

Российская Федерация  
Акционерное общество  
Нижневартовский научно-исследовательский и проектный  
институт нефтяной промышленности  
АО «НижневартовскНИПИнефть»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И  
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ  
ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА  
«ТРУБОПРОВОДЫ ЮГАНСКОГО РЕГИОНА,  
ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ СТРОИТЕЛЬСТВА 2020Г.,  
ПЕРВАЯ ОЧЕРЕДЬ»**

**Шифр № 5302**

И.о. главного инженера

Главный инженер проекта



Д.Л. Лобанов  
по доверенности №ТП-3855  
от 27.05.2022г.

А.В. Шкитиц

г. Нижневартовск,  
2022

### Список исполнителей

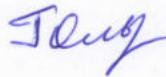
Должность	Подпись	Ф.И.О.
-----------	---------	--------

Начальник отдела



А.В. Шкитин

Инженер II категории



О.В. Гольцова

## Содержание

Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть .....	5
1.2. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов .....	6
1.3. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения .....	13
Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов .....	13
2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов .....	13
2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов .....	16
2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов ..	16
2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения .....	20
2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах каждой зон планируемого размещения	20
2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов .....	21
2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов .....	22
2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды .....	23
2.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне .....	25
Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть .....	28
3.1. Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов) .....	28
3.2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории .....	30
3.3. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта .....	36
3.4. Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории .....	36
3.5. Схема границ территории объектов культурного наследия .....	36
3.6. Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств .....	37
3.7. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.) .....	43
3.8. Схема конструктивных и планировочных решений .....	44
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка .....	47
4.1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории .....	47
4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов .....	48
4.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения .....	48
4.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов .....	49
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.....	49
4.6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.....	65
4.7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) .....	65
4.8. Инженерные изыскания .....	68
Раздел 5. Проект межевания территории. Графическая часть .....	69
5.1. Чертеж межевания территории.....	69
Раздел 6. Проект межевания территории. Текстовая часть.....	86
6.1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования.....	86
6.2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд.....	92
6.3. Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов .....	93
6.4. Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков.....	95
6.5. Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.....	111
6.6. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков .....	127
Раздел 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть.....	128
7.1. Чертеж границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов; чертеж границы существующих земельных участков; чертеж границы зон с особыми условиями использования территорий; чертеж местоположения существующих объектов капитального строительства .....	128
7.2. Чертеж границы публичных сервитутов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации.....	134
7.3. Чертеж границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации .....	134
7.4. Чертеж границы лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов .....	135
Раздел 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка.....	136
8.1. Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков.....	136
8.2. Обоснование способа образования земельного участка .....	136
8.3. Обоснование определения размеров образуемого земельного участка .....	136
8.4. Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации.....	136
Приложения:	
1. Постановление администрации Нефтеюганского района №692-па от 25.04.2022 г.;	
2. Заключение службы государственной охраны культурного наследия ХМАО-Югы №22-2111 от 25.04.2022 г.;	
3. Письмо Депнедра и природных ресурсов Югры №12- Исх-8920 от 07.04.2022 г.;	
4. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ №05-12-32/5143 от 20.02.2018 г.;	
5. Письмо Депнедра и природных ресурсов Югры №12- Исх-9577 от 26.04.2019 г.;	
6. Техническое задание на выполнение инженерных изысканий;	
7. Письмо Депнедра и природных ресурсов ХМАО Нефтеюганский ТО – лесничество №1568 от 21.06.2022г.;	
8. Письмо ФКУ «Федеральное Управление автомобильных дорог «Урал» № 01-11/917 от 07.02.2023г.;	
9. Программы на выполнение ИИ.	



## **Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть**

Чертеж красных линий на межселенную территорию не разрабатывается, так как согласно Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 г №190-ФЗ (с изменениями и дополнениями):

- Статья 1 пункт 11 «красные линии - линии, которые обозначают границы территорий общего пользования и подлежат установлению, изменению или отмене в документации по планировке территории»;

- Статья 1 пункт 12 «территории общего пользования - территории, которыми беспрепятственно пользуется неограниченный круг лиц (в том числе площади, улицы, проезды, набережные, береговые полосы водных объектов общего пользования, скверы, бульвары)».

## 1.2. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов

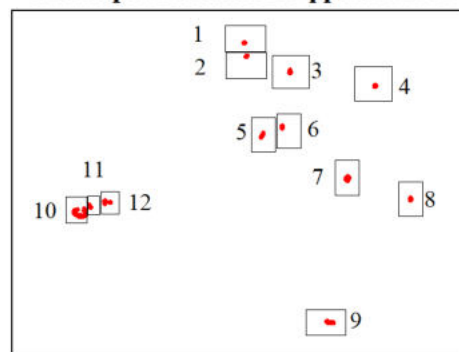
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
«Трубопроводы Юганского региона, целевой программы строительства 2020г., первая очередь»  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть» Масштаб (1:5000)



Экспликация зон планируемого размещения

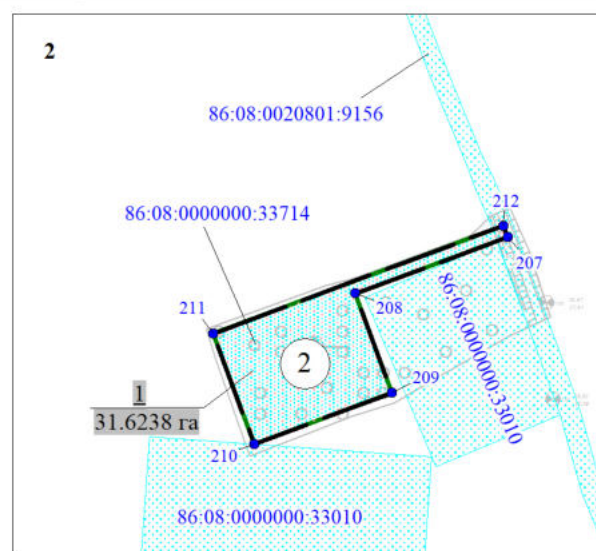
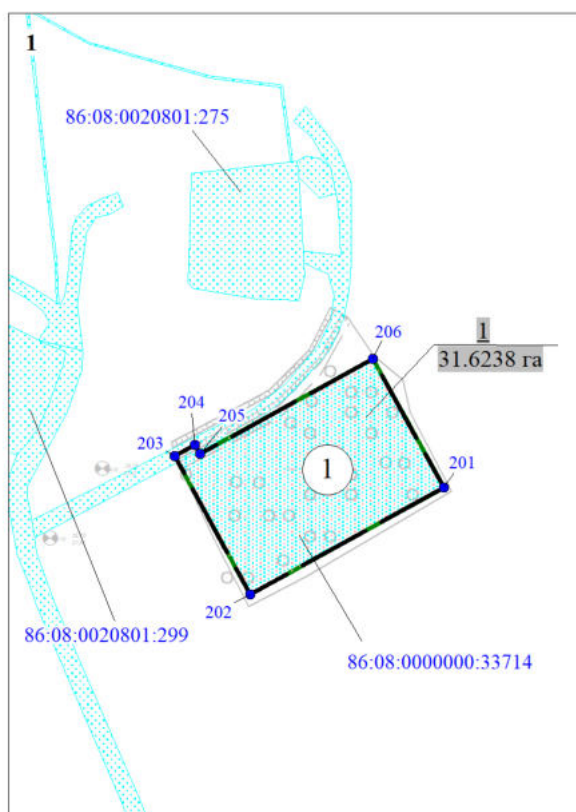
Номер	Наименование
1	Трубопроводы Юганского региона, целевой программы строительства 2020г., первая очередь

Схема расположения фрагментов



Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
1	Площадка для размещения вахтового поселка №1 (Южно-Сургутского месторождения) (временная)
2	Площадка для складирования древесины №1 (Южно-Сургутского месторождения) (временная)

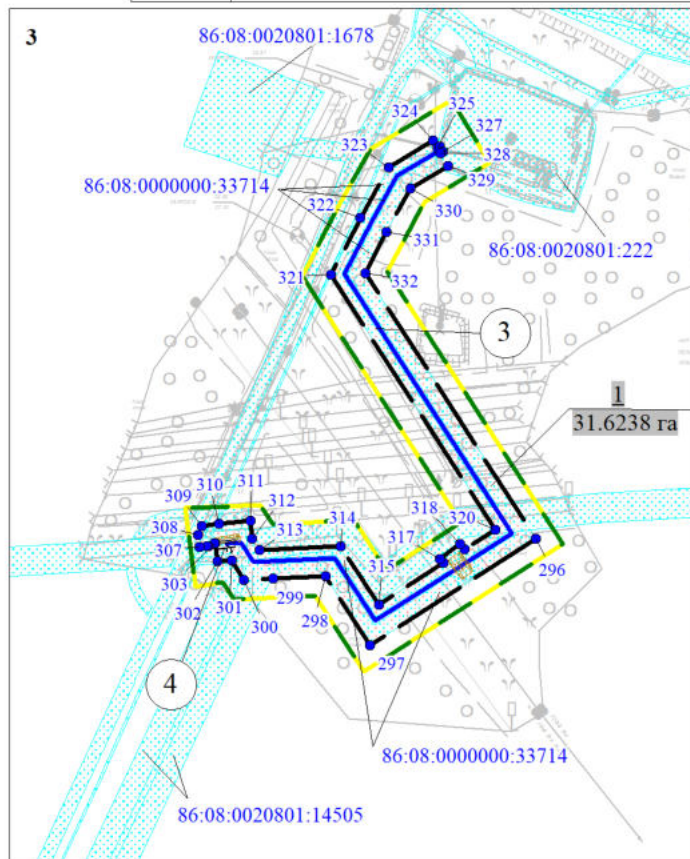


### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- |   |   |
|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> <li> - граница зоны планируемого размещения линейных объектов, номер характерных точек границы зоны планируемого размещения</li> <li> - граница земельных участков согласно сведениям государственного кадастра недвижимости/ государственного лесного реестра</li> <li> - границы зон с особыми условиями использования территории, устанавливаемая в связи с размещением линейных объектов</li> <li> - граница земельных участков из состава земель запаса</li> <li> - граница земельных участков из состава земель лесного фонда</li> <li> - граница земельных участков из состава земель промышленности</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li> - ось проектируемого нефтепровода</li> <li> - ось демонтируемого трубопровода</li> <li> - ось ВЛ 6 кВ</li> <li> - граница площадных объектов</li> <li> - номер зоны планируемого размещения линейного объекта/ площадь зоны размещения</li> <li> - номер проектируемого объекта</li> <li> - кадастровый номер земельного участка</li> <li> - номер образуемого земельного участка</li> <li> - граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки</li> </ul> |
|---|---|

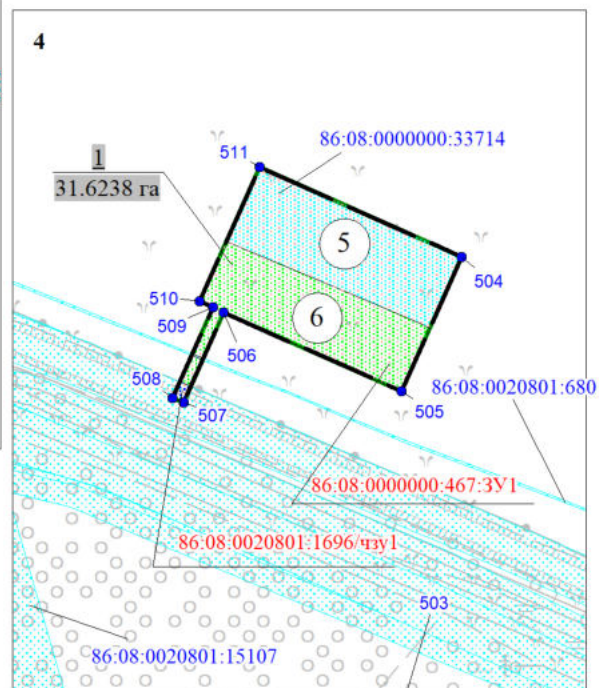
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
«Трубопроводы Юганского региона, целевой программы строительства 2020г., первая очередь»  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть» Масштаб (1:5000)

Экспликация зон планируемого размещения	
Номер	Наименование
1	Трубопроводы Юганского региона, целевой программы строительства 2020г., первая очередь



Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
3	Нефтегазосборные сети к.40б - т.367
4	Существующий УЗА (т.367). (Расширение УЗА)
5	Площадка для размещения вахтового поселка №4 (Южно-Сургутского месторождения) (временная)
6	Площадка для размещения вахтового поселка №4 (Южно-Сургутского месторождения) (временная)

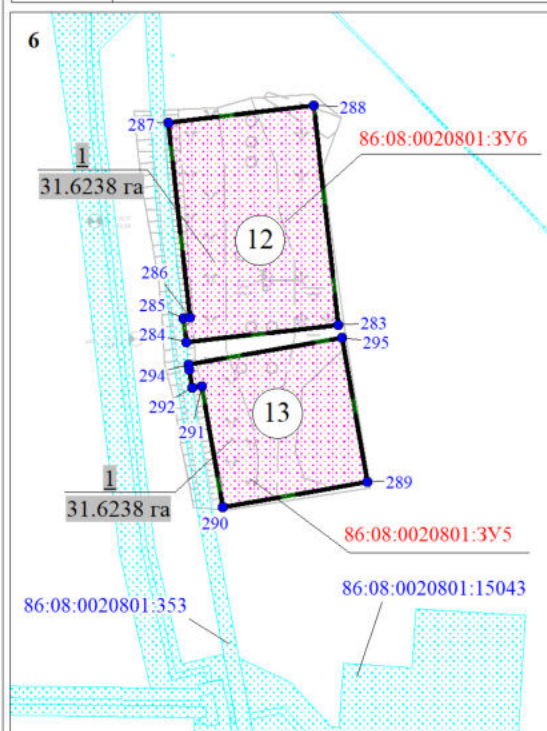
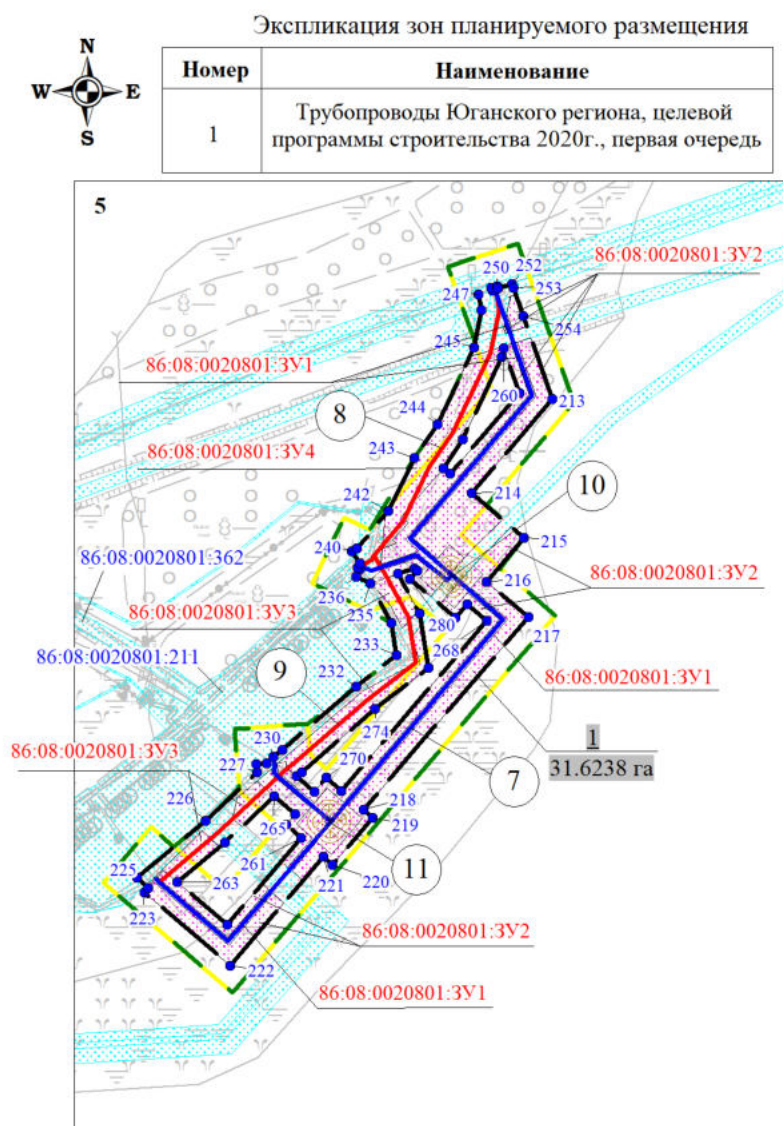




Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
«Трубопроводы Юганского региона, целевой программы строительства 2020г., первая очередь»  
Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть» Масштаб (1:5000)

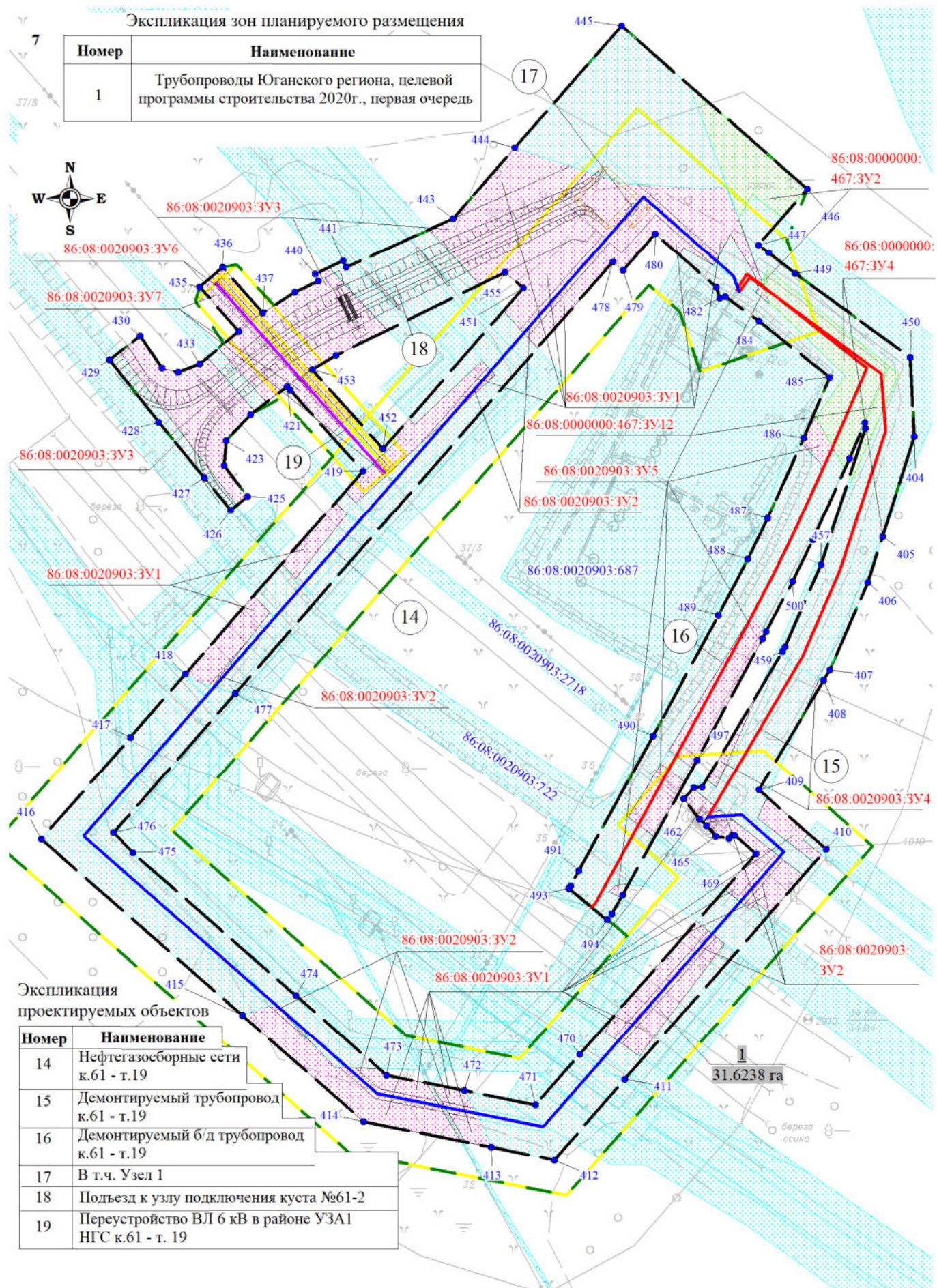
## Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
7	Нефтегазосборные сети к.63 - уз.34
8	Демонтируемый трубопровод к.63 - уз.34
9	Демонтаж участка к.63-1 - Узел 1 (т.вр.к.63-2)
10	Узел 2 (т.вр.к.63-3)
11	Узел 1 (т.вр.к.63-2)
12	Площадка для размещения вахтового поселка №2 (Южно-Сургутского месторождения) (временная)
13	Площадка для складирования древесины №2 (Южно-Сургутского месторождения) (временная)





Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Трубопроводы Юганского региона, целевой программы строительства 2020г., первая очередь»  
 Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть» Масштаб (1:2000)





Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Трубопроводы Юганского региона, целевой программы строительства 2020г., первая очередь»  
 Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть» Масштаб (1:5000)

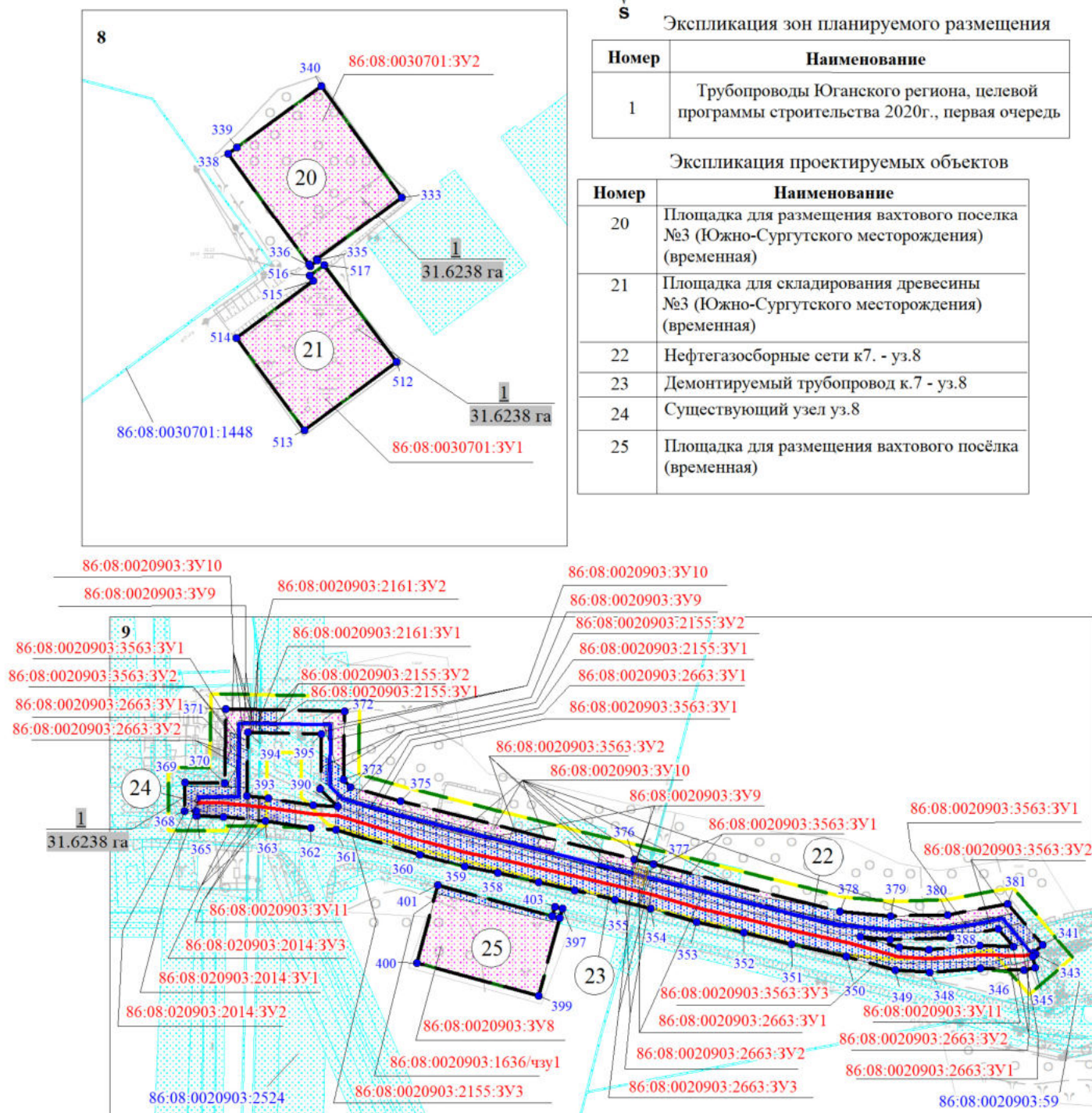


Экспликация зон планируемого размещения

Номер	Наименование
1	Трубопроводы Юганского региона, целевой программы строительства 2020г., первая очередь

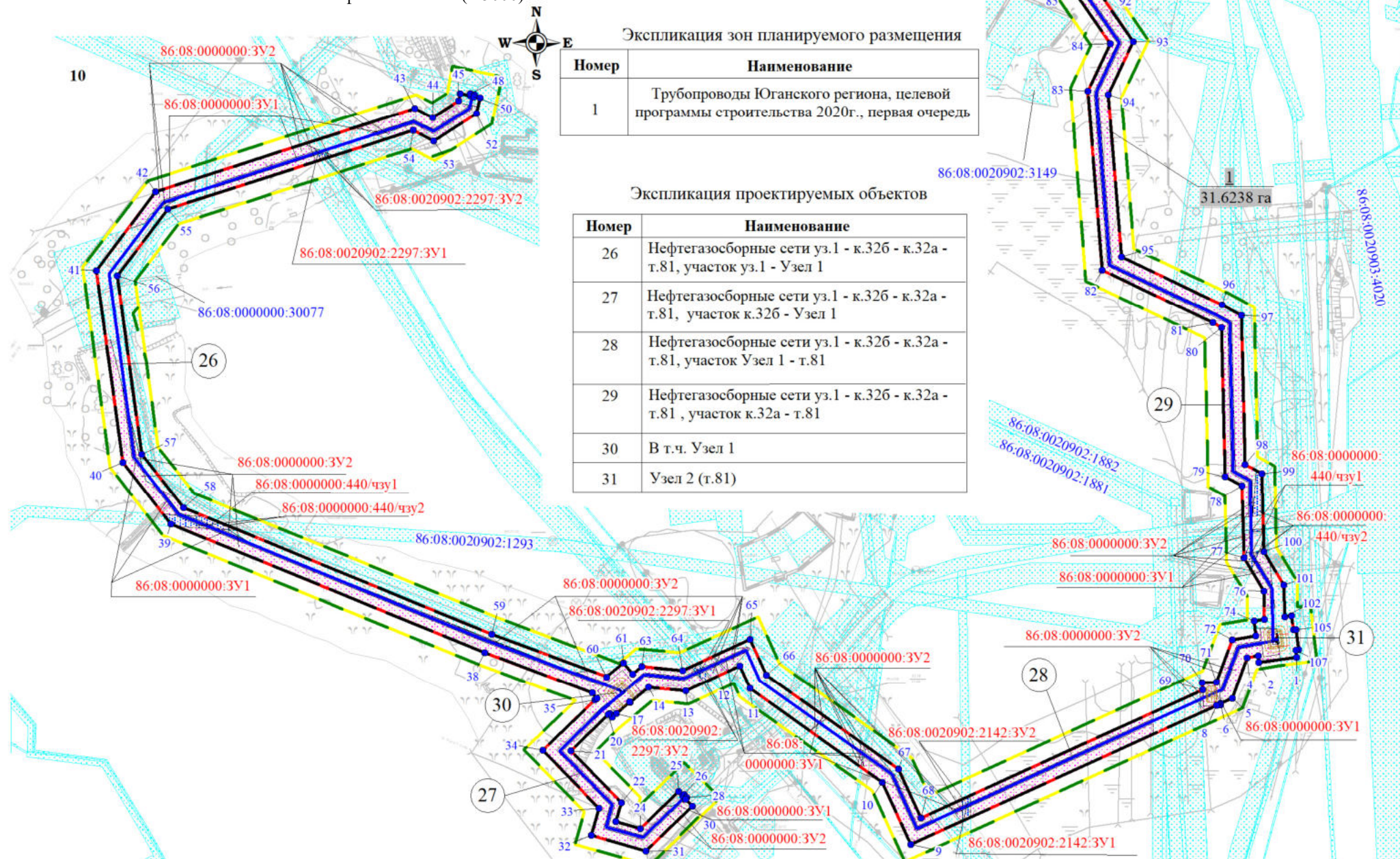
Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
20	Площадка для размещения вахтового поселка №3 (Южно-Сургутского месторождения) (временная)
21	Площадка для складирования древесины №3 (Южно-Сургутского месторождения) (временная)
22	Нефтегазосборные сети к7. - уз.8
23	Демонтируемый трубопровод к.7 - уз.8
24	Существующий узел уз.8
25	Площадка для размещения вахтового посёлка (временная)



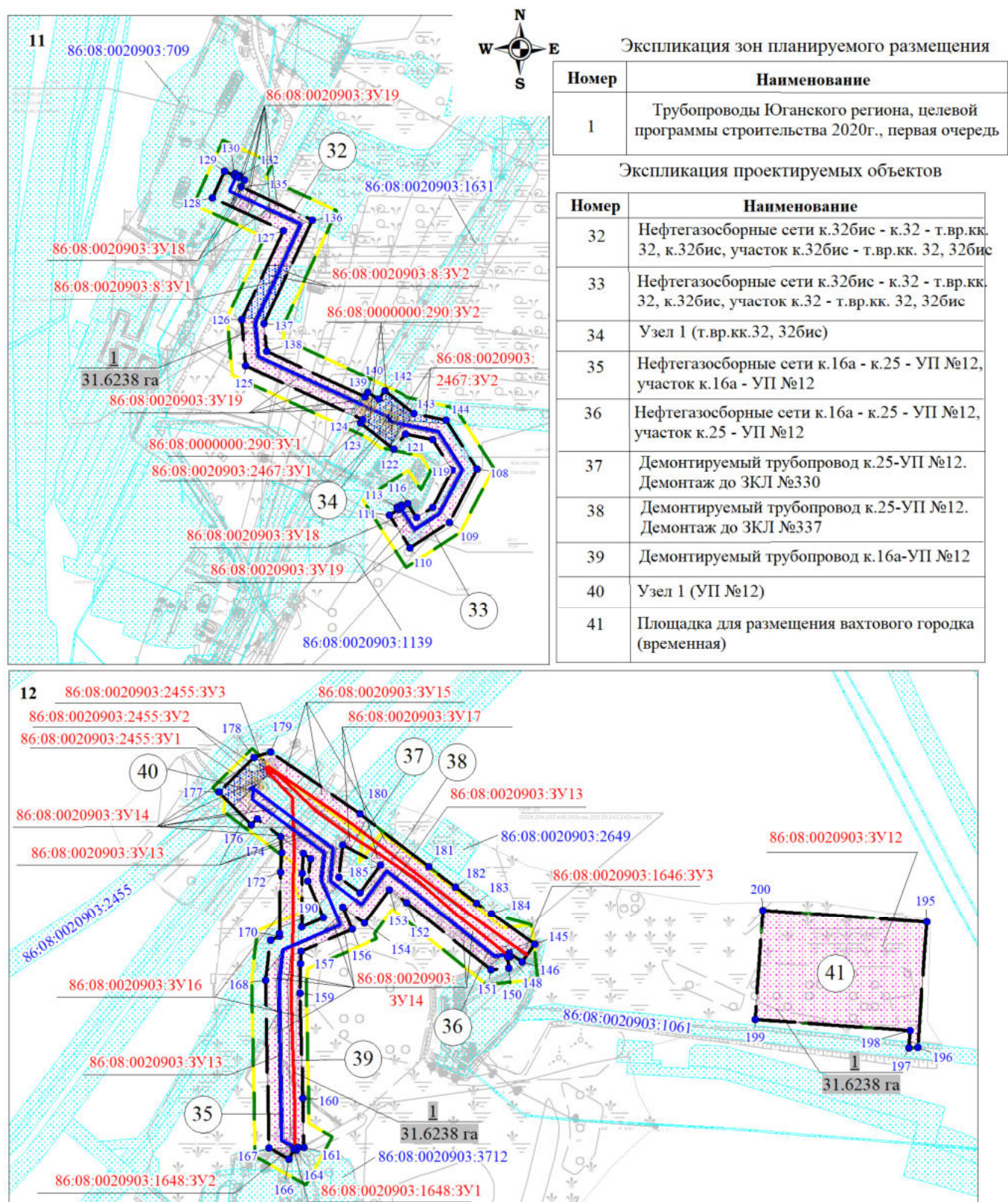


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Трубопроводы Юганского региона, целевой программы строительства 2020г., первая очередь»  
 Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть» Масштаб (1:5000)





Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта  
 «Трубопроводы Юганского региона, целевой программы строительства 2020г., первая очередь»  
 Землепользователь: ПАО «НК «Роснефть» Масштаб (1:5000)





### **1.3. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения проектом планировки территории не предусматривается.

## **Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов**

### **2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов**

Проект планировки территории для размещения линейного объекта «Трубопроводы Юганского региона, целевой программы строительства 2020г., первая очередь» (далее – Проект) разработан на основании:

- Постановления администрации Нефтеюганского района от 25.04.2022 года № 692-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории»;

- Задания на проектирование «Трубопроводы Юганского региона, целевой программы строительства 2020г., первая очередь», утвержденное генеральным директором ООО «РН-Юганскнефтегаз» Х.К. Татриевым от 16.08.2017 г.;

- Дополнения к заданию на проектирование №1 от 03.02.2020г.;

- Материалов инженерных изысканий.

Проект разработан с учетом схем территориального планирования Нефтеюганского района и автономного округа.

В соответствии с заданием на проектирование Проектом предусмотрено строительство (демонтаж) следующих объектов:

- Нефтегазосборные сети к.63 - уз.34;
- Демонтаж участка к.63-1 - Узел 1 (т.вр.к.63-2);
- Демонтируемый трубопровод к.63 - уз.34;
- Нефтегазосборные сети к.61 - т.19;
- Демонтируемый трубопровод к.61 - т.19;
- Демонтируемый б/д трубопровод к.61 - т.19;
- Нефтегазосборные сети к.7 - уз.8;
- Демонтируемый трубопровод к.7 - уз.8;
- Нефтегазосборные сети к.16а-к.25-УП №12;
- Демонтируемый трубопровод к.25-УП №12. Демонтаж до ЗКЛ №330;
- Демонтируемый трубопровод к.25-УП №12. Демонтаж до ЗКЛ №337;
- Демонтируемый трубопровод к.16а-УП №12;
- Нефтегазосборные сети к.32бис-к.32-т.вр.кк.32, к.32бис;
- Нефтегазосборные сети уз.1-к.32б-к.32а-т.81;
- Нефтегазосборные сети к.40б - т.367;

- Подъезд к узлу подключения куста №61-2;
- Переустройство ВЛ 6 кВ в районе УЗА1 НГС к.61 - т. 19;
- Площадка для размещения вахтового посёлка;
- Площадка для размещения вахтового городка;
- Площадка для размещения вахтового поселка №1 (Южно-Сургутского месторождения);
- Площадка для складирования древесины №1 (Южно-Сургутского месторождения);
- Площадка для складирования древесины №2 (Южно-Сургутского месторождения);
- Площадка для размещения вахтового поселка №2 (Южно-Сургутского месторождения);
- Площадка для складирования древесины №3 (Южно-Сургутского месторождения);
- Площадка для размещения вахтового поселка №3 (Южно-Сургутского месторождения);
- Площадка для размещения вахтового поселка №4 (Южно-Сургутского месторождения).

Трубопроводы:

Проектируемые нефтегазосборные сети предназначены для транспорта скважинной продукции от существующих кустовых площадок в существующую систему трубопроводного транспорта ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Нефтегазосборные сети к.7 - уз.8 предназначены для транспорта скважинной продукции от существующей кустовой площадки к.7 до врезки в существующий узел запорной арматуры уз.8 системы трубопроводного транспорта Омбинского месторождения.

Нефтегазосборные сети уз.1 - к.32б - к.32а – т.81, к.16а – к.25 – УП №12, к.32бис – к.32 – т.вр.кк.32, 32бис предназначены для транспорта скважинной продукции от существующих кустовых площадок до врезки в существующую систему трубопроводного транспорта УстьБалыкского месторождения.

Нефтегазосборные сети к.40б – т.367 предназначены для транспорта скважинной продукции от существующей кустовой площади к.40б до врезки в существующий узел запорной арматуры т.367 системы трубопроводного транспорта Южно-Сургутского месторождения.

Нефтегазосборные сети к.61 – т.19 предназначены для транспорта скважинной продукции от существующей кустовой площади к.61 до врезки в существующий узел запорной арматуры т.19 системы трубопроводного транспорта Южно-Сургутского месторождения.

Нефтегазосборные сети к.63 – уз.34 предназначены для транспорта скважинной продукции от существующей кустовой площади к.63 до врезки в существующий узел запорной арматуры уз.34 системы трубопроводного транспорта Южно-Сургутского месторождения.

Автомобильная дорога:

Необходимость строительства подъездной автодороги вызвана необходимостью обеспечения круглогодичной транспортной связи с проектируемыми площадками узлов запорной арматуры.

Выбор местоположения проектируемой подъездной автодороги в плане обусловлен примыканием к существующим дорогам, прокладкой трасс в коридоре коммуникаций с соблюдением норм приближения и заходом на площадки узлов запорной арматуры.

Сведения о проектируемых трубопроводах с указанием технико-экономических характеристик, представлены в таблице 1.

Таблица 1

Технико-экономическая характеристика линейного объекта\*

Наименование		Показатели, м	Класс трубопровода	Перечень сооружений по линейной части трубопровода:
I	Общая протяженность, в том числе протяженность по участкам			
1	Нефтегазосборные сети к7. - уз.8	884,5	III	
2	Нефтегазосборные сети к.63 – уз.34		III	Узел 1 (т.вр.к.63-2), Узел 2 (т.вр.к.63-3)
	- участок к.63-1 - Узел 1 (т.вр.к.63-2)	172,7		
	- участок к.63-2 – Узел 1 (т.вр.к.63-2)	57,2		
	- участок Узел 1 (т.вр.к.63-2) – Узел 2 (т.вр.к.63-3)	227,3		
	- участок к.63-3- Узел 2 (т.вр.к.63-3)	72,4		
	- участок Узел 2 (т.вр.к.63-3) - уз.34	242,9		
3	Нефтегазосборные сети к.61 - т.19	800,6	III	Узел 1
4	Нефтегазосборные сети к.40б - т.367	559,2	III	Подключение к сущ. УЗА (т.367). (Расширение УЗА)
5	Нефтегазосборные сети к.16а - к.25 - УП №12		II	Узел 1 (УП №12)
	- участок к.16а - УП №12	408,1		
	- участок к.25 - УП №12	336,0		
6	Нефтегазосборные сети к.32бис - к.32 - т.вр.кк. 32, к.32бис			Узел 1 (т.вр.кк. 32, 32бис)
	- участок к.32бис - т.вр.кк. 32, 32бис	350,9	II	
	- участок к.32 - т.вр.кк. 32, 32бис	183,1	III	
7	Нефтегазосборные сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81		II	Узел 1, Узел 2 (т.81)
	- участок к.32а - т.81	774,5		
	- участок Узел 1 - т.81	821,5		
	- участок к.32б – Узел 1	278,7		
	- участок уз.1 – Узел 1	1161,5		
II	Максимально возможное рабочее давление	4,0		

	(изб.), Мпа			
III	Категория трубопровода	С		

Примечание: \* - технико-экономические показатели линейных объектов подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании.

Более подробные сведения о проектируемом трубопроводе с указанием технико-экономических характеристик линейного объекта указаны в проектной документации.

## **2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов**

В административном отношении объект «Трубопроводы Юганского региона, целевой программы строительства 2020г., первая очередь» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории Омбинского, Южно-Сургутского и Усть-Балыкского месторождений Нефтеюганского района ХМАО – Югры на землях запаса, промышленности и лесного фонда.

В географическом отношении: в непосредственной близости к участкам изысканий проходит федеральная автодорога Р-404 (Тюмень – Тобольск – Ханты-Мансийск, Сургуту).

Воздействие на земельные ресурсы связано с отчуждением земель в краткосрочную и долгосрочную аренду для строительства и размещения проектируемых объектов. Площадь аренды земель для площадных объектов определена в соответствии со схемой территориального планирования, границами зон противопожарной защиты объектов, в увязке с трассами внешних коммуникаций и границами ранее отведенных земель.

## **2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов**

№	X	Y	12	959640.50	3529645.22	24	959478.29	3529546.13
1	959649.58	3530199.58	13	959615.93	3529591.43	25	959515.03	3529584.09
2	959644.45	3530161.67	14	959619.51	3529553.93	26	959510.72	3529588.26
3	959650.77	3530161.01	15	959604.39	3529535.62	27	959512.11	3529589.69
4	959648.96	3530150.27	16	959604.80	3529535.29	28	959509.26	3529592.46
5	959608.35	3530135.12	17	959592.91	3529521.94	29	959507.87	3529591.02
6	959603.07	3530123.57	18	959589.58	3529518.21	30	959500.67	3529597.99
7	959601.50	3530123.64	19	959592.92	3529515.45	31	959455.90	3529551.74
8	959601.33	3530119.76	20	959591.83	3529514.12	32	959471.50	3529497.07
9	959462.31	3529815.39	21	959555.95	3529477.05	33	959498.54	3529504.79
10	959524.62	3529786.93	22	959504.15	3529527.19	34	959556.41	3529448.77
11	959618.30	3529655.36	23	959485.24	3529521.79	35	959606.75	3529500.78

36	959608.34	3529502.71	82	960034.35	3530005.85	128	960626.07	3530423.80
37	959613.73	3529498.26	83	960212.32	3529991.51	129	960650.47	3530435.08
38	959653.76	3529390.93	84	960259.58	3530013.94	130	960646.28	3530444.16
39	959781.23	3529078.60	85	960311.63	3529978.02	131	960648.09	3530445.00
40	959843.10	3529030.62	86	960326.01	3529980.66	132	960646.41	3530448.63
41	960034.12	3529004.45	87	960324.93	3529986.56	133	960644.60	3530447.79
42	960111.99	3529063.56	88	960326.90	3529986.92	134	960642.08	3530453.24
43	960194.84	3529321.65	89	960326.17	3529990.86	135	960635.83	3530450.34
44	960185.74	3529339.35	90	960324.21	3529990.49	136	960605.77	3530515.34
45	960202.47	3529365.28	91	960322.40	3530000.34	137	960510.39	3530471.24
46	960209.80	3529366.87	92	960316.17	3529999.19	138	960485.28	3530473.51
47	960207.68	3529376.65	93	960261.43	3530036.96	139	960443.66	3530563.49
48	960209.64	3529377.07	94	960208.59	3530011.88	140	960447.87	3530566.06
49	960208.79	3529380.98	95	960047.46	3530024.86	141	960441.59	3530576.32
50	960206.84	3529380.56	96	959999.79	3530125.31	142	960448.97	3530582.06
51	960205.57	3529386.42	97	959989.30	3530144.53	143	960428.37	3530608.55
52	960190.13	3529383.08	98	959840.77	3530148.10	144	960421.99	3530637.89
53	960162.68	3529340.48	99	959831.67	3530164.78	145	960887.64	3532177.96
54	960173.27	3529319.88	100	959753.90	3530166.65	146	960871.29	3532166.45
55	960094.87	3529075.68	101	959720.92	3530186.76	147	960879.32	3532155.03
56	960028.63	3529025.39	102	959689.47	3530187.52	148	960875.97	3532155.40
57	959851.12	3529049.70	103	959690.36	3530194.28	149	960875.75	3532153.41
58	959797.72	3529091.12	104	959676.55	3530196.07	150	960865.81	3532154.50
59	959672.39	3529398.20	105	959676.90	3530198.95	151	960863.99	3532137.92
60	959629.80	3529512.41	106	959657.05	3530201.37	152	960925.91	3532060.69
61	959643.53	3529529.03	107	959656.72	3530198.66	153	960937.66	3532044.90
62	959632.44	3529538.18	108	960377.72	3530666.34	154	960906.85	3532021.96
63	959640.21	3529547.58	109	960328.73	3530641.09	155	960921.43	3532002.37
64	959636.35	3529588.00	110	960305.55	3530605.02	156	960901.47	3532010.98
65	959667.00	3529655.10	111	960335.27	3530585.92	157	960881.21	3531964.04
66	959631.48	3529671.32	112	960340.68	3530594.33	158	960869.80	3531963.75
67	959537.80	3529802.90	113	960342.37	3530593.24	159	960842.96	3531963.05
68	959488.80	3529825.28	114	960344.53	3530596.61	160	960747.15	3531965.87
69	959617.00	3530105.91	115	960342.84	3530597.69	161	960702.74	3531966.72
70	959623.77	3530105.61	116	960346.09	3530602.74	162	960702.64	3531961.42
71	959624.40	3530119.76	117	960333.18	3530611.03	163	960702.72	3531961.07
72	959666.76	3530135.56	118	960342.66	3530625.77	164	960699.87	3531959.50
73	959670.69	3530158.90	119	960376.62	3530643.28	165	960700.84	3531957.75
74	959685.48	3530157.33	120	960404.21	3530625.54	166	960692.08	3531952.92
75	959686.83	3530167.58	121	960409.61	3530600.71	167	960702.12	3531934.74
76	959715.08	3530166.90	122	960396.07	3530590.17	168	960854.35	3531931.83
77	959748.06	3530146.78	123	960419.93	3530559.48	169	960890.94	3531936.10
78	959819.64	3530145.06	124	960422.54	3530561.51	170	960894.51	3531944.37
79	959828.75	3530128.38	125	960471.96	3530454.64	171	960897.30	3531944.44
80	959977.28	3530124.81	126	960513.92	3530450.83	172	960953.43	3531945.12
81	959981.96	3530116.22	127	960596.01	3530488.79	173	960971.31	3531946.18

174	960986.23	3531945.59	220	967120.36	3546912.78	266	967154.86	3546887.42
175	961002.26	3531924.06	221	967125.67	3546906.59	267	967147.48	3546881.10
176	960996.79	3531918.50	222	967051.40	3546843.03	268	967286.60	3547018.00
177	961026.89	3531888.87	223	967101.61	3546784.36	269	967170.71	3546918.82
178	961058.64	3531921.13	224	967104.65	3546786.96	270	967179.53	3546908.52
179	961063.31	3531936.36	225	967111.41	3546779.49	271	967170.06	3546900.42
180	961007.23	3532018.24	226	967150.36	3546826.20	272	967180.58	3546888.12
181	960958.84	3532081.18	227	967183.36	3546861.48	273	967183.36	3546891.61
182	960939.98	3532105.49	228	967188.71	3546861.07	274	967226.34	3546941.58
183	960925.14	3532124.63	229	967189.23	3546867.76	275	967254.41	3546978.27
184	960915.44	3532138.45	230	967193.85	3546872.71	276	967291.43	3546972.22
185	960960.07	3532036.65	231	967198.75	3546878.84	277	967318.40	3546957.66
186	960934.83	3532017.86	232	967241.88	3546928.97	278	967322.27	3546968.64
187	960949.00	3531998.84	233	967263.01	3546956.59	279	967320.56	3546970.64
188	960978.83	3532002.32	234	967284.88	3546953.02	280	967314.75	3546965.67
189	960911.91	3531984.69	235	967311.69	3546938.63	281	967288.31	3546996.56
190	960903.20	3531964.52	236	967316.23	3546929.11	282	967297.91	3547004.78
191	960952.72	3531965.12	237	967321.64	3546931.69	283	968017.04	3548905.00
192	960970.89	3531966.19	238	967322.51	3546929.88	284	968005.28	3548801.09
193	960966.09	3531972.65	239	967325.45	3546931.29	285	968021.14	3548799.10
194	960945.42	3531970.23	240	967333.60	3546926.16	286	968021.68	3548803.82
195	960907.77	3532536.91	241	967335.73	3546929.54	287	968154.78	3548788.69
196	960793.77	3532528.73	242	967361.28	3546950.82	288	968166.07	3548888.05
197	960793.23	3532520.68	243	967397.15	3546968.38	289	967909.74	3548924.63
198	960808.60	3532521.75	244	967419.94	3546984.16	290	967892.49	3548826.13
199	960818.79	3532380.12	245	967472.35	3547009.07	291	967975.24	3548811.64
200	960918.53	3532387.30	246	967498.01	3547014.50	292	967974.18	3548805.20
201	976042.58	3545338.46	247	967508.48	3547012.28	293	967986.50	3548803.20
202	975970.34	3545206.99	248	967511.35	3547021.85	294	967989.98	3548802.82
203	976064.17	3545155.46	249	967513.19	3547021.20	295	968008.24	3548907.38
204	976071.95	3545169.40	250	967514.44	3547025.00	296	973228.87	3549662.39
205	976065.71	3545172.90	251	967512.59	3547025.66	297	973156.39	3549549.74
206	976130.22	3545290.30	252	967515.92	3547035.08	298	973203.20	3549519.62
207	974842.09	3545541.64	253	967513.39	3547035.98	299	973201.49	3549484.07
208	974803.62	3545438.04	254	967493.77	3547042.90	300	973200.55	3549464.57
209	974736.12	3545463.11	255	967441.72	3547040.07	301	973213.80	3549456.04
210	974701.29	3545369.37	256	967386.49	3546992.80	302	973213.35	3549446.77
211	974776.26	3545341.52	257	967390.41	3546988.21	303	973225.62	3549445.03
212	974849.60	3545538.85	258	967409.89	3547001.53	304	973225.56	3549444.58
213	967437.49	3547062.77	259	967465.90	3547028.15	305	973223.60	3549440.53
214	967373.48	3547008.00	260	967471.89	3547029.42	306	973223.50	3549439.35
215	967343.12	3547043.47	261	967138.67	3546891.39	307	973223.08	3549434.37
216	967313.11	3547017.79	262	967079.60	3546840.84	308	973231.23	3549433.47
217	967288.79	3547046.20	263	967108.43	3546807.15	309	973237.44	3549436.05
218	967157.71	3546934.01	264	967135.37	3546839.45	310	973238.70	3549447.43
219	967152.41	3546940.21	265	967166.98	3546873.25	311	973241.05	3549468.83

312	973228.79	3549470.18	358	949466.58	3553265.59	404	963203.49	3555208.07
313	973221.09	3549475.13	359	949472.33	3553236.51	405	963163.57	3555195.44
314	973223.74	3549530.19	360	949482.46	3553197.51	406	963145.18	3555189.45
315	973184.03	3549555.74	361	949504.97	3553124.14	407	963110.52	3555174.28
316	973212.16	3549599.47	362	949506.33	3553102.38	408	963106.36	3555171.82
317	973214.97	3549597.39	363	949512.31	3553062.96	409	963062.61	3555145.94
318	973225.12	3549611.06	364	949515.96	3553025.94	410	963038.96	3555172.92
319	973221.40	3549613.82	365	949516.79	3553003.42	411	962946.98	3555092.31
320	973234.86	3549634.75	366	949516.80	3553002.24	412	962914.94	3555064.24
321	973407.68	3549523.56	367	949520.80	3553002.28	413	962919.91	3555039.17
322	973446.40	3549543.50	368	949520.90	3552992.32	414	962930.05	3554988.10
323	973480.56	3549562.39	369	949545.99	3552992.75	415	962972.55	3554939.60
324	973498.69	3549592.54	370	949545.40	3553026.92	416	963042.95	3554859.26
325	973493.54	3549595.63	371	949609.76	3553028.03	417	963083.66	3554894.93
326	973494.58	3549597.34	372	949607.97	3553131.92	418	963108.81	3554916.97
327	973491.15	3549599.41	373	949548.36	3553130.88	419	963189.65	3554987.81
328	973490.11	3549597.69	374	949542.10	3553136.93	420	963222.11	3554958.70
329	973481.54	3549602.84	375	949529.54	3553180.77	421	963223.48	3554957.49
330	973466.19	3549577.30	376	949478.35	3553384.59	422	963212.21	3554942.84
331	973436.98	3549561.15	377	949474.10	3553401.08	423	963201.92	3554933.23
332	973408.79	3549546.63	378	949433.17	3553564.07	424	963192.02	3554932.37
333	961249.84	3561112.34	379	949428.89	3553608.30	425	963179.49	3554941.69
334	961195.86	3561037.84	380	949430.18	3553658.10	426	963174.01	3554934.89
335	961194.48	3561038.84	381	949439.81	3553710.08	427	963186.98	3554924.44
336	961189.79	3561032.36	382	949402.75	3553715.41	428	963209.33	3554906.21
337	961191.17	3561031.35	383	949403.70	3553685.71	429	963234.00	3554886.59
338	961288.27	3560960.94	384	949400.15	3553641.89	430	963243.67	3554898.75
339	961293.64	3560968.35	385	949402.07	3553615.49	431	963230.86	3554907.56
340	961346.98	3561041.90	386	949411.37	3553581.70	432	963229.20	3554913.96
341	949403.87	3553740.75	387	949408.87	3553607.59	433	963232.39	3554922.59
342	949397.38	3553733.15	388	949410.24	3553660.18	434	963245.36	3554938.21
343	949395.86	3553734.45	389	949418.04	3553702.36	435	963263.02	3554922.65
344	949393.82	3553732.07	390	949524.91	3553125.74	436	963270.95	3554931.68
345	949384.29	3553733.91	391	949526.23	3553104.51	437	963252.71	3554947.75
346	949382.45	3553724.36	392	949532.17	3553065.44	438	963261.08	3554960.63
347	949383.67	3553686.19	393	949534.01	3553046.72	439	963265.65	3554970.00
348	949380.08	3553641.97	394	949589.42	3553047.68	440	963268.44	3554968.69
349	949382.26	3553612.07	395	949588.32	3553111.57	441	963273.66	3554979.83
350	949393.96	3553569.61	396	949540.42	3553110.75	442	963271.05	3554981.06
351	949404.54	3553521.66	397	949435.47	3553321.94	443	963290.66	3555023.80
352	949414.55	3553480.03	398	949427.33	3553319.57	444	963318.76	3555048.43
353	949423.85	3553438.91	399	949359.75	3553301.33	445	963367.39	3555091.04
354	949435.86	3553398.93	400	949388.41	3553195.13	446	963302.32	3555165.30
355	949443.04	3553367.76	401	949455.99	3553213.37	447	963280.01	3555145.74
356	949451.62	3553332.41	402	949429.12	3553312.92	448	963276.96	3555149.86
357	949458.36	3553301.29	403	949437.12	3553315.35	449	963268.57	3555160.49

450	963234.96	3555206.36	473	962948.62	3554997.25	496	963020.63	3555091.53
451	963262.77	3555051.88	474	962980.46	3554960.92	497	963074.55	3555121.20
452	963198.74	3554995.77	475	963037.42	3554895.91	498	963122.83	3555147.42
453	963230.16	3554967.60	476	963045.63	3554888.19	499	963125.69	3555148.92
454	963235.79	3554977.11	477	963101.04	3554936.75	500	963145.54	3555159.34
455	963269.10	3555044.65	478	963273.28	3555087.68	501	963162.32	3555167.50
456	963206.76	3555188.47	479	963269.77	3555091.68	502	963194.85	3555182.10
457	963152.31	3555170.73	480	963284.43	3555104.52	503	963209.04	3555188.29
458	963119.65	3555156.45	481	963263.07	3555128.89	504	971977.02	3557783.67
459	963117.71	3555155.30	482	963258.56	3555130.43	505	971885.66	3557742.99
460	963063.65	3555123.33	483	963259.28	3555132.56	506	971939.33	3557622.44
461	963063.43	3555119.93	484	963249.47	3555145.95	507	971878.24	3557595.24
462	963058.90	3555115.97	485	963227.06	3555174.34	508	971881.36	3557587.87
463	963050.80	3555122.17	486	963202.94	3555163.81	509	971942.59	3557615.11
464	963048.16	3555125.17	487	963170.78	3555149.38	510	971946.67	3557605.98
465	963043.97	3555128.83	488	963154.56	3555141.49	511	972038.03	3557646.63
466	963043.07	3555134.01	489	963132.24	3555129.78	512	961106.39	3561107.66
467	963044.39	3555135.16	490	963084.14	3555103.66	513	961046.62	3561027.48
468	963044.46	3555136.29	491	963030.27	3555074.01	514	961126.79	3560967.71
469	963037.10	3555144.70	492	963024.28	3555070.71	515	961176.99	3561035.06
470	962956.91	3555074.43	493	963023.26	3555069.88	516	961181.33	3561031.90
471	962936.80	3555056.80	494	963010.76	3555085.45	517	961190.77	3561044.82
472	962942.44	3555028.38	495	963012.99	3555087.32			

#### **2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Координаты характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения из зон планируемого размещения линейных объектов в проекте планировки территории отсутствуют.

#### **2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах каждой зон планируемого размещения**

Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон планируемого размещения в проекте планировки территории не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики проектируемых объектов капитального строительства, проектом планировки территории определена граница зоны планируемого размещения. Общая площадь зоны планируемого размещения проектируемых линейных объектов составляет 31.6238 га.

Граница зоны планируемого размещения объектов капитального



строительства установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода и учтена при разработке рабочего проекта.

Соблюдение требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, данным проектом планировки территории не предусматриваются.

**2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Прокладка проектируемых трубопроводов при пересечении с технологическими проездами и автодорогами, имеющими покрытие низшего типа, предусмотрена открытым способом с устройством объезда на период строительства с последующим восстановлением земляного полотна дорог.

При пересечении существующих дорог, имеющих покрытие низшего типа, предусмотрено дополнительное мероприятие, обеспечивающее безопасную эксплуатацию проектируемых объектов - прокладка трубопроводов в защитном футляре, концы которого выведены за подошву насыпи не менее чем на 2 м и не менее 5 м от бровки. Глубина заложения от полотна автодороги до верхней образующей кожуха принята не менее 1,5 м.

В месте пересечения высоконапорным водоводом автомобильной дороги без усовершенствованного покрытия концы защитного футляра выведены на расстояние не менее 10 м от бровки земляного полотна в соответствии с требованиями п.3.2 РД 39-132-94.

На обоих концах футляра предусмотрены уплотнения, обеспечивающие герметичность межтрубного пространства в целях охраны окружающей среды.

Протаскивание трубопровода через защитный футляр осуществляется с применением опорно-центрирующих спейсеров из полиамида (колец предохранительных диэлектрических) по типу ТУ 2291-034-00203803-2005 (ОАО «Метафракс»), обеспечивающих проектное положение трубы и электрическую изоляцию относительно защитного футляра. Применение футеровочных сегментов значительно сокращает время монтажа, снижает трудоемкость и увеличивает срок службы.

Конструкция и метод выполнения переходов через промисловые дороги ООО «РН-Юганскнефтегаз» принята в соответствии с

распоряжением №1536 от 12.10.2012г по переходу трубопроводов через дороги.

Прокладка предусмотрена открытым способом с устройством объезда на период строительства с последующим проведением полного комплекса работ по восстановлению земляного полотна и дорожной одежды автодорог.

На строительство переходов через существующие дороги подрядчиком должен быть разработан отдельный проект производства работ (ППР) согласно разд.24 СП 34-116-97. Ширина полосы вскрытия дороги должна быть больше ширины траншеи по верху на 0,3м.

При пересечении трубопроводами существующих коммуникаций проектируемый трубопровод прокладывается по верху или по низу пересекаемого трубопровода с обеспечением расстояния в свету не менее 350 мм в соответствии с требованиями п.9.1.4 СНиП 2.05.06-85\* (СП 36.133330.2012).

В соответствии с п. 5.9 ВСН 51-3-85/2.38-85 пересечения трубопроводов между собой предусматриваются под углом не менее 60°.

При пересечении трубопровода с подземными коммуникациями производство строительно-монтажных работ допускается при наличии разрешения организации, эксплуатирующей эти коммуникации и в присутствии ее представителя.

В соответствии с требованиями п. 3.22 СНиП 3.02.01-87 в местах пересечений проектируемых нефтегазопроводов с действующими коммуникациями рытье траншеи допускается только ручным способом (в районе строительства грунты имеют текуче-пластичную консистенцию). Земляные работы в месте пересечения подземных коммуникаций производятся с применением ручных безударных инструментов на расстоянии по 2 м в каждую сторону от пересекаемого трубопровода и 1 м над верхом коммуникации в соответствии с п.6.1.21 СП 45.13330.2012.

Согласно требованиям п.13.9 СП 34-116-97 для проезда автотранспортной и гусеничной техники через действующие коммуникации проектом предусмотрено устройство временных переездов над существующими трубопроводами при глубине заложения пересекаемых трубопроводов 1,0 м и менее согласно «Типовой схеме обустройства временного переезда через трубопроводы» ООО «РН-Юганскнефтегаз».

## **2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Согласно заключению № 22-2111 службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры от 25 апреля 2022 года на территории участка, испрашиваемого под хозяйственную деятельность, объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры)

народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

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

Необходимости в осуществлении мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов нет.

## **2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды**

В соответствии с Федеральным Законом от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (с изменениями на 26 июня 2007 года) запрещается строительство объектов до утверждения проекта и отвода земельного участка.

При выполнении строительных работ должны приниматься меры по охране природы, рациональному использованию природных ресурсов, рекультивации земель, благоустройство территории и оздоровлению окружающей природной среды.

За нарушение окружающей среды вне пределов полосы отвода, несут персональную дисциплинарно - административную, материальную и уголовную ответственность производители работ и лица, непосредственно нанешие урон окружающей среде.

С целью уменьшения нарушений окружающей среды все строительно-монтажные работы должны проводиться исключительно в пределах полосы отвода.

Природовосстановительные работы должны осуществляться строительными организациями.

Основные природоохранные требования:

- строительные работы производятся только в рамках площадок, отведенных под строительство;
- сводится к минимуму объемы земляных работ при планировке территории;
- отходы, образующиеся в процессе строительства проектируемых объектов, накапливаются в контейнерах на специально отведенных и оборудованных площадках с последующей передачей специализированным предприятиям, осуществляющим деятельность в области обращения с отходами и имеющим лицензию на осуществление данной деятельности.
- перед заправкой под технику необходимо укладывать нефтепоглощающие маты и инвентарные металлические поддоны. Складируется топливо на промзонах месторождений на специально оборудованных складах ГСМ.

- оперативно ликвидируются случайные разливы ГСМ со сбором, утилизацией и заменой загрязненного грунта;
- поддерживаются нормативные санитарно-гигиенические и санитарно-эпидемиологические условия на территории в состоянии, пригодном для людей.

Охрана окружающей среды на период строительства обязывает строительную организацию, кроме выполнения проектных решений, осуществлять ряд мероприятий, направленных на сохранность окружающей среды:

- обязательное соблюдение границ территории, отводимой для строительства;
- максимально возможное сохранение естественного рельефа;
- организация мест для временного хранения отходов с последующей передачей их специализированным предприятиям;
- площадки для временного хранения отходов должны быть оборудованы так, что бы свести к минимуму загрязнение окружающей среды (при сборе отходов производить их сортировку по токсичности, консистенции, места площадок должны обеспечивать удобство вывоза);
- контейнеры для накопления отходов должны быть исполнены в зависимости от технологической и физико-химической характеристики образующихся отходов;
- разработка в ППР оптимального графика поступления оборудования и материалов (с подвозкой оборудования и материалов по мере надобности) для предотвращения загромождений строительной площадки и сокращения времени хранения оборудования и материалов на строительной площадке;
- лакокрасочные материалы должны храниться в плотно закрытой таре, при окраске металлоконструкций использовать лакокрасочные материалы и приспособления, обеспечивающие как можно меньший выброс загрязняющих веществ, при этом рабочие, наносящие антикоррозийное покрытие, должны быть в респираторах;
- при выполнении сварных работ электросварщик должен пользоваться щитком или маской и предохранительными очками. Необходимо соблюдать меры предосторожности при воздействии на работающих повышенной концентрации вредных веществ, содержащихся в выделяемых сварочных аэрозолях;
- остатки и огарки сварочных электродов должны собираться после каждой смены и храниться в контейнерах;
- применение машин и механизмов с наименьшим удельным давлением на грунт для максимального сохранения существующего плодородного слоя почвы;
- оснащение территории строительства средствами пожаротушения;
- соблюдение требований местных органов охраны природы.

В период производства работ одним из основных вкладчиков в загрязнение атмосферы является автотранспорт и строительная техника. Для снижения выбросов в атмосферу необходимо:

- исключить работу машин вхолостую;
- организовать постоянную проверку состояния своевременного
- ремонта топливной системы, применяемых машин и механизмов.

Земельные участки приводят в пригодное состояние в ходе работ, а при невозможности этого не позднее, чем в течение года после завершения работ.

## **2.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне**

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Для исключения разгерметизации промышленного трубопровода предусматриваются следующие мероприятия:

- толщина стенок трубопроводов принята с учетом воздействия коррозии, что увеличивает срок службы трубопроводов и обеспечивает дополнительный запас прочности по рабочему давлению;
- трубопроводы и запорная арматура соответствуют климатическим условиям эксплуатации; за расчетную температуру принята температура наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92;
- трубопроводы проложены подземным способом (надземные участки на узлах запорной арматуры и в точках врезки в существующие трубопроводы);
- на пересечениях с автодорогами, подземными коммуникациями прокладка трубопроводов осуществляется в защитных стальных футлярах;
- соединения трубопроводов выполнены с применением сварки, фланцевые соединения используются только в местах установки арматуры и присоединения к оборудованию;
- проводится периодическая диагностика трубопроводов посредством обследования ультразвуковым, электромагнитным и другими методами;
- проводится очистка внутренней полости промышленных трубопроводов от парафина, песка, водяных и газовых скоплений, а также механических примесей;

При обходе трасс контролируется загазованность на узлах запорной арматуры (с помощью переносных газоанализаторов); проверяется герметичность трубопроводов с использованием переносного течеискателя.

Согласно исходным данным и требованиям Департамента гражданской защиты населения ХМАО - Югры, объект располагается вне зоны возможного сильного радиоактивного и химического заражения

(загрязнения), поэтому мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории планируемого объекта не предусматриваются.

Учитывая, что сооружения объекта не относятся к химически опасным объектам, системы контроля химической обстановки на объекте не предусматриваются.

Стационарные системы контроля, за радиационной обстановкой на объекте не предусматриваются.

#### Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

Порядок отнесения организаций к категориям по гражданской обороне определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 августа 2016 № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения».

Согласно исходным данным Департамента гражданской защиты населения ХМАО-Югры, объекты являются не категоризованными по гражданской обороне.

Оповещение по сигналам гражданской обороны и мобилизационной подготовке заключается в своевременном доведении до руководителей ГО Общества, органов управления и сил гражданской обороны, объектового звена Общества единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, работников Общества, дочерних и подрядных организаций, осуществляющих деятельность на объектах Общества, информации об угрозе нападения противника, о необходимости выполнения определенного комплекса мероприятий по ГО и мобилизационной подготовке, о воздушной опасности, радиоактивном, химическом и бактериологическом заражении, об угрозе стихийных бедствий, о возникновении крупных производственных аварий, катастроф и других угрозах мирного и военного времени.

Объектовые системы оповещения (далее – ОСО), создаваемые на объектах ООО «РН-Юганскнефтегаз», представляют собой объединения технических средств оповещения, сетей вещания и линий связи, готовность к использованию и применение в случае необходимости которых осуществляют работники Общества, ответственные за оповещение по сигналам ГО. Порядок действий персонала, обслуживающего проектируемый объект, по безаварийной остановке технологического процесса конкретизируется в документах по организации и ведению ГО в мирное и военное время, отрабатываемых в администрации ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Проектной документацией предусматривается оснащение проектируемых технологических сооружений средствами автоматического контроля и управления. Автоматизированная система управления технологическим процессом предназначена для реализации функций автоматизированного управления технологическим процессом, а также для

эффективной защиты и своевременной остановки технологического процесса при угрозе аварии и ее локализации по заданным алгоритмам.

В ООО «РН-Юганскнефтегаз» приказом «О создании материального резерва для ликвидации чрезвычайных ситуаций» № 333 от 22.05.17 г. создан необходимый аварийный запас оборудования и материалов для ликвидации возможных чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС). Установлены места хранения материального резерва Общества для ликвидации ЧС. Выдача средств из материального резерва Общества на ликвидацию ЧС производится по решению председателя комиссии по ЧС Общества.

Порядок действий персонала, обслуживающего проектируемый объект, по безаварийной остановке технологического процесса конкретизируется в документах по организации и ведению ГО в мирное и военное время, отрабатываемых в администрации ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

Пожарная безопасность должна обеспечиваться в соответствии с требованиями «Правил пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ» и «Правил пожарной безопасности при производстве сварочных и других огневых работ на объектах народного хозяйства» и требованиями ГОСТ 12.1.004-91.

Все решения по пожарной безопасности, размещению коллективных и индивидуальных средств защиты должны быть отражены в ППР.

На строящемся объекте должен быть выделен приказом работник, на которого возлагается ответственность за пожарную безопасность. Каждый работающий должен быть проинструктирован до начала работы об общих мерах пожарной безопасности, проводимых на строительстве, личном и общем поведении при соблюдении противопожарного режима, а также обучен пользованию простейшими средствами пожаротушения.

Для обеспечения быстреего и правильного вывоза пожарной команды на площадке организуется связь с ближайшим пожарным постом по телефону. Доступ к телефону должен быть обеспечен круглые сутки.

Временные сооружения должны быть обеспечены первичными средствами пожаротушения (ящиками с песком, инвентарными ломami, лопатами, огнетушителями)

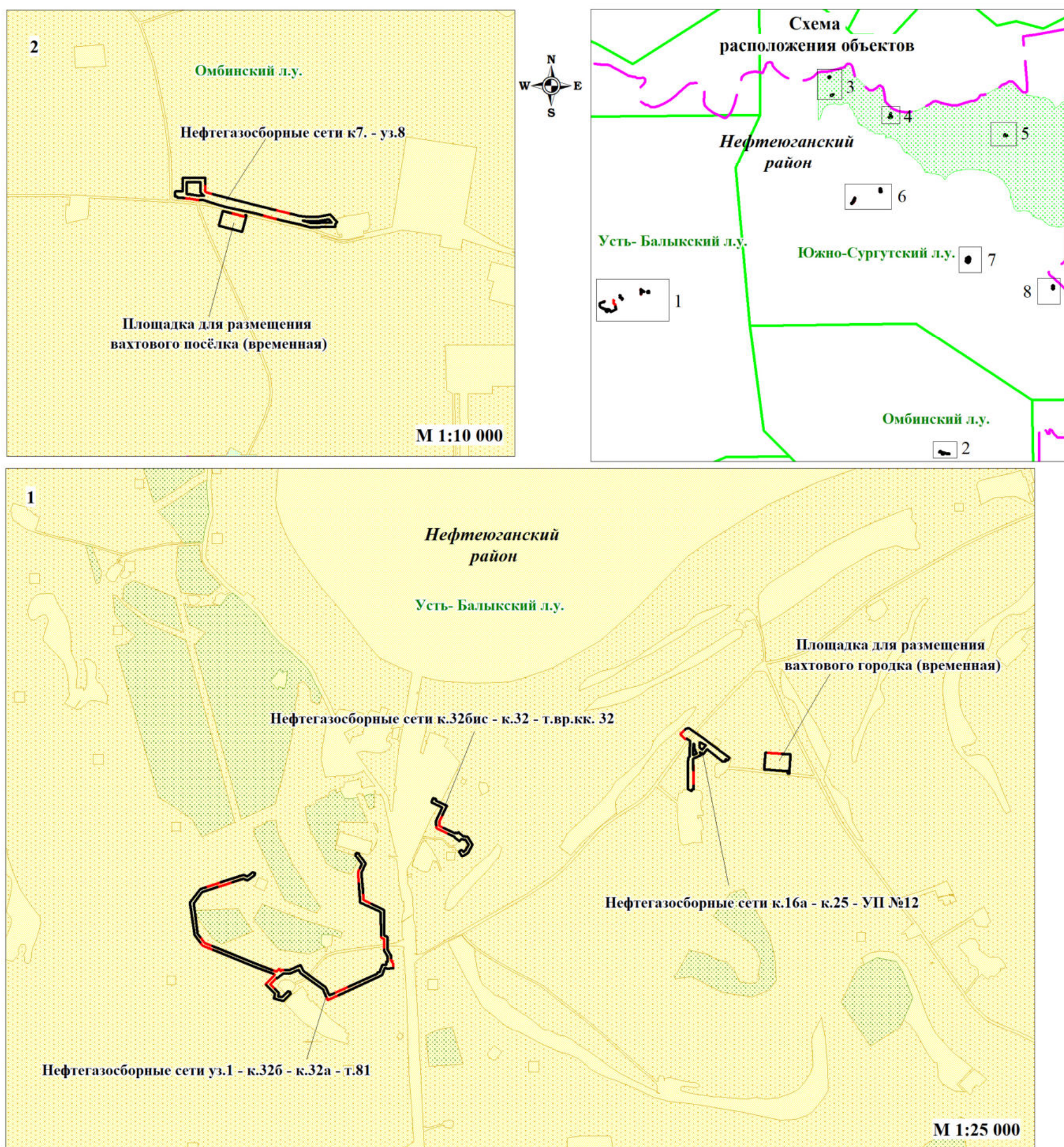
В проекте использовано серийно выпускаемое оборудование, трубопроводы и арматура, разработанные специализированными организациями и выпускаемые заводами, имеющими длительный опыт работы в этой области. Все оборудование имеет сертификат соответствия требованиям промышленной безопасности и требованиям нормативных документов по стандартизации, выданный организациями, аккредитованными Ростехнадзором, и разрешение Ростехнадзора на применение, которые должны быть представлены при поставке оборудования заказчику.



### Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

#### 3.1. Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов)

Масштаб 1:25000, 1:10000



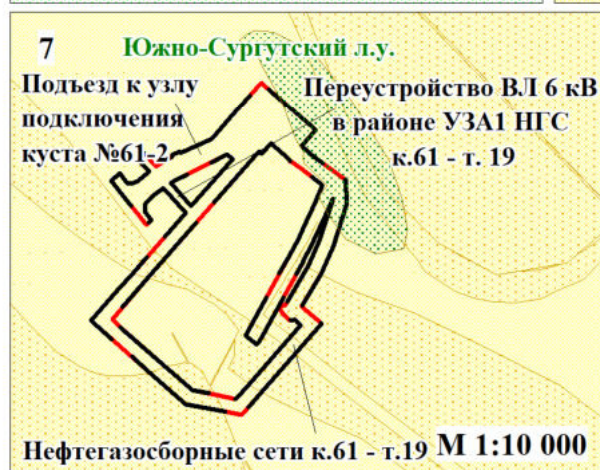
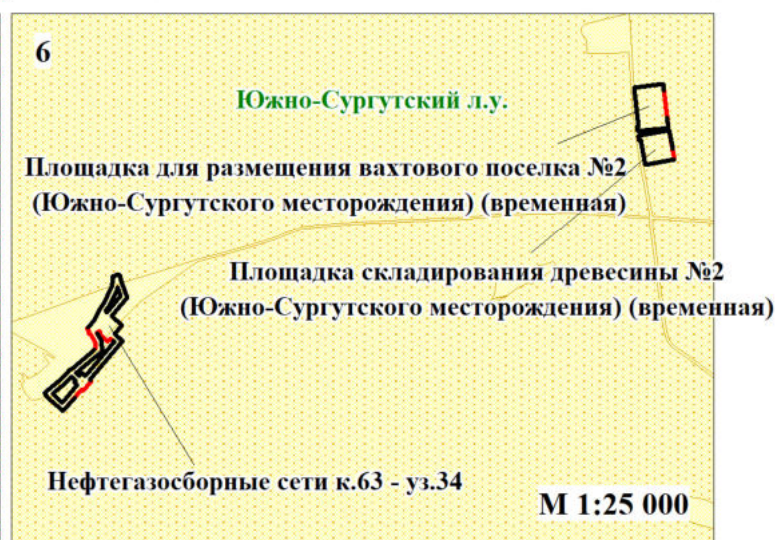
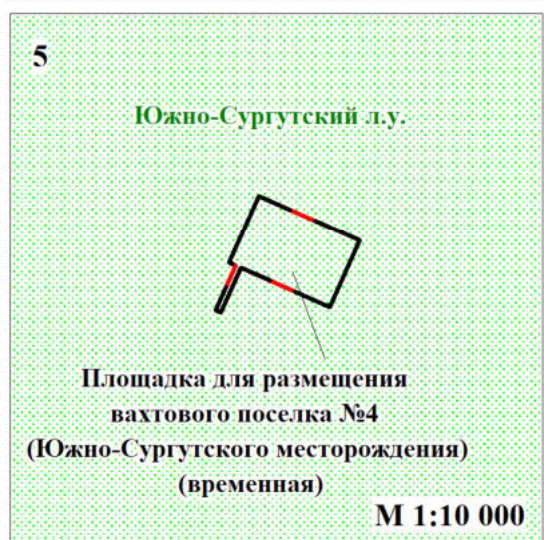
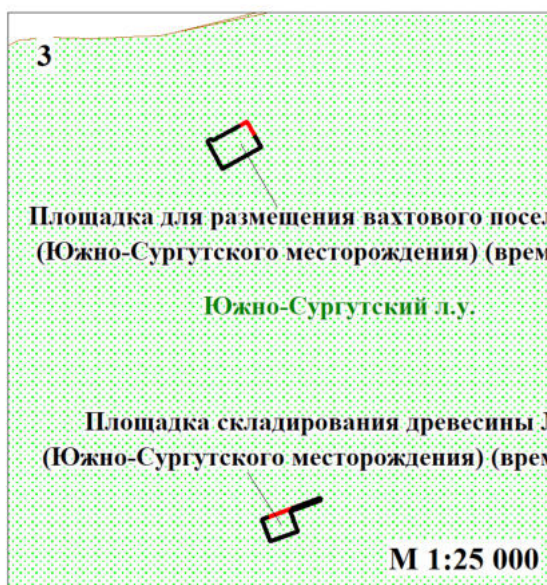
#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- |  |  |  |                                 |
|--|--|--|---------------------------------|
|  | - Земли сельскохозяйственного назначения   |  | - Земли населенных пунктов      |
|  | - Земли запаса   |  | - Земли промышленности          |
|  | - Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы размещения элементов планировочной структуры |  | - Земли лесного фонда           |
|  | - Граница зон планируемого размещения линейных объектов  |  | - Граница районов               |
|  |  |  | - Граница лицензионных участков |

Примечание: - границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, в проекте отсутствуют.



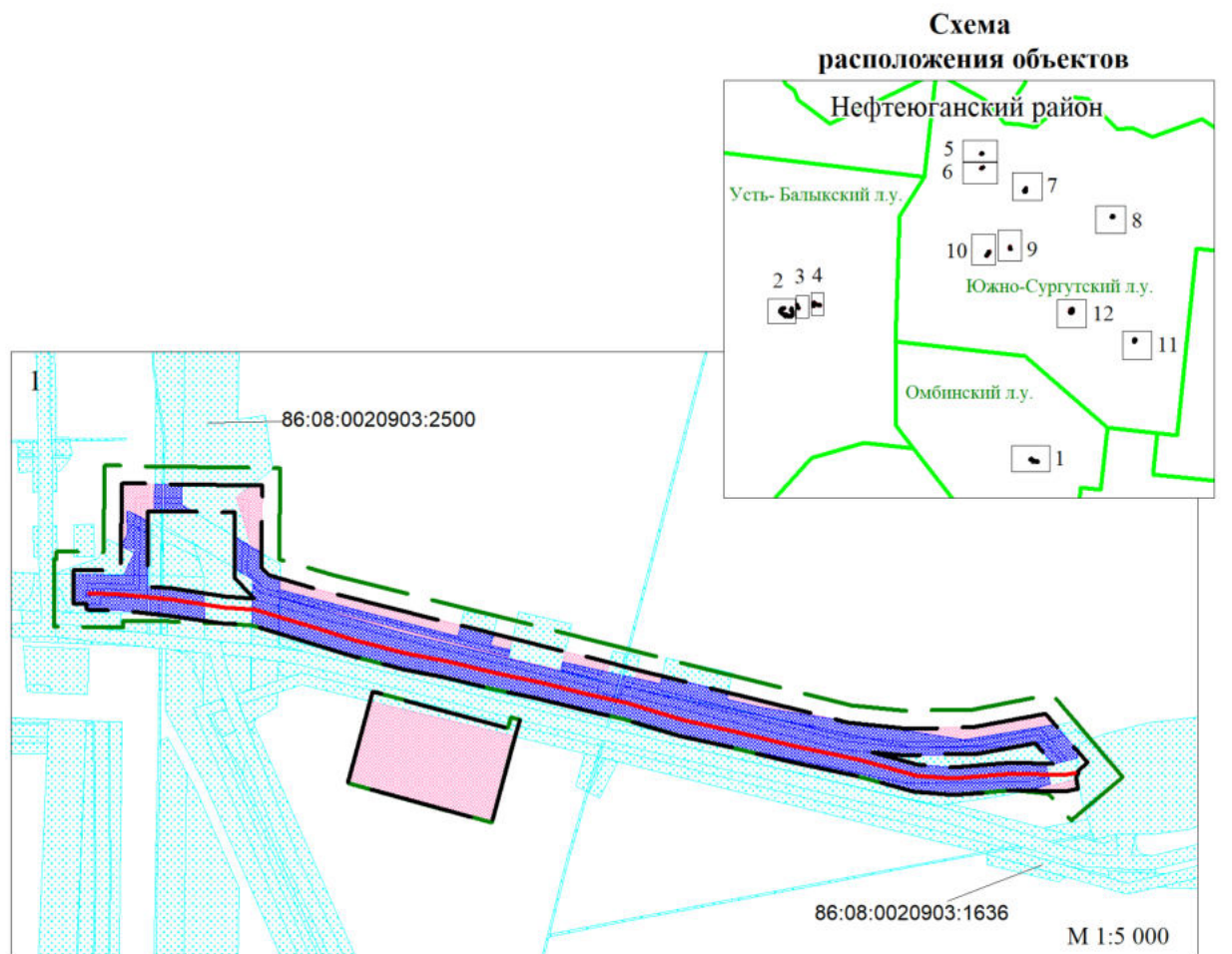
Масштаб 1:25000, 1:10000





### 3.2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории

Масштаб 1:5000



#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

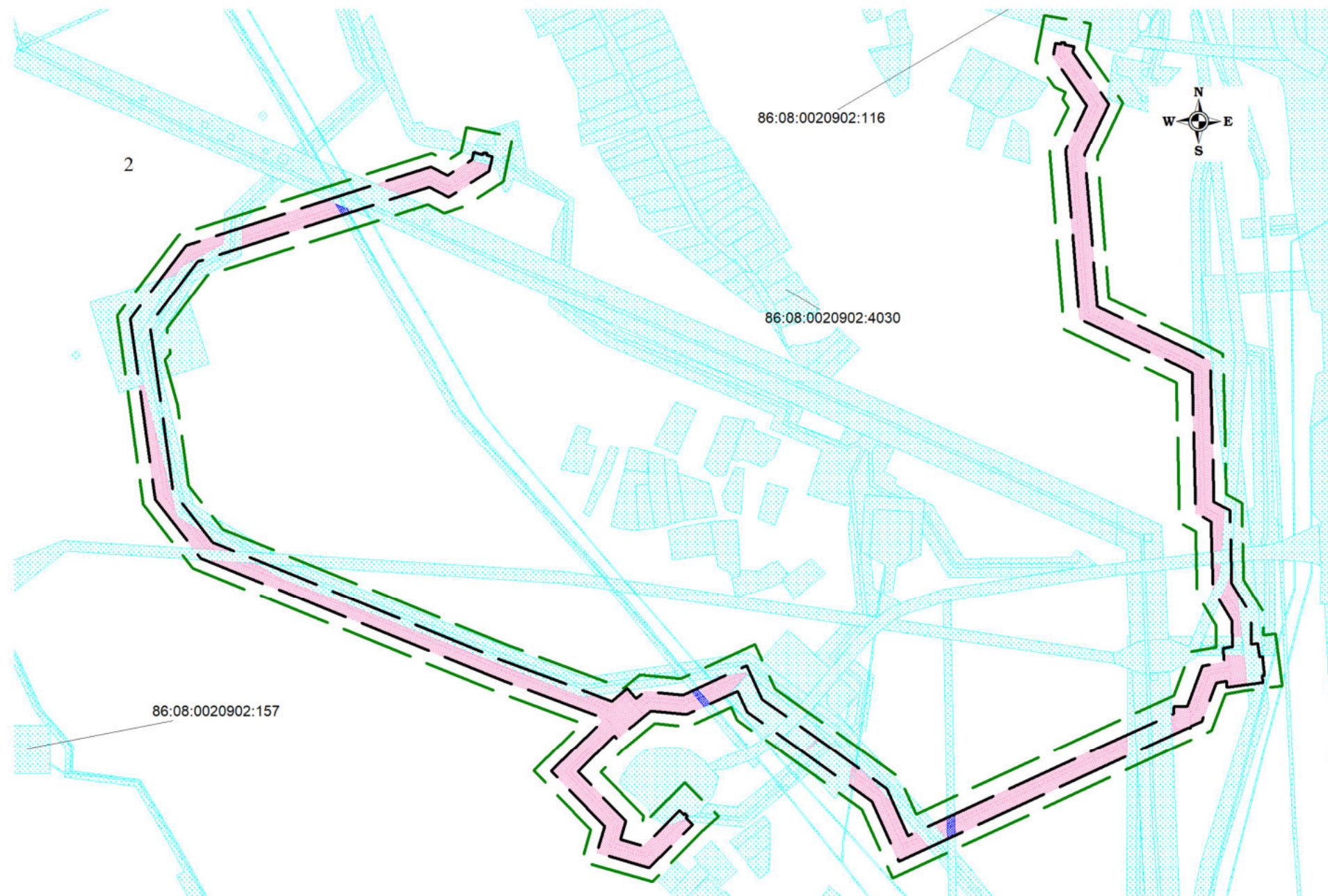
- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Граница зон планируемого размещения линейных объектов
- Граница земельных участков, согласно сведениям ЕГРН
- Граница земельных участков из состава земель запаса, предоставляемых в аренду ПАО "НК "Роснефть"
- Граница земельных участков из состава земель промышленности, предоставляемых в аренду ПАО "НК "Роснефть"
- Граница земельных участков из состава земель лесного фонда, предоставляемых в аренду ПАО "НК "Роснефть"
- Демонтируемый трубопровод

Примечание: - границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, в проекте отсутствуют;

- контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов, в проекте отсутствуют;

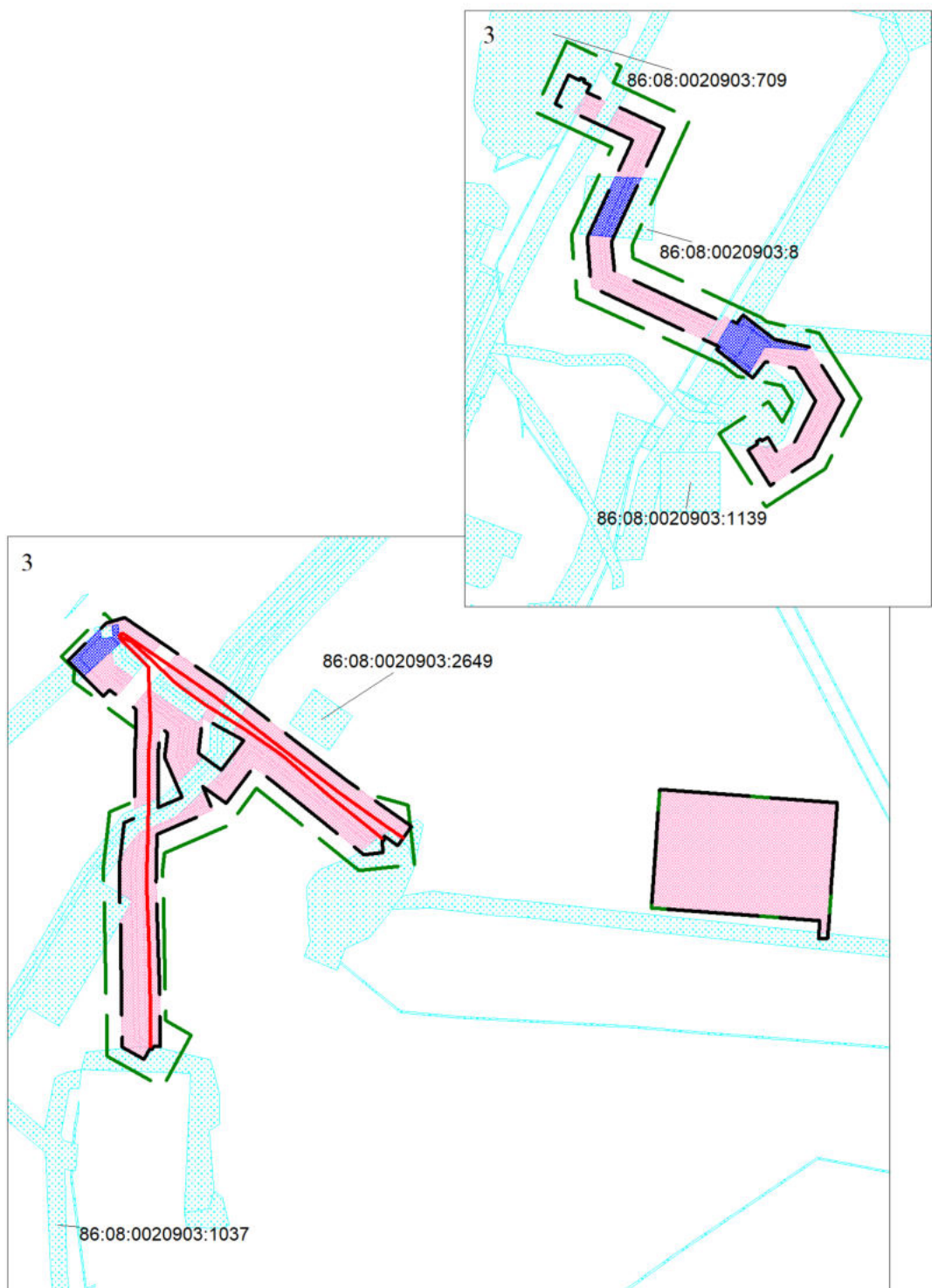
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в проекте отсутствуют.

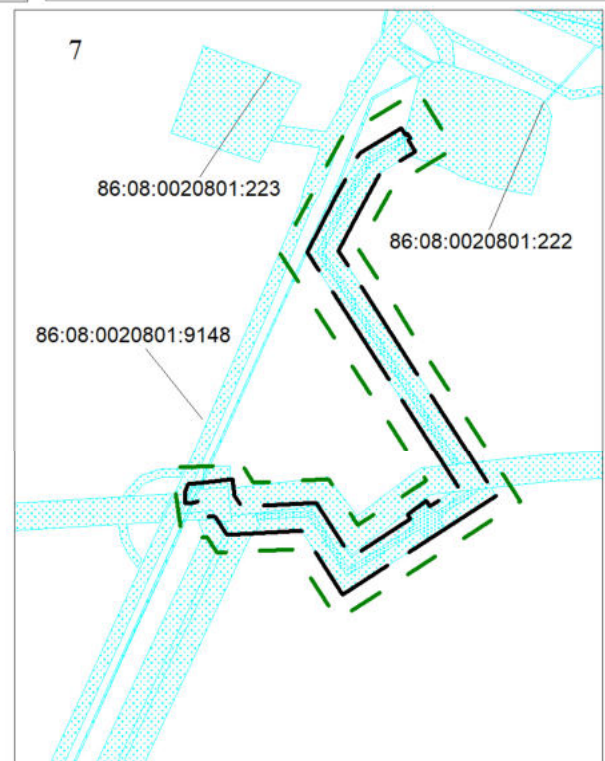
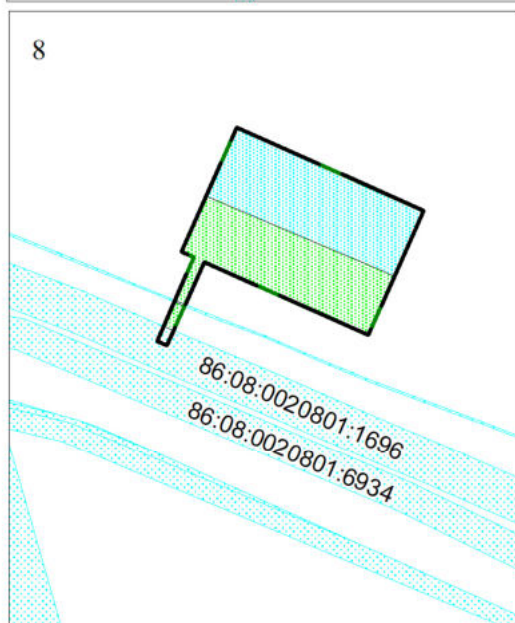
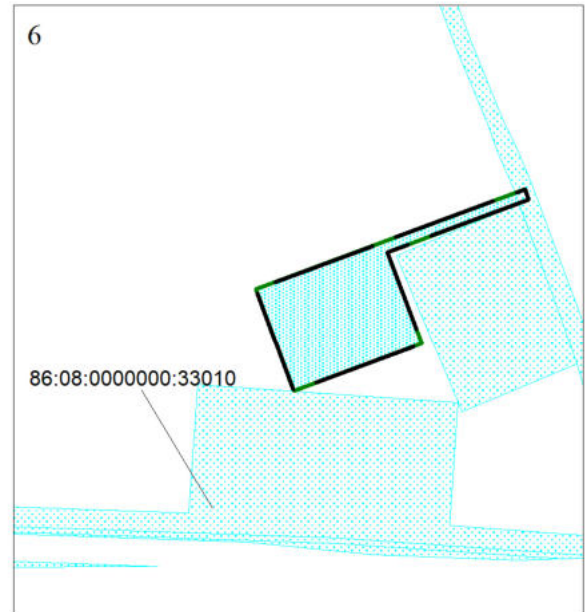
Масштаб 1:5000

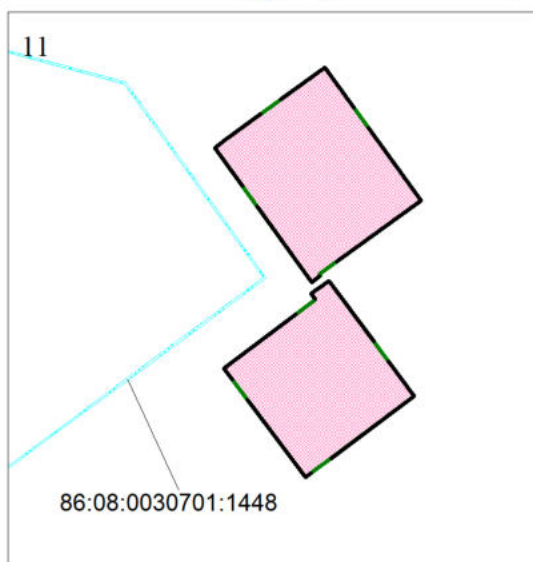
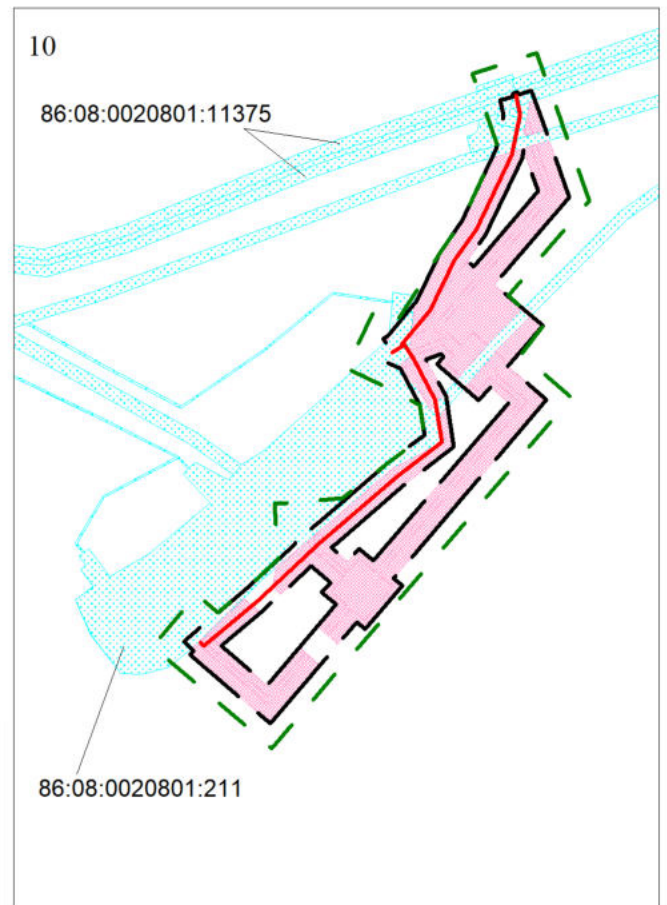
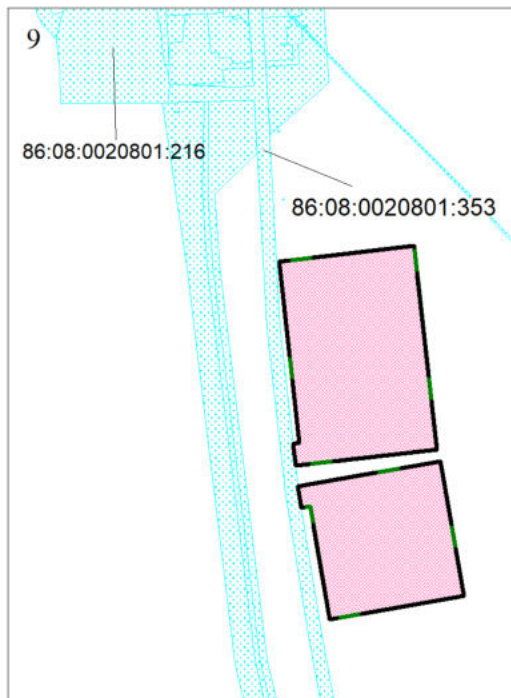




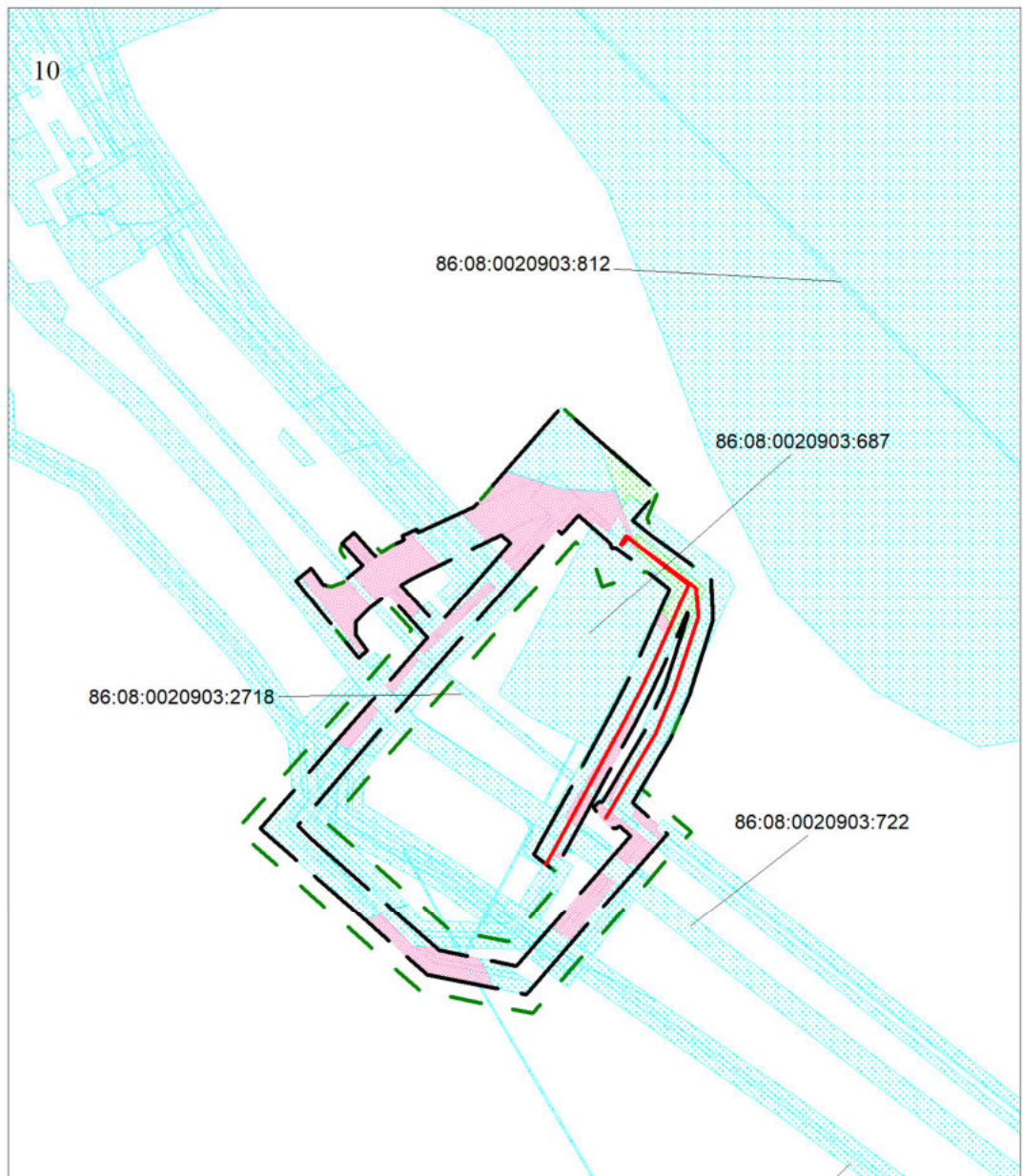
Масштаб 1:5000











### **3.3. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта**

Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта не разрабатывается в связи с отсутствием объектов транспортной инфраструктуры общего пользования, проектируемых в составе линейного объекта.

Проектной документацией не предусмотрено строительство и размещение новых и реконструкция существующих объектов автомобильного и железнодорожного транспорта общего пользования, обеспечивающих функционирование линейного объекта. Остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта не предусматриваются в связи с отсутствием объектов транспортной инфраструктуры общего пользования.

### **3.4. Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории**

Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не разрабатывается в связи с отсутствием автомобильных дорог общего пользования, проездов, железнодорожных линий, выделения элементов улично-дорожной сети. Приказ Министерства строительства и жилищно - коммунального хозяйства РФ от 25 апреля 2017 г. №740/пр.

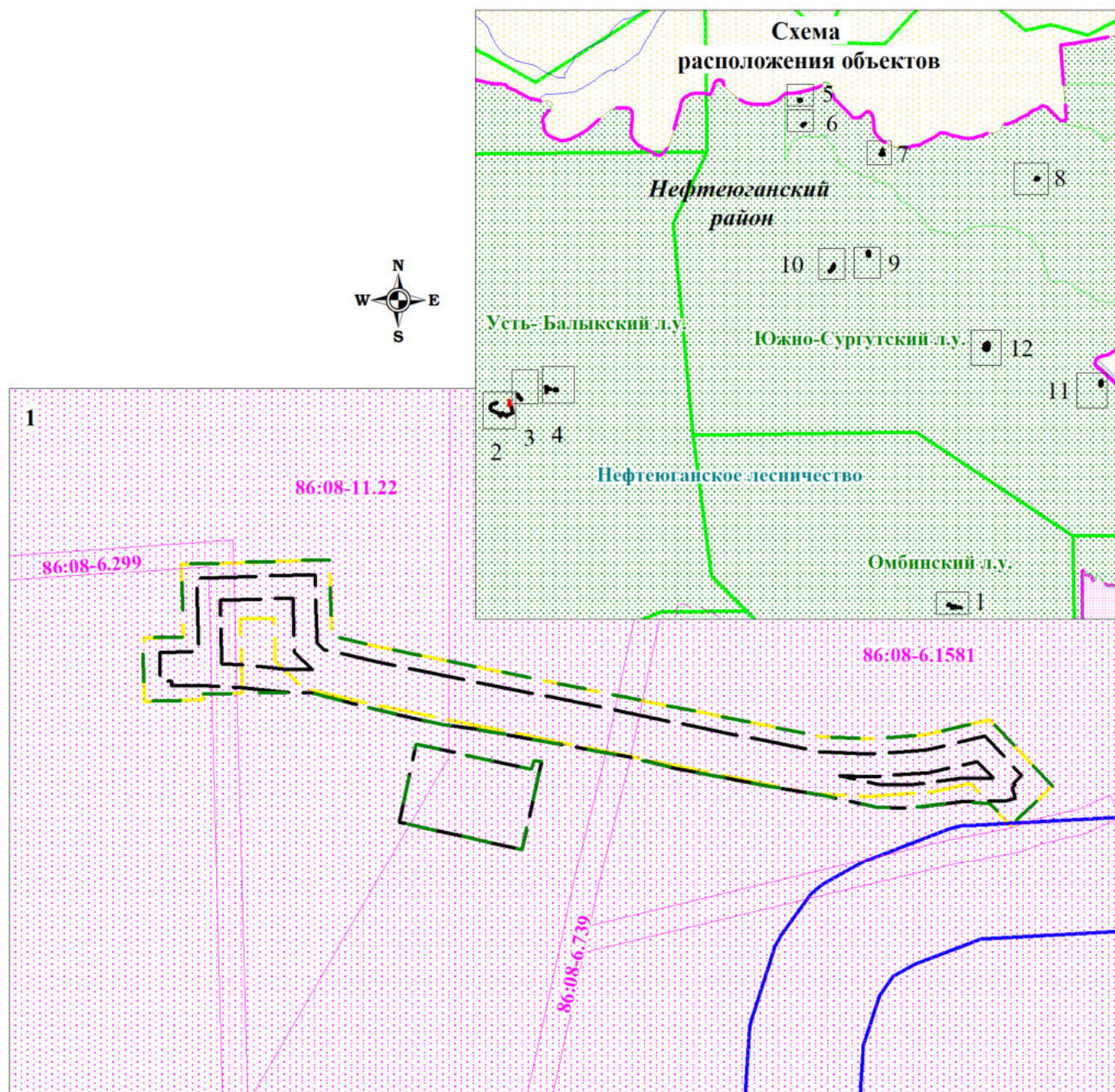
### **3.5. Схема границ территории объектов культурного наследия**

Схема границ зон с особыми условиями использования территории не разрабатывается в связи с отсутствием на территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия согласно заключению №22-2111 от 25 апреля 2022 г. выданного Службой государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры.



### 3.6. Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств

Масштаб 1:5000



#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

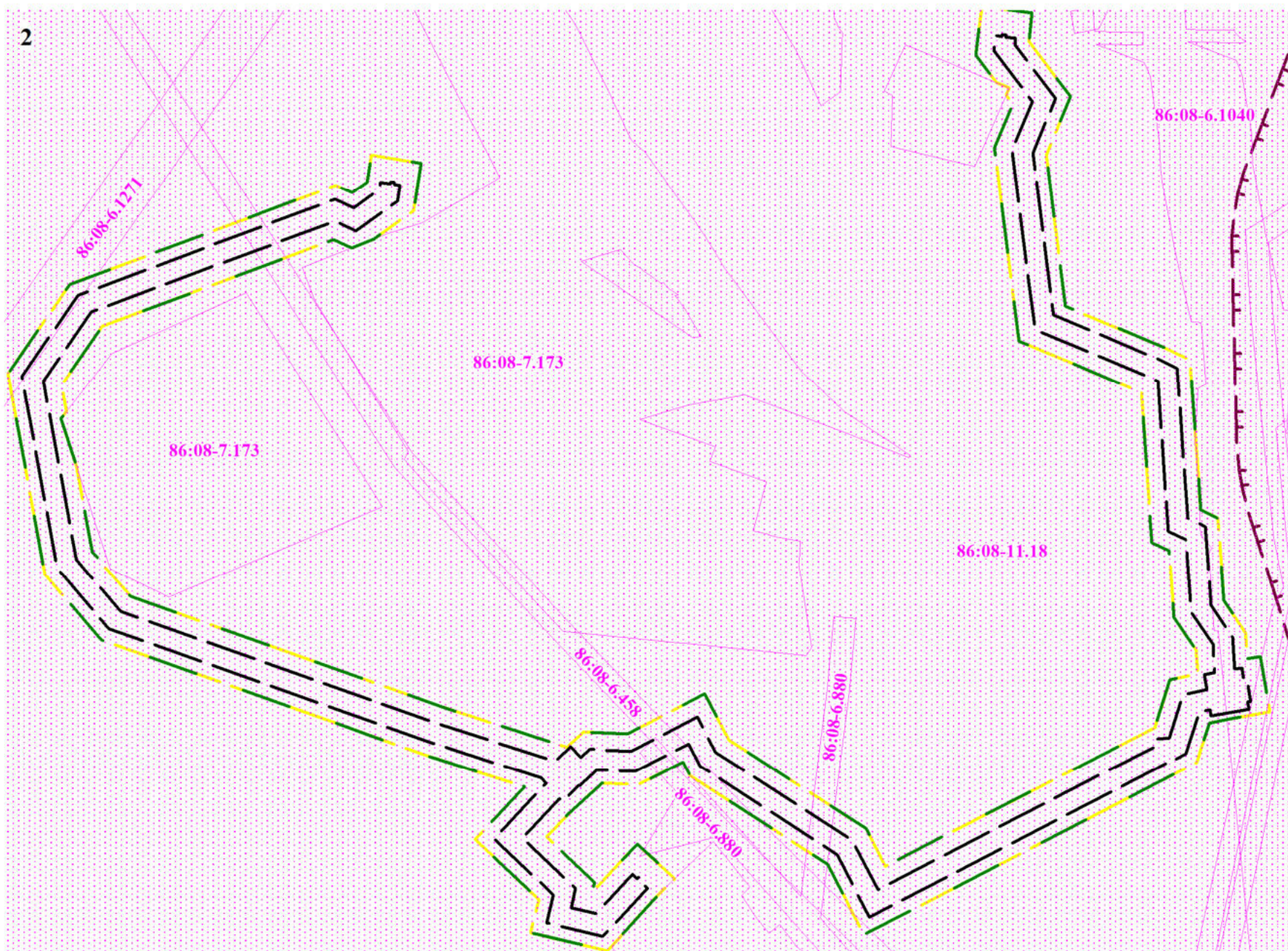
- - Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
- - Граница зоны проектируемого размещения линейных объектов
- - Граница прибрежной защитной полосы
- - Границы зон с особыми условиями использования территорий, устанавливаемая в связи с размещением линейных объектов
- - Границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации
- - Границы лесничеств
- - Граница водоохранных зон

#### Примечание:

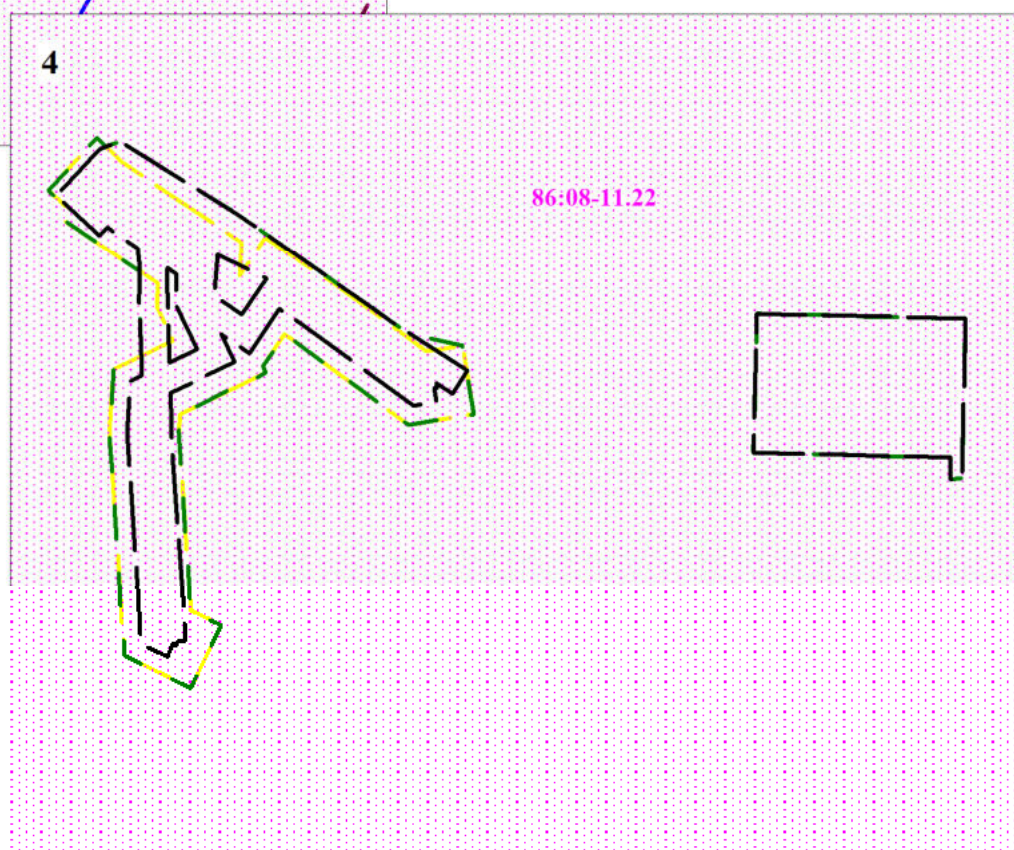
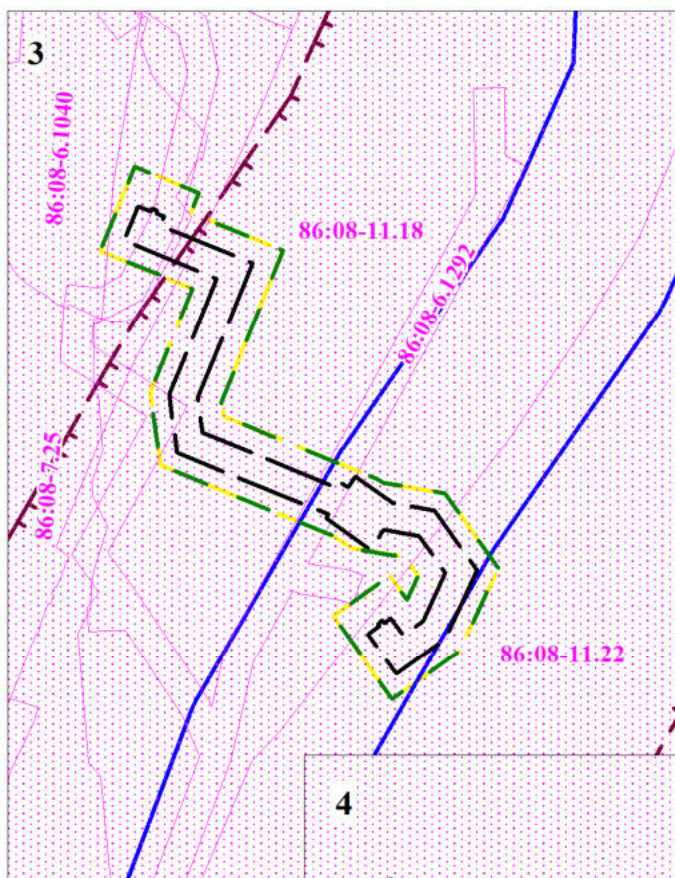
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, в данном проекте отсутствуют.



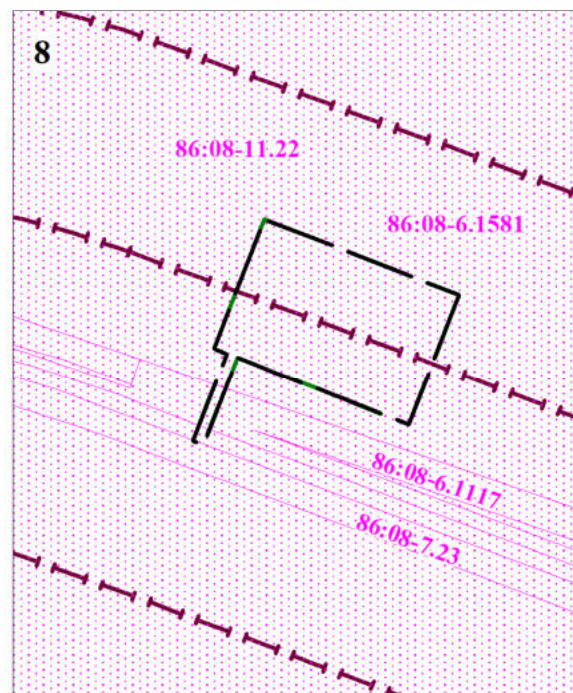
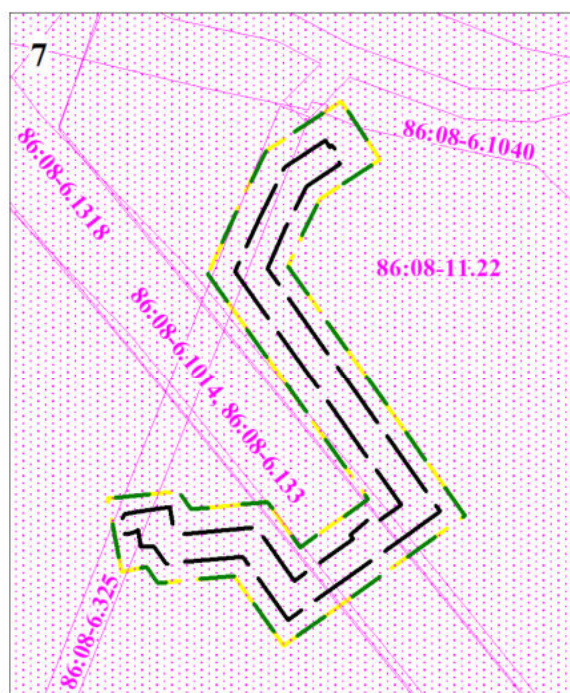
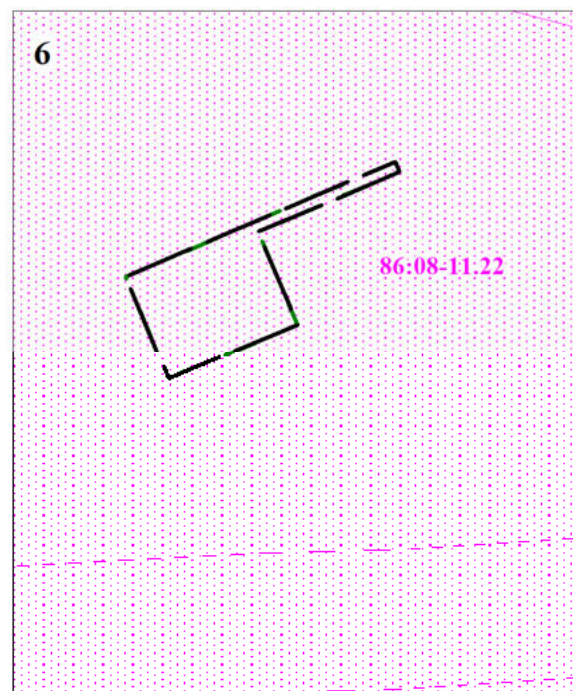
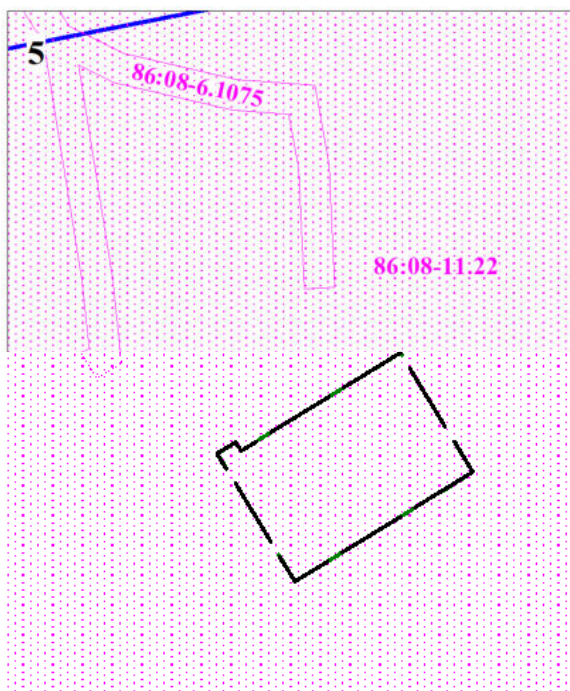
Масштаб 1: 5000



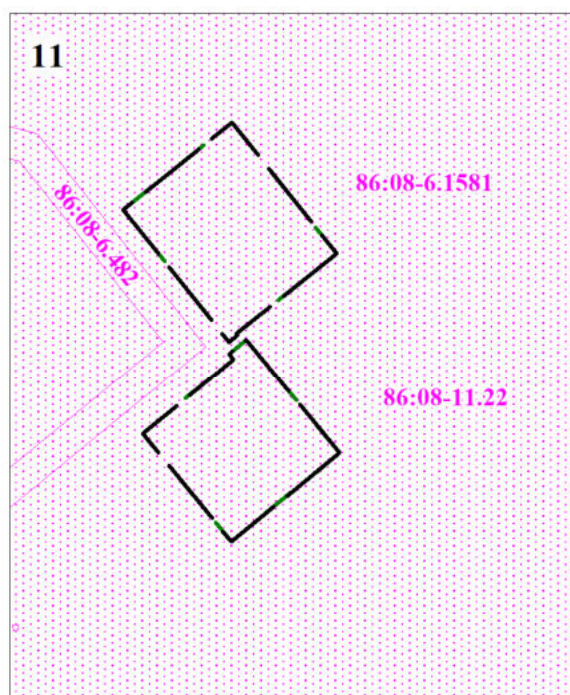
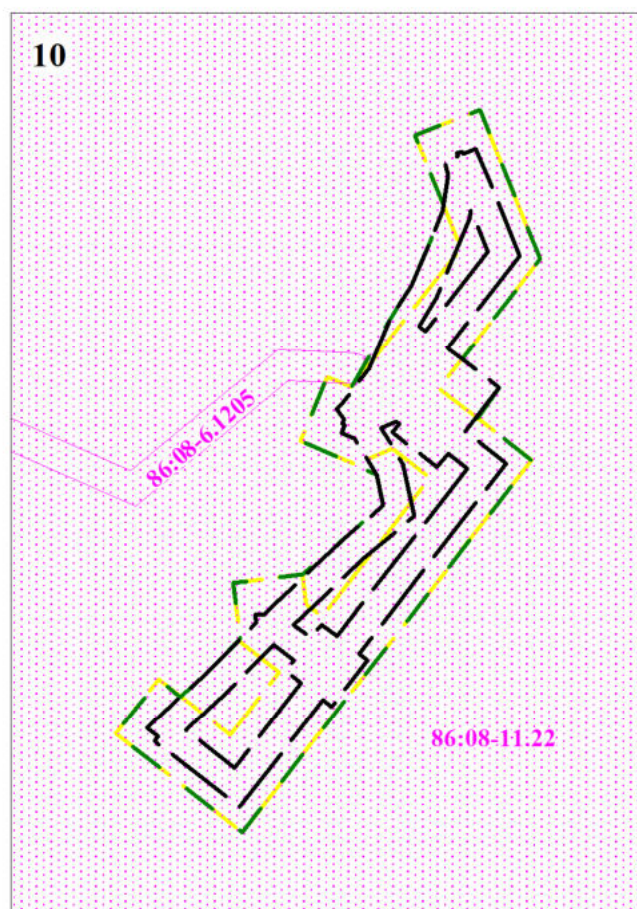
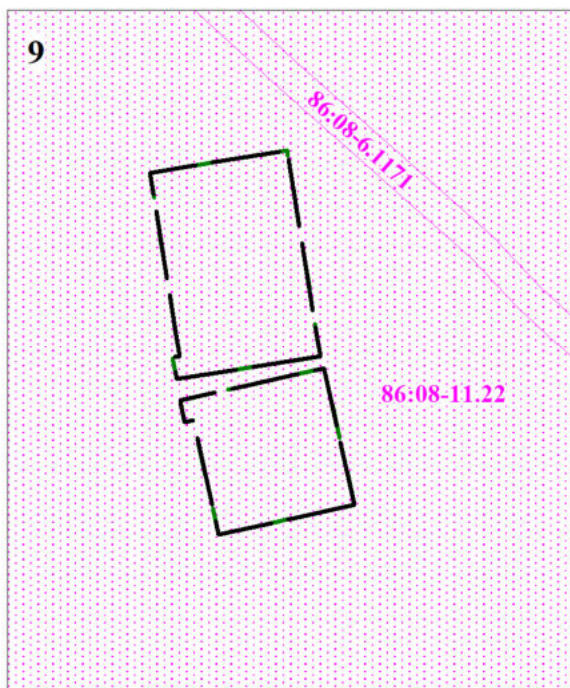




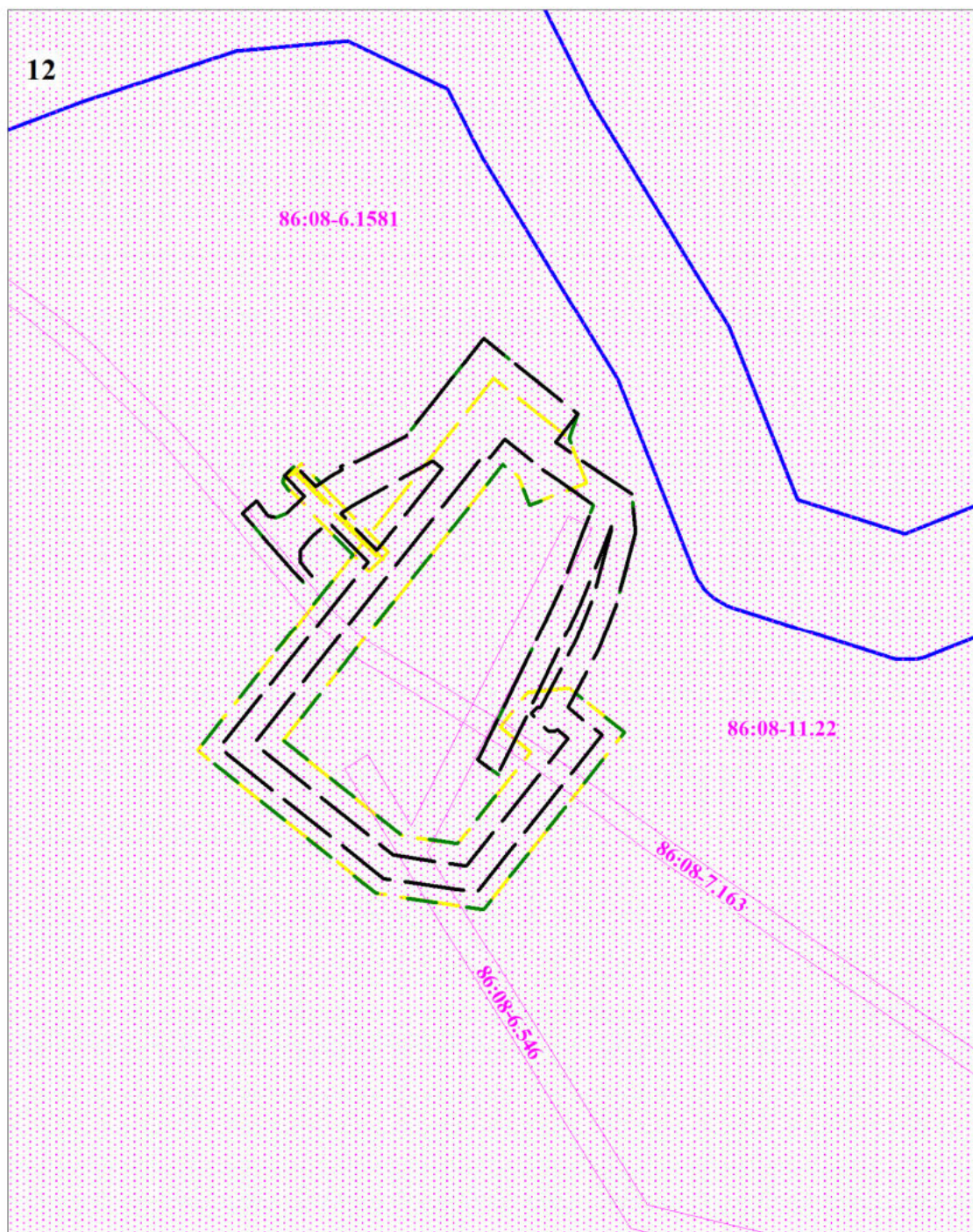






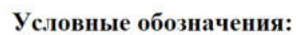








**Масштаб 1:300 000**

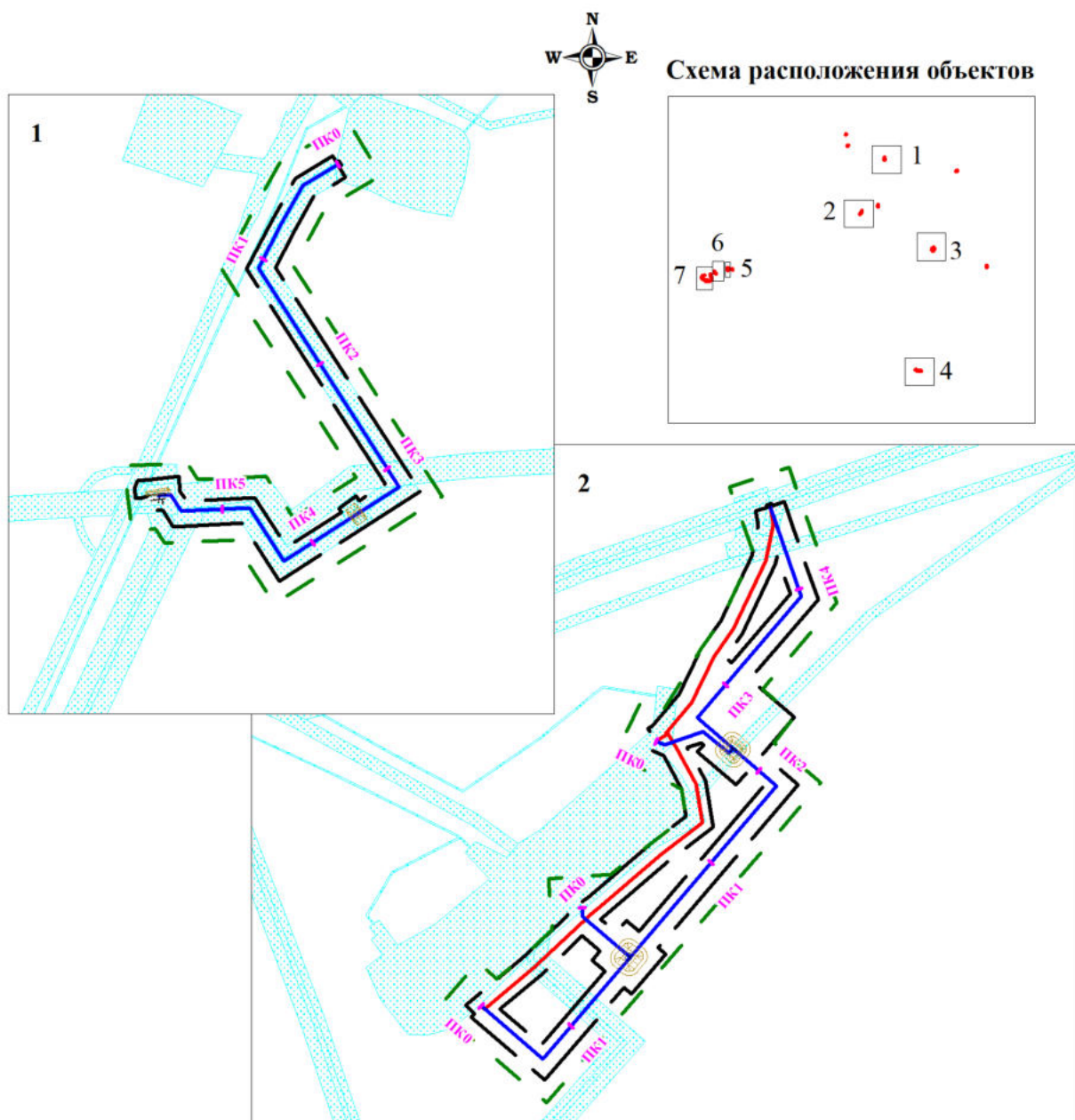


- Примечание:






- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, в данном проекте отсутствуют.

### 3.8. Схема конструктивных и планировочных решений

Масштаб 1:5000

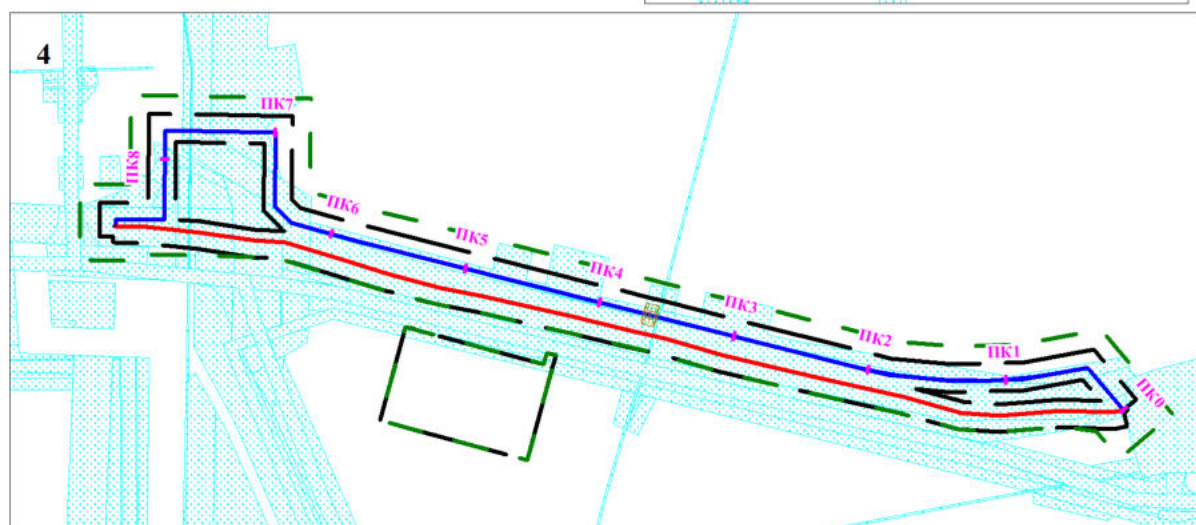


Условные обозначения:

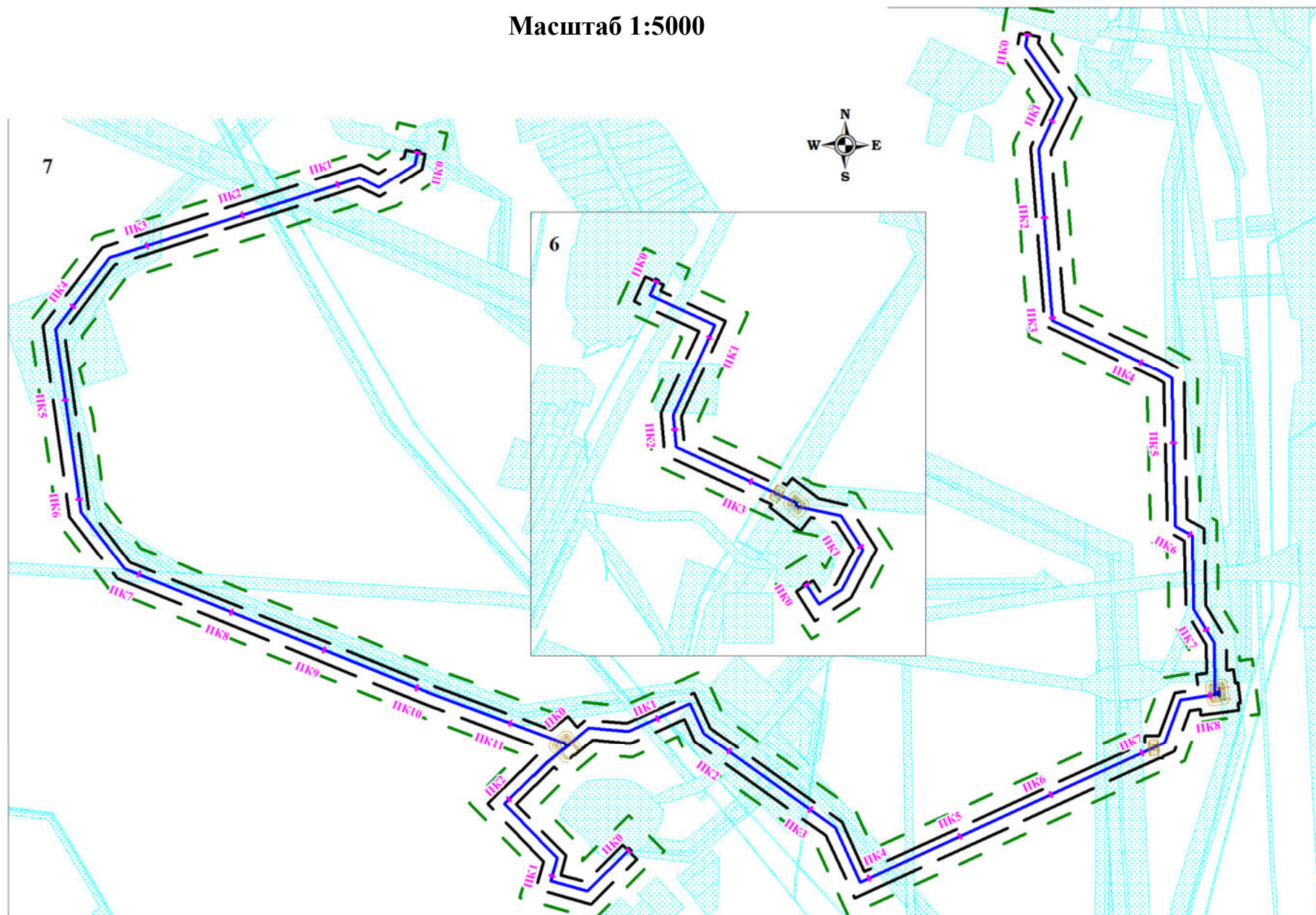
- |   |  |   |                                   |
|---|--|---|-----------------------------------|
|  | - граница зон планируемого размещения линейных объектов                                |  | - ось проектируемого нефтепровода |
|  | - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки |  | - ось демонтируемого трубопровода |
|   |  |  | - пикет/номер пикета              |



Масштаб 1:5000



Масштаб 1:5000



## **Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.**

### **Пояснительная записка**

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

Климат района работ характеризуется суровой, холодной, продолжительной зимой с сильными ветрами и осенними ранними заморозками. Лето сравнительно короткое, но довольно теплое, переходные периоды очень короткие, особенно весна.

Согласно СП 131.13330.2012 рассматриваемая территория относится к IД климатическому району, зона влажности - 2. Средняя годовая температура воздуха в районе изысканий равна минус 3,1 °С. Самым холодным месяцем в году является январь, самым теплым – июль.

Самое низкое значение средней минимальной температуры воздуха приходится на январь и составляет минус 26,9 °С, средняя максимальная температура воздуха приходится на июль и составляет 21,7 °С. В зимние месяцы возможны оттепели, хотя редкие и кратковременные.

Тепловой режим почв определяется, в первую очередь, такими факторами: как атмосферная циркуляция, радиационный режим, форма рельефа, высота над уровнем моря. Но в то же время большое влияние на температуру почвы оказывает ее механический состав, степень увлажненности, состояние поверхности. В зимнее время распределение температуры почвы определяется в значительной мере толщиной снежного покрова.

Распределение по территории температуры поверхности и верхних слоев почвы в основном аналогично распределению температуры воздуха, но более пестрое, так как на температуру почвы оказывает влияние гораздо большее количество факторов. Поскольку поверхность почвы очень неоднородна, то температура ее может сильно различаться на расстоянии даже нескольких метров.

Относительная влажность воздуха, характеризующая степень насыщения воздуха водяным паром, в течение года в районе изысканий изменяется от 66 до 82%.

Климат района строительства относится к типу влажного. За год здесь выпадает 676 мм осадков. Основное количество осадков (467 мм) выпадает в теплый период года (с апреля по октябрь), в холодный период (с ноября по март) – 209 мм.

Наибольшее количество осадков наблюдается в августе – 82 мм, наименьшее в феврале – 28 мм.

Продолжительная и холодная зима благоприятствует значительному накоплению снега. Время выпадения нового снега близко к дате перехода средней суточной температуры воздуха через 0 °С. Обычно появление снежного покрова наблюдается в начале октября (10 октября), а к 23 октября образуется устойчивый снежный покров, который лежит всю зиму. Максимальной высоты снежный покров достигает во второй декаде марта.



Средняя из наибольших высот снежного покрова за зиму составляет на защищенных участках 76 см, а на открытых – около 50 см.

В защищенных местах в исследуемом районе в малоснежную зиму (95 %-ой обеспеченности) наибольшая декадная высота снежного покрова достигает 40 см, а в многоснежную зиму (5 %-ой обеспеченности) – 100 см и более.

На большей части рассматриваемой территории в течение всего года преобладают ветры юго-западного (19 %) и западного (17 %) направлений.

Средняя годовая скорость ветра составляет - 3,5 м/сек. Максимальная годовая скорость ветра по флюгеру - 20 м/сек, порыв – 28 м/сек.

#### **4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов**

Границы зон планируемого размещения линейных объектов определены в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов деятельности, установленными в соответствии с федеральными законами, сводом правил «Строительная климатология» и техническими регламентами.

Общая площадь территории зоны планируемого размещения линейных объектов составляет 31.6238 га.

Зона планируемого размещения частично располагается в зоне с особыми условиями использования территорий ЗОУИТ 86:08-6.1581 «Зона минимальных (минимально допустимых) расстояний продуктопровода ШФЛУ Сургут-Южный Балык.

В проекте предусматривается демонтаж и монтаж линейных объектов со строгим соблюдением минимальных расстояний от оси трубопровода (от его объектов) до строений и сооружений предусмотренных строительными нормами и правилами по проектированию магистральных трубопроводов.

Мероприятия, связанные со скоплением людей, сосредоточиванием персонала, транспортных средств, оборудования, материалов и других ценностей, непосредственно не занятые и не используемые при выполнении разрешенных в установленном порядке работ, на объекте проводиться не будут.

#### **4.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, в данном проекте отсутствуют.

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

Предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в данном проекте не подлежат установлению.

#### **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**

Выбор трасс проектируемых линейных объектов в системе планировки территории выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации. Безопасность в районах прохождения проектируемых линейных объектов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры, что обеспечивает сохранность действующих объектов, безопасность при проведении работ и надежность объектов в процессе эксплуатации. ООО «РН-СахалинНИПИморнефть

При пересечении с автомобильными и железными дорогами участки проектируемых трубопроводов прокладываются в защитных кожухах из стальной трубы, диаметр которых не менее чем на 200 мм больше диаметров прокладываемых трубопроводов, согласно требованиям ГОСТ Р 55990-2014. Угол пересечения проектируемых трубопроводов с железными и автомобильными дорогами принят не менее 60 градусов в соответствии с п.10.3.2 ГОСТ Р 55990-2014.

Ведомость пересечений с автодорогами приведена в таблице 2.

Таблица 2

## Ведомость пересечения автомобильных дорог

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец									
		ПК	+	ПК	+								
Омбинское м-р													
Трасса нефтегазосборной сети к.7 - уз.8													
Пересечения отсутствуют													
Трасса демонтируемого трубопровода к.7 - уз.8													
Пересечения отсутствуют													
Усть-Балыкское м-р													
Трасса нефтегазосборной сети к.16а - к.25 - УП №12 (Участок к.25 - УП №12)													
1	0.28	2	78.69	3	1.10	Тюмень-Тобольск- Ханты-Мансийск (К-48)	асфальт	14.27	22.4	6.39	0.49	91°	ООО «РН- Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети к.16а - к.25 - УП №12 (Участок к.16а - УП №12)													
1	0.35	3	48.35	3	70.03	Тюмень-Тобольск- Ханты-Мансийск (К-48)	асфальт	14.96	21.67	6.33	0.39	93°	ООО «РН- Юганскнефтегаз»
Трасса демонтируемого трубопровода к.25 - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ №330)													
1	0.23	2	34.04	2	57.25	Тюмень-Тобольск- Ханты-Мансийск (К-48)	асфальт	13.19	23.21	6.51	0.38	88°	ООО «РН- Юганскнефтегаз»
Трасса демонтируемого трубопровода к.25 - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ №337)													
1	0.22	2	18.69	2	42.94	Тюмень-Тобольск- Ханты-Мансийск (К-48)	асфальт	12.83	24.25	6.57	0.51	79°	ООО «РН- Юганскнефтегаз»



Трасса демонтируемого трубопровода к.16а - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ №335)													
1	0.29	2	87.69	3	17.28	Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск (К-48)	асфальт	19.66	29.59	9.19	0.33	46°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети к.32бис - к.32 - т.вр.кк. 32, к.32бис (Участок к.32 - т.вр.кк. 32, 32бис)													
Пересечения отсутствуют													
Трасса нефтегазосборной сети к.32бис - к.32 - т.вр.кк. 32, к.32бис (Участок к.32бис - т.вр.кк. 32, 32бис)													
1	0.04	0	35.82	0	58.28	Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск (К-48)	асфальт	13.22	22.46	13.22	1.07	90°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81 (Участок участка к.32б - Узел 1)													
Пересечения отсутствуют													
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81 (Участок Узел 1 - т.81)													
1	0.20	1	96.24	2	17.93	К-32б - Нефтеюганск	щебень	13.85	21.7	13.85	0.76	101°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81 (Участок 32а - т.81)													
1	0.64	6	38.40	6	52.53	К-32б - Нефтеюганск	щебень	8.36	14.14	8.36	0.63	84°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81 (Участок участк уз.1 - Узел 1)													
Пересечения отсутствуют													
Южно-Сургутское м-р													
Трасса нефтегазосборной сети к.40б - т.367													
Пересечения отсутствуют													
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок к.63-1 - Узел 1 (т.вр.к.63-2))													
Пересечения отсутствуют													
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок Узел 1 (т.вр.к.63-2) - Узел 2 (т.вр.к.63-3))													
Пересечения отсутствуют													
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок Узел 1 (т.вр.к.63-2) - Узел 2 (т.вр.к.63-3) - уз.34)													
1	0.43	4	26.07	4	46.68	К-64а – К-62а	щебень	13.46	20.61	13.46	1.24	91°	-

Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок к.63-2 - Узел 1 (т.вр.к.63-2))													
Пересечения отсутствуют													
Трасса демонтируемого трубопровода к.63 - уз.34													
Пересечения отсутствуют													
Трасса демонтируемого трубопровода к.63-1 – к.63													
Пересечения отсутствуют													
Трасса нефтегазосборной сети к.61 - т.19													
1	0.26	2	62.42	2	75.49	К-69 – К-95бис	цемент	8.33	13.07	8.33	0.35	100°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.71	7	14.80	7	38.79	К-69 – К-95бис	цемент	13.18	23.99	13.18	0.45	91°	
Трасса демонтируемого б/д трубопровода к.61 - т.19 (демантируемый до начала СМР)													
Пересечения отсутствуют													
Трасса демонтируемого трубопровода к.61 - т.19 (демонтаж после ввода в эксплуатацию проектируемого объекта)													
Пересечения отсутствуют													
Трасса подъезда к узлу подключения куста №61-2													
1	0.00	0	0.00	0	5.10	К-69 – К-95бис	цемент	-	-	-	-	93°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса ВЛ 6 кВ в габаритах 6 кВ в районе УЗА1													
1	0.07	0	66.23	0	66.23	Трасса подъезда к узлу подключения куста №61-2	-	-	-	-	-	41°	-

Ведомость пересечений трубопроводов с надземными коммуникациями приведена в таблице 3.

Таблица 3

### Ведомость пересечений надземных коммуникаций

№	Положение по трассе			Наименован ие, напряжение, направление	Угол пересечени я, град	№ опор, тип и расстояние от оси трассы								Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+			левая опора				правая опора				
						№	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	h н.пр.	h в.пр.	расст ., м	

Омбинское м-р														
Трасса нефтегазосборной сети к.7 - уз.8														
1	0.36	3	57.38	ф.180-08 ВЛ 6кВ	91°	23	11.88	13.13	26.21	24	8.74	9.85	20.34	ООО "РН- Юганскнефтегаз"
2	0.72	7	24.76	Мегион ВЛ 35кВ	89°	8	16.30	24.18	10.31	7	16.35	0.00	193.77	
3	0.76	7	60.96	ф.180-06 ВЛ 6кВ	89°	25	10.65	11.79	15.38	26	10.65	11.80	58.17	
4	0.77	7	69.86	ф.180-14 ВЛ 6кВ	90°	25	10.65	11.79	24.24	26	10.65	11.79	40.20	
Трасса демонтируемого трубопровода к.7 - уз.8														
1	0.35	3	48.07	ф.180-08 ВЛ 6кВ	92°	23	11.88	13.13	12.32	24	8.74	9.85	34.23	ООО "РН- Юганскнефтегаз"
2	0.65	6	54.46	Мегион ВЛ 35кВ	82°	9	18.97	34.92	137.59	8	16.30	24.18	66.45	
3	0.69	6	90.61	ф.180-06 ВЛ 6кВ	85°	24	10.48	11.41	16.55	25	10.65	11.79	56.90	
4	0.77	6	99.88	ф.180-14 ВЛ 6кВ	85°	24	10.66	11.59	16.84	25	10.65	11.79	47.34	
Усть-Балыкское м-р														
Трасса нефтегазосборной сети к.16а - к.25 - УП №12 (Участок к.25 - УП №12)														
Пересечения отсутствуют														
Трасса нефтегазосборной сети к.16а - к.25 - УП №12 (Участок к.16а - УП №12)														
Пересечения отсутствуют														
Трасса демонтируемого трубопровода к.25 - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ №330)														
Пересечения отсутствуют														
Трасса демонтируемого трубопровода к.25 - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ № 337)														
Пересечения отсутствуют														
Трасса демонтируемого трубопровода к.16а - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ №335)														
Пересечения отсутствуют														
Трасса нефтегазосборной сети к.32бис - к.32 - т.вр.кк. 32, к.32бис (Участок к.32 - т.вр.кк. 32, 32бис)														



1	0.17	1	70.24	Эстакада	110°	-	-	-	-	-	-	-	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	
Трасса нефтегазосборной сети к.32бис - к.32 - т.вр.кк. 32, к.32бис (Участок к.32бис - т.вр.кк. 32, 32бис)														
1	0.02	0	23.89	ф.179-10 ВЛ 6кВ	94°	б.н.	7.60	10.40	16.82	б.н.	7.70	10.50	40.85	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.03	0	30.02	ВОЛС	90°	б.н.	9.40	-	26.57	б.н.	9.50	-	22.30	
3	0.32	3	22.54	ф.171-10 ВЛ 6кВ	96°	б.н.	8.30	9.20	5.89	б.н.	8.30	9.20	27.99	
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81 (Участок участка к.32б - Узел 1)														
Пересечения отсутствуют														
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81 (Участок Узел 1 - т.81)														
1	0.11	1	9.58	ф.178-06 ВЛ 6кВ	74°	б.н.	9.12	10.14	11.65	б.н.	9.14	10.12	22.45	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.30	3	4.19	ВЛ 6кВ	62°	б.н.	8.30	9.20	35.81	б.н.	8.20	9.10	19.59	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.68	6	83.44	Озерная 1,2 ВЛ 35кВ	111°	б.н.	18.50	26.50	75.13	б.н.	18.70	26.51	179.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81 (Участок к.32а - т.81)														
Пересечения отсутствуют														
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81 (Участок уз.1 - Узел 1)														
1	0.15	1	47.26	п/с Озерная ВЛ 35кВ	41°	б.н.	18.71	26.53	66.69	10	18.60	26.45	99.84	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.15	1	51.87	Ф-178-06 ВЛ 6кВ	77°	80	8.75	9.80	10.27	79	8.72	9.77	52.53	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Южно-Сургутское м-р														
Трасса нефтегазосборной сети к.40б - т.367														
1	0.38	3	75.02	Ленинская-Усть-Балык, Сомкино-Ленинская 6 пр. 2 грозотроса, 1 ВОЛС 220кВ	86°	118/3	20.61	33.32	112.66	117/7	20.65	33.38	225.67	ПАО "ФСК ЕЭС"

Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок к.63-1 - Узел 1 (т.вр.к.63-2))														
Пересечения отсутствуют														
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок Узел 1 (т.вр.к.63-2) - Узел 2 (т.вр.к.63-3))														
Пересечения отсутствуют														
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок Узел 1 (т.вр.к.63-2) - Узел 2 (т.вр.к.63-3) - уз.34)														
Пересечения отсутствуют														
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок к.63-2 - Узел 1 (т.вр.к.63-2))														
Пересечения отсутствуют														
Трасса демонтируемого трубопровода к.63 - уз.34														
Пересечения отсутствуют														
Трасса демонтируемого трубопровода к.63-1 - к.63														
Пересечения отсутствуют														
Трасса нефтегазосборной сети к.61 - т.19														
Пересечения отсутствуют														
Трасса демонтируемого б/д трубопровода к.61 - т.19 (демонтируемый до начала СМР)														
Пересечения отсутствуют														
Трасса демонтируемого трубопровода к.61 - т.19 (демонтаж после ввода в эксплуатацию проектируемого объекта)														
Пересечения отсутствуют														
Трасса подъезда к узлу подключения куста №61-2														
1	0.05	0	54.14	ВЛ 6кВ	83°	37/6	8.80	9.70	35.07	37/5	8.80	9.72	16.43	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса ВЛ 6 кВ в габаритах 6 кВ в районе УЗА1														
1	0.00	0	0.08	Опора 37/4 ВЛ 0.4кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.05	0	49.81	Опора 37/5 ВЛ 6кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.10	1	1.29	Опора 37/6 ВЛ 6кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость пересечений трубопроводов с подземными коммуникациями  
приведена в таблице 4.

Таблица 4

Ведомость пересечения подземных коммуникаций

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересеч., град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
Омбинское м-р										
Трасса нефтегазосборной сети к.7 - уз.8										
1	0.00	0	0.00	Трасса демонтируемого трубопровода к.7 - уз.8	действ.	-	ст.	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.03	0	31.89	водовод	действ.	119°	ст.	114	1.80	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.81	8	13.67	водовод	действ.	111°	ст.	114	1.80	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.83	8	30.65	водовод	нед.	103°	ст.	114	1.80	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.86	8	60.11	водовод	действ.	87°	ст.	273	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	0.87	8	69.64	водовод	действ.	80°	ст.	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	0.88	8	83.04	Трасса демонтируемого трубопровода к.7 - уз.8	действ.	-	ст.	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса демонтируемого трубопровода к.7 - уз.8										
1	0.73	7	25.64	водовод	действ.	87°	ст.	273	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.73	7	34.42	водовод	действ.	79°	ст.	219	1.00	-
Усть-Балыкское м-р										
Трасса нефтегазосборной сети к.16а - к.25 - УП №12 (Участок к.25 - УП №12)										
1	0.00	0	0.00	Трасса демонтируемого трубопровода к.25 - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ № 337)	нед.	-	ст.	219	0.80	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.20	2	3.66	Кабель связи ЛТЦ	действ.	109°	-	-	0.70	ПАО "Ростелеком"
3	0.26	2	60.79	нефтепровод	действ.	91°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.27	2	71.59	нефтепровод	нед.	91°	ст.	159	0.80	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
5	0.34	3	35.96	нефтепровод	действ.	90°	ст.	325	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети к.16а - к.25 - УП №12 (Участок к.16а - УП №12)										
1	0.00	0	0.00	Трасса демонтируемого трубопровода к.16а - УП №12	действ.	-	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»



№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересеч., град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
				(Демонтаж до ЗКЛ № 335)						
2	0.20	1	97.20	Трасса демонтируемого трубопровода к.16а - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ № 335)	действ.	114°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
3	0.20	2	2.94	нефтепровод	действ.	113°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.28	2	76.10	Кабель связи ЛТЦ	действ.	79°	-	-	0.70	ПАО "Ростелеком"
5	0.33	3	26.81	нефтепровод	действ.	73°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
6	0.34	3	39.69	нефтепровод	нед.	90°	ст.	159	0.80	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
7	0.41	4	8.06	нефтепровод	действ.	90°	ст.	325	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса демонтируемого трубопровода к.25 - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ №330)										
1	0.05	0	48.29	нефтепровод	нед.	4°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.16	1	60.51	Кабель связи ЛТЦ	действ.	103°	-	-	0.70	ПАО "Ростелеком"
3	0.22	2	17.86	нефтепровод	действ.	89°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.23	2	28.56	нефтепровод	нед.	96°	ст.	159	0.80	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса демонтируемого трубопровода к.25 - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ № 337)										
1	0.15	1	48.05	Кабель связи ЛТЦ	действ.	107°	-	-	0.70	ПАО "Ростелеком"
2	0.20	2	4.11	нефтепровод	действ.	92°	ст.	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.22	2	15.29	нефтепровод	нед.	94°	ст.	159	0.80	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.26	2	64.62	нефтепровод	действ.	95°	ст.	159	0.80	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	28	2	75.12	нефтепровод	действ.	132°	ст.	325	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса демонтируемого трубопровода к.16а - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ №335)										
1	0.04	0	36.54	нефтепровод	действ.	6°	ст.	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.18	1	84.00	Трасса нефтегазосборной сети к.16а – к.25- УП №12 (Участок к.16а-УП № 12)	проект.	65°	-	-	-	-

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересеч., град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
3	0.21	2	9.99	Кабель связи ЛТЦ	действ.	55°	-	-	0.70	ПАО "Ростелеком"
4	0.27	2	73.66	нефтепровод	нед.	39°	ст.	159	0.80	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети к.32бис - к.32 - т.вр.кк. 32, к.32бис (Участок к.32 - т.вр.кк. 32, 32бис)										
1	0.00	0	0.00	нефтепровод	действ.	-	ст.	219	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.17	1	65.96	водовод	нед.	103°	ст.	159	2.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
3	0.18	1	83.10	нефтепровод	нед.	90°	ст.	325	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети к.32бис - к.32 - т.вр.кк. 32, к.32бис (Участок к.32бис - т.вр.кк. 32, 32бис)										
1	0.00	0	0.00	нефтепровод	действ.	-	ст.	219	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.02	0	19.90	нефтепровод	действ.	99°	ст.	219	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
3	0.11	1	11.15	водовод	действ.	63°	ст.	720	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.12	1	20.35	водовод	нед.	64°	ст.	720	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
5	0.24	2	40.38	нефтепровод	действ.	80°	ст.	325	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
6	0.24	2	41.08	нефтепровод	нед.	75°	ст.	114	0.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
7	0.25	2	53.45	нефтепровод	нед.	81°	ст.	219	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
8	0.27	2	70.30	нефтепровод	действ.	79°	ст.	426	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
9	0.28	2	79.98	нефтепровод	нед.	72°	ст.	530	0.90	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
10	0.29	2	88.67	нефтепровод	действ.	69°	ст.	325	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
11	0.30	2	98.34	нефтепровод	нед.	86°	ст.	426	1.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
12	0.31	3	9.53	нефтепровод	нед.	89°	ст.	426	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
13	0.32	3	21.68	нефтепровод	нед.	83°	ст.	114	0.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
14	0.34	3	39.91	нефтепровод	действ.	103°	ст.	325	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
15	0.34	3	42.32	нефтепровод	нед.	93°	ст.	114	0.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
16	0.35	3	50.95	нефтепровод	действ.	90°	ст.	325	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81 (Участок участка к.32б - Узел 1)										
1	0.00	0	0.00	нефтепровод	действ.	-	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.01	0	5.18	водовод	нед.	78°	ст.	114	2.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересеч., град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
3	0.05	0	47.96	водовод	нед.	65°	ст.	114	1.10	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.11	1	10.03	водовод	нед.	97°	ст.	114	1.10	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
5	0.28	2	78.68	Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.326 - к.32а - т.81 (Участок Узел 1-т.81)	проект.	-	-	-	-	-
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.326 - к.32а - т.81 (Участок Узел 1 - т.81)										
1	0.08	0	80.17	водовод	действ.	74°	ст.	114	1.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.09	0	86.05	водовод	действ.	67°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
3	0.20	2	2.04	нефтепровод	действ.	83°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.20	2	2.57	нефтепровод	действ.	97°	ст.	114	0.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
5	0.22	2	23.52	водовод	нед.	106°	ст.	114	2.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
6	0.23	2	26.40	нефтепровод	действ.	60°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
7	0.24	2	43.27	водовод	действ.	110°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
8	0.41	4	13.71	водовод	нед.	78°	ст.	159	0.90	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
9	0.43	4	29.07	водовод	нед.	76°	ст.	159	0.90	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
10	0.44	4	40.33	водовод	нед.	75°	ст.	114	0.90	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
11	0.48	4	84.12	нефтепровод	действ.	84°	ст.	530	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
12	0.58	5	77.24	газопровод	действ.	112°	ст.	530	1.80	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
13	0.61	6	12.90	нефтепровод	действ.	115°	ст.	530	0.90	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
14	0.63	6	25.76	нефтепровод	действ.	114°	ст.	530	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
15	0.65	6	46.90	водовод	действ.	114°	ст.	1020	1.40	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
16	0.70	7	3.70	водовод	действ.	108°	ст.	1020	1.40	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
17	0.82	8	21.54	нефтепровод	действ.	90°	ст.	426	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.326 - к.32а - т.81 (Участок к.32а - т.81)										
1	0.00	0	0.00	нефтепровод	действ.	-	ст.	159	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.33	3	28.45	нефтепровод	нед.	69°	ст.	530	0.90	ООО «РН-Юганскнефтегаз»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересеч., град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
3	0.35	3	46.39	нефтепровод	нед.	69°	ст.	530	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.37	3	72.71	водовод	действ.	73°	ст.	1020	1.40	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
5	0.40	3	95.76	водовод	действ.	70°	ст.	1020	1.40	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
6	0.63	6	28.35	газопровод	действ.	80°	ст.	530	1.80	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
7	0.66	6	61.55	нефтепровод	действ.	85°	ст.	426	1.10	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
8	0.68	6	81.94	нефтепровод	действ.	110°	ст.	530	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
9	0.69	6	89.45	нефтепровод	нед.	119°	ст.	114	0.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
10	0.70	7	2.69	водовод	нед.	119°	ст.	114	1.10	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
11	0.72	7	20.55	водовод	нед.	99°	ст.	114	2.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
12	0.77	7	68.78	нефтепровод	действ.	90°	ст.	246	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81 (Участок уз.1 - Узел 1)										
1	0.00	0	0.00	нефтепровод	действ.	-	ст.	325	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.02	0	24.83	водовод	действ.	99°	ст.	114	0.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
3	0.04	0	36.24	водовод	нед.	100°	ст.	114	0.90	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.04	0	40.33	нефтепровод	нед.	72°	ст.	114	0.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
5	0.06	0	64.43	нефтепровод	нед.	118°	ст.	159	1.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
6	0.18	1	83.32	водовод	действ.	75°	ст.	219	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
7	0.29	2	94.78	водовод	действ.	109°	ст.	219	1.40	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Южно-Сургутское м-р										
1	0.00	0	0.00	нефтепровод	действ.	-	ст.	219	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.00	0	2.53	нефтепровод	нед.	51°	ст.	159	1.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
3	0.03	0	26.94	водовод	действ.	98°	ст.	114	0.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.04	0	38.31	водовод	нед.	99°	ст.	114	0.90	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
5	0.04	0	42.54	нефтепровод	нед.	71°	ст.	114	0.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
6	0.07	0	65.77	нефтепровод	нед.	117°	ст.	159	1.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
7	0.19	1	85.95	водовод	действ.	75°	ст.	219	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»



№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересеч., град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
8	0.30	2	96.58	водовод	действ.	109°	ст.	219	1.40	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
9	1.18	11	75.44	Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а-т.81 (Участок участка к.32б - Узел 1)	проект.	-	-	-	-	-
Трасса нефтегазосборной сети к.40б - т.367										
1	0.00	0	0.00	нефтепровод	действ.	-	ст.	219	0.30	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.00	0	3.60	водовод	нед.	120°	ст.	273	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
3	0.19	1	89.18	нефтепровод	нед.	114°	ст.	426	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.20	2	2.86	нефтепровод	действ.	117°	ст.	820	1.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
5	0.21	2	12.94	нефтепровод	действ.	115°	ст.	325	1.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
6	0.22	2	23.29	водовод	нед.	115°	ст.	219	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
7	0.23	2	32.26	водовод	нед.	116°	ст.	530	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
8	0.24	2	38.59	водовод	действ.	115°	ст.	530	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
9	0.25	2	50.22	нефтепровод	нед.	116°	ст.	325	1.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
10	0.26	2	64.71	газопровод	действ.	115°	ст.	325	1.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
11	0.27	2	73.61	нефтепровод	нед.	116°	ст.	325	1.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
12	0.28	2	83.34	нефтепровод	действ.	117°	ст.	530	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
13	0.30	2	95.61	водовод	действ.	116°	ст.	426	2.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
14	0.31	3	5.52	нефтепровод	действ.	116°	ст.	426	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
15	0.40	3	97.35	кабель связи	действ.	86°	-	-	0.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
16	0.55	5	45.98	нефтепровод	действ.	116°	ст.	426	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок к.63-1 - Узел 1 (т.вр.к.63-2))										
1	0.00	0	3.41	Трасса демонтируемого трубопровода к.63-1-к.63	действ.	99°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.03	0	30.17	нефтепровод	действ.	93°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
3	0.05	0	50.03	водовод	нед.	93°	ст.	219	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересеч., град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок Узел 1 (т.вр.к.63-2) - Узел 2 (т.вр.к.63-3))										
1	0.00	0	0.00	Трасса нефтегазосборной сети к.63 – уз.34 (Участок к.63-2-Узел 1(т.вр.к.63-2)	проект.	-	-	-	-	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.20	2	3.54	нефтепровод	нед.	74°	ст.	219	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок Узел 1 (т.вр.к.63-2) - Узел 2 (т.вр.к.63-3) - уз.34)										
1	0.20	2	3.54	водовод	действ.	74°	ст.	219	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок к.63-2 - Узел 1 (т.вр.к.63-2))										
1	0.00	0	0.00	нефтепровод	действ.	-	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.01	0	10.30	Трасса демонтируемого трубопровода к.63-1- к.63	действ.	96°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
3	0.02	0	23.52	нефтепровод	нед.	87°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.06	0	57.20	Трасса нефтегазосборной сети к.63 – уз.34 (Участок к.63-1-Узел 1(т.вр.к.63-2)	проект.	90°	-	-	-	-
Трасса демонтируемого трубопровода к.63 - уз.34										
Пересечения отсутствуют										
Трасса демонтируемого трубопровода к.63-1 - к.63										
1	0.00	0	0.00	Трасса нефтегазосборной сети к.63 – уз.34 (Участок к.63-1-Узел 1(т.вр.к.63-2))	проект.	80°	ст.	-	-	-
2	0.11	1	12.03	Трасса нефтегазосборной сети к.63 – уз.34 (Участок к.63-2-Узел 1(т.вр.к.63-2))	проект.	83°	ст.	-	-	-
3	0.12	1	17.94	Узел задвижек	действ.	78°	ст.	159	0.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.30	3	3.64	Трасса демонтируемого трубопровода уз.34	действ.	102°	ст.	159	0.2	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса нефтегазосборной сети к.61 - т.19										
1	0.00	0	0.00	Трасса демонтируемого	действ.	-	ст.	159	1.40	ООО «РН-Юганскнефтегаз»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересеч., град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
				о трубопровода к.61-т.19 (демонтаж после ввода в эксплуатацию проектир. объ.)						
2	0.00	0	1.02	Трасса демонтируемого б/д трубопровода к.61-т.19 (демонтир. до начала СМР)	нед.	50°	ст.	159	1.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
3	0.00	0	1.59	водовод	действ.	85°	ст.	159	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.02	0	16.52	водовод	действ.	85°	ст.	159	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
5	0.14	1	39.93	водовод	действ.	110°	ст.	273	2.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
6	0.23	2	33.93	нефтепровод	действ.	88°	ст.	426	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
7	0.28	2	84.58	нефтепровод	действ.	94°	ст.	273	0.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
8	0.29	2	93.30	нефтепровод	действ.	95°	ст.	273	0.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
9	0.30	3	3.05	водовод	действ.	95°	ст.	273	2.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
10	0.32	3	23.06	водовод	действ.	97°	ст.	159	2.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
11	0.33	3	29.12	нефтепровод	действ.	92°	ст.	273	1.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
12	0.35	3	49.76	нефтепровод	действ.	73°	ст.	273	1.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
13	0.36	3	62.35	водовод	действ.	89°	ст.	325	1.80	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
14	0.58	5	84.03	водовод	действ.	118°	ст.	219	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
15	0.64	6	41.27	водовод	действ.	84°	ст.	325	1.80	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
16	0.65	6	53.34	нефтепровод	действ.	82°	ст.	273	1.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
17	0.67	6	73.71	водовод	действ.	87°	ст.	273	2.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
18	0.68	6	81.73	нефтепровод	действ.	84°	ст.	273	0.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
19	0.69	6	90.13	нефтепровод	действ.	84°	ст.	273	0.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
20	0.71	7	10.37	водовод	действ.	83°	ст.	219	1.60	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
21	0.75	7	52.49	нефтепровод	действ.	87°	ст.	426	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересеч., град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
22	0.80	7	99.89	Трасса демонтируемого б/д трубопровода к.61-т.19 (демонтаж. после ввода в экспл. проектир-го объекта)	действ.	11°	ст.	159	1.40	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
23	0.80	8	0.55	Трасса демонтируемого б/д трубопровода к.61-т.19 (демонтаж. после ввода в экспл. проектир-го объекта)	действ.	-	ст.	159	-	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса демонтируемого б/д трубопровода к.61 - т.19 (демонтируемый до начала СМР)										
1	0.06	0	55.14	нефтепровод	действ.	99°	ст.	426	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.29	2	87.44	Трасса демонтируемого трубопровода к.61-т.19 (демонтаж. после ввода в экспл. проектир-го объекта)	действ.	178°	ст.		0.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
3	0.30	3	2.22	нефтепровод	действ.	86°	ст.	159	1.20	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса демонтируемого трубопровода к.61 - т.19 (демонтаж после ввода в эксплуатацию проектируемого объекта)										
1	0.00	0	0.00	нефтепровод	действ.	-	ст.	159	0.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2	0.18	1	77.62	нефтепровод	нед.	25°	ст.	159	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
3	0.19	1	91.98	водовод	действ.	27°	ст.	159	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
4	0.24	2	44.24	Трасса демонтируемого б/д трубопровода к.61-т.19 (демонт. до начала СМР)	нед.	2°	ст.	159	1.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса подъезда к узлу подключения куста №61-2										
1	0.02	0	24.03	нефтепровод	действ.	87°	ст.	246	1.50	ООО «РН-Юганскнефтегаз»



№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересеч., град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
2	0.10	1	3.54	нефтепровод	действ.	72°	ст.	273	1.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
3	0.13	1	25.97	водовод	действ.	75°	ст.	273	2.00	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Трасса ВЛ 6 кВ в габаритах 6 кВ в районе УЗА1										
1	0.02	0	16.74	нефтепровод	действ.	88°	ст.	273	1.70	ООО «РН-Юганскнефтегаз»

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

Ранее, на данной территории, проект планировки и межевания не разрабатывался.

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

**4.7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)**

Район изысканий расположен в пределах самой обширной болотной зоны выпуклых грядово-мочажинных и грядово-озерковых болот. Повсеместное развитие здесь болот обусловлено обилием осадков, общей равнинностью рельефа, наличием плоских водоразделов и слабым развитием гидрографической сети. Заболоченность исключительно велика – более 50%. Гидрография представлена озерами и пересыхающими ручьями.

Способ перехода через водные преграды предусмотрен методом разработки траншеи открытым способом с установкой защитного футляра, согласно требованиям п.724 ФНиП ПБ «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Заглубление забалластированных трубопроводов в дно пересекаемой водной преграды предусмотрено на глубину 0,5 м ниже линии предельного прогнозируемого размыва русла, с учетом возможных деформаций русла в течение 25 лет после окончания строительства перехода, но не менее 1,0 м от естественных отметок дна водоема.

Пересечения с водными препятствиями указано в Таблице 5.

Пересечения с болотами отсутствуют.

Таблица 5

## Ведомость пересечений водных препятствий

№	Положение пересечения					Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м
	км	начало		конец					
		ПК	+	ПК	+				
Омбинское м-р									
Трасса нефтегазосборной сети к.7 - уз.8									
Пересечения отсутствуют									
Трасса демонтируемого трубопровода к.7 - уз.8									
Пересечения отсутствуют									
Усть-Балыксое м-р									
Трасса нефтегазосборной сети к.16а - к.25 - УП №12 (Участок к.25 - УП №12)									
Пересечения отсутствуют									
Трасса нефтегазосборной сети к.16а - к.25 - УП №12 (Участок к.16а - УП №12)									
Пересечения отсутствуют									
Трасса демонтируемого трубопровода к.25 - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ №330)									
Пересечения отсутствуют									
Трасса демонтируемого трубопровода к.25 - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ №337)									
Пересечения отсутствуют									
Трасса демонтируемого трубопровода к.16а - УП №12 (Демонтаж до ЗКЛ №335)									
Пересечения отсутствуют									
Трасса нефтегазосборной сети к.32бис - к.32 - т.вр.кк. 32, к.32бис (Участок к.32 - т.вр.кк. 32, 32бис)									
Пересечения отсутствуют									
Трасса нефтегазосборной сети к.32бис - к.32 - т.вр.кк. 32, к.32бис (Участок к.32бис - т.вр.кк. 32, 32бис)									
Пересечения отсутствуют									
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81 (Участок Узел 1 - т.81)									
1	0.61	6	11.72	6	97.73	Озеро	86.01	0.79	29.80
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81 (Участок к.32а - т.81)									
1	0.04	0	44.12	0	53.35	Озеро Сармас	9.23	0.59	30.60
2	0.17	1	65.60	2	6.91	Озеро Сармас	41.31	0.23	30.60
3	0.45	4	47.17	5	81.24	Озеро Сармас	134.07	2.11	30.60
Трасса нефтегазосборной сети уз.1 - к.32б - к.32а - т.81 (Участок уз.1 - Узел 1)									
1	0.46	4	58.71	4	62.59	Ручей	3.86	0.31	29.31

Южно-Сургутское м-р
Трасса нефтегазосборной сети к.406 - т.367
Пересечения отсутствуют
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок к.63-1 - Узел 1 (т.вр.к.63-2))
Пересечения отсутствуют
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок Узел 1 (т.вр.к.63-2) - Узел 2 (т.вр.к.63-3))
Пересечения отсутствуют
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок Узел 1 (т.вр.к.63-2) - Узел 2 (т.вр.к.63-3) - уз.34)
Пересечения отсутствуют
Трасса нефтегазосборной сети к.63 - уз.34 (Участок к.63-2 - Узел 1 (т.вр.к.63-2))
Пересечения отсутствуют
Трасса демонтируемого трубопровода к.63 - уз.34
Пересечения отсутствуют
Трасса демонтируемого трубопровода к.63-1 - к.63
Пересечения отсутствуют
Трасса нефтегазосборной сети к.61 - т.19
Пересечения отсутствуют
Трасса демонтируемого б/д трубопровода к.61 - т.19 (демонтируемый до начала СМР)
Пересечения отсутствуют
Трасса демонтируемого трубопровода к.61 - т.19 (демонтаж после ввода в эксплуатацию проектируемого объекта)
Пересечения отсутствуют
Трасса подъезда к узлу подключения куста №61-2
Пересечения отсутствуют
Трасса ВЛ 6 кВ в габаритах 6 кВ в районе УЗА1
Пересечения отсутствуют

#### **4.8. Инженерные изыскания**

Целью проведения инженерно-геодезических изысканий является предоставление топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности (в том числе дна водотоков и водоемов), существующих зданиях и сооружениях (наземных, подземных и надземных) и других элементах планировки (в цифровой, графической и иных формах), необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования, строительства, эксплуатации и ликвидации объектов, а также создания и ведения государственных кадастров, обеспечения управления территорией, проведения операций с недвижимостью.

Инженерно-геодезические изыскания выполнены в соответствии с требованиями технического задания на производство комплексных инженерных изысканий и программой производства работ.

Инженерно-геодезические изыскания выполнены отделом геодезических изысканий ООО «РН-БашНИПИнефть» в период с октября 2018г до октября 2019 года «РН-БашНИПИнефть» на основании задания на проектирование, утвержденное генеральным директором ООО «РН-Юганскнефтегаз».