

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ**  
**ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

**Сургутский  
научно-исследовательский и проектный институт  
«СургутНИПИнефть»  
структурное подразделение**

Заказчик - НГДУ «Сургутнефть»

**«НЕФТЕГАЗОПРОВОД ОТ КУСТА СКВАЖИН 264».  
ВОСТОЧНО-СУРГУТСКОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ  
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Графическая часть

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

16367-ППТ

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ**  
**ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

**Сургутский  
научно-исследовательский и проектный институт  
«СургутНИПИнефть»  
структурное подразделение**

**«НЕФТЕГАЗОПРОВОД ОТ КУСТА СКВАЖИН 264».  
ВОСТОЧНО-СУРГУТСКОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ  
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Графическая часть  
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Пояснительная записка

16367-ППТ

Главный инженер

15.10.2021

А.П.Пестряков

Главный инженер проекта

15.10.2021

В.В. Горавский

**Список исполнителей**

Главный инженер проекта	В.В.Горавский
Начальник ОГП	Н.В.Карлова
Начальник ОГИС	Я.В.Разумова
Начальник ТОПЛС	Н.Н. Тарасова

## Содержание

### РАЗДЕЛ 3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

3.1 Схема расположения элементов планировочной структуры (лист 1) .....	5
3.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории (лист 1) .....	6
3.3 Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта (не разрабатывается) .....	
3.4 Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (не разрабатывается) .....	
3.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия (не разрабатывается) ...	
3.6 Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств (лист 1) .....	7
3.7 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (лист 1) .....	8
3.8 Схема конструктивных и планировочных решений (лист 1).....	9

### РАЗДЕЛ 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПО- ЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

4.1 Описание природно-климатических условий территории .....	10
4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов .....	11
4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения .....	11
4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов .....	11
4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения проектируемых трубопроводов с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории .....	11
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 .....	13
4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами .....	13
Приложение 1 Материалы и результаты инженерных изысканий .....	15
Приложение 2 Программа и задание на проведение инженерных изысканий .....	15
Приложение 3 Исходные данные .....	16
Приложение 4 Решение о подготовке документации по планировке территории .....	26

Схема расположения элементов планировочной структуры  
 "Нефтегазопровод от куста скважин 264". Восточно-Сургутское нефтяное месторождение

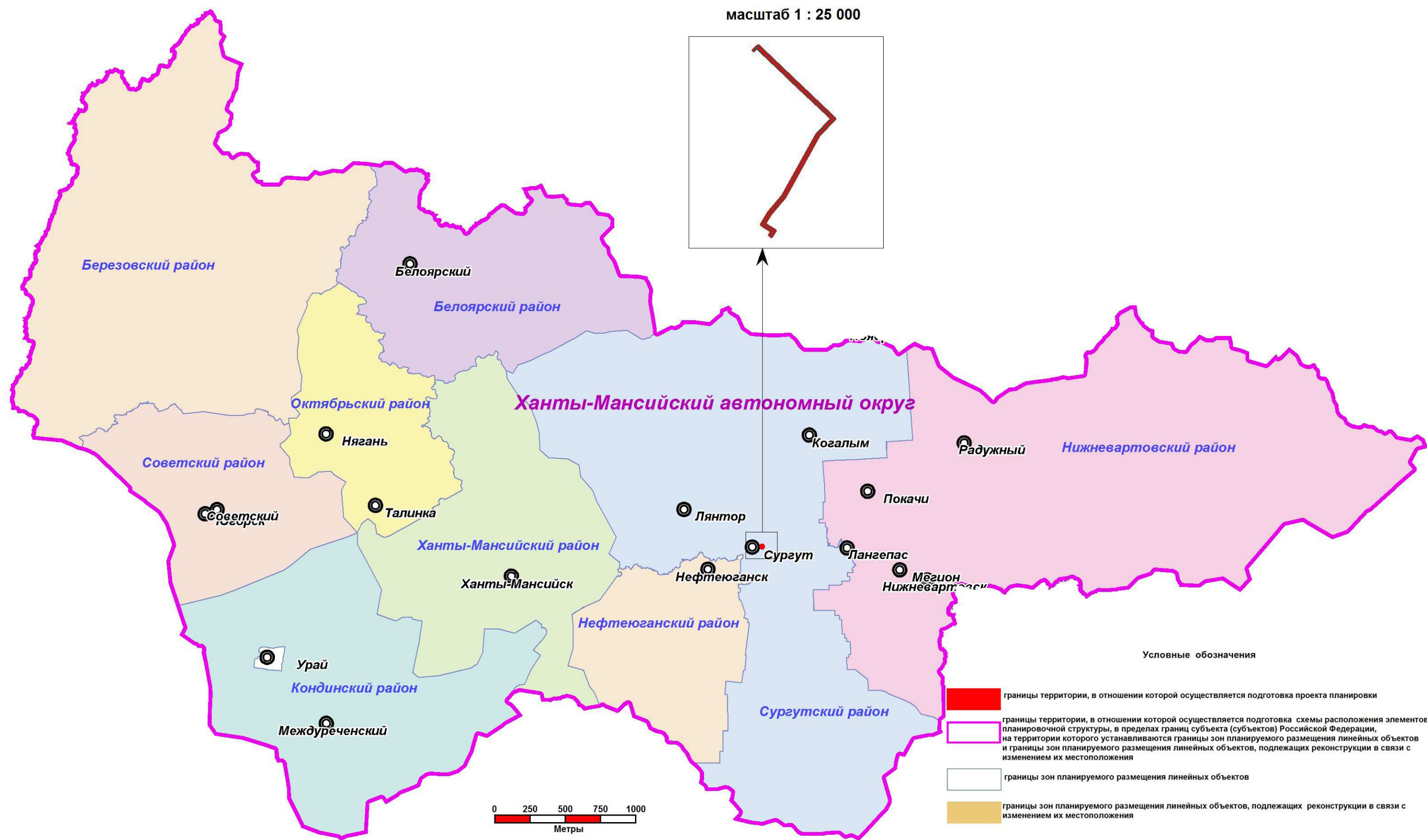
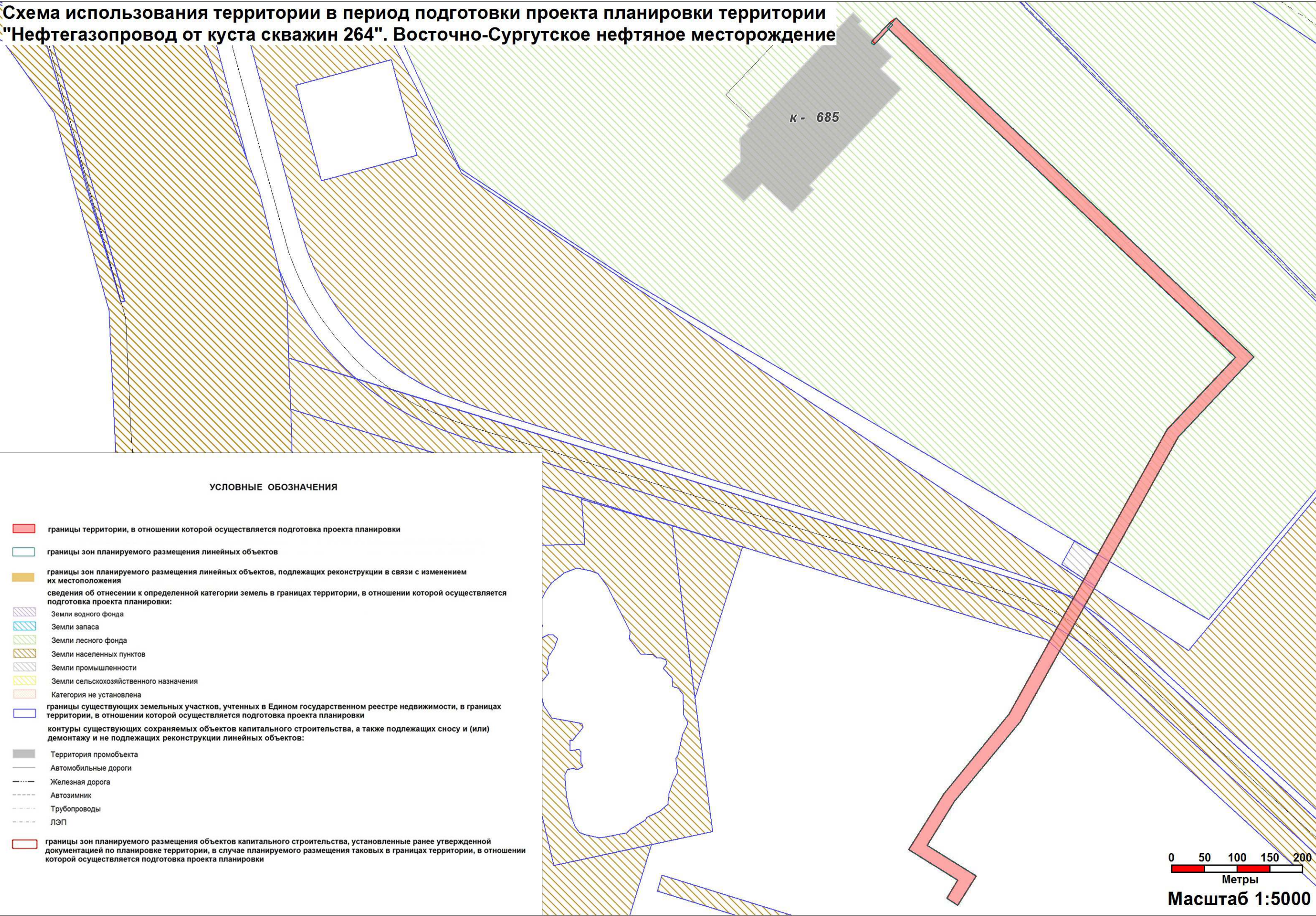




Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории  
"Нефтегазопровод от куста скважин 264". Восточно-Сургутское нефтяное месторождение





**Схема границ зон с особыми условиями использования территорий,  
особо охраняемых природных территорий, лесничеств  
"Нефтегазопровод от куста скважин 264".  
Восточно-Сургутское нефтяное месторождение**

**Сургутское  
участковое  
лесничество**

**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения объектов
- границы зон планируемого размещения объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- Границы зон с особыми условиями использования территорий:  
установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;  
подлежащие установлению, изменению в связи с размещением объектов;  
подлежащие установлению, изменению в связи с размещением объектов, подлежащих  
реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения объектов  
либо в границах зон планируемого размещения объектов
- зоны охраны объектов культурного наследия
- охранная зона объектов энергетики; охранная зона трубопроводов;  
охранная зона тепловых сетей
- охранная зона железных дорог
- придорожные полосы автомобильных дорог
- охранная зона линий и сооружений связи
- приаэродромная территория
- зона охраняемого объекта
- охранная зона особо охраняемой природной территории ( государственного природного заповедника,  
национального парка, природного парка, памятника природы)
- охранная зона стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды, ее загрязнением
- водоохранная (рыбоохранная) зона
- прибрежная защитная полоса
- зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения
- границы зон затопления, подтопления
- санитарно-защитная зона
- охранная зона пунктов государственной геодезической сети, государственной нивелирной сети и  
и государственной гравиметрической сети
- зона с особыми условиями использования территории
- охранная зона транспорта

**Границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств**

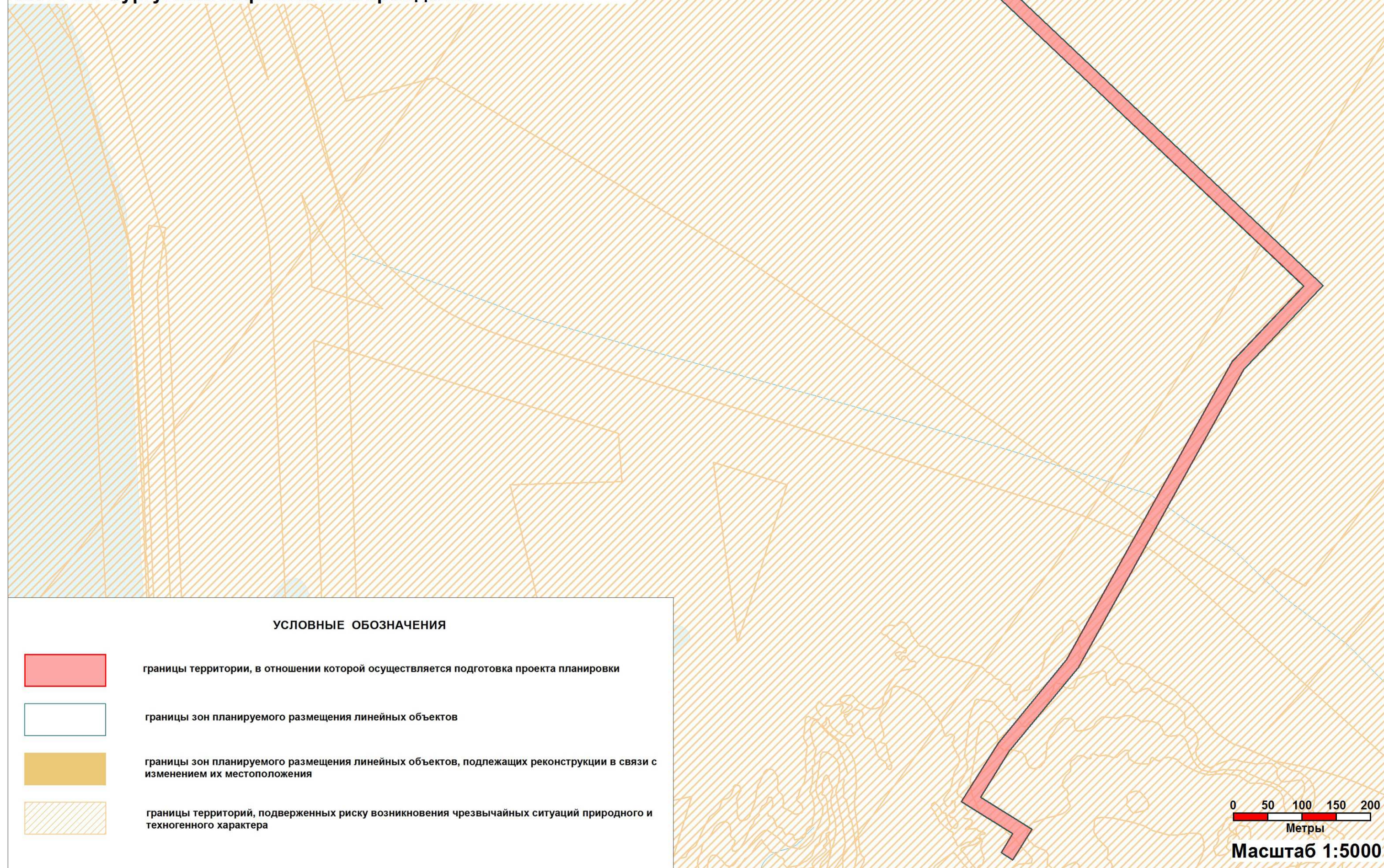
- границы особо охраняемых природных территория
- границы необразованных территорий традиционного природопользования
- границы традиционного природопользования
- границы лесничеств

0 50 100 150 200  
Метры

**Масштаб 1:5000**



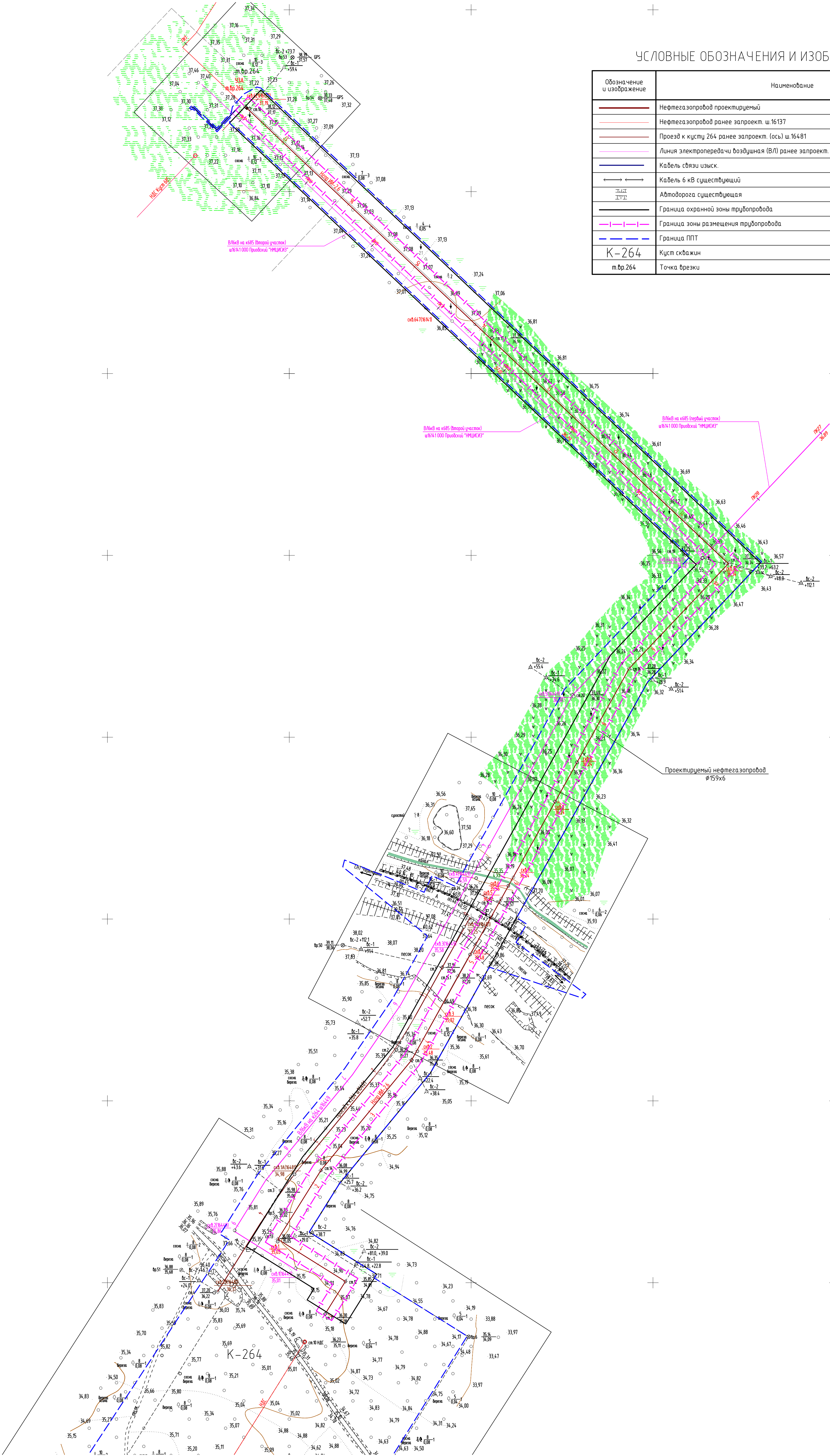
**Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера  
"Нефтегазопровод от куста скважин 264".  
Восточно-Сургутское нефтяное месторождение**





УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

Обозначение и изображение	Наименование
	Нефтегазопровод проектируемый
	Нефтегазопровод ранее запроект. ш.16137
	Проезд к кусту 264 ранее запроект. (ось) ш.16481
	Линия электропередачи воздушная (ВЛ) ранее запроект. ш.16141, ш.16449
	Кабель связи изыск.
	Кабель 6 кВ существующий
	Автомоби́лоро́га существующая
	Граница охранной зоны трубопровода
	Граница зоны размещения трубопровода
	Граница ППТ
	Куст скважин
	Точка брезки





## **РАЗДЕЛ 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

### **4.1 Описание природно-климатических условий территории**

В административном отношении территория, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории расположена: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Восточно-Сургутское нефтяное месторождение, Восточно-Сургутский лицензионный участок.

Климат данного района континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Среднегодовая температура воздуха – минус 1,9 °С, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 21,1 °С, а самого жаркого июля – 18,1 °С, Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца – 22,9 °С (метеостанция Сургут).

Абсолютный минимум температуры – минус 55 °С, абсолютный максимум – 35 °С. Температура воздуха наиболее холодных суток 0,98 обеспеченности – минус 49 °С, 0,92 обеспеченности – минус 46 °С. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки 0,98 обеспеченности – минус 45 °С; 0,92 обеспеченности – минус 42 °С. Продолжительность холодного периода 197 дней, продолжительность теплого периода 168 дней.

Согласно СП 131.13330.2020 по климатическому районированию для строительства территория относится к I климатическому району, к подрайону – IД.

В связи со значительным промерзанием получили развитие процессы пучения грунтов.

Процессы сезонного промерзания и сопровождающие их процессы физического и химического выветривания способствуют систематическому изменению характера сложения грунтов – их разуплотнению.

Наличие на территории работ процессов пучения позволяет отнести её согласно табл. 5.1 СП 115.13330-2016 к категории умеренно опасной по пучению.

Территория работ подвержена процессу заболачивания. Болота являются следствием переувлажнения и высокого стояния подземных вод. Рассматриваемая территория относится к третьему типу по степени и характеру увлажнения (по СП 34.13330.2012). Высокий уровень подземных вод, слабые уклоны поверхности и холодный климат приводят к заболачиванию территории.

Согласно п.п.5.4.8 СП 22.13330.2016 территорию, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планирования, следует отнести к естественно подтопленной (глубина залегания уровня подземных вод менее 3 м).

Наличие на территории работ процессов подтопления территории позволяет отнести её согласно табл. 5.1 СП 115.13330.2016 к категории опасной по подтоплению.

Сейсмичность территории, согласно СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81\*», составляет 5 баллов (карты ОСР-2015-А, В, С).

Остальные неблагоприятные природные процессы, перечисленные в СП 115.13330.2016, в пределах проектируемых объектов отсутствуют.



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

Граница зоны проектируемого трубопровода определяется на основании нормативно-технической документации, с учетом расстояний между проектируемым трубопроводом и изысканными проездом к кусту скважин (ш.16481), линиями электропередачи воздушными (ВЛ) (ш.16449 и 16141).

Ширина полосы отвода земель для одного трубопровода диаметром до DN400 мм включительно принята по СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» и составляет 20 м, соответственно граница зоны для размещения линейных трубопроводов принята по 10 м от оси трубы в обе стороны.

Охранная зона трубопроводов в соответствии с п.4.1 «Правил охраны магистральных трубопроводов» составляет 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

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

В границе зоны планируемого размещения проектируемого нефтегазопровода от куста скважин 264 линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, нет.

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

Площадь земельного участка отводимого для строительства проектируемого трубопровода, определяется как разность между площадью полосы отвода в соответствии с СН 452-73 и площадью земельных участков существующих и ранее запроектированных объектов капитального строительства.

#### 4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения проектируемых трубопроводов с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Проектируемый трубопровод размещается как на вновь предоставляемых лесных участках, так и на ранее отведенных землях.

Граница зоны планируемого размещения трубопровода пересекает существующую автодорогу, владельцем которой является Муниципальное казенное учреждение «Дирекция дорожно-транспортного и жилищно-коммунального комплекса», кабель связи 6 кВ, владельцем которого является Сургутское городское муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Горсвет».

Ведомость пересечений границы зоны планируемого размещения трубопровода с сохраняемыми объектами капитального строительства приведена в таблице 1.

Пикеты пересечений приведены по трассе проектируемого трубопровода.



Таблица 1 - Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения проектируемого трубопровода с сохраняемыми объектами капитального строительства

Положение участка			Угол пересечения в град	Наименование пересечения	Глубина заложения, Н подвески провода	Диаметр, мм	Владелец
км	Пикет	+					
Нефтегазопровод от куста скважин 264							
1	5	47,5	87	Дорога (асфальт)			МКУ «ДДТиЖКК»
	5	53	88	Кабель связи 6 кВ	-0,4		СГМУЭП «Горсвет»



- 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

Граница зоны планируемого размещения проектируемого трубопровода пересекает линию электропередачи воздушную 6 кВ, строительство которой запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории (ш.16141).

Ведомость пересечений границы зоны планируемого размещения трубопровода с объектами капитального строительства по разрабатываемой документации по планировке территории приведена в таблице 2.

- 4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами

Ведомость пересечений границы зоны планируемого размещения линейного объекта с водными объектами приведена в таблице 3.



Таблица 2 – Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения проектируемых трубопроводов с объектами капитального строительства по разрабатываемой документации по планировке территории

Положение участка			Угол пересечения в град	Наименование пересечения	Глубина заложения, Н подвески провода	Диаметр, мм	Владелец
км	Пикет	+					
Нефтегазопровод от куста скважин 264							
1	10	50	90	ВЛ 6 кВ на к685 (уч.1) ш.16141			НГДУ «Сургутнефть»

Таблица 3 – Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения трубопроводов с водными объектами

Проектн. км	Пикет и плюс				Название	Шири- на, м	Глубина болота, м	Тип тор- фа боло- та	Глубина водной прегра- ды, м	Пойма
	от	до								
Нефтегазопровод от куста скважин 264										
1	1	95	2	24	Болото	29	0,8	2		
	5	96	5	97	Вода	1			0,6	
1, 2	6	22	13	97	Болото	775	1,8	3а		
2	13	97	15	0	Болото	103	1,7	2		
	15	0	15	53	Болото	53	2,1	2		
	15	53	16	57	Болото	104	2,3	2		
	16	57	17	10	Болото	53	1,8	3а		
	17	10	17	56	Болото	46	3,0	3а		
	2	33	2	36	Болото	3	2,0	1а		



Приложение 1 Материалы и результаты инженерных изысканий

Материалы по инженерным изысканиям приложены в электронном виде (на CD).

Приложение 2 Программа и задание на проведение инженерных изысканий

Материалы на проведение инженерных изысканий приложены в электронном виде (на CD).




Приложение 3 Исходные данные

## 3.1 Копия задания на проектирование объекта от 11.12.2019 №9073/2019.

СОГЛАСОВАНО  
Главный инженер-  
первый заместитель  
генерального директора  
ПАО «Сургутнефтегаз»

 А.Н.Буланов  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник  
НГДУ «Сургутнефть»  
ПАО «Сургутнефтегаз»

 А.Ф.Зенов  
«11» \_\_\_\_\_ 2019 г.



СОГЛАСОВАНО  
Первый заместитель  
генерального директора  
ПАО «Сургутнефтегаз»

 А.С.Нуряев  
«09» \_\_\_\_\_ 2019 г.



СОГЛАСОВАНО  
Заместитель  
генерального директора  
ПАО «Сургутнефтегаз»  
по капитальному строительству

 А.Ф.Резяпов  
«07» \_\_\_\_\_ 2019 г.

ЗАДАНИЕ № 9073 / 2019

на проектирование объекта «Нефтегазопровод от куста скважин 264».  
Восточно-Сургутское нефтяное месторождение

1. Основание для проектирования:  
проект плана капитального строительства ПАО «Сургутнефтегаз» на 2022 год.
2. Местоположение (адрес):  
Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, Восточно-Сургутское нефтяное месторождение, Восточно-Сургутский лицензионный участок.
3. Наименование технического заказчика:  
ПАО «Сургутнефтегаз» (НГДУ «Сургутнефть»).
4. Наименование проектной организации - генерального проектировщика:  
ПАО «Сургутнефтегаз» («СургутНИПИнефть»).



5. Наименование генеральной подрядной строительной организации:  
ПАО «Сургутнефтегаз» (СМТ-2).
6. Вид строительства:  
новое.
7. Стадийность проектирования:  
проектная, рабочая документация.
8. Сроки строительства:  
начало - 2022 год;  
окончание - 2022 год.
9. Особые условия строительства:  
учесть климатические условия и топографию местности.
10. Состав проектируемого объекта:  
10.1. Нефтегазопровод от куста скважин 264 (с наружным и внутренним антикоррозионным покрытием) (протяженность, диаметр определить проектной документацией).
11. Основные технико-экономические показатели:  
стоимость строительно-монтажных работ в ценах 2001 года определить проектной документацией.
12. Наличие материалов инженерных изысканий:  
выполнить в требуемом объеме.
13. Требования к технологии, режиму работы предприятия:  
в соответствии с действующими нормативными документами, утвержденными техническими требованиями.
14. Требования к режиму безопасности и гигиене труда:  
14.1. Обеспечить безаварийную работу объектов эксплуатации, безопасность и гигиену труда работающих в соответствии с действующими нормативными документами.
- 14.2. Разработать раздел «Промышленная безопасность. Оценка риска».
- 14.3. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».
- 14.4. Разработать декларацию пожарной безопасности.
- 14.5. Разработать раздел «Мероприятия по санитарно-эпидемиологическому благополучию населения и работающих».
15. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий:  
15.1. Разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды», включая ОВОС. В составе раздела предусмотреть установление границ водоохранных зон водных объектов.
- 15.2. Объект проектирования не относится к 1 категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.09.2015 №1029.



15.3. Размещение отходов, образующихся в ходе строительства и эксплуатации объекта, предусмотреть на объектах размещения отходов (ОРО), в том числе предусмотренных лицензией ПАО «Сургутнефтегаз» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

15.4. Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.04.2013 №380 «Об утверждении Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания».

16. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

разработать перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

17. Основные требования к инженерному обеспечению:

согласно техническим условиям НГДУ «Сургутнефть» (приложение 2).

18. Дополнительные условия проектирования:

18.1. Проектную документацию выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

18.2. Идентификационные признаки сооружений проектируемого объекта (приложение 1) определены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

18.3. Выдать материалы, необходимые для оформления документации по планировке территории под размещение линейного объекта, схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории.

18.4. Выдать материалы, необходимые для оформления проектной документации лесного участка.

18.5. Проектной документацией определить размеры и границы зон с особыми условиями использования территории (охранных зон) для проектируемого линейного объекта.

18.6. Материалы инженерно-геодезических изысканий и проектную документацию выполнить в системе координат 1963 (зона 3).

18.7. При размещении проектируемого объекта учитывать границы ранее сформированных смежных земельных (лесных) участков ПАО «Сургутнефтегаз».

18.8. Разработать раздел «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства».

18.9. Разработать раздел «Проект организации строительства».



4

18.10. Проектную документацию, откорректированную по замечаниям экспертизы, после получения заключения экспертизы, выдать в двух экземплярах, рабочую документацию в пяти экземплярах.

18.11. «СургутНИПИнефть» принять участие в решении вопросов при проведении экспертизы проектной документации.

#### ТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАКАЗЧИК:

Главный инженер  
НГДУ «Сургутнефть»  
ПАО «Сургутнефтегаз»

Л.А.Шарко

#### СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного инженера -  
начальник управления промышленной  
безопасности и охраны труда  
ПАО «Сургутнефтегаз»

И.Н.Немкин

Начальник управления экологической  
безопасности и природопользования  
ПАО «Сургутнефтегаз»

Л.А.Малышкина

Начальник управления по землепользованию  
ПАО «Сургутнефтегаз»

И.П.Павленко

Начальник производственного отдела  
по добыче нефти и ППД  
ПАО «Сургутнефтегаз»

М.А.Тараскин

Первый заместитель начальника  
управления капитального строительства  
производственных объектов  
ПАО «Сургутнефтегаз»

А.А.Пелых

Заместитель начальника управления  
имущества ПАО «Сургутнефтегаз»  
по имущественным вопросам

А.М.Попызенко

Начальник второго отдела  
ПАО «Сургутнефтегаз»

М.М.Бехтин

Начальник отдела проектных работ  
и экспертизы проектной документации  
управления капитального строительства  
производственных объектов  
ПАО «Сургутнефтегаз»

Д.В.Башлыков



5

Заместитель начальника  
по капитальному строительству  
НГДУ «Сургутнефть»  
ПАО «Сургутнефтегаз»



К.Н.Алешин

Начальник отдела имущества  
НГДУ «Сургутнефть»  
ПАО «Сургутнефтегаз»



П.И.Ханьжин

Главный инженер  
«СургутНИПИнефть»  
ПАО «Сургутнефтегаз»



А.П.Пестряков

Главный инженер проекта  
«СургутНИПИнефть»  
ПАО «Сургутнефтегаз»

А.Н.Смирнов

## 3.2 Копия приложения 1 к заданию на проектирование от 11.12.2019г. № 9073/2019

Приложение 1  
к заданию на проектирование  
№ 9073/2019 от 11.12.2019

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер  
НГДУ «Сургутнефть»  
ПАО «Сургутнефтегаз»

Л.А. Шарко  
« 28 » 11 2019 г.

Идентификационные признаки сооружений проектируемого объекта  
«Нефтегазопровод от куста скважин 264».  
Восточно-Сургутское нефтяное месторождение  
(полное наименование объекта)

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский  
район, Восточно-Сургутское нефтяное месторождение, Восточно-Сургутский  
лицензионный участок  
(адрес расположения объекта)

№ п/п	Наименование объекта, сооружения	Признаки опасности (числовой код)	Идентификация по признакам опасности	Примечание
1	2	3	4	5
I	Нефтегазопровод от куста скважин 264			
1		Назначение.	Транспортировка жидкости (нефть, попутный газ) от проектируемых кустов скважин.	В соответствии с классификацией установленной Общероссийским классификатором основных фондов.
2		Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально- технологические особенности которых влияют на их безопасность.	Не принадлежит к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально- технологические особенности которых влияют на их безопасность.	



2

№ п/п	Наименование объекта, сооружения	Признаки опасности (числовой код)	Идентификация по признакам опасности	Примечание
1	2	3	4	5
3		Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения.	Территория, на которой будет осуществляться строительство не подвержена опасным природным или техногенным воздействиям.	В соответствии с районированием территории РФ по уровню опасности природных процессов и явлений и данных многолетних наблюдений за природными процессами и явлениями. Выявление возможных геофизических воздействий, вызывающих проявления и (или) активизацию опасных природных процессов необходимо дополнительно выполнить в рамках инженерных изысканий.
4		2.1 - транспортирование опасных веществ	Транспортирование опасных веществ, указанных в приложении 1 к Федеральному закону №ФЗ-116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» – IV класс опасности.	В соответствии с пунктом 1 приложения 2 к Федеральному закону №ФЗ-116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»
5		Пожарная и взрывопожарная опасность.	Класс взрыво- и пожароопасных зон В-1Г.	В соответствии с классификацией, определенной ПУЭ.
			Категория и группа взрывопожарной смеси -IIA-T1, -IIA-T2, -IIA-T3.	В соответствии с классификацией ГОСТ Р30852.5-2002, часть 4, ГОСТ Р30852.11-2002, часть 12.
			Категорированию не подлежат	В соответствии с классификацией, определенной Техническим регламентом о требованиях пожарной безопасности классификацией зданий, сооружений, строений и помещений по пожарной и взрывопожарной опасности.
6		Наличие помещений с постоянным пребыванием людей.	Отсутствуют.	

3

№ п/п	Наименование объекта, сооружения	Признаки опасности (числовой код)	Идентификация по признакам опасности	Примечание
1	2	3	4	5
7		Уровень ответственности.	Нормальный	В соответствии с п.7 ст. 4 ФЗ-384 «Технического регламента о безопасности зданий и сооружений»

Заместитель начальника  
НГДУ «Сургутнефть»  
ПАО «Сургутнефтегаз»  
по капитальному строительству



К.Н.Алешин

Начальник отдела  
промышленной безопасности  
НГДУ «Сургутнефть»  
ПАО «Сургутнефтегаз»



С.Н.Ерепов



## 3.3 Копия приложения 2 к заданию на проектирование от 11.12.2019г. № 9073/2019

Приложение 2

к заданию на проектирование № 9073/2019  
от 11.12.2019

СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника  
производственного отдела  
по добыче нефти и ППД  
ПАО «Сургутнефтегаз»  
А.Ю.Кабрин  
"16" 07 2019г

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер  
НГДУ «Сургутнефть»  
Л.А.Шарко  
"16" 07 2019гТехнические условия на подключение проектируемых нефтегазопроводов  
по объекту «Нефтегазопровод от куста скважин 264»  
Восточно-Сургутское нефтяное месторождение

1. Сбор продукции предусмотреть:  
с проектируемого куста скважин 264 на ДНС-3 Восточно-Сургутского нефтяного месторождения.
2. Исходные данные для проектирования нефтегазопровода от куста скважин 264:
  - 2.1. Ориентировочная протяженность трассы 2273 м, трассу предусмотреть вдоль дороги внутрипромысловой на куст скважин 264.
  - 2.2. Предусмотреть подключение:  
- к проектируемому нефтегазопроводу «т.вр. к 685 – т.вр.» (Узел 1 т.вр.264).
  - 2.3. Давление в АГЗУ куста скважин 264 предусмотреть не более 3,2 МПа.
3. Выполнить гидравлические расчеты с подбором диаметра нефтегазопровода, при условии обеспечения давления на выходе с куста скважин не более указанного в пункте 2.3. Диаметр проектируемого нефтегазопровода принять по результатам гидравлических расчетов, выполненных на основании проектных, а по действующим кустам скважин в зависимости от ожидаемых объемов по добыче жидкости, согласованных заказчиком.
4. По результатам гидравлических расчетов предоставить, при необходимости, рекомендации по расширению существующих систем по сбору и транспорту нефти, газа.
5. Рабочее давление в трубопроводах выкидных нефтяных скважин, нефтегазопроводе кустовой площадки и в нефтегазопроводе, обеспечивающем транспорт продукции кустов скважин от кустовой площадки до ДНС с УПСВ, принять не более 4 МПа.
6. Проектную температуру транспортируемой по нефтегазопроводу продукции принять 10-15 °С.
7. Согласовать проектируемые узлы подключения.

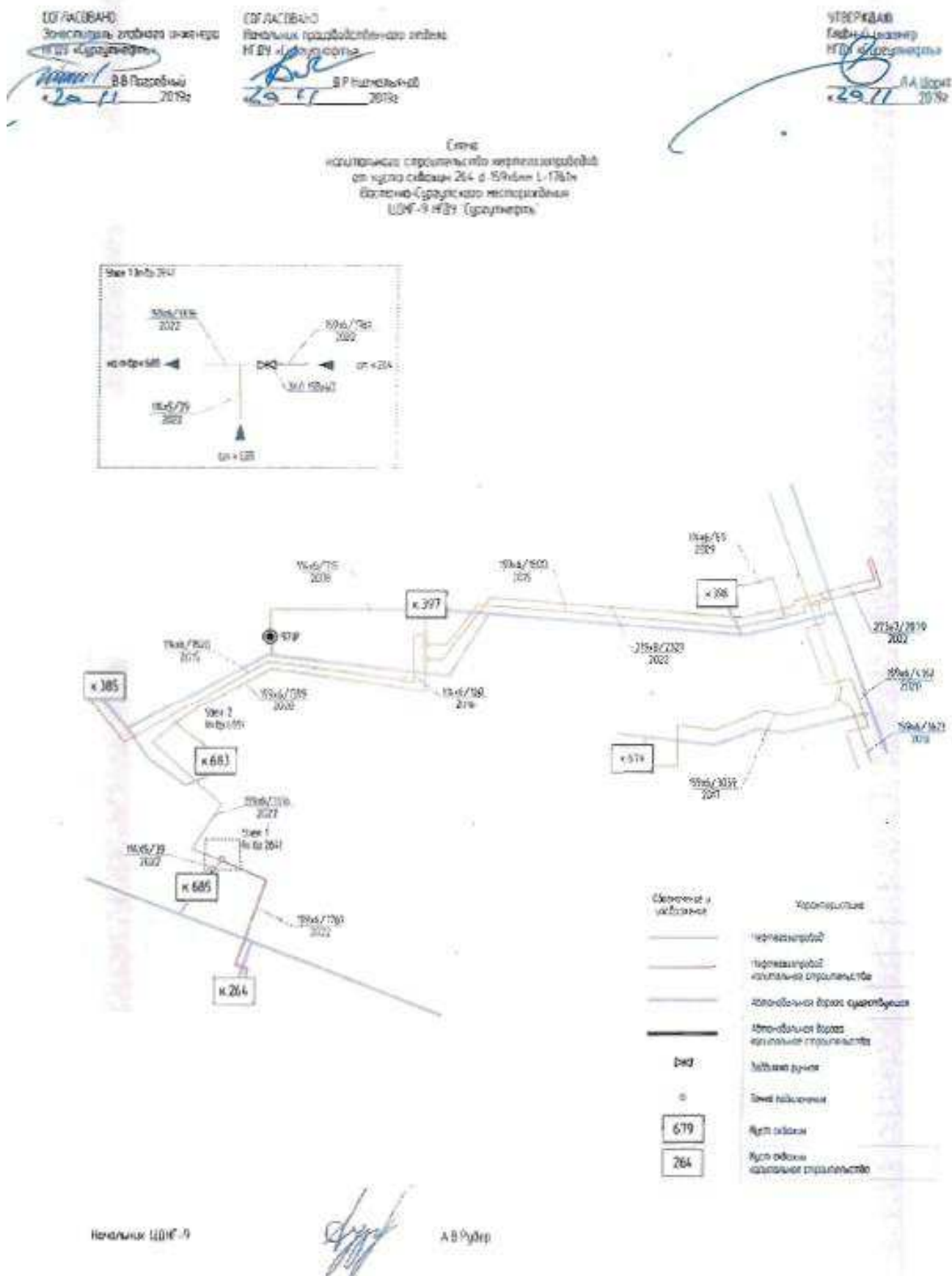
Прилагаемая схема: на 1 л в 1 экз.

Заместитель главного инженера

Заместитель начальника  
производственного отдела

В.В.Погребный

В.А.Давыдов





Приложение 4 Решение о подготовке документации по планировке территории