



**Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»**

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

**РЕКОНСТРУКЦИЯ НЕФТЕСБОРНОГО КОЛЛЕКТОРА
ОТ КУСТА № 4 ДО Т. ВР. С КУСТА № 3БИС ДО ЦПС
ТЭДИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки территории

36-01-НИПИ/2020-ППТ



Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

**РЕКОНСТРУКЦИЯ НЕФТЕСБОРНОГО КОЛЛЕКТОРА
ОТ КУСТА № 4 ДО Т. ВР. С КУСТА № 3БИС ДО ЦПС
ТЭДИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки территории

36-01-НИПИ/2020-ППТ

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

Исполнительный директор

Д.В. Шаров

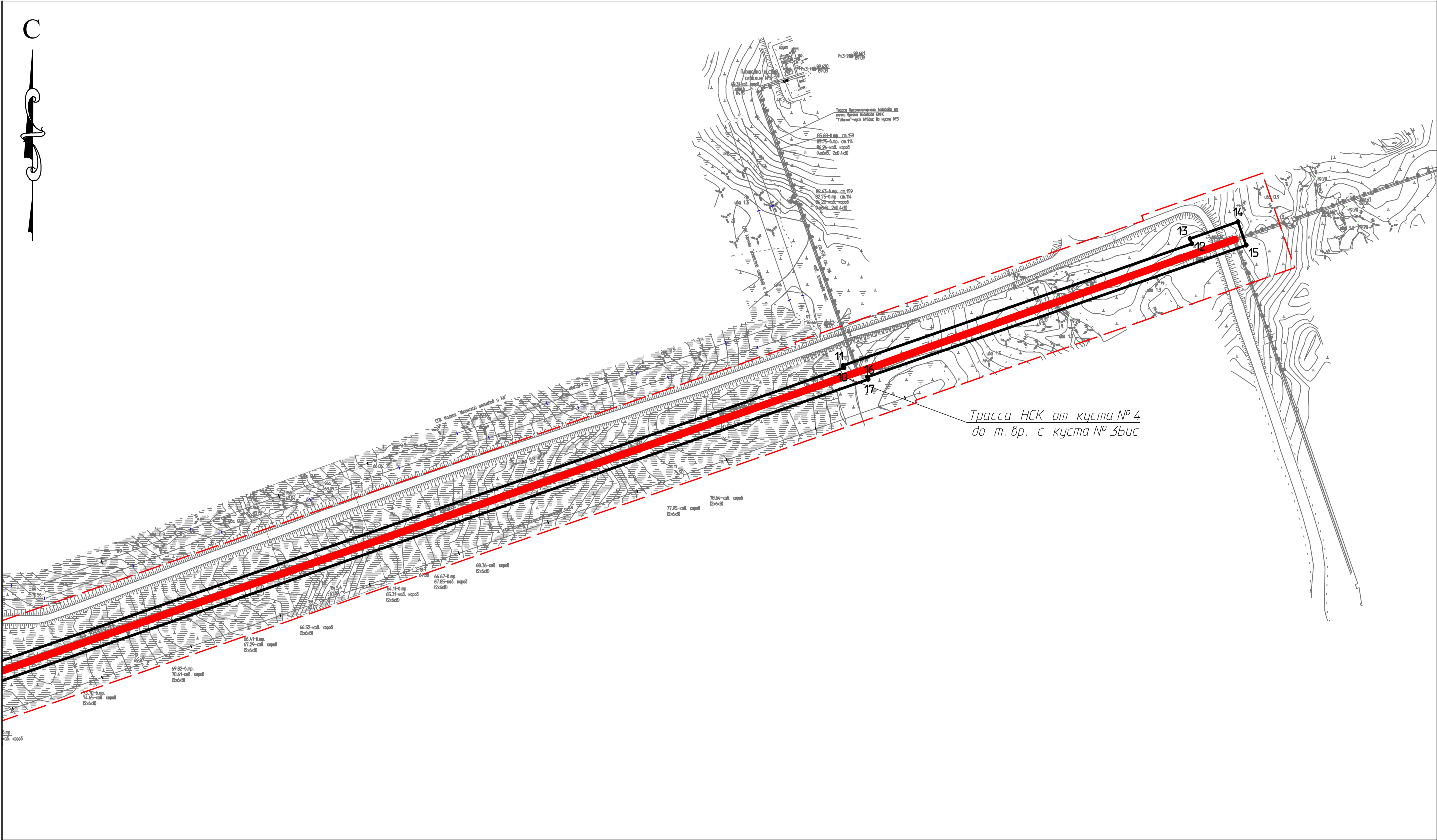
Главный инженер проекта

А.П. Викулин

2020

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

Линия совмещения с листом 1



Условные обозначения

- - границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции;
- 1 - номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции;
- - трасса проектируемого нефтесборного коллектора.

						36-01-НИПИ/2020-ППТ.Г1		
						Реконструкция нефтесборного коллектора от куста № 4 до т. вр. с куста № 3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист
Разраб.								Листов
ГИП	Викунин А.					Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Масштаб 1:4000		2
Рук. гр.	Полищук Е.							
Вед.инж.	Веприкова Т.					ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
						Формат А3		

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»

Документация по планировке территории по объекту: «Реконструкция нефтесборного коллектора от куста № 4 до т. вр. с куста № 3бис до ЦПС Тэдинского месторождения» подготовлена на основании Дополнительного соглашения № 36-01-НИПИ/2020 от 02.03.2020 к рамочному договору подряда №11Y2146 от 28.09.2011 г.

Решение о подготовке документации по планировке территории принято ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 26.06.2020 №01-03-1012.

Планировочная документация подготовлена в соответствии с материалами и результатами инженерных изысканий, выполненных ООО «ТЕРРА» в 2020 году.

Подготовка графической части проекта планировки территории выполнена в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости – МСК 83.

Документация по планировке территории разработана в соответствии с заданием на проектирование, градостроительными регламентами и техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению пожарной безопасности и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

В административном отношении район работ находится в Ненецком автономном округе Архангельской области МО МР «Заполярный район», в географическом отношении – в северной части Большеземельской тундры на территории Тэдинского нефтяного месторождения. Участок изысканий расположен в 108 км к югу от п. Варандей, в 91 км к северу от п. Харьгинский и в 203 км к востоку от г.Нарьян-Мар.

Населенные пункты и промышленные предприятия в районе работ отсутствуют. Основным землепользователем территории изысканий является СПК Колхоз «Ижемский Оленевод и КО».

Транспортная инфраструктура носит сезонный характер и представлена зимними автодорогами. Доставка вертолетами возможна круглый год.

Земельные участки в границах проектирования расположены в кадастровом квартале 83:00:070003.

Землепользователем в границах проектирования является ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Проектом предусматривается реконструкция НСК от куста № 4 до т. вр. с куста № 3бис коммуникаций надземной прокладки.

Протяженность (в т.ч. площадь) и др. количественные характеристики проектируемых объектов и сооружений входящих в их состав уточнить при проектировании.

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
<p>дорогами. Доставка вертолетами возможна круглый год.</p> <p>Земельные участки в границах проектирования расположены в кадастровом квартале 83:00:070003.</p> <p>Землепользователем в границах проектирования является ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».</p> <p>Проектом предусматривается реконструкция НСК от куста № 4 до т. вр. с куста № 3Бис коммуникаций надземной прокладки.</p> <p>Протяженность (в т.ч. площадь) и др. количественные характеристики проектируемых объектов и сооружений входящих в их состав уточнить при проектировании.</p>							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-НИПИ/2020-ППТ.Т1	Лист

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и на землях сельскохозяйственного назначения.

Зона планируемого размещения линейного объекта устанавливается на территории МР «Заполяный район» Ненецкого автономного округа.

Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта составляет 6,2190 га, в том числе:

- земли промышленности – 3,5258 га;
- земли сельскохозяйственного назначения – 2,6932 га.

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов:

№ точки	X	Y	13	1021389,79	5474846,86
1	1021456,86	5472260,24	14	1021407,63	5474897,61
2	1021464,31	5472234,75	15	1021382,74	5474906,36
3	1021468,5	5472236,02	16	1021243,37	5474505,29
4	1021477,84	5472205,16	17	1021240,83	5474506,18
5	1021415,32	5472180,21	18	1020873,22	5473449,1
6	1021389,86	5472230,76	19	1021151,26	5472804,51
7	1021298,62	5472513,35	20	1021279,88	5472506,31
8	1021169,64	5472812,39	21	1021371,26	5472223,27
9	1020894,67	5473449,89	22	1021405,56	5472154,78
10	1021253,14	5474480,69	23	1021502,3	5472193,39
11	1021255,66	5474479,81	24	1021480,13	5472266,64
12	1021384,35	5474848,76	1	1021456,86	5472260,24

Проект межевания территории не разрабатывается, т.к. для строительства линейного объекта не требуется образование земельных участков (статья 51 "Градостроительный кодекс Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 02.08.2019) (с изм. и доп., вступ. в силу с 13.08.2019))

Объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов в данном проекте не имеется.

Мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а так же планируемых к строительству, от возможного негативного воздействия в связи размещением линейных объектов не требуется, в связи с отсутствием в границах проекта планировки вышеуказанных объектов капитального строительства.

Проектируемый объект располагается вне границ особо охраняемых природных территорий и территорий объектов культурного наследия, на землях, предоставленных в целях разработки и обустройства Харьягинского нефтяного месторождения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					36-01-НИПИ/2020-ППТ.Т1	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

На земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, отсутствуют. Следовательно, проведение мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется.

Мероприятия по охране окружающей среды.

Одним из основных видов воздействия проектируемого объекта на состояние воздушной среды является загрязнение атмосферного воздуха вредными примесями при проведении строительных работ. В процессе проведения строительно-монтажных работ воздействие на воздушный бассейн будет осуществляться при эксплуатации автотранспорта и дорожно-строительной техники, бетонных, монтажных и сварочных работах.

При проведении строительно-монтажных работ максимально используется техника с улучшенными экологическими характеристиками. Пылящие строительные материалы доставляются на стройплощадку в автосамосвалах с укрытием.

Комплекс мероприятий по уменьшению выбросов в атмосферу включает: планировочные, технологические и специальные мероприятия, направленные на сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций.

Планировочные мероприятия предусматривают устройство санитарно-защитной зоны и размещение стационарных источников выбросов загрязняющих веществ с учетом господствующего направления ветра в районе работ для обеспечения санитарных норм рабочей и жилой зон.

Технологические мероприятия включают использование более прогрессивной технологии, надёжную схему работы технологического оборудования, исключающую значительные аварийные выбросы.

К специальным мероприятиям, направленным на сокращение объемов и токсичности выбросов и на снижение приземных концентраций, относятся: сокращение неорганизованных выбросов; очистка и обезвреживание загрязняющих веществ из отходящих газов; улучшение условий рассеивания выбросов.

При работе строительной техники проектом предусмотрены технологические мероприятия по уменьшению выбросов:

- снижение часов работы автотракторной техники на холостом ходу;
- глушение двигателей при перерывах в работе;
- при неблагоприятных метеорологических ситуациях сокращение количества одновременно работающих единиц техники на строительной площадке;
- контроль за токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					36-01-НИПИ/2020-ППТ.Т1	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

-запрещение проливов ГСМ на поверхность земли.

Негативное влияние проектируемых объектов на земельные ресурсы будет иметь локальный характер, т.к. испрашиваемые земли размещаются на промышленно освоенной территории, где первичный почвенный покров был ранее нарушен производственной деятельностью.

Рациональное использование земель в сочетании с компоновочными решениями позволяет сократить объем изымаемых земель и, тем самым, свести к минимуму негативное влияние на земельные ресурсы района строительства предприятия.

Проектируемый объект не оказывает негативного воздействия на поверхностные и подземные воды, сбросы в водные объекты не предусмотрены на период строительства и эксплуатации.

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в т.ч. по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.

В основу концепции обеспечения пожарной безопасности проектируемого объекта положена приоритетность требований, направленных на обеспечение безопасности людей при пожаре, по отношению к другим противопожарным требованиям.

Целью создания системы обеспечения пожарной безопасности объекта защиты является предотвращение пожара, обеспечение безопасности людей и защита имущества при пожаре.

Система противопожарной защиты.

Целью создания системы противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий (гл.14 ФЗ №123-ФЗ), что на проектируемом объекте в целом обеспечивается снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара и достигается нижеперечисленными способами.

Применение основных строительных конструкций с пределами огнестойкости и классами пожарной опасности, соответствующими требуемым степени огнестойкости и классу конструктивной пожарной опасности.

Устройство на технологическом оборудовании систем противовзрывной защиты.

Применение первичных средств пожаротушения.

Обеспечение беспрепятственный проезд пожарной техники.

Таким образом, система противопожарной защиты обеспечивает защиту от воздействия опасных факторов пожара на рассматриваемом объекте.

Организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности линейного объекта.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-НИПИ/2020-ППТ.Т1				

Комплекс организационно-технических мероприятий включает:

- обучение работников организации мерам пожарной безопасности при эксплуатации объекта проводить противопожарный инструктаж и изучение минимума пожарно-технических знаний;
- периодическая проверка состояния пожарной безопасности объекта, наличие и исправность технических средств противопожарной защиты и пожарной техники, принятие срочных меры по устранению выявленных недостатков;
- организация разработки и внедрения мероприятий, направленных на совершенствование противопожарного режима, снижение пожарной опасности технологических процессов; производственного оборудования и подвижного состава;
- обеспечение безопасности людей и защиту материальных ценностей при возникновении пожара;
- обеспечение разработку инструкций о мерах пожарной безопасности для всех подразделений и отдельных видов пожароопасных работ;
- организация своевременного выполнения мероприятий по обеспечению пожарной безопасности;
- обеспечение разработки плана действия ИТР, рабочих и обслуживающего персонала при возникновении пожара на объекте и в подразделениях и проведение один раз в год практические занятия по отработке этих планов;
- оформление наряд-допуска при направлении рабочих на огневые, газоопасные, восстановительные и ремонтные работы, определение мер безопасности при проведении огневых работ, порядок контроля воздушной среды и средств защиты. Проведение инструктажа по соблюдению мер безопасности при выполнении огневых работ на объекте для всех исполнителей;
- своевременное расследование пожаров, установление причин их возникновения и виновных лиц, а также разработку мероприятий по предотвращению пожаров;
- назначение лиц ответственных за обеспечение пожарной безопасности;
- назначение лиц ответственных за эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт, обеспечение исправного технического состояния и постоянную работоспособность оборудования, систем противопожарной защиты, первичных средств пожаротушения; противопожарного инвентаря и оборудования;
- оборудование сооружений знаками пожарной безопасности.

К перечню мероприятий по защите от чрезвычайных ситуаций относятся:

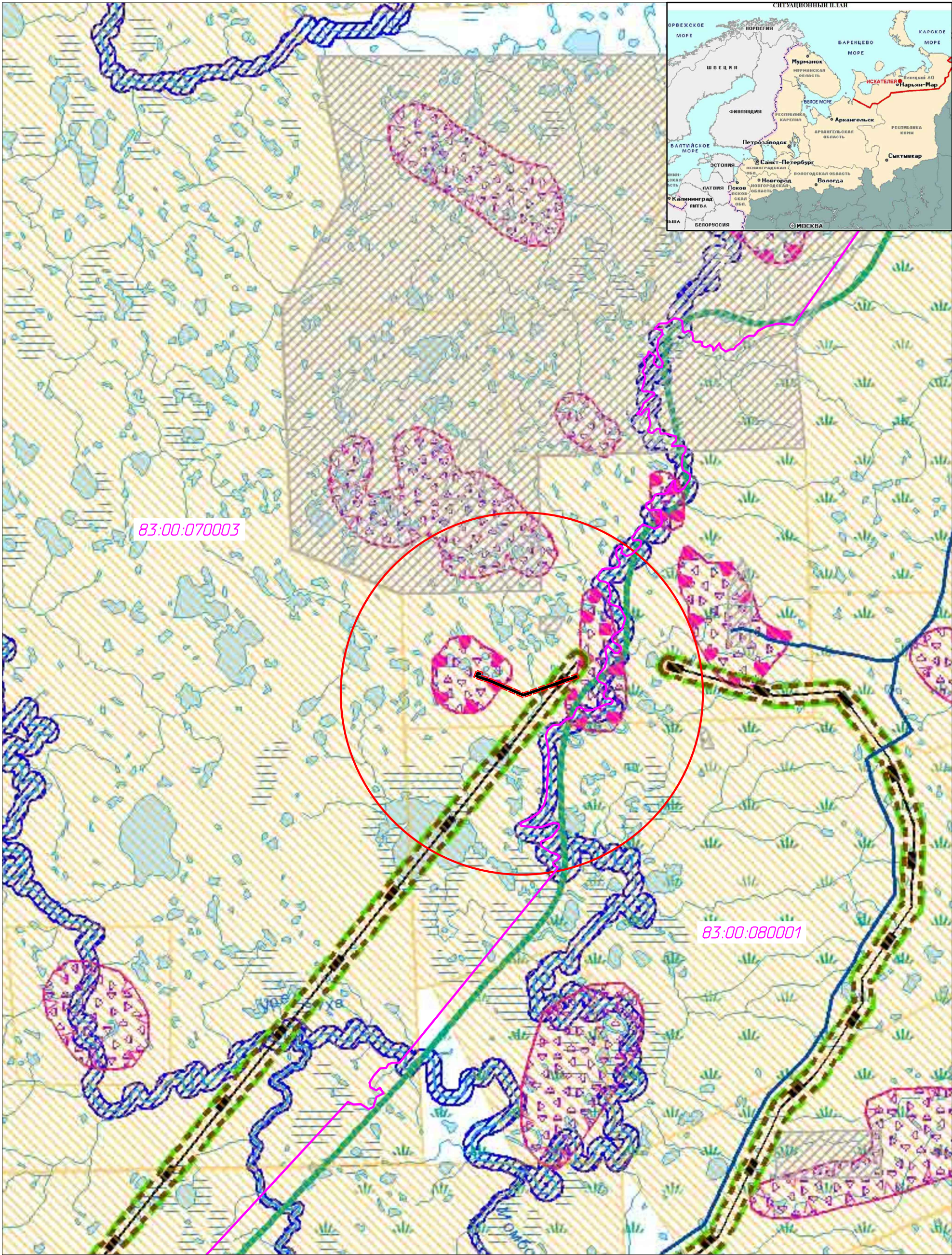
- информирование населения о потенциальных природных и техногенных угрозах на территории проживания - проверка систем оповещения и подготовка к заблаговременному опо-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					36-01-НИПИ/2020-ППТ.Т1	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

вещению о возникновении и развитии чрезвычайных ситуаций населения и организаций, аварии на которых способны нарушить жизнеобеспечение населения, информирование населения о необходимых действиях во время ЧС;

- мониторинг и прогнозирование чрезвычайных ситуаций - систематическое наблюдение за состоянием защищаемых территорий, объектов и за работой сооружений инженерной защиты, периодический анализ всех факторов риска возникновения чрезвычайных ситуаций с последующим уточнением состава необходимых пассивных и активных мероприятий.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-НИПИ/2020-ППТ.Т1				



83.00.070003

83.00.080001

Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения планировочной структуры;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП	Викунин А.П.				
Рук. группы	Полищук Е.П.				
Вед. инженер	Веприкова Т.А.				

36-01-НИПИ/2020

Реконструкция нефтесборного коллектора от куста № 4 до т. вр. с куста № 3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения

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

Стадия	Лист	Листов
		1

Схема расположения элементов планировочной структуры
Масштаб 1:100 000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

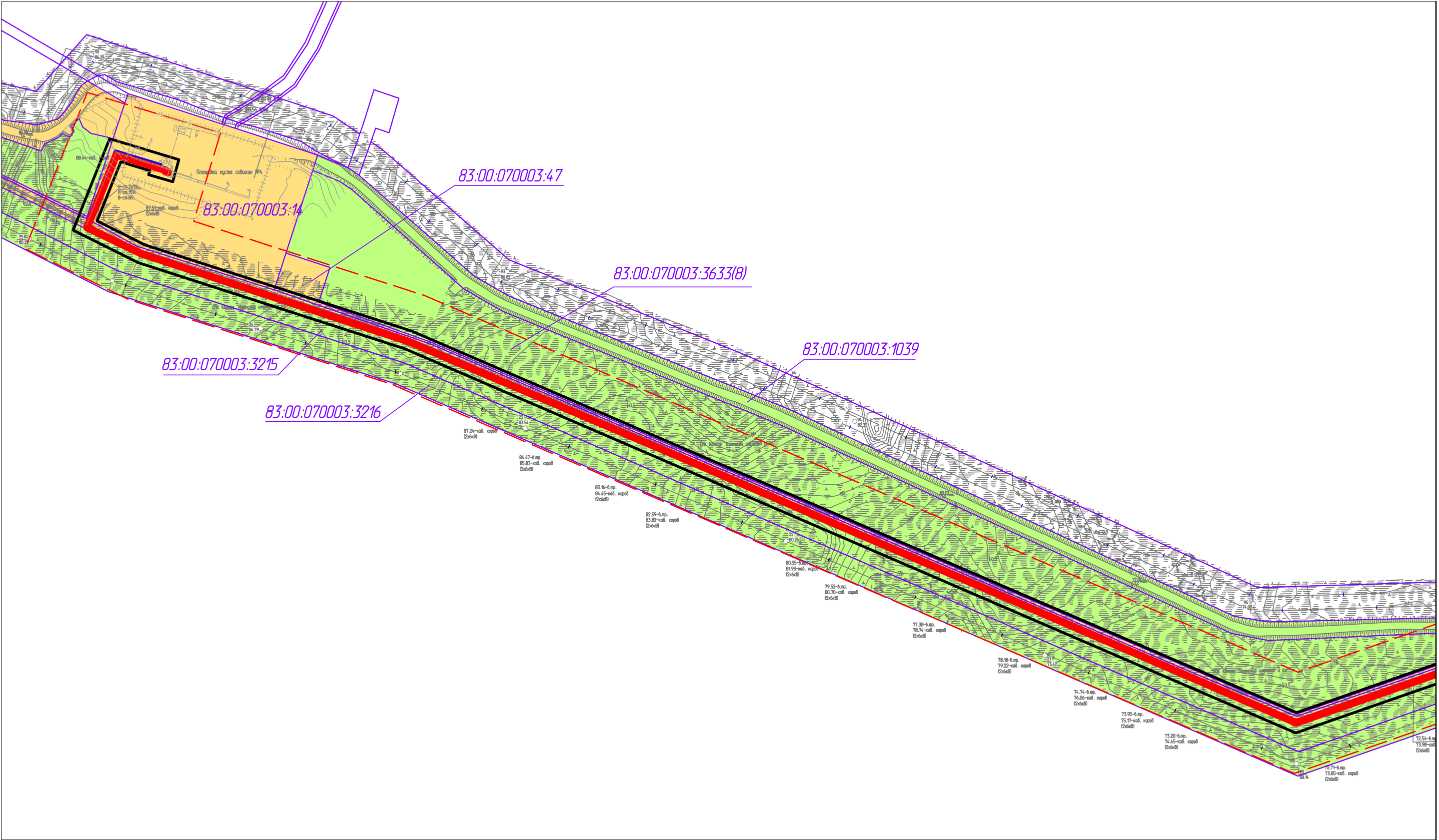
Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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



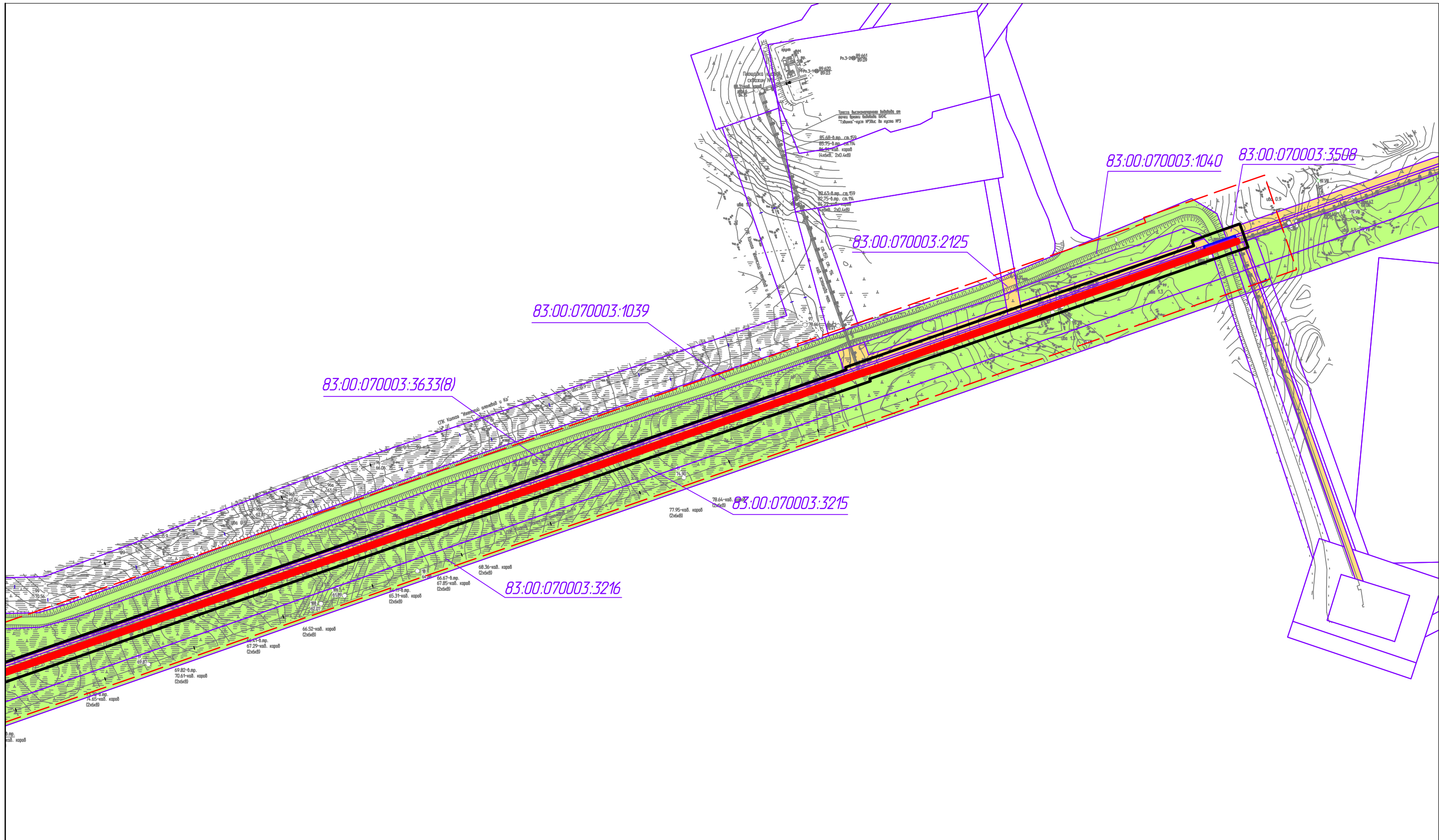
Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции;
- границы земельных участков, учтенных в ЕГРН из земель сельскохозяйственного назначения;
- границы земельных участков, учтенных в ЕГРН из земель промышленности;
- 83:00:070003 - номер кадастрового квартала;
- 83:00:070003:14 - кадастровый номер земельного участка.

						36-01-НИПИ/2020-ППТ.ГЗ			
						Реконструкция нефтесборного коллектора от куста № 4 до т. вр. с куста № 3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								1	
ГИП	Викулин А.								
Рук. гр.	Полищук Е.								
Вед.инж.	Веприкова Т.					Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:4000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
						Формат А3			

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

Линия со смещения с листом 1

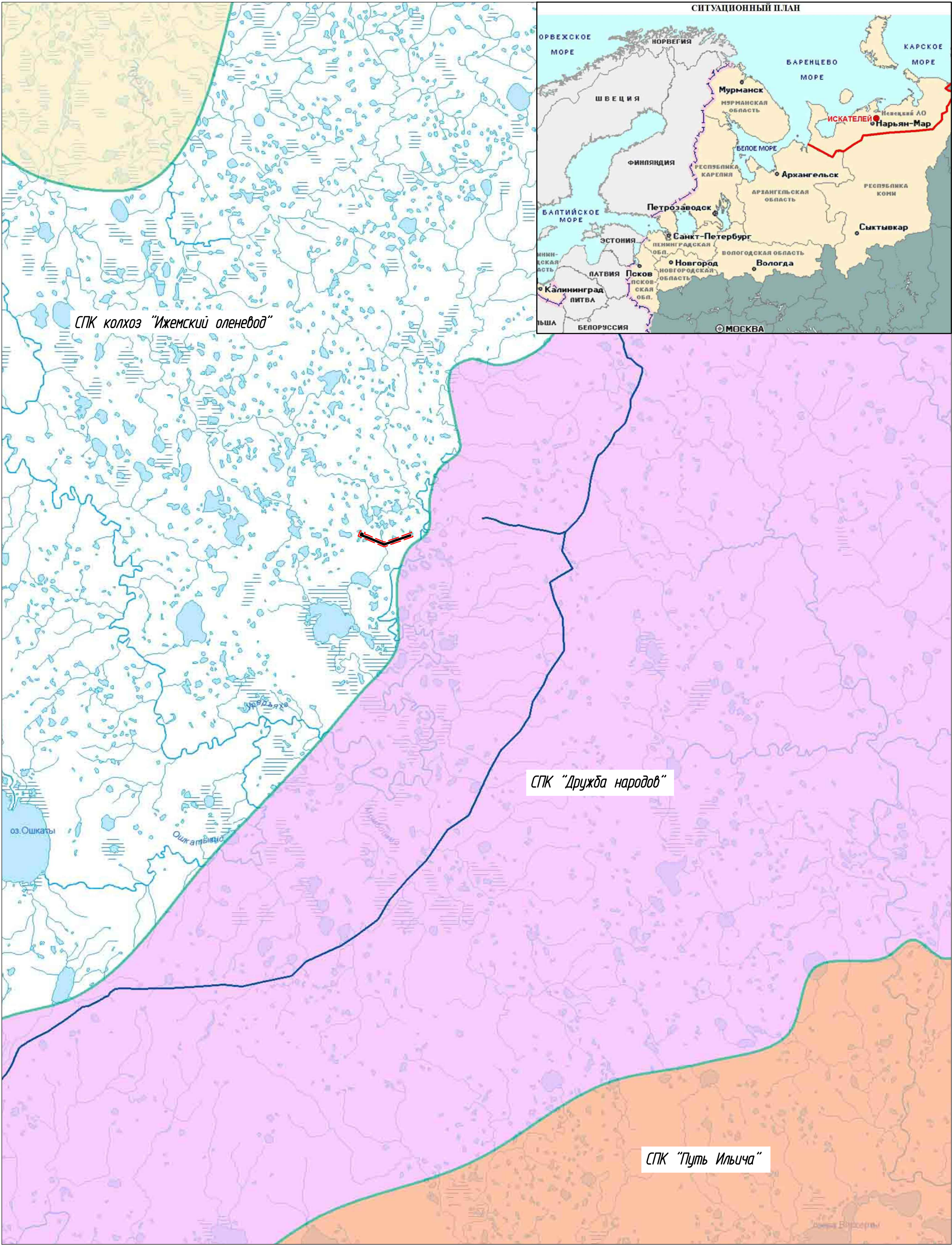


Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции;
- границы земельных участков, учтенных в ЕГРН из земель сельскохозяйственного назначения;
- границы земельных участков, учтенных в ЕГРН из земель промышленности;
- 83:00:070003 - номер кадастрового квартала;
- 83:00:070003:14 - кадастровый номер земельного участка.

						36-01-НИПИ/2020-ППТ.ГЗ		
						Реконструкция нефтесборного коллектора от куста № 4 до т. вр. с куста № 3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист
Разраб.								Листов
ГИП	Викунин А.					Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:4000		2
Рук. гр.	Полищук Е.							
Вед.инж.	Веприкова Т.					ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

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



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции
- границы территорий традиционного природопользования;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП	Викулин А.				
Рук. гр.	Полищук Е.				
Вед.инж.	Веприкова Т.				

36-01-НИПИ/2020-ППТ.ГЗ			
Реконструкция нефтесборного коллектора от куста № 4 до т. вр. с куста № 3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения			
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"		Стадия	Лист
			Листов
			1
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств. Масштаб 1:200 000		ООО "НИПИ нефти и газа УГУ"	

РАЗДЕЛ 4 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА»

В географическом отношении район проектирования находится за Полярным кругом в центральной части Большеземельской тундры.

Рельеф представляет собой слабовсхолмленную пологоволнистую равнину. Территория приурочена к заболоченной поверхности, занятой торфяниками. Растительность типичная для тундровой зоны: мхи, карликовые берёзы.

Участок работ находится на водосборной площади р. Урерьяха, протекающей в 960 м к востоку. Гидрография представлена также озерами, различными по форме и размеру.

В геоэкологическом отношении район работ расположен в северной геоэкологической зоне в подзоне сплошного распространения ММП.

Объект проектирования расположен на территории, относящейся к строительно-климатическому подрайону ПГ по «Схематической карте климатического районирования для строительства», СП 131.13330.2018.

Климат района – субарктический. Для рассматриваемого района характерна большая продолжительность холодного периода и малая – теплого. Почти по всему району в течение 8 месяцев, начиная с октября, средние месячные температуры воздуха остаются отрицательными, и лишь с июня по сентябрь – положительными. Отрицательное значение температуры воздуха может наблюдаться в любой месяц года.

Для климатической характеристики условий района работ использовались данные по метеостанции Хоседа-Хард.

Средняя годовая температура воздуха в исследуемом районе минус 5,0°C. Средняя температура воздуха наиболее холодного (январь) месяца минус 19,6°C. Средняя температура воздуха наиболее жаркого (июль) месяца 12,6°C.

Ветер. Ненецкий автономный округ относится к районам с высокой повторяемостью ветра, режим которого определяется характером атмосферной циркуляции при ее взаимодействии с подстилающей поверхностью.

В зимний период ветровой режим определяется влиянием ложбины пониженного давления, простирающегося от района исландского минимума до восточной части Карского моря. Образующиеся при этом области пониженного и повышенного давления в западном секторе Арктики обуславливают преобладание ветров южной четверти. На долю этих ветров в январе может приходиться 66%.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>ветра, режим которого определяется характером атмосферной циркуляции при ее взаимодействии с подстилающей поверхностью.</p> <p>В зимний период ветровой режим определяется влиянием ложбины пониженного давления, простирающегося от района исландского минимума до восточной части Карского моря. Образующиеся при этом области пониженного и повышенного давления в западном секторе Арктики обуславливают преобладание ветров южной четверти. На долю этих ветров в январе может приходиться 66%.</p>					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-НИПИ/2019-ППТ.Т2		Лист

Весной ветровой режим и преобладающее направление основных воздушных потоков изменяется. Наблюдается переход от преобладающего направления в апреле юго-западных ветров к ветрам западного, северо-западного и северного направлений в мае.

Летом характер распределения барических образований определяет преобладание ветров северных, северо-восточных и восточных. Их суммарная повторяемость в июле составляет до 55%.

Осенью преобладают ветра южных направлений, повторяемость которых в октябре составляет до 53%.

Среднегодовая скорость ветра составляет 4,4 м/с.

Осадки и снежный покров.

В районе работ за год выпадает 436 мм осадков. Наибольшее количество осадков (62 мм) выпадает в сентябре, а наименьшее (20 мм) – в феврале и марте. Примерно 45% (196 мм) осадков за год выпадает в жидком, 40% (175 мм) – твердом виде; смешанные осадки составляют 15% (65 мм).

Снежный покров формируется в начале октября, а сходит в конце мая – начале июня. Число дней со снежным покровом составляет 225 за год. В отдельные зимы снег может появиться уже в сентябре, а сойти - в середине-конце июня. Средняя высота снежного покрова по данным снегосъемок увеличивается от 4,1 см в начале октября, до 53 см в конце марта. Наибольшая высота снега за зиму достигает 80 см.

Зона планируемого размещения линейного объекта, представляет собой территорию, ограниченную условными линиями, проведенными параллельно проектируемым осям трасс. Проектируемая линия инженерных сетей принимаются равной границе зоны планируемого размещения линейного объекта. Границы и размеры земельного участка: установлены с учетом границ смежных земельных участков, естественных границ земельного участка.

Проект планировки территории разработан по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов.

Размещение проектируемых объектов выполнено с учетом существующих объектов: коридоров коммуникаций, дорог. Все объекты расположены с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир.

Объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов в данном проекте не предусмотрено.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
<p>ных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов.</p> <p>Размещение проектируемых объектов выполнено с учетом существующих объектов: коридоров коммуникаций, дорог. Все объекты расположены с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир.</p> <p>Объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов в данном проекте не предусмотрено.</p>									
						36-01-НИПИ/2020-ППТ.Т2			Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Объекты капитального строительства входящие в состав линейных объектов, размещаются в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства с учетом противопожарных норм, санитарно-защитных и иных требований законодательства.

Пересечения с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории уточнить во время проектирования.

Пересечений с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории не имеется.

Таблица 1 – Ведомость пересекаемых коммуникаций

Местоположение, ПК	Отметка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения, высота до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы
Трасса нефтесборного коллектора от куста №4 до т.вр. с куста №3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения						
0+02,59	89,04	нефтепровод	надземный	91,92	Ст.159	89 ⁰
0+03,17	89,06	каб.эстакада	надземный	92,92		89 ⁰
1+62,86	84,35	нефтепровод	надземный	85,56	Ст.114	89 ⁰
1+63,12	84,35	каб.эстакада	надземный	87,02		89 ⁰
1+63,53	84,36	нефтепровод	надземный	85,96	Ст.159	89 ⁰
1+98,33	85,00	нефтепровод	надземный	86,08	Ст.159	82 ⁰
1+99,23	85,03	нефтепровод	надземный	86,01	Ст.114	78 ⁰
2+03,10	85,09	нефтепровод	надземный	86,12	Ст.114	84 ⁰
2+03,94	85,12	нефтепровод	надземный	86,24	Ст.159	89 ⁰
3+96,26	85,79	нефтепровод	надземный	87,48	Ст.159	82 ⁰
3+97,05	85,83	нефтепровод	надземный	87,31	Ст.114	89 ⁰
4+01,00	85,85	нефтепровод	надземный	87,31	Ст.114	89 ⁰
4+01,56	85,86	нефтепровод	надземный	87,46	Ст.159	90 ⁰
5+93,99	86,11	нефтепровод	надземный	87,37	Ст.159	88 ⁰
5+94,85	86,17	нефтепровод	надземный	87,22	Ст.114	89 ⁰
5+98,85	86,18	нефтепровод	надземный	87,09	Ст.114	88 ⁰
5+99,56	86,19	нефтепровод	надземный	87,20	Ст.159	89 ⁰
7+92,34	82,20	нефтепровод	надземный	84,00	Ст.159	90 ⁰
7+92,98	82,19	нефтепровод	надземный	83,84	Ст.114	90 ⁰
7+97,03	82,14	нефтепровод	надземный	83,92	Ст.114	89 ⁰
7+97,93	82,12	нефтепровод	надземный	84,03	Ст.159	90 ⁰
9+90,38	79,63	нефтепровод	надземный	81,75	Ст.159	89 ⁰
9+91,09	79,47	нефтепровод	надземный	81,59	Ст.114	88 ⁰
9+95,16	79,44	нефтепровод	надземный	81,45	Ст.114	87 ⁰
9+95,83	79,26	нефтепровод	надземный	81,50	Ст.159	87 ⁰
11+88,60	77,75	нефтепровод	надземный	79,40	Ст.159	88 ⁰
11+89,12	77,76	нефтепровод	надземный	79,33	Ст.114	88 ⁰
11+93,18	77,76	нефтепровод	надземный	79,33	Ст.114	90 ⁰
11+93,91	77,78	нефтепровод	надземный	79,44	Ст.159	87 ⁰

Взам. инв. №	Подп. и дата	5+99,36	80,19	нефтепровод	надземный	87,20	Ст.159	89°
		7+92,34	82,20	нефтепровод	надземный	84,00	Ст.159	90°
		7+92,98	82,19	нефтепровод	надземный	83,84	Ст.114	90°
		7+97,03	82,14	нефтепровод	надземный	83,92	Ст.114	89°
		7+97,93	82,12	нефтепровод	надземный	84,03	Ст.159	90°
		9+90,38	79,63	нефтепровод	надземный	81,75	Ст.159	89°
		9+91,09	79,47	нефтепровод	надземный	81,59	Ст.114	88°
		9+95,16	79,44	нефтепровод	надземный	81,45	Ст.114	87°
		9+95,83	79,26	нефтепровод	надземный	81,50	Ст.159	87°
		11+88,60	77,75	нефтепровод	надземный	79,40	Ст.159	88°
		11+89,12	77,76	нефтепровод	надземный	79,33	Ст.114	88°
		11+93,18	77,76	нефтепровод	надземный	79,33	Ст.114	90°
		11+93,91	77,78	нефтепровод	надземный	79,44	Ст.159	87°
		Инв. № подл.	36-01-НИПИ/2020-ППТ.Т2					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

13+86,35	72,79	нефтепровод	надземный	74,80	Ст.159	87 ⁰
13+87,02	72,78	нефтепровод	надземный	74,69	Ст.114	89 ⁰
13+91,02	72,73	нефтепровод	надземный	74,67	Ст.114	87 ⁰
13+91,90	72,71	нефтепровод	надземный	74,78	Ст.159	87 ⁰
16+63,34	72,53	нефтепровод	надземный	74,17	Ст.159	90 ⁰
16+64,14	72,55	нефтепровод	надземный	74,08	Ст.114	88 ⁰
16+68,13	72,62	нефтепровод	надземный	74,27	Ст.114	88 ⁰
16+68,90	72,64	нефтепровод	надземный	74,45	Ст.159	88 ⁰
18+61,44	69,15	нефтепровод	надземный	70,71	Ст.159	88 ⁰
18+62,25	69,15	нефтепровод	надземный	70,54	Ст.114	89 ⁰
18+66,16	69,10	нефтепровод	надземный	70,58	Ст.114	88 ⁰
18+66,98	69,06	нефтепровод	надземный	70,70	Ст.159	88 ⁰
20+68,98	63,42	нефтепровод	надземный	65,51	Ст.159	85 ⁰
20+70,17	63,52	нефтепровод	надземный	65,44	Ст.114	90 ⁰
20+74,04	63,80	нефтепровод	надземный	65,52	Ст.114	87 ⁰
20+74,86	63,87	нефтепровод	надземный	65,71	Ст.159	86 ⁰
22+55,43	70,70	нефтепровод	надземный	71,71	Ст.159	84 ⁰
22+56,18	70,72	нефтепровод	надземный	71,59	Ст.114	89 ⁰
22+59,93	70,81	нефтепровод	надземный	71,96	Ст.114	87 ⁰
22+60,56	70,83	нефтепровод	надземный	72,12	Ст.159	89 ⁰
24+53,04	77,14	нефтепровод	надземный	78,94	Ст.159	87 ⁰
24+53,75	77,15	нефтепровод	надземный	78,79	Ст.114	90 ⁰
24+57,60	77,19	нефтепровод	надземный	78,80	Ст.114	88 ⁰
24+58,00	77,20	нефтепровод	надземный	78,93	Ст.159	86 ⁰
26+49,94	79,36	каб.эстакада	надземный	82,64		28 ⁰
26+52,10	79,37	водопровод	надземный	81,45	Ст.159	89 ⁰
26+52,67	79,38	нефтепровод	надземный	81,42	Ст.114	87 ⁰
26+59,37	79,42	нефтепровод	надземный	81,29	Ст.114	87 ⁰
26+60,43	79,42	каб.эстакада	надземный	82,53		51 ⁰
26+60,72	79,42	водопровод	надземный	81,33	Ст.159	88 ⁰
28+48,96	75,67	водопровод	надземный	78,76	Ст.159	88 ⁰
28+49,23	75,66	каб.эстакада	надземный	79,82		47 ⁰
28+50,20	75,65	нефтепровод	надземный	78,76	Ст.114	89 ⁰
28+56,95	75,58	нефтепровод	надземный	78,54	Ст.114	88 ⁰
28+58,27	75,63	водопровод	надземный	78,67	Ст.159	89 ⁰
28+58,62	75,67	каб.эстакада	надземный	79,82		47 ⁰
30+59,44	74,90	водопровод	надземный	76,52	Ст.159	89 ⁰
30+62,27	74,90	каб.эстакада	надземный	77,12		90 ⁰
30+62,49	74,91	нефтепровод	надземный	76,09	Ст.114	90 ⁰
30+63,05	74,91	нефтепровод	надземный	75,69	Ст.114	89 ⁰

Таблица 2 – Ведомость пересекаемых дорог

Местоположение, ПК	Отметка	Наименование дороги	Угол пересечения градусы	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м
Трасса нефтесборного коллектора от куста №4 до т.вр. с куста №3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения							
30+38,94	76,77	Автодорога на ЦПС Тэдинка	89 ⁰	IV-в	грунт	15,76	10,25

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист

36-01-НИПИ/2020-ПТТ.Т2

Таблица 3 – Ведомость пересекаемых водотоков

КМ	ПК+	Протяжение водной поверхности	Наименование и характеристики водотока	Отметка дна	Урез воды
Трасса нефтесборного коллектора от куста №4 до т.вр. с куста №3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения					
0	20+57,27	-	пересыхающий ручей	62,67	-
0	28+53,87	1,50	ручей	75,28	75,59

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-НИПИ/2020-ППТ.Т2			



№ 01-03-1012 Дата 26.06.2020

на _____ от _____

Генеральному директору
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Г.Г. Грибову

ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, 169300

О разработке документации
по планировке территории

Уважаемый Григорий Григорьевич!

Сообщаем Вам, что ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на основании п.1.1 статьи 45 Градостроительного кодекса РФ принято решение о подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории для реконструкции трубопроводов:

- трасса нефтесборного коллектора от куста №4 т. вр. с куста № 3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения;

в рамках реализации проекта «Реконструкция нефтесборного коллектора от куста № 4 до т. вр. с куста № 3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения».

В соответствие со статьей 41 Градостроительного кодекса РФ, ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» необходимо осуществить подготовку проекта планировки и проекта межевания территории в отношении объекта «Реконструкция нефтесборного коллектора от куста № 4 до т. вр. с куста № 3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения» и направить документацию по планировке территории в уполномоченные органы местного самоуправления для согласования и утверждения.

Заместитель директора
по капитальному строительству

И.П. Гынку

Матвеев О.В.
8 (81853) 6-35-72

Справки по запросам



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

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

30.04.2020 № 15-47/10213

на № от

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России
Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гашенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№Док.	Подпись	Дата	36-01-НИПИ/2020			

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального
значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административная территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док.	Подпись	Дата

36-01-НИПИ/2020

Лист

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смиловический	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№

Изм.	Кол.уч	Лист	№Док.	Подпись	Дата

36-01-НИПИ/2020

Лист



**Департамент
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО)**

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс (81853) 2-38-55
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «ТЕРРА»

Е.Г. ДЮПИНУ

eokaneva@terra-corp.ru
ул. Западная, д. 10, стр. 3,
г. Ухта, республика Коми, 169300

26.06.2020 № 5048
На № 20-236 от 18.06.2020

Уважаемый Евгений Геннадьевич!

Рассмотрев обращение ООО «Терра» по вопросу предоставления информации природно-ресурсного характера по объекту: «Реконструкция нефтесборного коллектора от куста №4 до т.вр.с куста №3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения», сообщаем следующее.

1. Особо охраняемые природные территории и их охранные зоны в районе расположения исследуемого объекта отсутствуют.

2. Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа не располагает информацией о ключевых орнитологических территориях и водно-болотных угодьях в границах инженерно-изыскательских работ.

С картой-схемой КОТР международного значения в Ненецком автономном округе можно ознакомиться на <http://www.rbcu.ru/kotr/nenetski.php>.

Заместитель
Департамента –
начальник управления
природных ресурсов и экологии

руководителя

С.В. Чибисов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 01D60476448AFDE000000072C4B0002
Владелец Чибисов Сергей Владимирович
Действителен с 27.03.2020 по 27.03.2021

Вк-285-2020 от 20.07.2020

Ив.№ подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№

Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док.	Подпись	Дата

36-01-НИПИ/2020

Лист



Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»

ул.Губкина д.10, п.Искателей
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23, 4-88-24
E-mail: admin-zr@mail.ru

Адм. МР «Заполярный р.»
№ 01-31-1615/20-В-1
от 17.08.2020



Главному инженеру
ООО «ТЕРРА»

П.Е. Цуканову

ул. Заводская, д.3, оф.25, г.Ухта,
Республика Коми, 169300

eokaneva@terra-corp.ru

на № 20-531 от 06.08.2020

Рассмотрев обращение ООО «Терра», представленную обзорную карту-схему участка изысканий по объекту «Реконструкция нефтесборного коллектора от куста №4 до т.вр. с куста №3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения», Администрация Заполярного района в части исполняемых полномочий сообщает об отсутствии в районе работ:

- особо охраняемых природных территорий местного значения Заполярного района и их охранных зон;
- объектов размещения отходов, эксплуатируемых подведомственными организациями;
- источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, находящихся в ведении Администрации, их зон санитарной охраны;
- родовых угодий;
- лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения Заполярного района, их зон санитарной охраны;
- лесов, находящиеся в муниципальной собственности (в том числе городских лесов);
- зон с особыми условиями использования территорий, установленных от объектов местного значения Заполярного района (в том числе приаэродромных территорий);
- межпоселенческих мест захоронения (кладбищ) Заполярного района, их санитарно-защитных зон.

Решения о создании лесопарков, установлении зеленых зон, а также об отнесении земель к особо ценным в составе земель сельскохозяйственного назначения в районе работ Администрацией Заполярного района не принимались.

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по общим вопросам

А.Ю. Мухин

Ив.№ подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№

Изм.	Кол.уч	Лист	№Док.	Подпись	Дата

36-01-НИПИ/2020

Лист



**Департамент
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО)**

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000

Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс (81853) 2-38-55
E-mail:dpreak@adm-nao.ru

с 08.09.2020 № 6822
На 20-535 от 06.08.2020

Главному инженеру
ООО «ТЕРРА»

П.Е. ЦУКАНОВУ

ул. Заводская, д. 3, оф 25
г. Ухта, Республика Коми, 169300

terra_geo@mail.ru
eokaneva@terra-corp.ru

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (далее – Департамент), рассмотрев Ваш запрос, сообщает следующее.

На территории выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция нефтесборного коллектора от куста №4 до т.вр. с куста №3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения» отсутствуют источники поверхностного и подземного питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения с утвержденными зонами санитарной охраны.

Также сообщаем, что Департамент не располагает информацией о наличии подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на данной территории, на которые отсутствуют утвержденные зоны санитарной охраны и правоустанавливающие документы на право пользование водным объектом (недрами).

Руководитель Департамента

А.М. Чабдаров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 01D594B7EB1B52600000000A2F620001
Владелец **Чабдаров Альберт Маратович**
Действителен с 06.11.2019 по 06.11.2020

Канев Олег Васильевич 8 (818-53) 2-38-66

Ив.№ подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№

Изм.	Кол.уч	Лист	№Док.	Подпись	Дата

36-01-НИПИ/2020

Лист



**Департамент
внутреннего контроля и надзора
Ненецкого автономного округа
(Департамент ВКН НАО)**

ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000
тел./факс (81853) 2-38-77
E-mail: dvkn@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «ТЕРРА»

Е.Г. ДЮПИНУ

eokaneva@terra-corp.ru

от 13.07.2020 № 1613
На № 20-235 от 18.06.2020

Уважаемый Евгений Геннадьевич!

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) сообщает, что объекты культурного наследия, включённые в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического), отсутствуют в районе выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Реконструкция нефтесборного коллектора от куста № 4 до т.вр. с куста № 3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения».

Испрашиваемый земельный участок находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и выявленных объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что соответствии с п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», изыскательские, проектные, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные работы должны быть незамедлительно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия. Исполнитель работ обязан в течение трёх дней со дня обнаружения такого объекта письменно проинформировать Департамент.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 01D60F0F24CD9FF0000000072C4B0002
Владелец **Сергеева Татьяна Павловна**
Действителен с 10.04.2020 по 10.04.2021

Т.П. Сергеева

Сядей Любовь Альбертовна 8 (818-53) 2-15-60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док.	Подпись	Дата

36-01-НИПИ/2020

Лист



**Департамент
внутреннего контроля и надзора
Ненецкого автономного округа
(Департамент ВКН НАО)**

ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000
тел./факс (81853) 2-38-77
E-mail: dvkn@adm-nao.ru

Главному инженеру ООО «Терра»

П.Е. ЦУКАНОВУ

eokaneva@terra-corp.ru

от 12.08.2020 № 2069
На № 20-530 от 06.08.2020

Уважаемый Павел Евгеньевич!

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа (далее – Департамент ВКН НАО) сообщает, что в районе производства проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция нефтесборного коллектора от куста № 4 до т. вр. с куста № 3 Бис до ЦПС Тэдинского месторождения» согласно представленных географических координат по состоянию на 12.08.2020 скотомогильников (в том числе сибиреязвенных) и биотермических ям в пределах объекта и прилегающей к нему зоне в радиусе 1000 метров в Департаменте ВКН НАО не зарегистрировано.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

Н.С. Грязных

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 01D61255F8549060000000072C4B0002
Владелец Грязных Надежда Сергеевна
Действителен с 14.04.2020 по 14.04.2021

Струнгару Мария Сергеевна 8 (818-53) 2-12-73

Инва.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док.	Подпись	Дата

36-01-НИПИ/2020

Лист

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ



Ижемский Оленевод и Ко

166700 Ненецкий автономный округ,
п. Искателей, ул. Спортивная, д. 1
Почтовый адрес: Республика Коми, Ижемский район,
с. Сизябск, ул. Чупрова К.К., д. 22
тел/факс. 8 (82140)9-63-24
E-mail: IgOlenKo@rambler.ru

№ 705 от 24.08.2020 г.

ООО «Терра»

Главному инженеру

Цуканову П.Е.

СПК колхоз «Ижемский Оленевод и Ко» в ответ на Ваш запрос исх. №20-533 от 06.08.2020 г. сообщает, что в районе размещения объекта «Реконструкция нефтесборного коллектора от куста №4 до т.вр. с куста №3Бис до ЦПС Тэдинского месторождения» действительно происходит прогон и выпас оленей четырех оленеводческих бригад кооператива.

Проект оленьего перехода арочный, высота не менее 2 метров, ширина 2,5 метра.

Приложение: Ситуационная карта-схема на 1 л.

И.о.Председателя



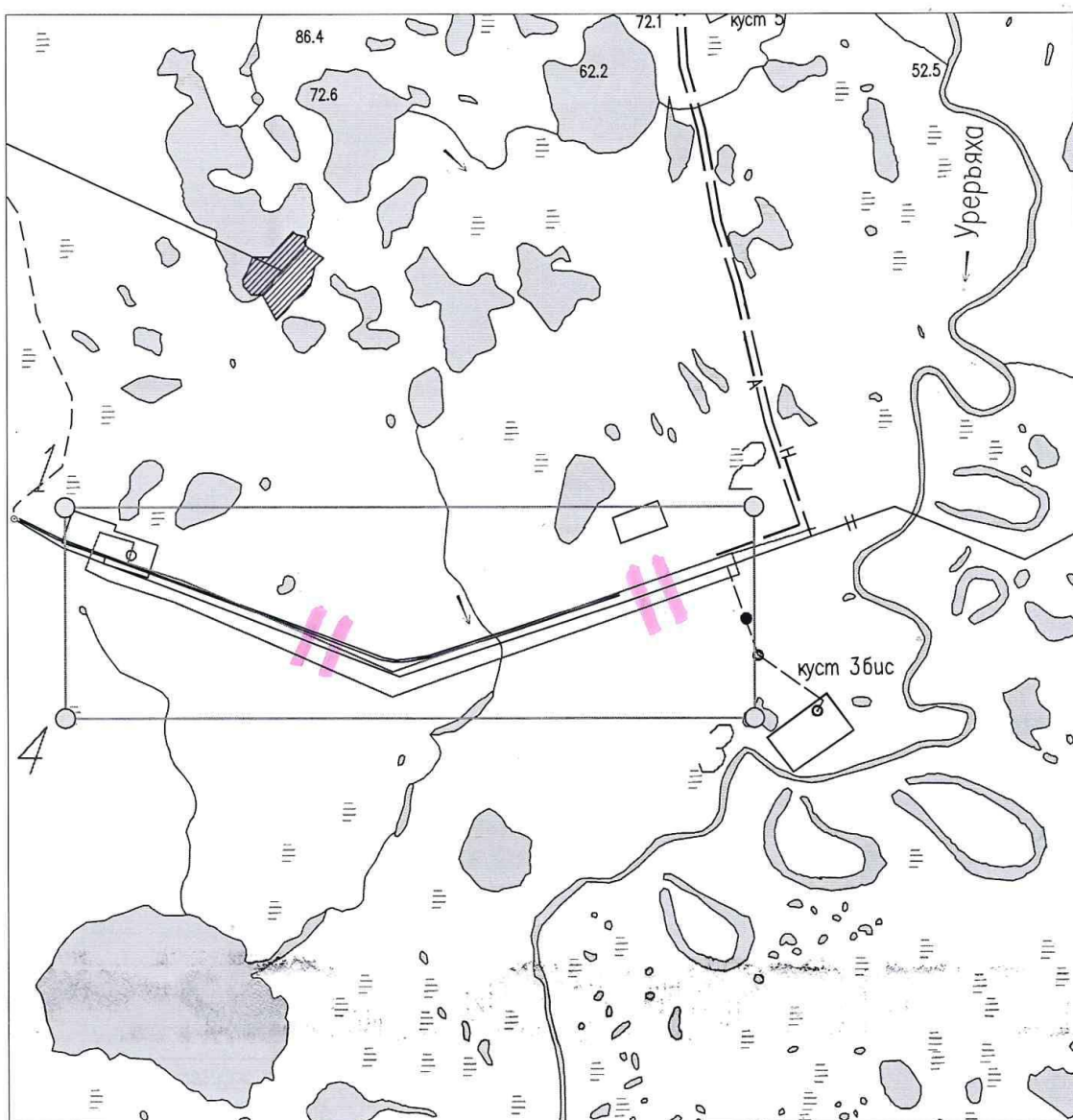
Филичкин Л.В.

И.о.Председателя	Подпись и дата	Взам. инв. №
И.о.Председателя	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док.	Подпись	Дата

36-01-НИПИ/2020

Лист



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

М 1:25 000

- проектируемые объекты
- район работ

Ситуационная карта-схема

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата

36-01-НИПИ/2020

Лист