26 - Среднее число дней со снежным покровом за сезон, МС Самара

X	XI	XII	I	II	III	IV	V	Сезон
3	16	29	31	28	30	7	0,01	144

Расчетная высота снежного покрова 5 % вероятности превышения составляет 62 см. По карте районирования территория изысканий по нормативному значению веса снегового покрова земли относится к IV району (СП 20.13330.2016, карта 1) со значением показателя 2,0 кПа.

Температура почвогрунтов в районе проектирования изменяется от самых низких значений на глубинах до 0,4 м в феврале до наибольшего прогрева на поверхности – в июле. В более глубоких слоях наступление годового минимума сдвигается ближе к весне, годовой максимум приходится на осенние месяцы. Начиная с глубины 0,8 м и ниже, температура почвы положительная (таблица 4.1.27).

Таблица 4.1.27 – Средняя месячная температура почвы на разных глубинах, МС Самара

Глубина,	Месяц												Год	

М	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
0,2	-0,6	-0,7	-0,3	-4,5	13,0	17,8	20,4	19,4	14,6	8,0	2,4	-0,1	8,2
0,4	0,0	-0,4	-0,1	3,3	10,7	15,6	18,4	18,3	14,7	9,0	3,8	1,1	7,9
0,8	1,8	1,1	1,0	2,5	8,0	12,5	15,5	16,3	14,4	10,4	6,1	3,3	7,7
1,2	3,6	2,8	2,3	2,8	6,7	10,6	13,6	15,0	14,1	11,4	7,9	5,2	8,0
1,6	4,7	3,7	3,0	3,0	5,5	8,9	11,7	13,4	13,3	11,4	8,9	6,4	7,8
2,4	6,9	5,8	5,1	4,5	5,2	7,1	9,2	10,9	11,7	11,4	10,1	8,4	8,0
3,2	8,0	7,1	6,3	5,6	5,6	6,4	7,8	9,1	10,1	10,4	10,1	9,2	8,0

Максимальная за зиму глубина промерзания почвы представлена в таблице 4.1.28.

Таблица 4.1.28 – Максимальная за зиму глубина промерзания почвы, см

Глубина промерзания почвы, см	Месяц					
	XI	XII	I	II	III	IV
максимальная	68	73	93	107	110	106

Таблица 4.1.29 – Средняя глубина промерзания почвы, см (1968-2020 гг), МС Самара

Глубина промерзания почвы, см	Месяц					
	XI	XII	I	II	III	IV
Средняя	5	20	27	31	29	9

Средняя из минимальных глубин промерзания почвы равна 2 см, средняя из максимальных глубин промерзания почвы равна 45 см. Средняя продолжительность периода промерзания почвы составляет 137 дней.

Таблица 4.1.30 - Средняя месячная и годовая температура поверхности почвы, °С (1949-2020 гг), МС Самара

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
-12	-12	-6	7	19	25	27	23	15	5	-3	-9	7

Максимальная за зиму глубина промерзания почвы представлена в таблице 4.1.31.

Промерзание грунтов зависит от их физических свойств (тип, механический состав, влажность и пр.), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. Нормативная глубина сезонного промерзания определена согласно СП 22.13330.2016 по формуле (таблица 4.1.31):

$$d_{fn} = d_0 \sqrt{M_t}, \text{ где (1)}$$

M_t - безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за год;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

d_0 - величина, принимаемая равной для суглинков и глин 0,23 м; супесей, песков мелких и пылеватых - 0,28 м (песков гравелистых, крупных и средней крупности - 0,30 м; крупнообломочных грунтов - 0,34 м).

Таблица 4.1.31 - Расчетная глубина промерзания грунтов, м

Грунт	M_t	d_0	Глубина промерзания, м
Суглинки, глины	43,8	0,23	1,52
Супесь, песок пылеватый или мелкий		0,28	1,85
Пески гравелистые, крупные, средней крупности		0,30	1,99
Крупнообломочный грунт		0,34	2,25

По данным многолетних наблюдений (1966-2020 гг) МС Самара на рассматриваемой территории отмечались следующие опасные метеорологические явления:

- 3 случая с сильным дождем (50 мм и более за 12 ч и менее);
- 3 случая с сильным ливнем (30 мм и более за 1 ч и менее);
- 3 случая с сильным ветром (скорость 25 м/с и более);
- 1 случай со смерчем;
- 2 случая с сильным морозом (температура $-40,0^{\circ}\text{C}$ и менее);
- 1 случай с сильным отложением на проводах гололедного станка (диаметром не менее 20 мм);
 - 2 случая с сильным туманом (видимость не более 50 м и продолжительностью не менее 12 ч);
- 1 случай с сильным градом (диаметром 20 мм и более);
- 1 случай с сильным снегом (количество осадков 20 мм и более за 12 ч и менее).

4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Проектируемые объекты расположены в Сергиевском районе Самарской области, на землях сельскохозяйственного назначения, землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения и землях лесного фонда.

Ширина полосы временного отвода для трасс выкидных и нефтегазосборного трубопроводов составляет 24,0 м, ширина просек 20,0 м, принята в соответствии с проектом организации строительства.

Ширина полосы временного отвода для трасс ВЛ-6 кВ составляет 8,0 м, принята в соответствии с Приказом Минэнерго РФ № 14278 тм-т1 от 20.05.1994 г. «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 750 кВ».

Ширина полосы временного отвода для трассы линии анодного заземления составляет 6,0 м, принята в соответствии с Приказом Минэнерго РФ № 14278 тм-

--	--

t1 от 20.05.1994 г. «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38-750 кВ».

Площадь постоянного отвода под опоры ВЛ-6 кВ составляет: П10-5 – 4 м², А10-3 – 14 м², ОА10-1 – 13 м².

Площади земельных участков, предоставляемых под опоры (включая оттяжки) воздушных линий электропередачи в постоянное пользование, определены в соответствии с письмом ОАО «РОСЭП» от 03 апреля 1996 года № 07.09-96 Об укрупненных величинах площадей отвода земли под опоры ВЛ 6 кВ на основании ВСН № 14278-тм-т1 "Нормы отвода земли для электрических сетей напряжением

0,38-750 кВ", утвержденные Департаментом Электроэнергетики Минтопэнерго РФ 20.05.1994 г.

Конструкция подъездов разработана в соответствии с требованиями ст.98 п.6 ФЗ№123 и представлена спланированной поверхностью шириной 6.5м, укрепленной грунто-щебнем, имеющим серповидный профиль, обеспечивающий естественный отвод поверхностных вод. Ширина проезжей части 4,5м, ширина обочин 1.0м. Поперечный уклон проезжей части 50‰. Дорожная одежда из грунтощебня толщиной 25см. Заложение откосов 1:1,5. Минимальный радиус кривых в плане 30м. Радиус на примыкании 15м по оси. Принятая расчетная скорость движения транспорта 20 км/ч.

Площади проектируемых сооружений, отводимых под постоянное и временное землепользование, приведены в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1 – Отвод площадей

№	Наименование проектируемого сооружения	Наименование землепользователя	Постоянный отвод	Временный отвод	Итого, м ²
			Общая площадь, м ²	Общая площадь, м ²	
<i>1 этап строительства. Нефтегазосборный трубопровод от проектируемой ИУ, ИУ, Обустройство скважины №700 - II кв. 2021 г.</i>					
1	Опознавательный знак	Самарская область, м.р. Сергиевский	19,0		19,0
		63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	7,0		7,0
		63:31:0000000:1196 Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области	2,0		2,0
2	Узел подключения	Самарская область, м.р. Сергиевский	23,0		23,0
3	Запорная арматура	Самарская область, м.р. Сергиевский	30,0		30,0
4	Опора ЛЭП	63:31:0000000:359 ОДС	107,0		107,0
		63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	39,0		39,0

№	Наименование проектируемого сооружения	Наименование землепользователя	Постоянный отвод	Временный отвод	Итого, м ²
			Общая площадь, м ²	Общая площадь, м ²	
		Самарская область, м.р. Сергиевский	20,0		20,0
		63:31:0000000:5466 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	12,0		12,0
5	Обустройство скважины №700	63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	2381,0	14726,0	17107,0
6	Реклоузер	63:31:0000000:1196 Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области	54,0	756,0	810,0
		63:31:0000000:359 ОДС		617,0	617,0
7	Площадка ИУ	63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	438,0		438,0
8	Станция катодной защиты	63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	45,0		45,0
9	Контрольно-измерительный пункт	63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	5,0		5,0
		Самарская область, м.р. Сергиевский	10,0		10,0
10	Контрольно-замерный пункт	63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	2,0		2,0
11	Трасса линии анодного заземления	63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.		1049,0	1049,0
12	Технологический проезд	Самарская область, м.р. Сергиевский	3092,0		3092,0
		63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	5275,0		5275,0
		63:31:0000000:5466 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	1817,0		1817,0
13	Анодный заземлитель	63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.		198,0	198,0
14	Трасса ВЛ-6 кВ к скв. №700	Самарская область, м.р. Сергиевский		2160,0	2160,0
		63:31:0000000:1196 Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области		54,0	54,0
		63:31:0000000:170		39,0	39,0

№	Наименование проектируемого сооружения	Наименование землепользователя	Постоянный отвод	Временный отвод	Итого, м ²
			Общая площадь, м ²	Общая площадь, м ²	
		63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.		483,0	483,0
		63:31:0000000:5466 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.		1440,0	1440,0
		63:31:0000000:359 ОДС		3709,0	3709,0
15	Строительство скважины №700	63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	3600,0		3600,0
16	Трасса нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ	63:31:0000000:1196 Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области		1232,0	1232,0
		63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.		807,0	807,0
		Самарская область, м.р. Сергиевский		11831,0	11831,0
Итого:			16978,0	39101,0	56079,0

II этап строительства. Обустройство скважины №702 - III кв. 2021 г.

17	Опознавательный знак	63:31:0000000:5609 ООО Компания БИО-ТОНО	5,0		5,0
		63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	2,0		2,0
18	Контрольно-измерительный пункт	63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	2,0		2,0
		63:31:0000000:5609 ООО Компания БИО-ТОНО	2,0		2,0
19	Опора ЛЭП	63:31:0000000:5609 ООО Компания БИО-ТОНО	42,0		42,0
20	Строительство скважины №702	63:31:0701001:241 ООО Компания БИО-ТОНО	3600,0		3600,0
21	Постоянный переезд	63:31:0000000:5609 ООО Компания БИО-ТОНО	150,0		150,0
22	Обустройство скважины №702	63:31:0000000:5609 ООО Компания БИО-ТОНО	685,0	7592,0	8277,0
23	Технологический проезд	63:31:0000000:1147 Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области	218,0		218,0
		63:31:0000000:5609 ООО Компания БИО-ТОНО	5577,0		5577,0

№	Наименование проектируемого сооружения	Наименование землепользователя	Постоянный отвод	Временный отвод	Итого, м ²
			Общая площадь, м ²	Общая площадь, м ²	
24	Трасса выкидного трубопровода от скважины №702	63:31:0000000:5609 ООО Компания БИО-ТОНО		3915,0	3915,0
		63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.		16135,0	16135,0
25	Трасса ВЛ-6 кВ к скв. 702	63:31:0000000:5609 ООО Компания БИО-ТОНО		2713,0	2713,0
Итого:			10283,0	30355,0	40638,0

III этап строительства. Обустройство скважины №701 - IV кв. 2021 г.

26	Опознавательный знак	63:31:0000000:175, Российская Федерация в аренде ООО Кинельский склад, АО Самаранефтегаз	1,0		1,0
		63:31:0000000:5450	7,0		7,0
		63:31:0000000:5609 ООО Компания БИО-ТОНО	11,0		11,0
		63:31:0000000:1147 Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области	2,0		2,0
		63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	1,0		1,0
27	Узел приема ОУ	63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	198,0		198,0
28	Контрольно-измерительный пункт	63:31:0000000:5609 ООО Компания БИО-ТОНО	6,0		6,0
		63:31:0000000:5450	5,0		5,0
		63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.	2,0		2,0
29	Запорная арматура	63:31:0000000:5609 ООО Компания БИО-ТОНО	25,0		25,0
30	Опора ЛЭП	63:31:0000000:5450	30,0		30,0
		63:31:0000000:175, Российская Федерация в аренде ООО Кинельский склад, АО Самаранефтегаз	1,0		1,0
31	Строительство скважины №701	63:31:0000000:5450	3600,0		3600,0

№	Наименование проектируемого сооружения	Наименование землепользователя	Постоянный отвод	Временный отвод	Итого, м ²
			Общая площадь, м ²	Общая площадь, м ²	
32	Минерализованная полоса	63:31:0000000:5450	136,0		136,0
33	Трасса ВЛ-6 кВ к скв. №701	63:31:0000000:5450		663,0	663,0
		63:31:0000000:175, Российская Федерация в аренде ООО Кинельский склад, АО Самаранефтегаз		36,0	36,0
34	Узел пуска ОУ	63:31:0000000:5450	107,0		107,0
35	Технологический проезд	63:31:0000000:1147 Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области	195,0		195,0
		63:31:0000000:5450	2581,0		2581,0
		63:31:0000000:175, Российская Федерация в аренде ООО Кинельский склад, АО Самаранефтегаз	35,0		35,0
36	Обустройство скважины №701	63:31:0000000:5450	2583,0	6018,0	8601,0
37	Трасса выкидного трубопровода от скважины №701	63:31:0000000:1147 Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области		479,0	479,0
		63:31:0000000:5450		1134,0	1134,0
		63:31:0000000:175, Российская Федерация в аренде ООО Кинельский склад, АО Самаранефтегаз		95,0	95,0
		63:31:0000000:5609 ООО Компания БИО-ТОНО		25237,0	25237,0
		63:31:0310003:387 ОДС, аренда Пшеничный Е.Н.		15920,0	15920,0
Итого:			9526,0	49582,0	59108,0
<i>IV этап строительства. Замена РУ-6 кВ №10 ПС 110/35/6 кВ "Радаевская" - IV кв. 2021</i>					
Итого:			0,0	0,0	0,0
Всего:			36787,0	119038,0	155825,0

6373П-ППТ.МО

Лист

25

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

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

Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов отсутствуют.

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

В связи с тем, что предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов не устанавливаются, обоснование определения таких параметров отсутствует.

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

Таблица 4.5.1 - Ведомость пересечений

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Выкидной трубопровод скв. № 701т.вр. проектируемое ИУ								
1	0+68.9	нефтепровод	89	1.80	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы,7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
2	0+72.8	нефтепровод	89	1.70	90°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы,7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
3	0+82.6	нефтепровод	89	1.40	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы,7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
4	0+87.9	водовод нед.	168	1.40	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы,7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							19-09	
5	0+98.1	водовод нед.	89	0.80	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
6	1+3.4	водовод нед.	89	2.00	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
7	1+13.3	ВЛ-6 кВ 3 пр. ф-3 ПС 35/6кВ Радаевская		0.00	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1, Энергоустановка ИП-1	п. Суходол Промзона, вед. инженер С.В. Шабанов тел. 8-846-55-353-30	в пролете опор 92-93
8	1+19.4	нефтепровод	89	1.40	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
9	1+24.3	водовод	219	1.50	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
10	1+30.0	ВОЛС нед.		1.00	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК Сибинтек	п. Суходол, ул. Куйбышева, 14 нач. цеха С.И. Баркалов, тел. 8-846-55-32348	
11	1+31.5	а/д Сергиевск-Чекалино-Б. Чесноков ка-Р. Селитьба IV категории			89°	Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области	г. Самара, ул. Складенко 20	км12+342
12	1+51.3	нефтепровод нед.	89	0.90	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
13	1+53.6	нефтепровод	219	0.70	88°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
14	1+62.1	ВОЛС		0.90	90°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК Сибинтек	п. Суходол, ул. Куйбышева, 14 нач. цеха С.И. Баркалов, тел. 8-846-55-32348	
15	1+78.8	газопровод	219	1.20	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
16	5+96.8	ВЛ-6 кВ 3 пр. ф-0308 ПС 35/6кВ Радаевская			89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1, Энергоустановка ИП-1	п. Суходол Промзона, вед. инженер С.В. Шабанов тел. 8-846-55-353-30	в пролете опор 3-4
17	6+50.4	нефтепровод	89	1.10	85°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
18	9+6.8	ВЛ-220 кВ Азот-Серноводская			87°	Филиал ПАО «Россети» - Самарское ПМЭС	г.о. Самара, ул. Зубчанино вкское шоссе 130В, инженер 1 категории СЭЛЭП С.А. Сальнико в тел. 339-64-72	в пролете опор 388-389
19	11+74.9	нефтепровод	89	1.20	68°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
Проектируемая ВЛ от точки подключения до скв. № 701								
20	0+9.2	водовод нед.	89	2.00	83°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							19-09	
21	0+14.4	водовод нед.	89	1.40	83°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
22	0+25.0	нефтепровод нед.	168	1.80	83°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
23	0+30.4	нефтепровод	89	1.40	83°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
24	0+40.9	нефтепровод	89	1.70	82°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
25	0+44.7	нефтепровод	89	1.80	82°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
Выкидной трубопровод скв. № 702г.вр. проектируемое ИУ								
26	0+91,1	ВЛ-220 кВ Азот-Серноводская			89°	Филиал ПАО «Россети» - Самарское ПМЭС	г.о. Самара, ул. Зубчанино вкское шоссе 130В, инженер 1 категории СЭЛЭП С.А. Сальнико в тел. 339-64-72	в пролете опор 387-388
27	2+26,4	нефтепровод	89	1.20	68°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
Проектируемая ВЛ от точки подключения до скв. № 702								
28	0+53,0	нефтепровод	89	1,10	87°	ООО «ННК-Самаранефт	п. Суходол, ул. Победы, 7	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						егаз» ЦДНГ-1	нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
По выкидному трубопровод скв. № 700 т.вр. проектируемое ИУ пересечения с существующими коммуникациями отсутствуют								
Проектируемая ВЛ к скв. 700 от сущ. ВЛ-6кВ Ф-17 РУ-6кВ №10 ПС 110/35/6 кВ Радаевская								
29	0+12,5	газопровод	219	1.20	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы,7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
30	4+78,5	нефтепровод по земле	76		87°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы,7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
31	9+75,7	нефтепровод	89	0.30	29°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы,7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
Нефтегазосборный трубопровод проектируемое ИУ сущ. АГЗУ								
32	0+55.5	нефтепровод	219	1.60	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы,7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
33	0+76.3	газопровод	219	1.20	88°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы,7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
34	0+89.7	ВОЛС		0.80	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК Сибинтек	п. Суходол, ул. Куйбышева, 14 нач. цеха С.И. Баркалов, тел. 8-846-55-32348	
35	1+06,0	а/д Сергиевск-Чекалиновка-Р. Селитьба IV			89°	Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области	г. Самара, ул. Скляренко 20	км13+882

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		категории						
36	2+1.9	нефтепровод нед.	259	1.50	87°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
37	2+14.2	водовод	219	0.60	86°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
38	2+33.7	нефтепровод	114	1.70	87°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
39	2+49.6	ВЛ-6 кВ 3 пр. ф-3 ПС 35/6кВ Радаевская		0.00	87°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1, Энергоустановка ИП-1	п. Суходол Промзона, вед. инженер С.В. Шабанов тел. 8-846-55-353-30	в пролете опор 132-133
40	2+58.9	нефтепровод	114	0.70	87°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
41	2+64.3	нефтепровод	114	1.50	88°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
42	2+65.2	нефтепровод	114	1.00	86°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
43	2+68.3	нефтепровод	114	1.30	87°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
44	2+79.3	ВОЛС гл.0.7		0.70	86°	ООО «ННК-	п. Суходол,	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК Сибинтек	ул. Куйбышева, 14 нач.цеха С.И. Баркалов, тел. 8-846-55-32348	
45	5+30.0	нефтепровод	89	0.60	73°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
46	5+34.8	нефтепровод	89	0.70	50°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
47	5+43.3	нефтепровод	89	0.70	85°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
48	5+45.2	нефтепровод	89	0.80	79°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
49	6+9.2	кабель КИПиА		0.80	83°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК Сибинтек	п. Суходол, ул. Куйбышева, 14 нач.цеха С.И. Баркалов, тел. 8-846-55-32348	

По проектируемому кабелю анодного заземлителя от СКЗ до ГАЗ пересечения с существующими коммуникациями отсутствуют

Трасса подъездной дороги к скв. N701

50	0+7.6	кабель связи (нед.)		1.00	87°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК Сибинтек	п. Суходол, ул. Куйбышева, 14 нач.цеха С.И. Баркалов, тел. 8-846-55-32348	
51	0+13.3	водовод	219	1.50	87°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

6373П-ППТ.МО

Лист

32

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
52	0+17.5	нефтепровод	89	1.40	86°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
53	0+23.2	ВЛ-6 кВ 3 пр. ф-3 ПС 35/6кВ Радаевская		0.00	86°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1, Энергоустановка ИП-1	п. Суходол Промзона, вед. инженер С.В. Шабанов тел. 8-846-55-353-30	в пролете опор 91-92
54	0+32.9	водовод нед.	89	2.00	85°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
55	0+38.1	водовод (нед.)	89	1.40	81°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
56	0+49.1	водовод нед.	168	1.80	68°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
57	0+54.8	нефтепровод	89	1.40	63°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
58	0+65.8	нефтепровод	89	1.70	64°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
59	0+69.7	нефтепровод	89	1.80	64°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	
Трасса подъездной дороги к скв. N702								
60	2+99,1	каб. на ежах			55°	ООО «ННК-	п. Суходол	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						Самаранефтегаз» ЦДНГ-1, Энергоустановка ИП-1	Промзона, вед. инженер С.В. Шабанов тел. 8-846-55-353-30	
Трассы подъездной дороги к скв. N700								
61	4+45,5	нефтепровод	89	0,30	25°	ООО «ННК-Самаранефтегаз» ЦДНГ-1	п. Суходол, ул. Победы, 7 нач. цеха С.В. Иванов, тел. 8-927-600-19-09	

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

Объект строительства 6373П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 700,701,702 Радаевского месторождения» пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектом строительства 6334П «Система заводнения скважины №630 Радаевского месторождения»:

№ точки	X	Y
1	472266,15	2231654,85
2	472268,19	2231668,73
3	472244,11	2231671,41
4	472242,07	2231657,57
1	472266,15	2231654,85
5	472310,83	2231518,56
6	472318,39	2231521,55
7	472301,93	2231555,50
8	472314,70	2231701,01
9	472312,77	2231700,74
10	472312,38	2231697,20
11	472306,34	2231697,77
12	472293,62	2231553,85
5	472310,83	2231518,56
13	472286,76	2231652,53
14	472288,67	2231666,45
15	472278,24	2231667,61

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

16	472276,33	2231653,70
13	472286,76	2231652,53
17	472269,24	2231502,09
18	472282,15	2231507,21
19	472286,56	2231508,96
20	472304,78	2231516,17
21	472288,27	2231559,80
22	472286,79	2231547,76
23	472268,82	2231540,63
24	472257,44	2231536,13
17	472269,24	2231502,09

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

Данный раздел отсутствует в связи с отсутствием сведений о водных объектах в государственном водном реестре на основании письма Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области от 17.09.2019 №27-04-01/22017. Проектируемые сооружения находятся за пределами прибрежных защитных полос и водоохранных зон водных объектов. Также, на испрашиваемом земельном участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Приложения

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6373П-ППТ.МО

Лист

36