



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

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

**«СТРОИТЕЛЬСТВО НЕФТЕГАЗОПРОВОДА ОТ ХЫЛЬЧУЮСКОГО
ДО ЮЖНО-ХЫЛЬЧУЮСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки территории

71-05-2НИПИ/2022-ППТ



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

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

«СТРОИТЕЛЬСТВО НЕФТЕГАЗОПРОВОДА ОТ ХЫЛЬЧУЮСКОГО
ДО ЮЖНО-ХЫЛЬЧУЮСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки территории

71-05-2НИПИ/2022-ППТ

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

Заместитель директора – главный инженер

О.С.Соболева

Главный инженер проекта

А.П. Викулин

2023

	Обозначение	Наименование	Страница
		Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
1	71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г1	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
		Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Т1	Пояснительная записка	
		Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»	
3	71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г2	Схема расположения элементов планировочной структуры	
4	71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г3	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	
5	71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	
6	71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г5	Схема конструктивных и планировочных решений	
		Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть»	
7	71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Т2	Пояснительная записка	
		Приложение	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

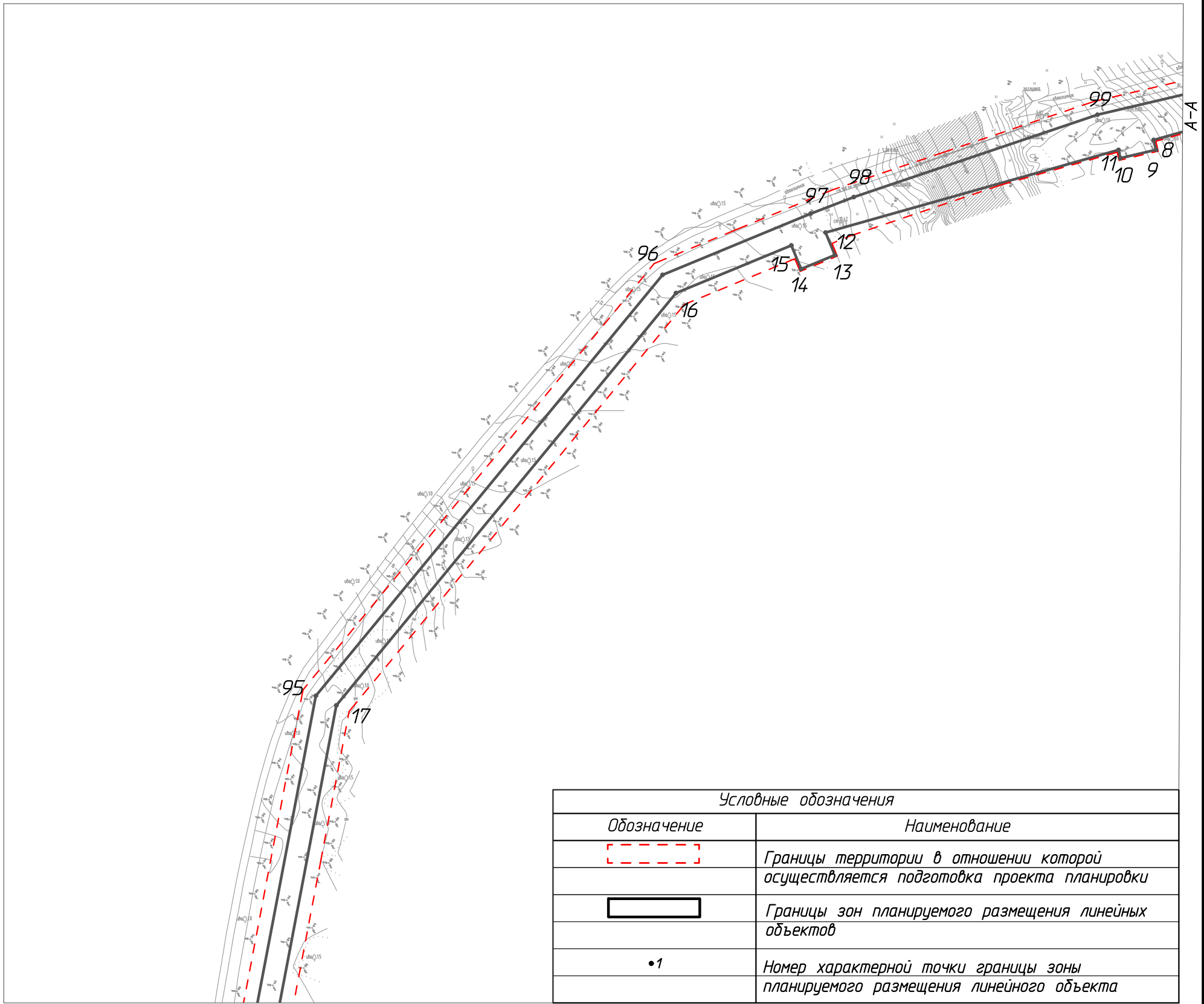
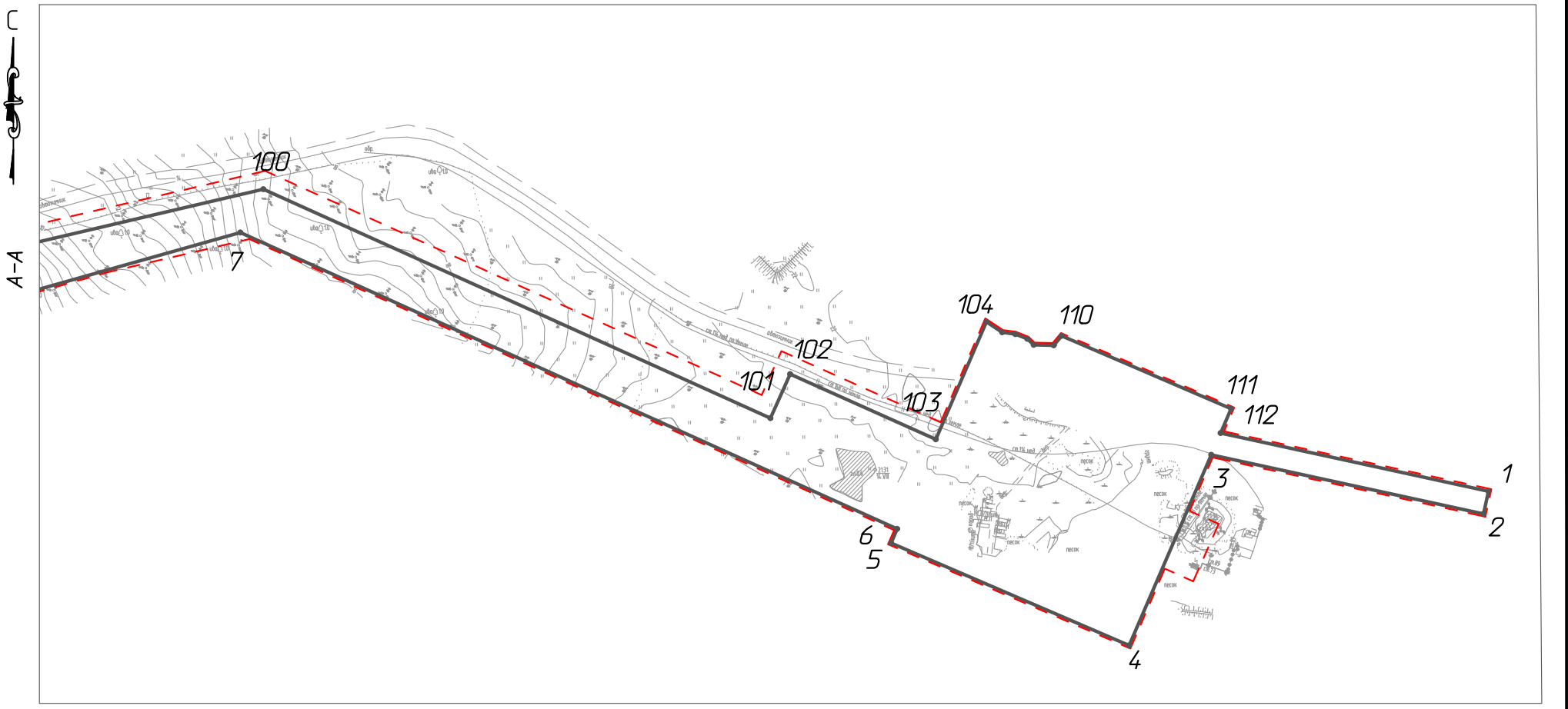
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

71-05-2НИПИ/2022-ППТ

Содержание

Стадия	Лист	Листов
П	2	
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»		



Линия совмещения с листом 2

Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
•1	Номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта

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

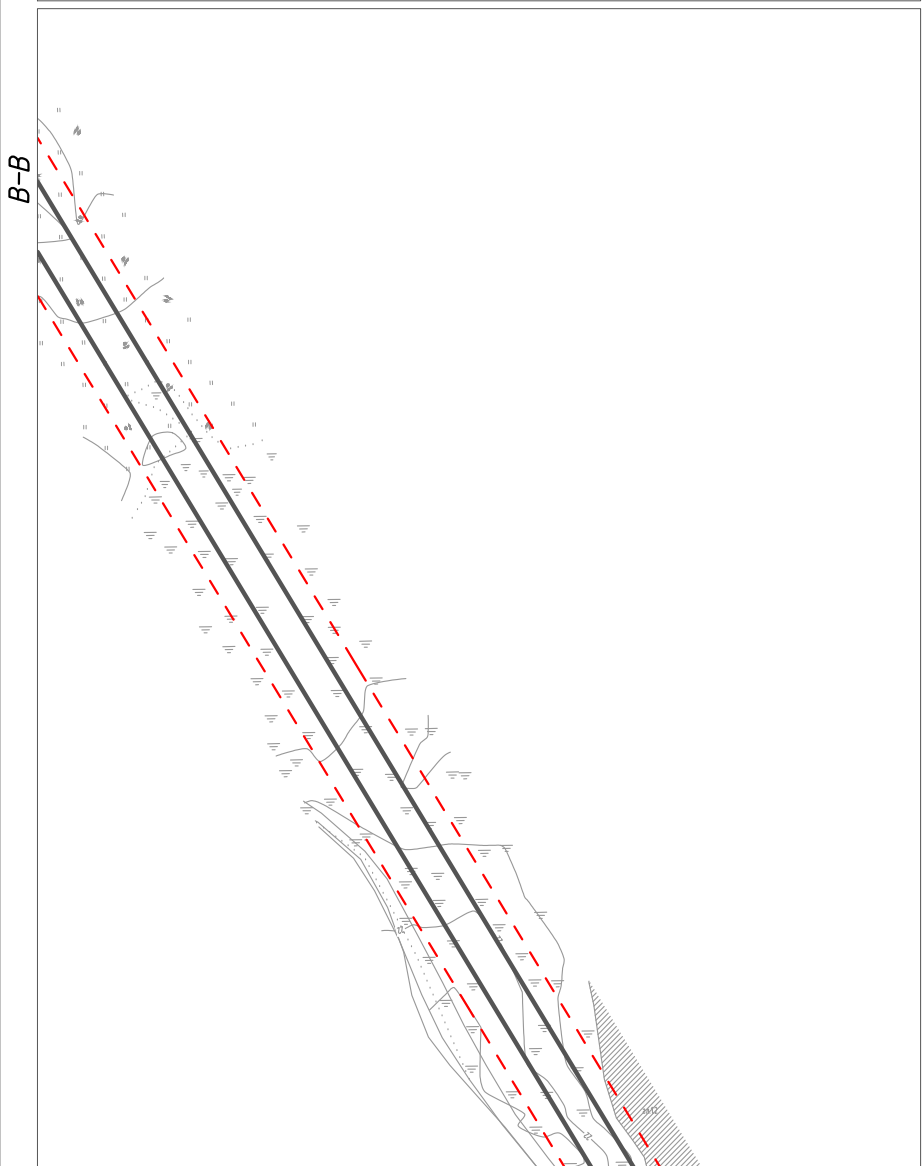
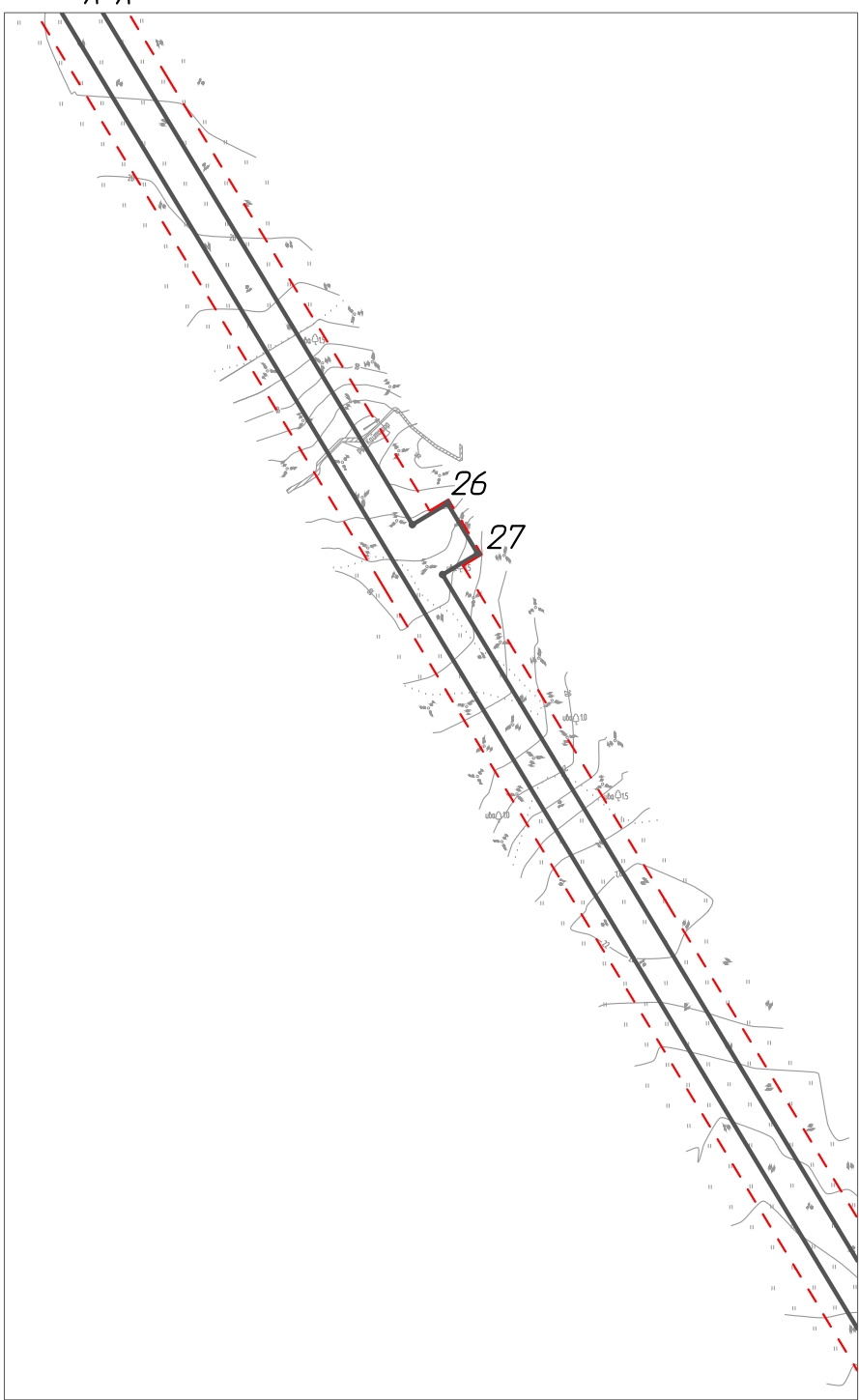
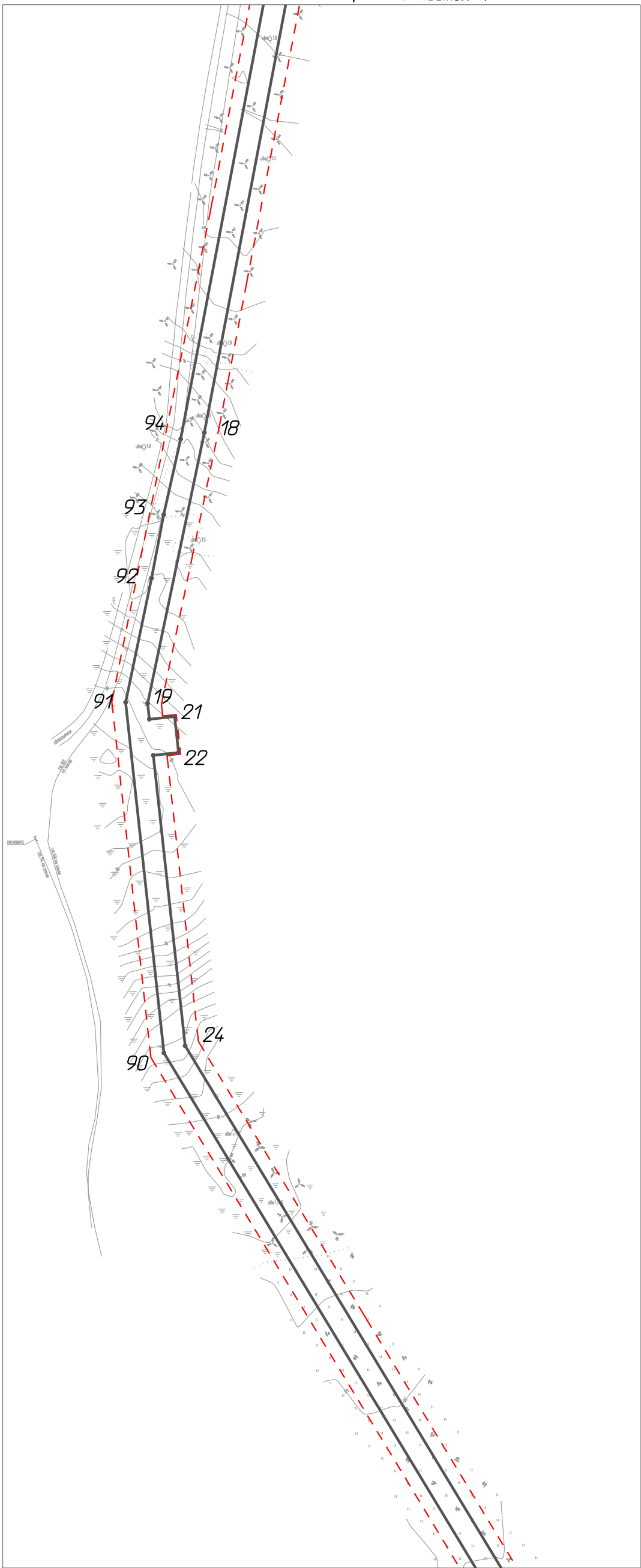
Примечание:
 1. Границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры не отображены, ввиду отсутствия указанных элементов.
 2. Существующие, отменяемые, устанавливаемые красные линии не отображены, ввиду их отсутствия.
 3. Перечень координат характерных точек устанавливаемых красных линий не представлен, ввиду отсутствия указанных линий.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Инж.2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г1			
Строительство нефтегазопровода от Хыльчужского до Южно-Хыльчужского месторождения			
Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
		1	
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Линия совмещения с листом 1

A-A



A-A

Линия совмещения с листом 3

Согласовано				
Инв. № подл.				
Инж. № подл.				
Инв. № подл.				
Инж. № подл.				
Инв. № подл.				
Инж. № подл.				
Инв. № подл.				
Инж. № подл.				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Инж. 2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г1

Строительство нефтегазопровода от Хыльчужского до Южно-Хыльчужского месторождения

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

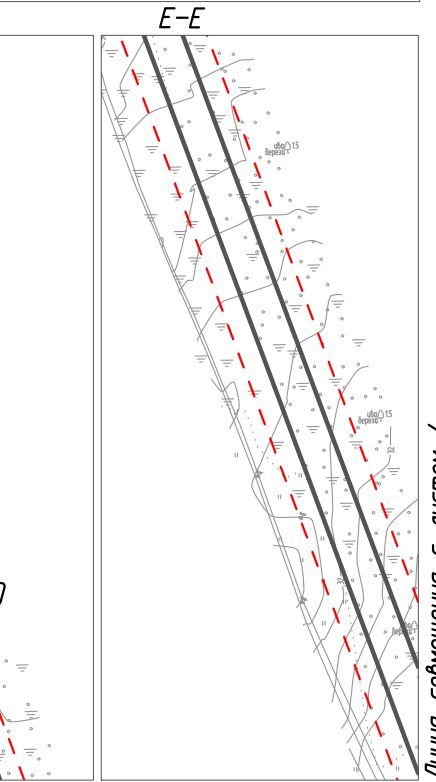
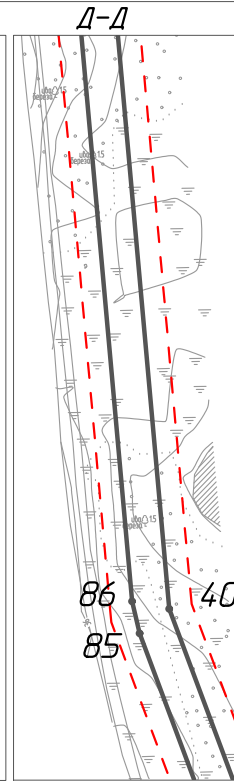
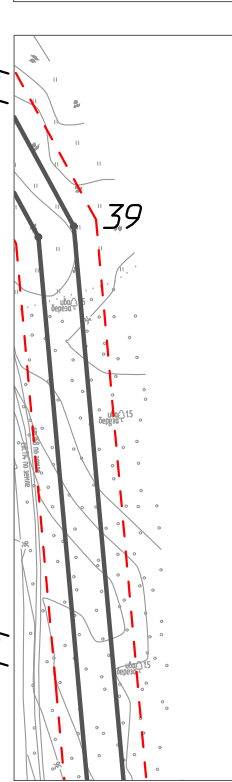
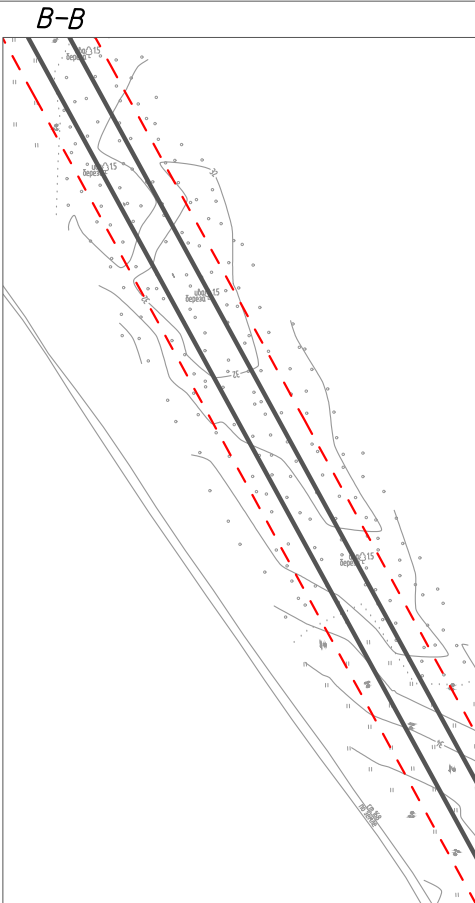
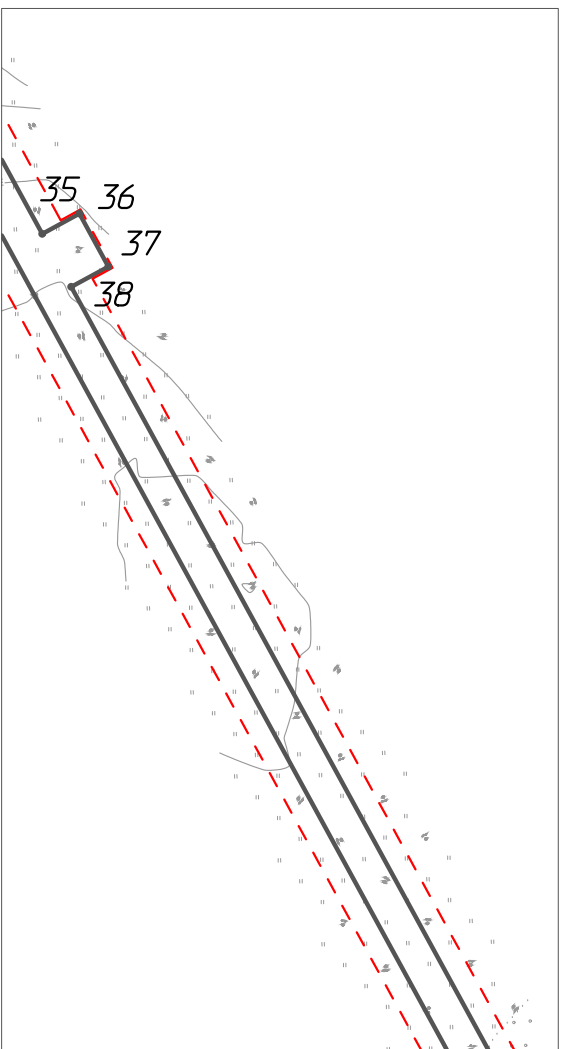
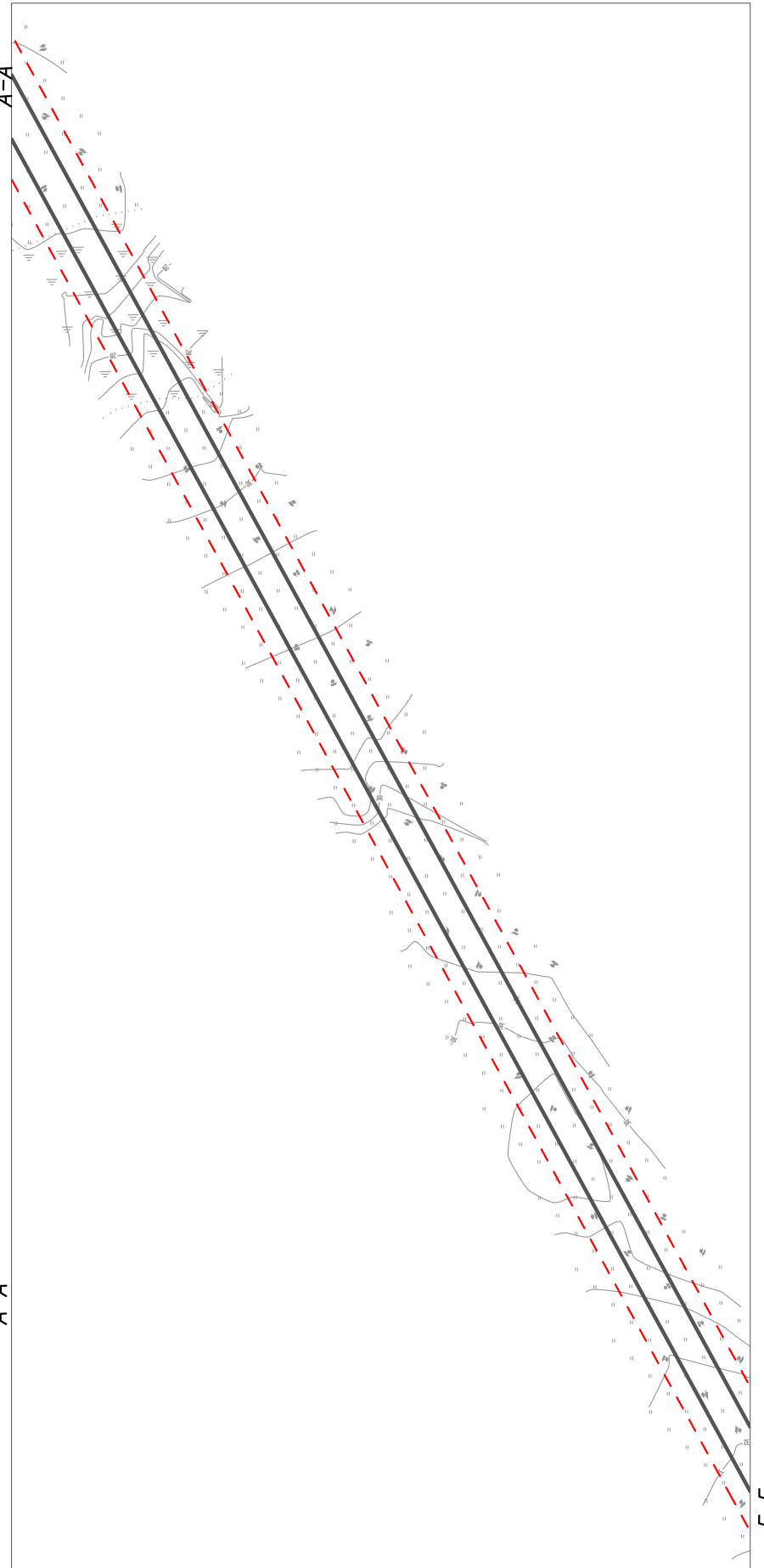
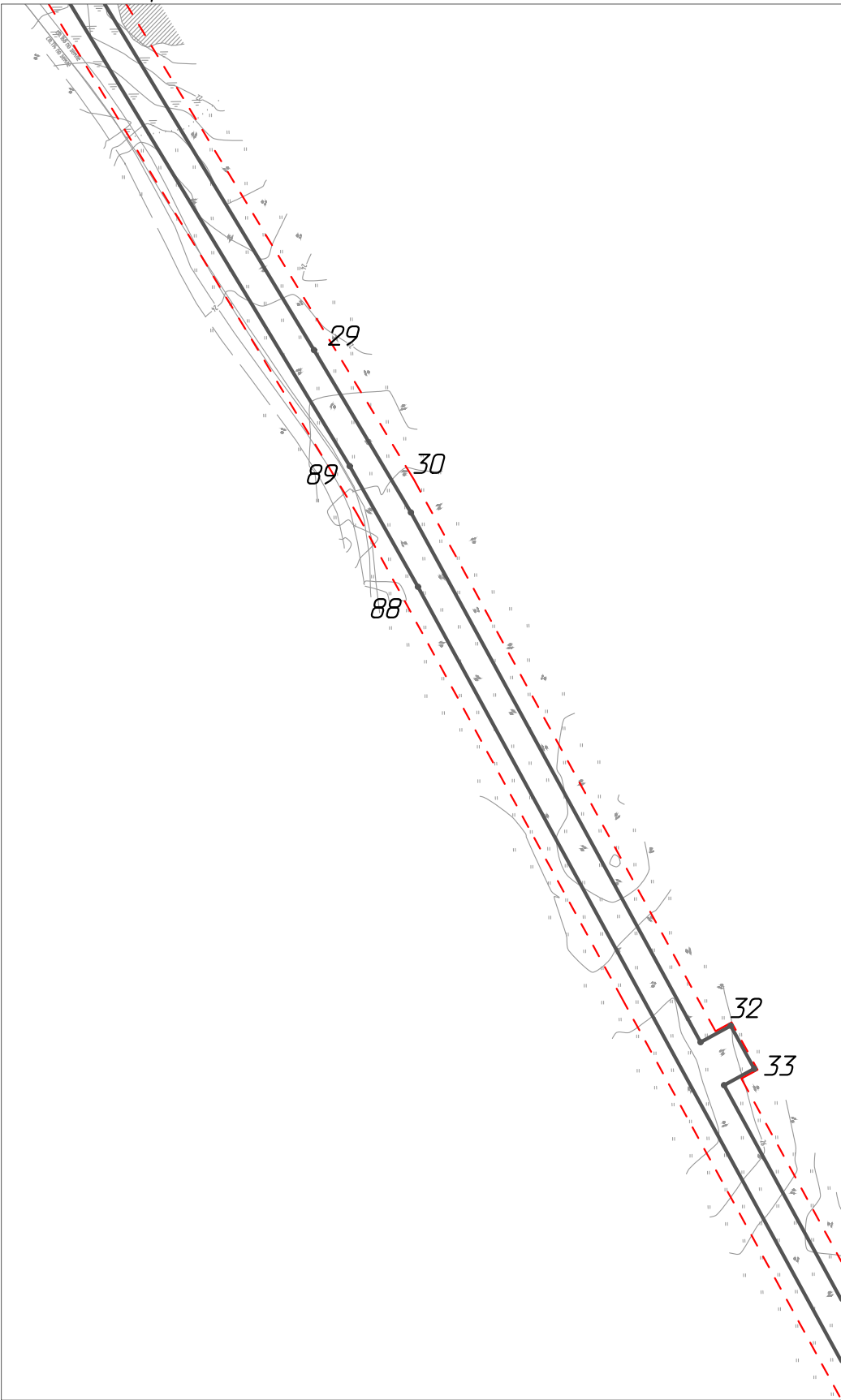
Стадия	Лист	Листов
	2	

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
М 1:5000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Условные обозначения и примечание см. лист 1.

Линия совмещения с листом 2



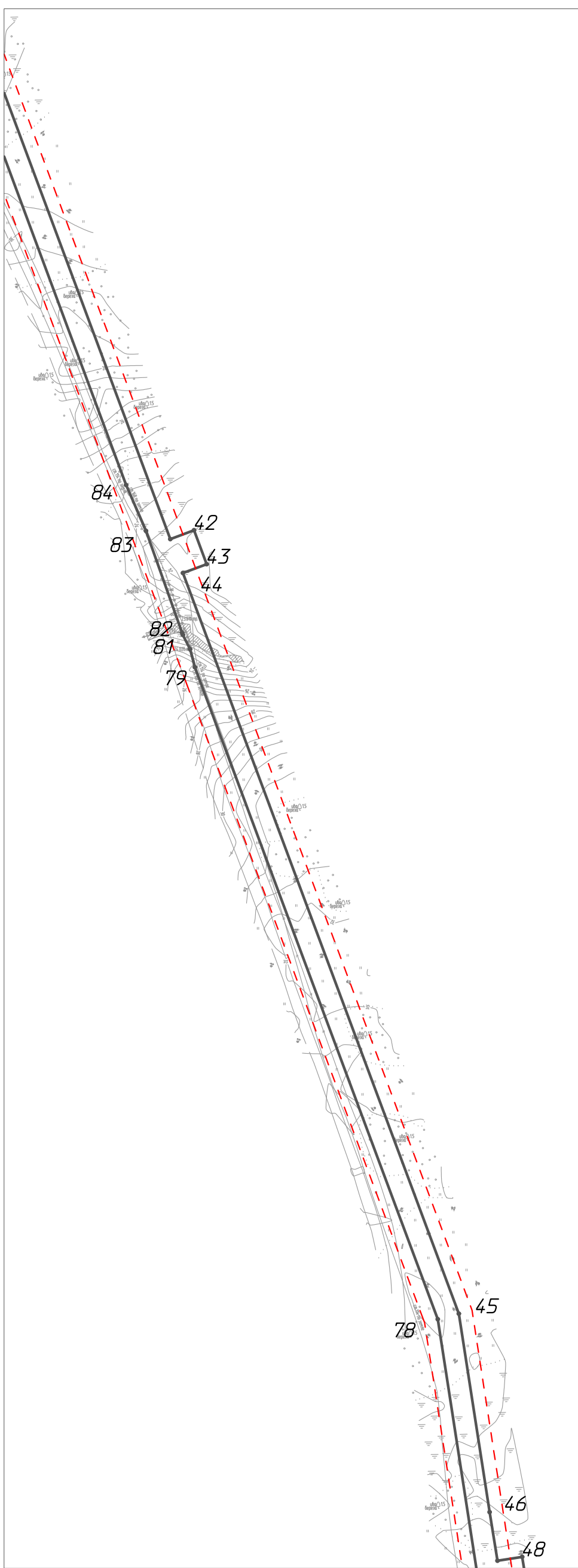
Согласовано			
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Инж.2 кат.		Высоких Н.			

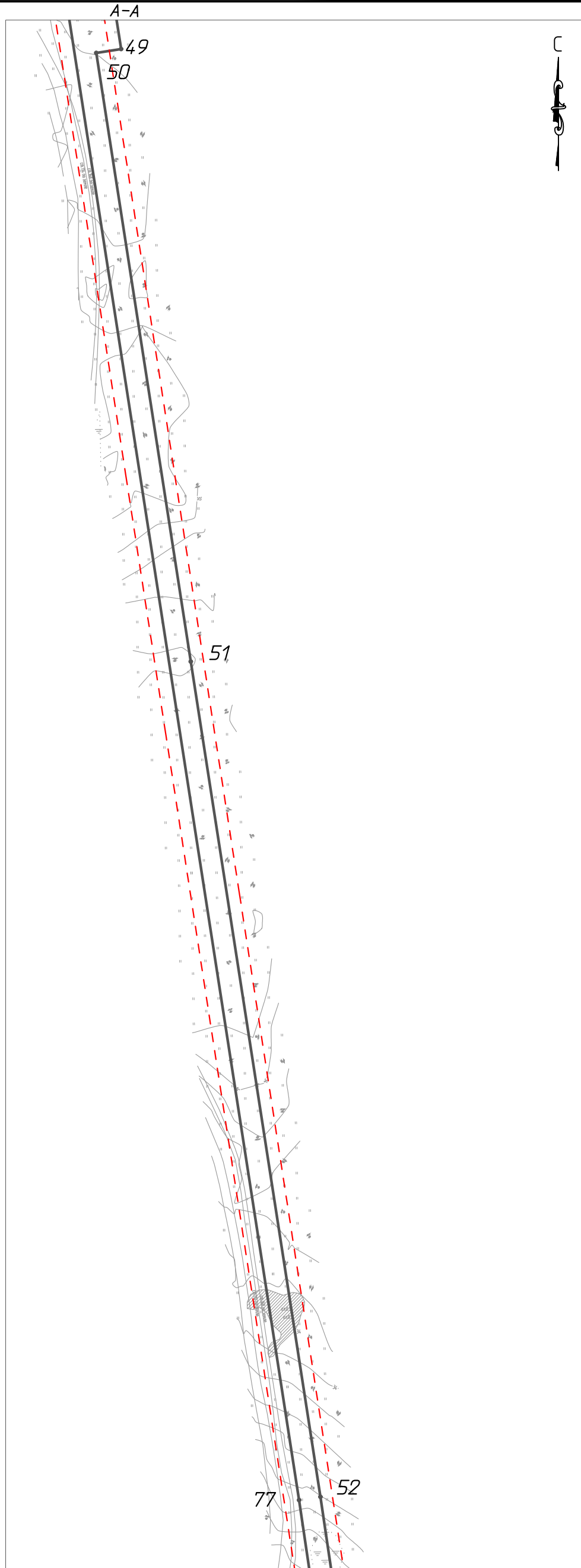
71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г1			
Строительство нефтегазопровода от Хыльчужского до Южно-Хыльчужского месторождения			
Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"		Стадия	Лист
		3	Листов
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:5000		ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

Условные обозначения и примечание см. лист 1.

Линия совмещения с листом 3



A-A



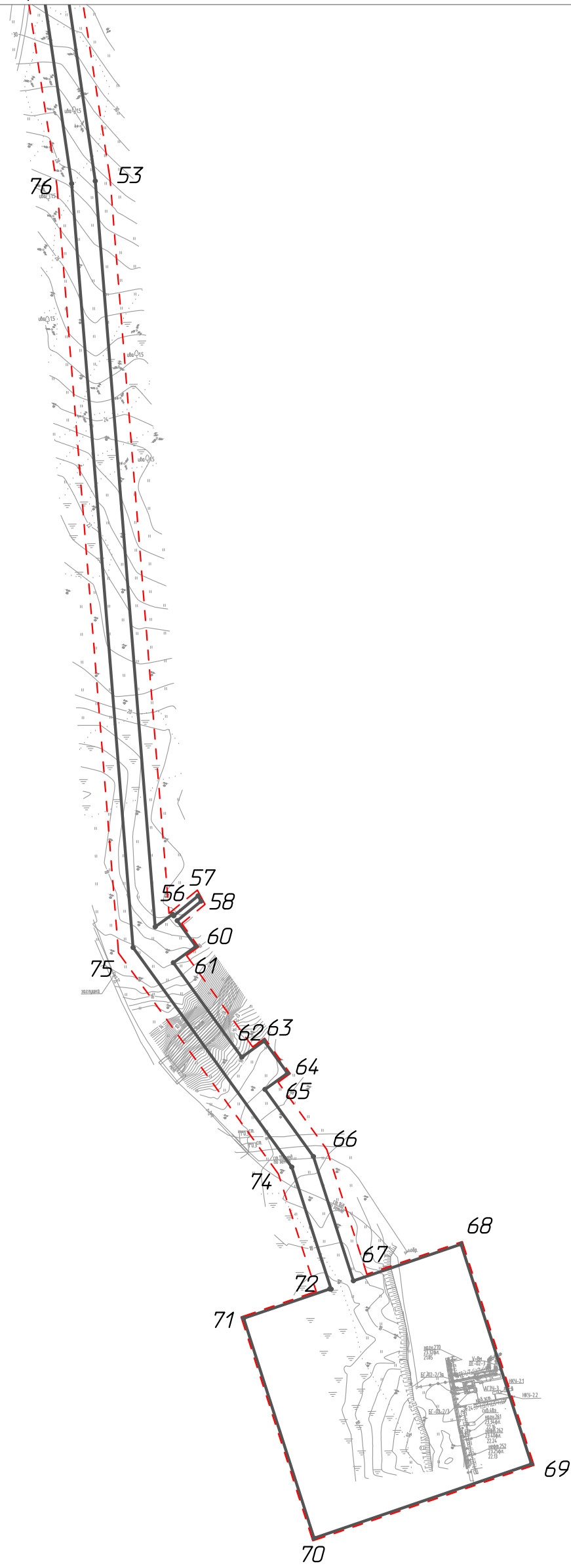
Линия совмещения с листом 5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Инж.2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г1		
Строительство нефтегазопровода от Хыльчюжского до Южно-Хыльчюжского месторождения		
Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист
		4
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

Условные обозначения и примечание см. лист 1.



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

						71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г1			
						Строительство нефтегазопровода от Хыльчюуского до Южно-Хыльчюуского месторождения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									5
ГИП				Викулин А.		Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
Рук. гр.				Полищук Е.					
Инж.2 кат.				Высоких Н.					
Условные обозначения и примечание см. лист 1.									

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»

Проект планировки территории по объекту: «Строительство нефтегазопровода от Хыльчуйского до Южно-Хыльчуйского месторождения» подготовлен ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» (Дополнительное соглашение № 71-05-2НИПИ/2022 от 01.03.2022 к рамочному договору подряда №22У0286 от 01.03.2022 с ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»).

Принятие решения о подготовке документации по планировке территории не требуется (постановление Правительства РФ от 02.04.2022 № 575 «Об особенностях подготовки, согласования, утверждения, продления сроков действия документации по планировке территории, градостроительных планов земельных участков, выдачи разрешений на строительство объектов капитального строительства, разрешений на ввод в эксплуатацию»).

Подготовка графической части проекта планировки территории подготовлена в соответствии с материалами и результатами инженерных изысканий, выполненных ООО «РЕГИОН-ПРОЕКТ групп» в 2022 году, а также в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости – МСК-83.

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

а) наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов:

- Трасса нефтегазопровода;
- Трасса – ВЛ - 10 кВ;
- Кабельная линия;

Протяженность, диаметр и др. количественные характеристики проектируемых объектов и сооружений входящих в их состав уточнить при проектировании.

б) зона планируемого размещения линейных объектов устанавливается на территории: Российская Федерация, Архангельская область, Ненецкий автономный округ, МР «Заполярный район».

Площадь зоны планируемого размещения линейных объектов составляет – 51,999 га, в том числе:

- 1) земель промышленности и иного спец. назначения – 6,8928 га;
- 2) земель сельскохозяйственного назначения – 45,1062 га.

в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Таблица 1 – Каталог координат характерных точек границ в системе координат МСК-83

№ точки	X	Y
1	1067777,46	5369060,47
2	1067757,92	5369056,22
3	1067808,79	5368822,21
4	1067644,84	5368751,63
5	1067732,91	5368547,03
6	1067745,03	5368552,24
7	1068000,02	5367987,68
8	1067944,19	5367789,96
9	1067933,41	5367792,48
10	1067924,29	5367753,53
11	1067933,30	5367751,42
12	1067842,76	5367430,79
13	1067818,13	5367440,98
14	1067802,84	5367404,01
15	1067828,72	5367393,31
16	1067776,51	5367267,06

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

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

71-05-2НИПИ/2022-ПШТ.Т1

Лист

74	1054745,79	5371070,03
75	1054967,22	5370909,85
76	1055737,32	5370847,98
77	1055990,89	5370810,53
78	1057909,80	5370512,70
79	1058630,91	5370244,09
80	1058650,95	5370238,76
81	1058666,72	5370230,75
82	1058669,09	5370229,87
83	1058781,76	5370190,02
84	1058832,49	5370168,02
85	1059774,82	5369817,81
86	1059795,94	5369812,87
87	1060530,32	5369746,95
88	1063308,06	5368229,15
89	1063406,44	5368173,61
90	1065844,45	5366699,50
91	1066230,98	5366657,27
92	1066367,93	5366685,90
93	1066437,85	5366699,23
94	1066521,32	5366717,97
95	1067335,51	5366872,85
96	1067796,39	5367252,34
97	1067863,40	5367414,39
98	1067881,61	5367461,70
99	1067971,80	5367728,37
100	1068037,18	5368007,44
101	1067840,31	5368443,33
102	1067878,16	5368460,28
103	1067822,12	5368585,43
104	1067923,10	5368628,90
105	1067914,16	5368642,50
106	1067912,58	5368653,77
107	1067908,54	5368664,04
108	1067903,32	5368669,54
109	1067902,94	5368686,80
110	1067911,09	5368693,61
111	1067848,39	5368839,26
112	1067827,50	5368830,26
1	1067777,46	5369060,47

г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Отсутствует

д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения приведены в таблице 3

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

71-05-2НИПИ/2022-ПШТ.Т1

Лист

Таблица 2 – Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС

Предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов	Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов	Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов	Требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной территориями исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием:		
			требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов	требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов	требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов
1	2	3	4	5	6
Определить при проектировании	Не установлено	Не установлено	Внешний облик в соответствии с фирменным стилем ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	Не установлено	Не установлено

е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства

Мероприятий по защите 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 не требуется.

ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

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.

з) информация о необходимости осуществления мероприятий 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.

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

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 над токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;
- 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.

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

Мероприятия по сохранению поверхностных вод. Основными мероприятиями, обеспечивающими надежность эксплуатации объектов и сохранность водной среды, следует считать:

проведение биологической рекультивации в соответствии с нормативами и установленными сроками;

все сооружения и мероприятия необходимо проектировать с условием заложения избыточного запаса экологической безопасности;

повышенное, по сравнению с нормативным, качество материалов;

сбор и дальнейшая очистка поверхностных и ливневых стоков с застроенных и промышленных территорий;

надежная гидроизоляция основания;

предусмотрена схема локализации возможных загрязнителей при аварийных ситуациях;

предусмотрена герметизация технологического оборудования и технологических трубопроводов;

проводить обследование технического состояния объекта и иные профилактические мероприятия, направленные на минимизацию возможности возникновения аварийной ситуации.

В пределах водоохранных зон запрещаются:

размещение мест захоронения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;

движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

71-05-2НИПИ/2022-ПШТ.Т1

Лист

и) 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.

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 требуемому 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.

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 оборудова-

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

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

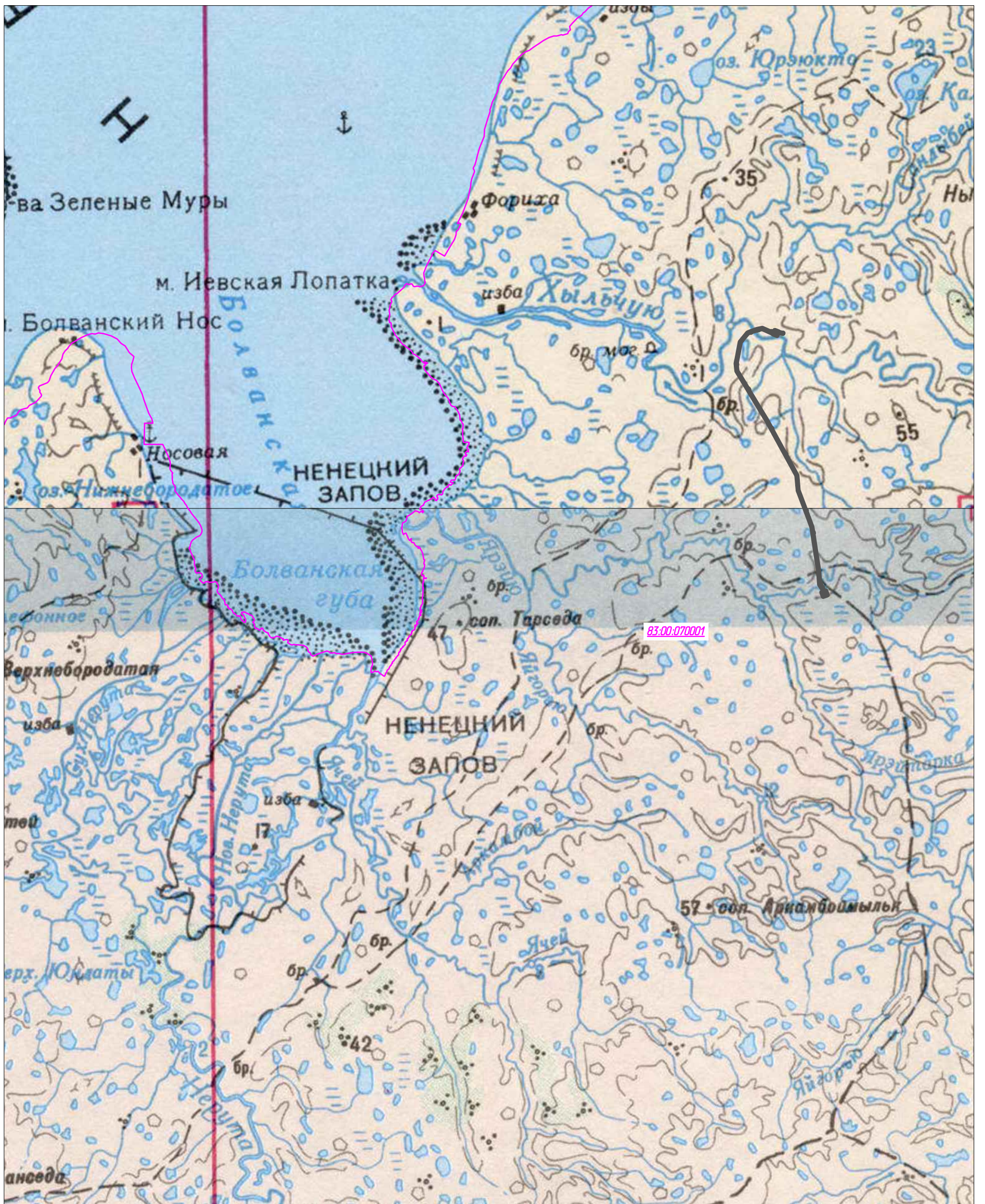
мониторинг и прогнозирование чрезвычайных ситуаций - систематическое наблюдение за состоянием защищаемых территорий, объектов и за работой сооружений инженерной защиты, периодический анализ всех факторов риска возникновения чрезвычайных ситуаций с последующим уточнением состава необходимых пассивных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

Примечание

1. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не разрабатывался, т.к. линейных объектов, подлежащих реконструкции в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, не имеется.

2. Чертеж красных линий не разрабатывался, ввиду отсутствия данных линий.

Изм. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм. инв. №	71-05-2НИПИ/2022-ПШТ.Т1	Лист

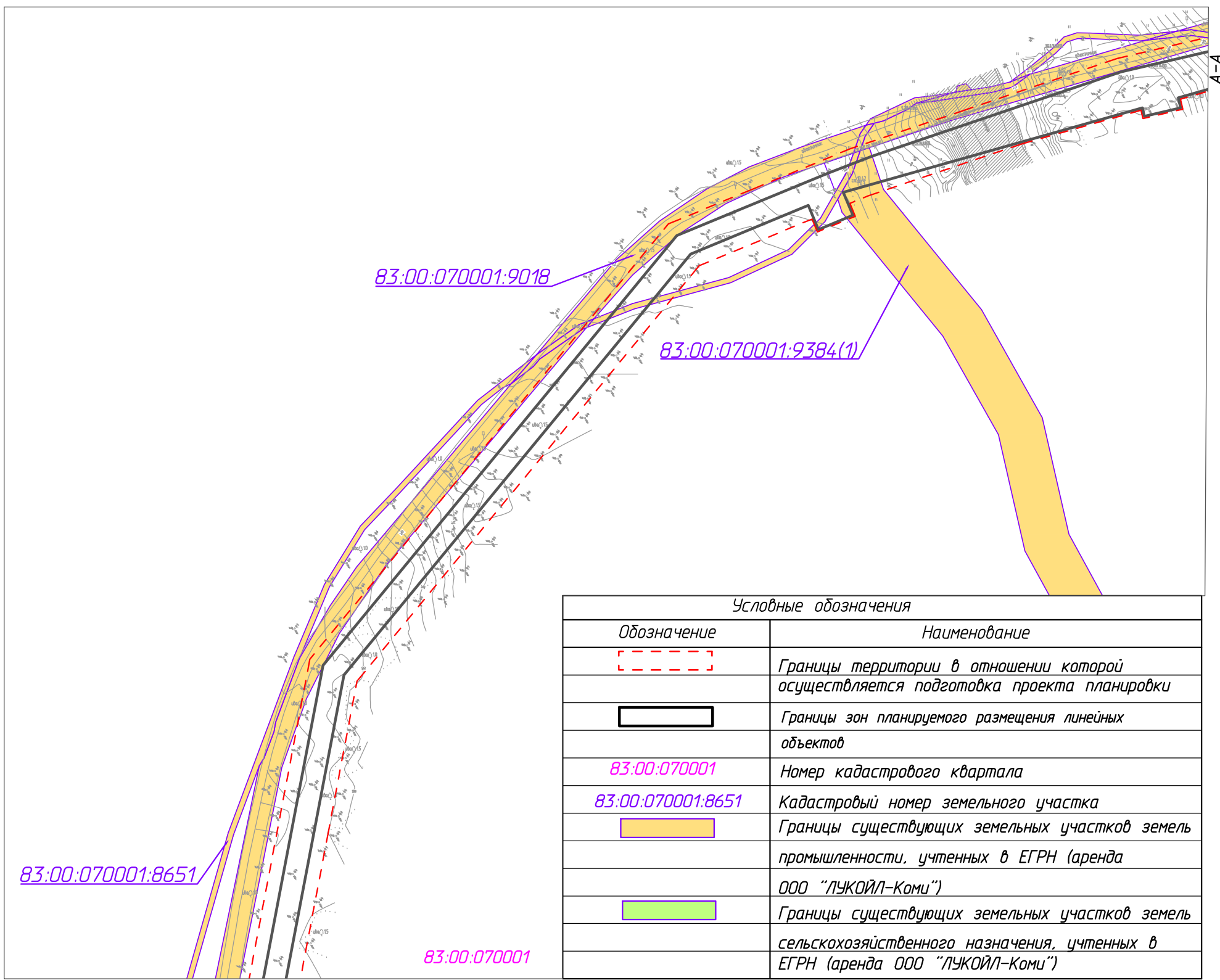
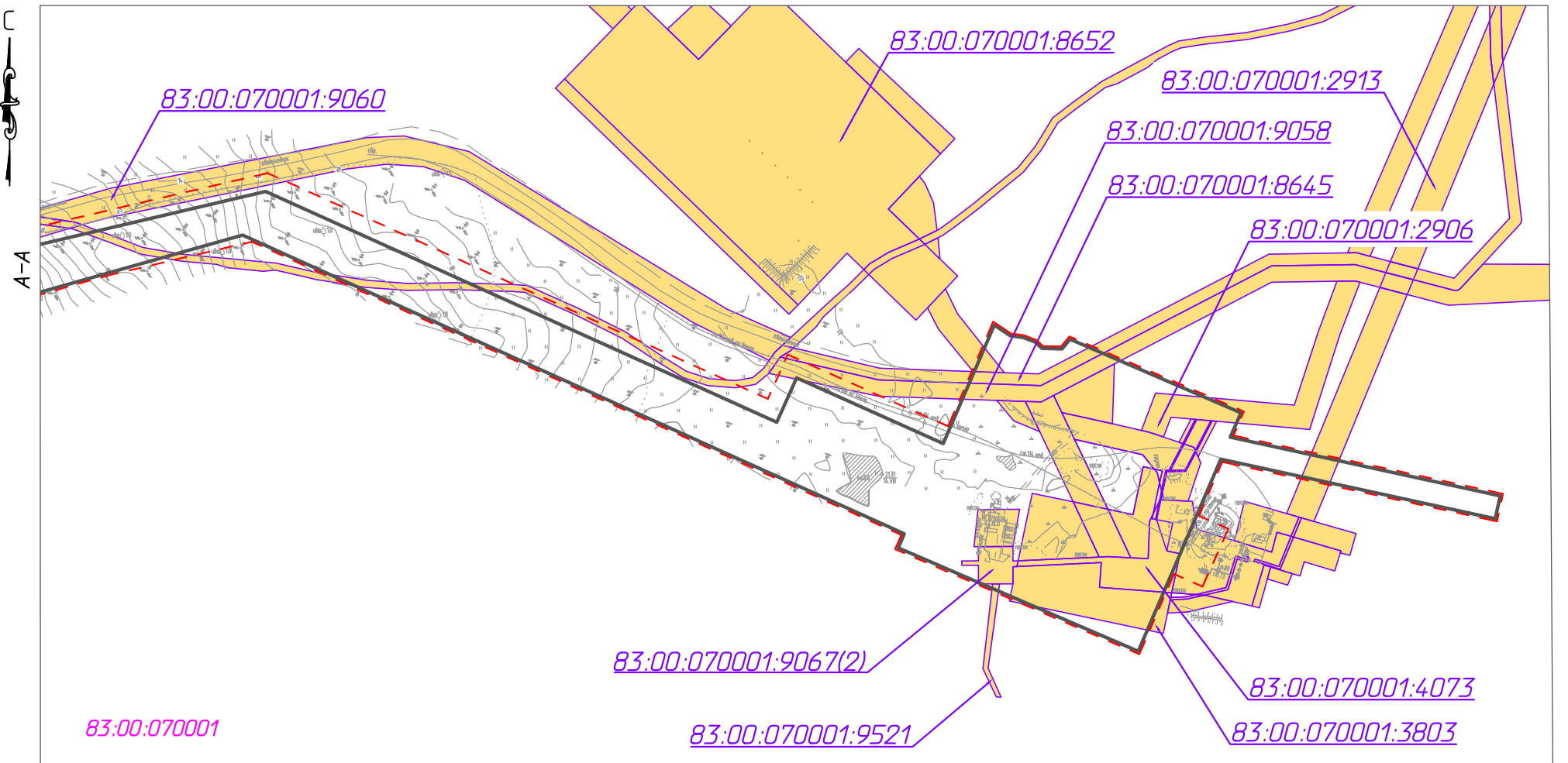


Примечание:
 1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не отображены, ввиду отсутствия указанных объектов.
 2. Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры совпадают с границами зон планируемого размещения линейных объектов.

Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Границы кадастровых кварталов
83:00:070001	Номер кадастрового квартала

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

						71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г2			
						Строительство нефтегазопровода от Хыльчужского до Южно-Хыльчужского месторождения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								1	
ГИП									
Рук. гр.									
Инж.2кат.						Схема расположения элементов планировочной структуры М 1:200000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
						Формат А3			



Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
83:00:070001	Номер кадастрового квартала
83:00:070001:8651	Кадастровый номер земельного участка
	Границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенных в ЕГРН (аренда ООО "ЛУКОЙЛ-Коми")
	Границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенных в ЕГРН (аренда ООО "ЛУКОЙЛ-Коми")

Линия совмещения с листом 2

Примечание:
 1. Необходимость изъятия земельных участков для государственных и муниципальных нужд отсутствует.
 2. Контуры существующих объектов капитального строительства, подлежащих демонтажу не отображены, ввиду отсутствия указанных объектов.
 3. Существующие объекты кап.строительства не отображены, ввиду отсутствия указанных объектов.

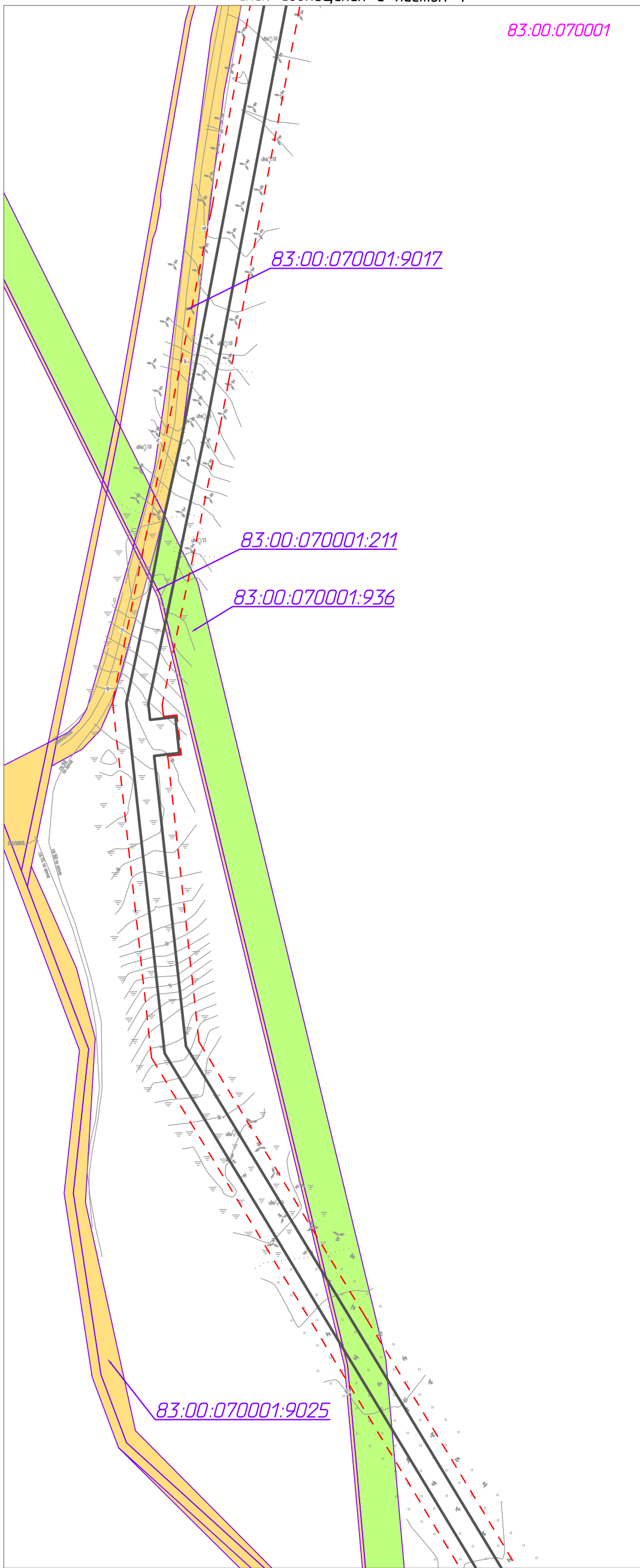
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Инж.2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.ГЗ			
Строительство нефтегазопровода от Хыльчужского до Южно-Хыльчужского месторождения			
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000		1	
ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"			

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

Линия совмещения с листом 1

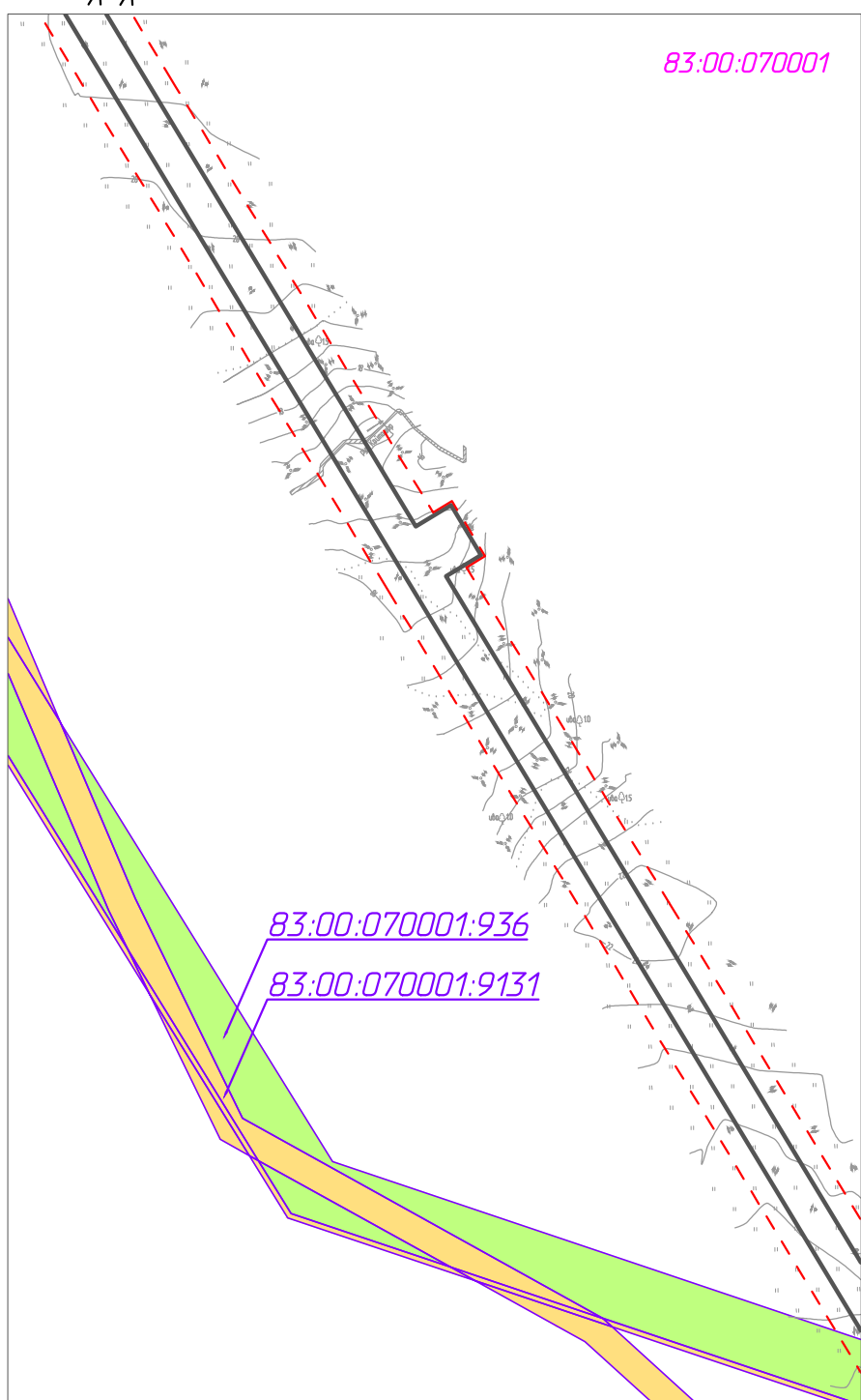
83:00:070001



A-A

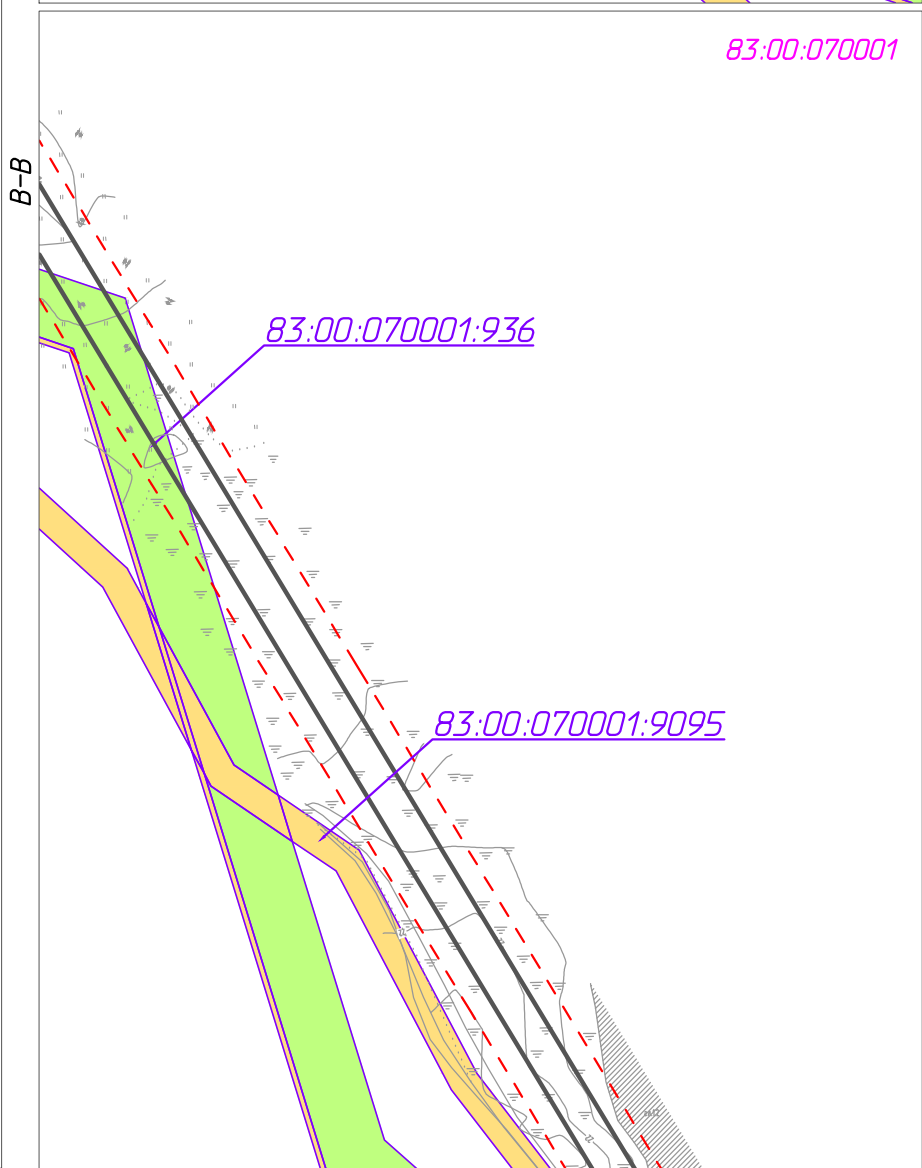
A-A

83:00:070001



83:00:070001:936
83:00:070001:9131

83:00:070001



83:00:070001:936
83:00:070001:9095

Линия совмещения с листом 3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Инж.2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.ГЗ

Строительство нефтегазопровода от Хыльчюского до Южно-Хыльчюского месторождения

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

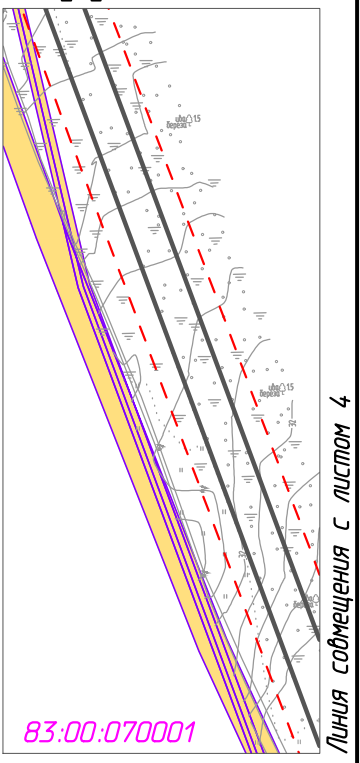
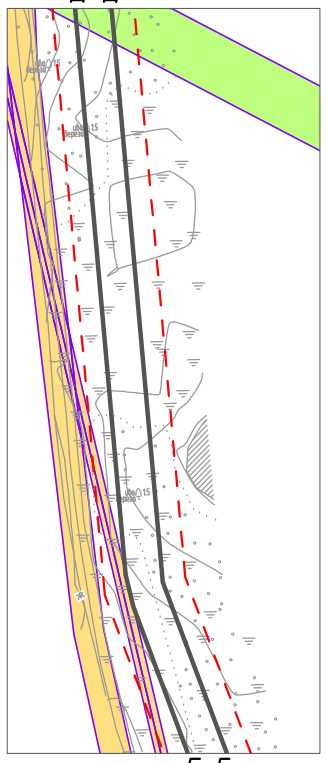
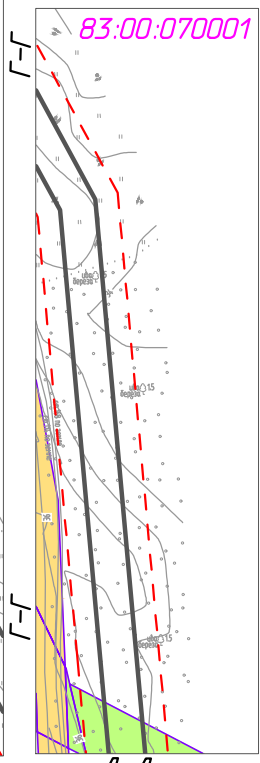
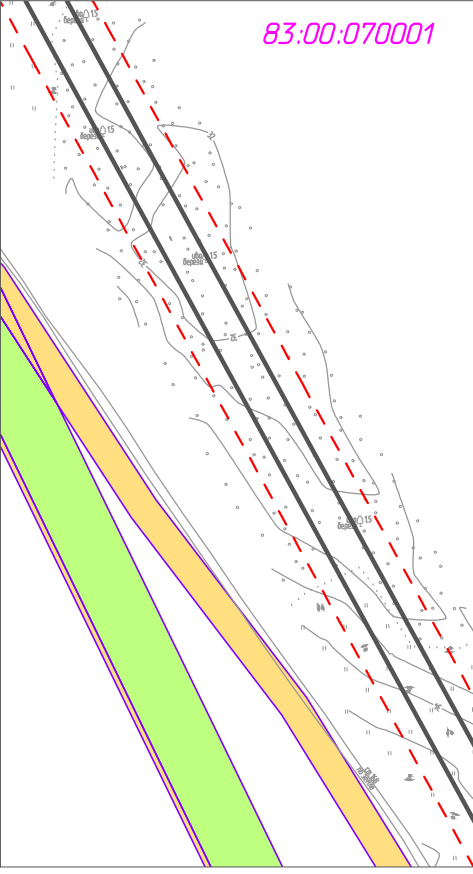
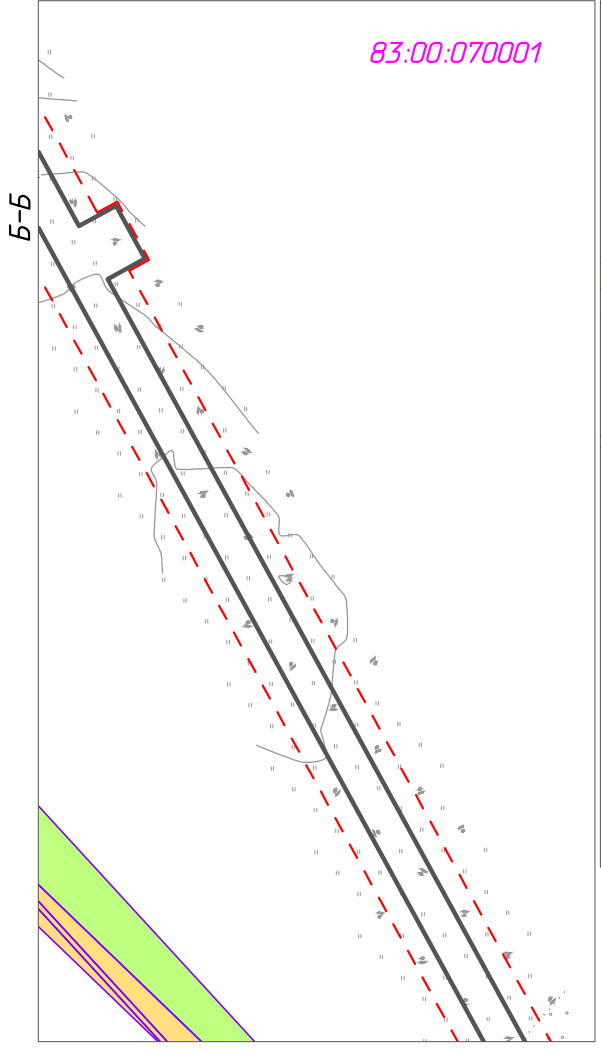
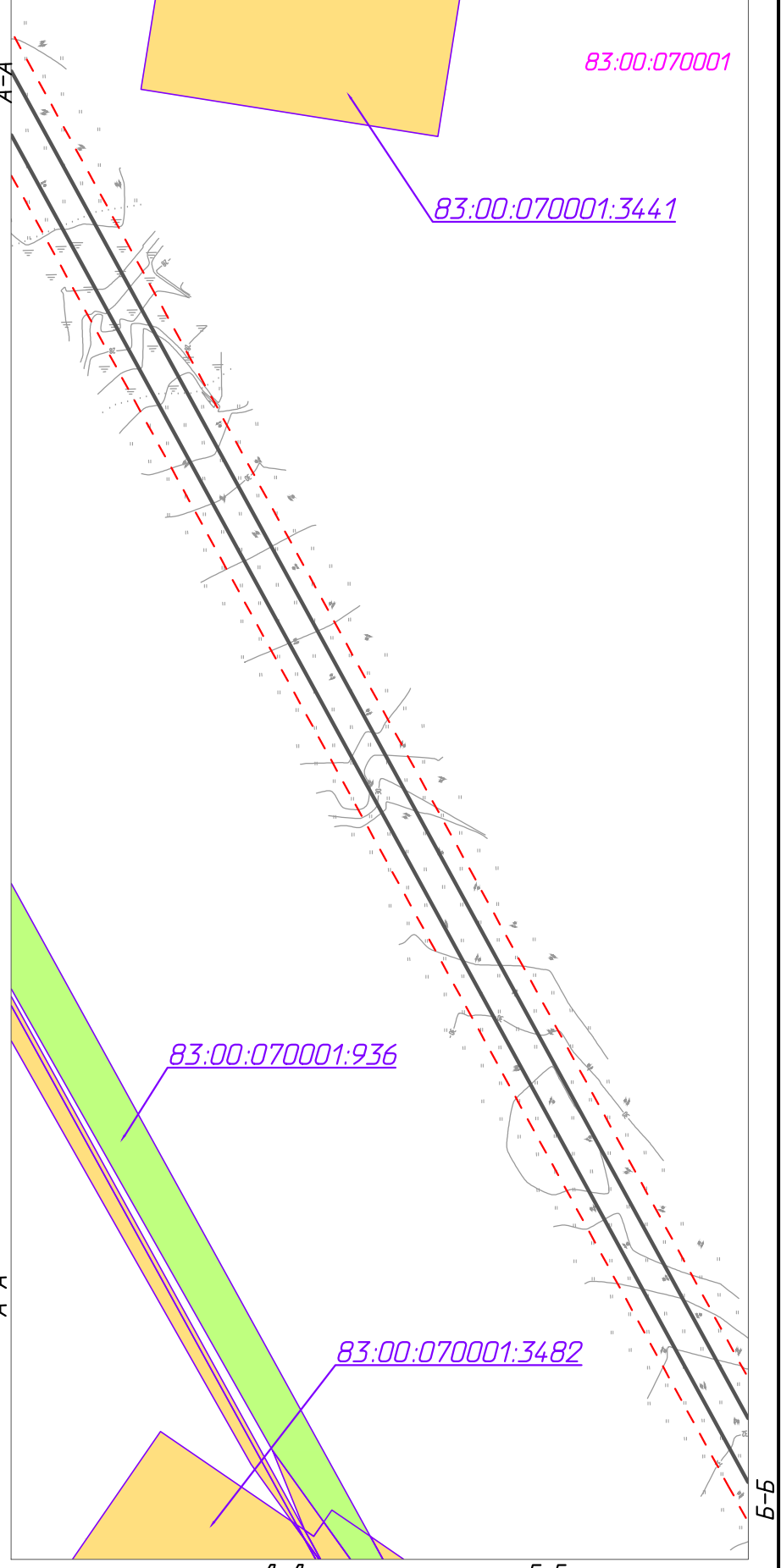
Стадия	Лист	Листов
	2	

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
М 1:5000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Условные обозначения и примечание см. лист 1.

Линия совмещения с листом 2



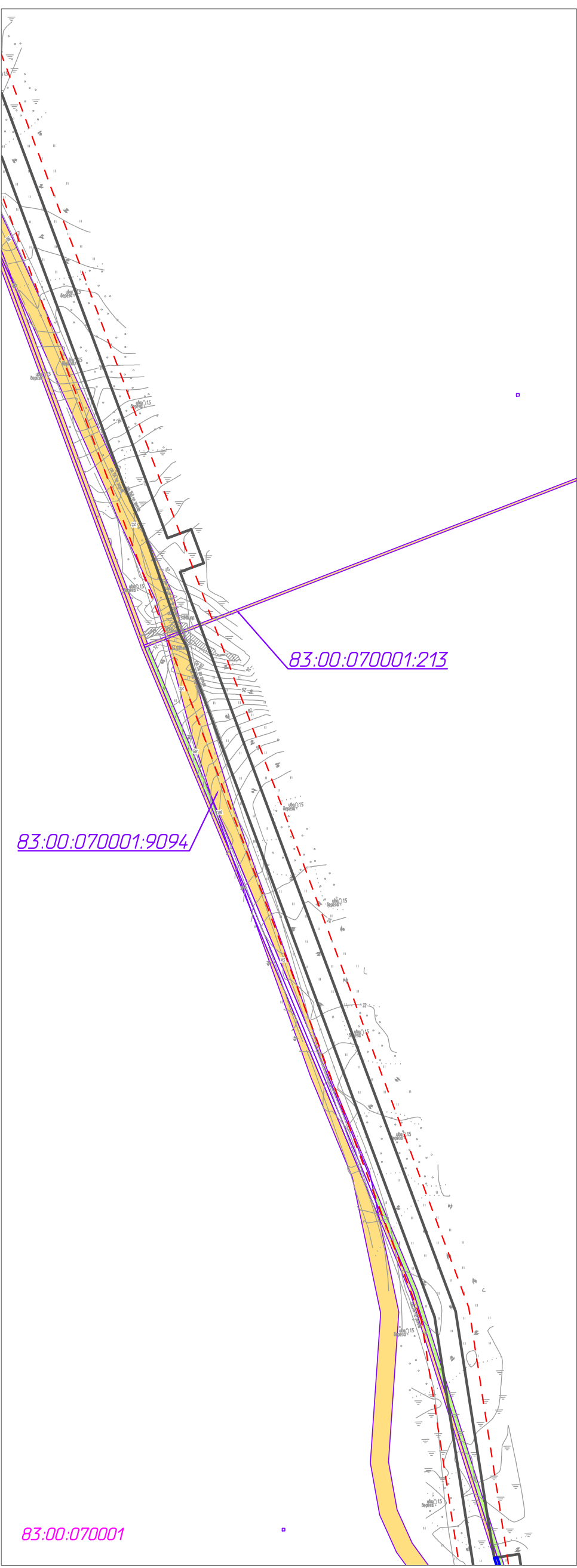
Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.		<i>[Signature]</i>	
Рук. гр.		Полищук Е.		<i>[Signature]</i>	
Инж. 2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.ГЗ			
Строительство нефтегазопровода от Хыльчужского до Южно-Хыльчужского месторождения			
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"		Стадия	Лист
			3
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000		ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

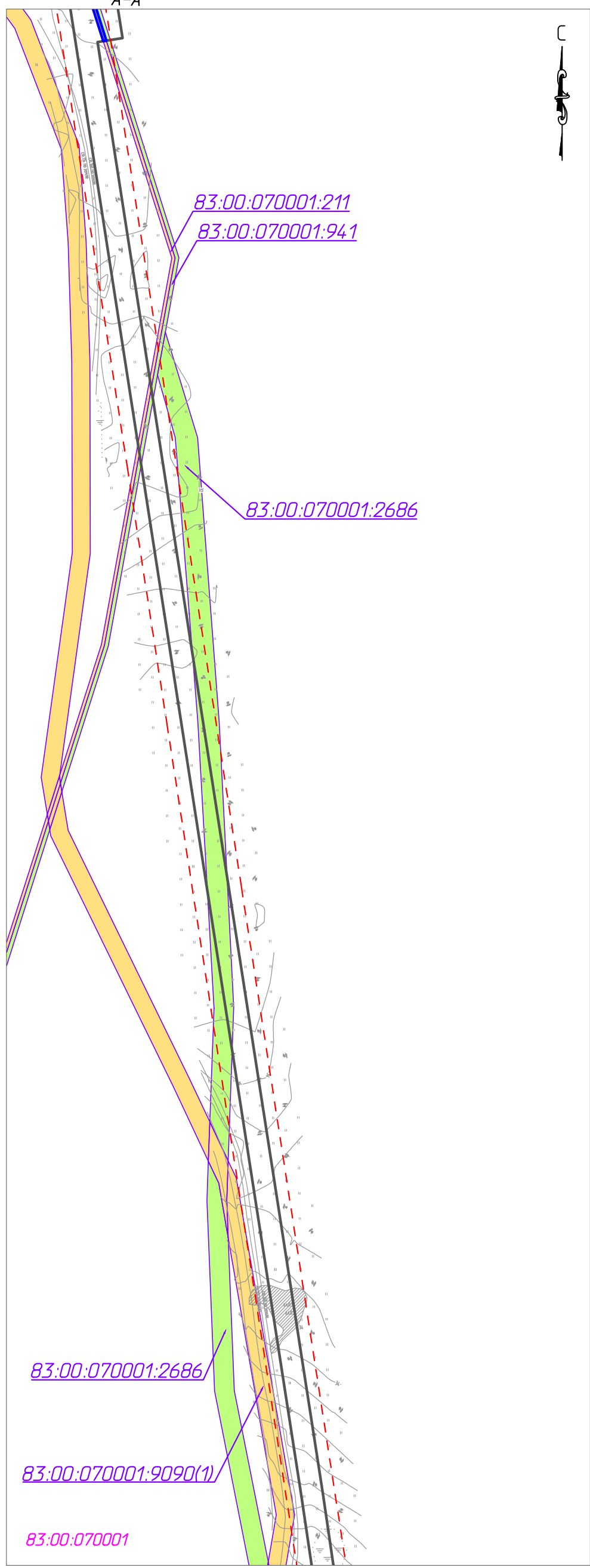
Условные обозначения и примечание см. лист 1.

Линия совмещения с листом 3



A-A

A-A



Линия совмещения с листом 5

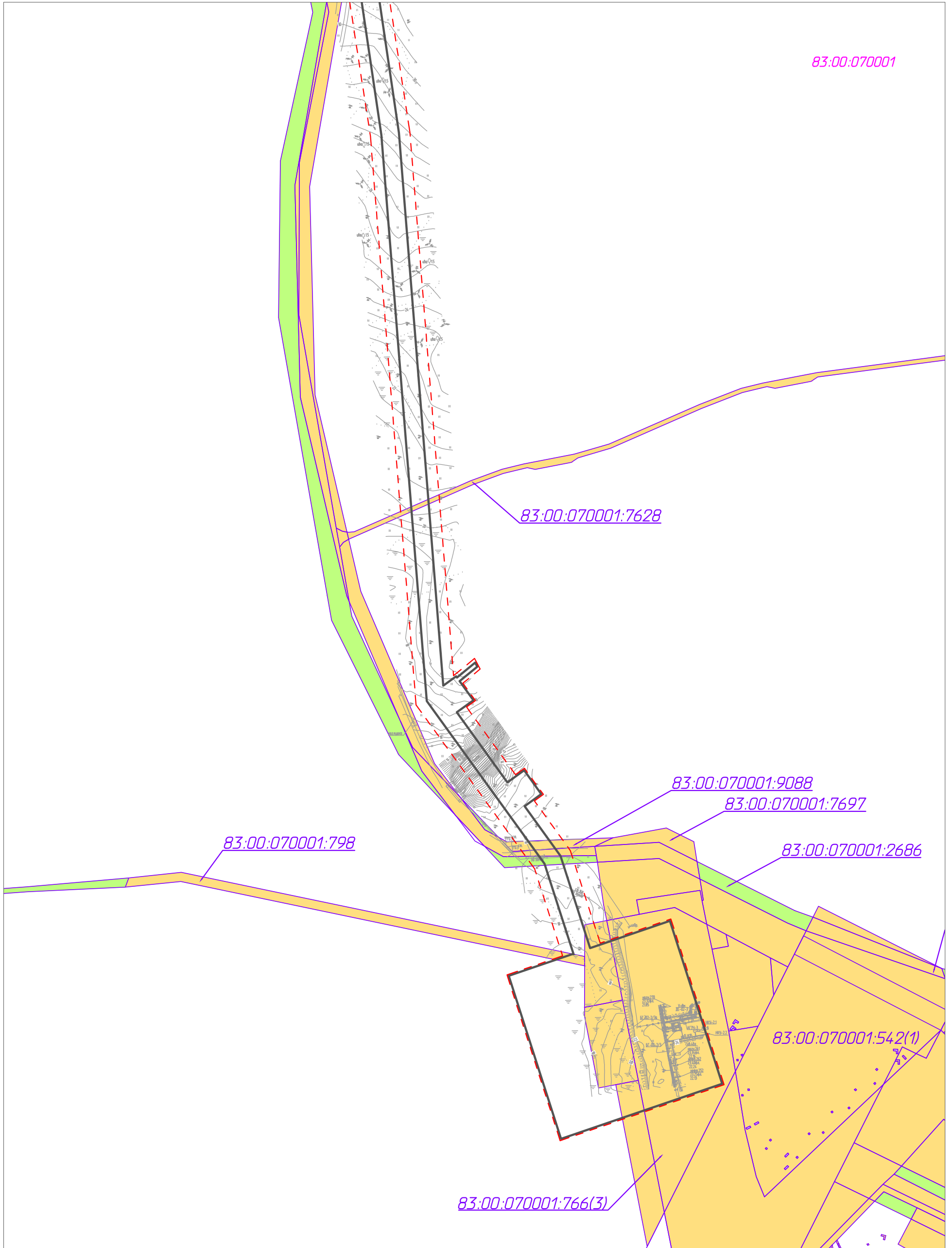
Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Условные обозначения и примечание см. лист 1.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Инж.2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.ГЗ		
Строительство нефтегазопровода от Хыльчюского до Южно-Хыльчюского месторождения		
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист
		4
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГЛУ"	Листов

83:00:070001



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Инж. 2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.ГЗ

Строительство нефтегазопровода от Хыльчужского до Южно-Хыльчужского месторождения

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

Стадия	Лист	Листов
	5	

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
М 1:5000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Условные обозначения и примечание см. лист 1.



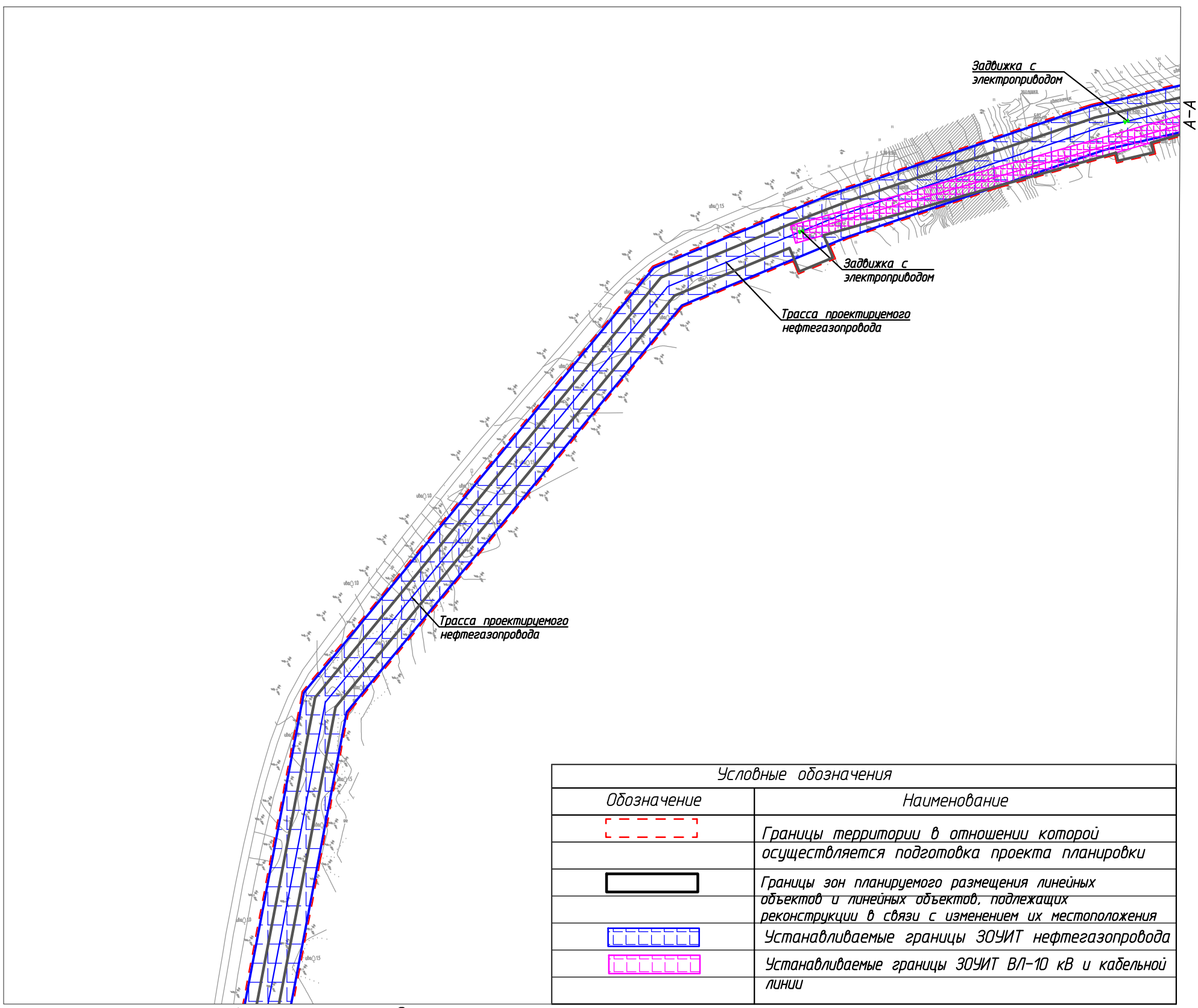
A-A

Трасса проектируемого нефтегазопровода

Трасса проектируемого ВЛ-10кВ

Камера пуска
Трасса проектируемого нефтегазопровода

Трасса проектируемого ВЛ-10кВ



Задвижка с электроприводом

Задвижка с электроприводом

Трасса проектируемого нефтегазопровода

Трасса проектируемого нефтегазопровода

A-A

Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов и линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
	Устанавливаемые границы ЗОУИТ нефтегазопровода
	Устанавливаемые границы ЗОУИТ ВЛ-10 кВ и кабельной линии

Линия совмещения с листом 2

Примечание.

1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не отображены, в связи с отсутствием таких объектов.
2. ЗОУИТ подлежащих установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов не имеет.
3. Проектируемые объекты расположены вне границ особо охраняемых природных территорий.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Инж.2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г4

Строительство нефтегазопровода от Хыльчюского до Южно-Хыльчюского месторождения

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

Стадия	Лист	Листов
	1	

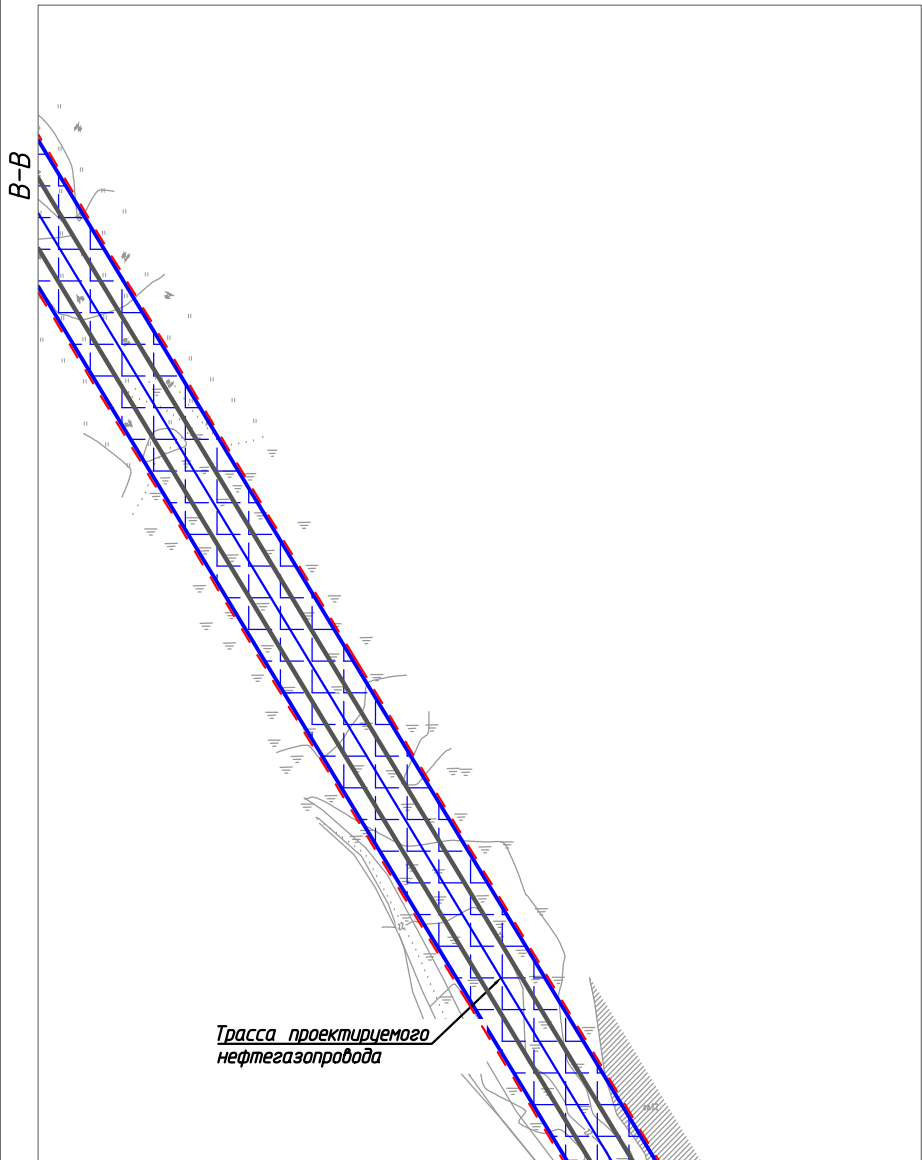
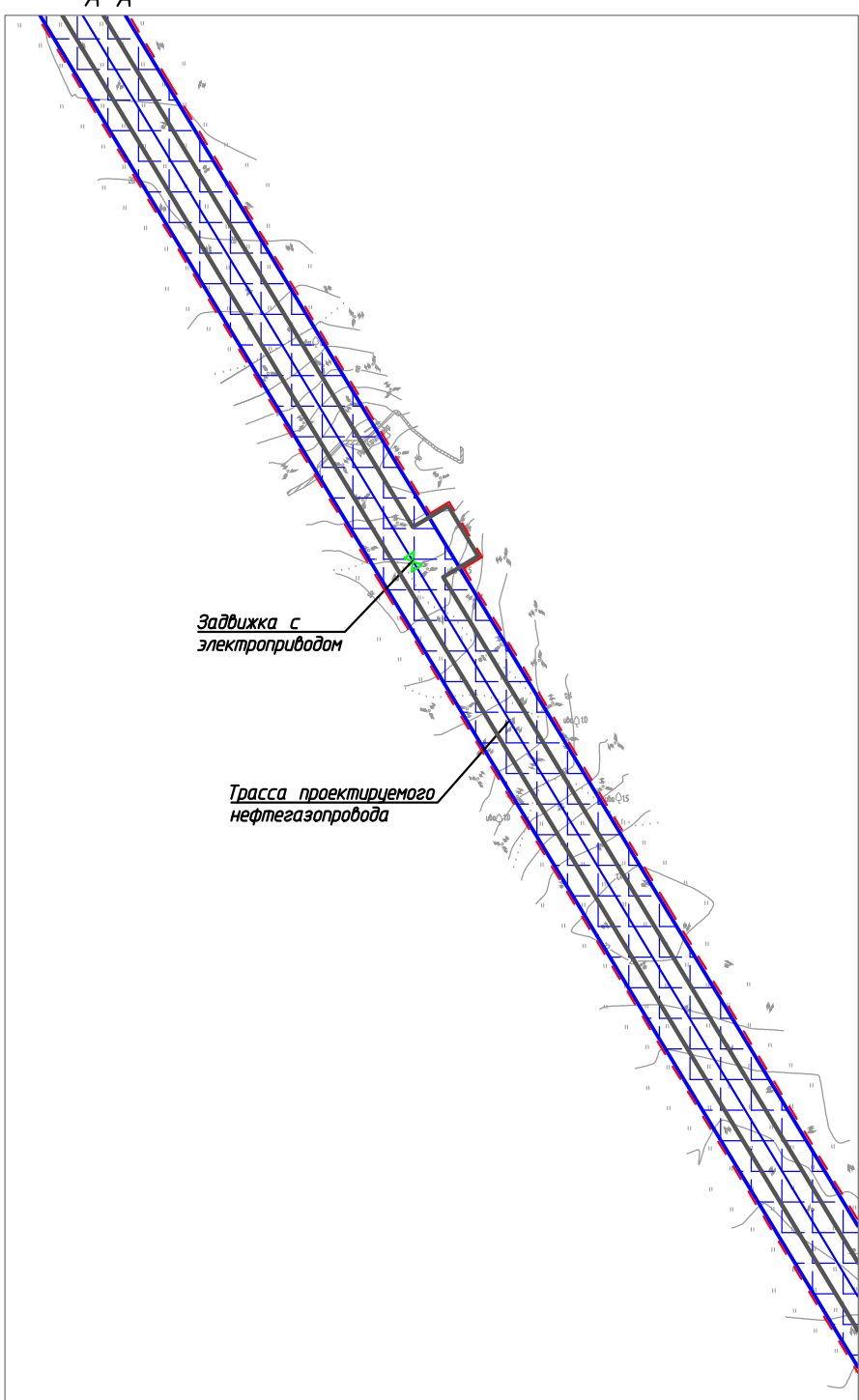
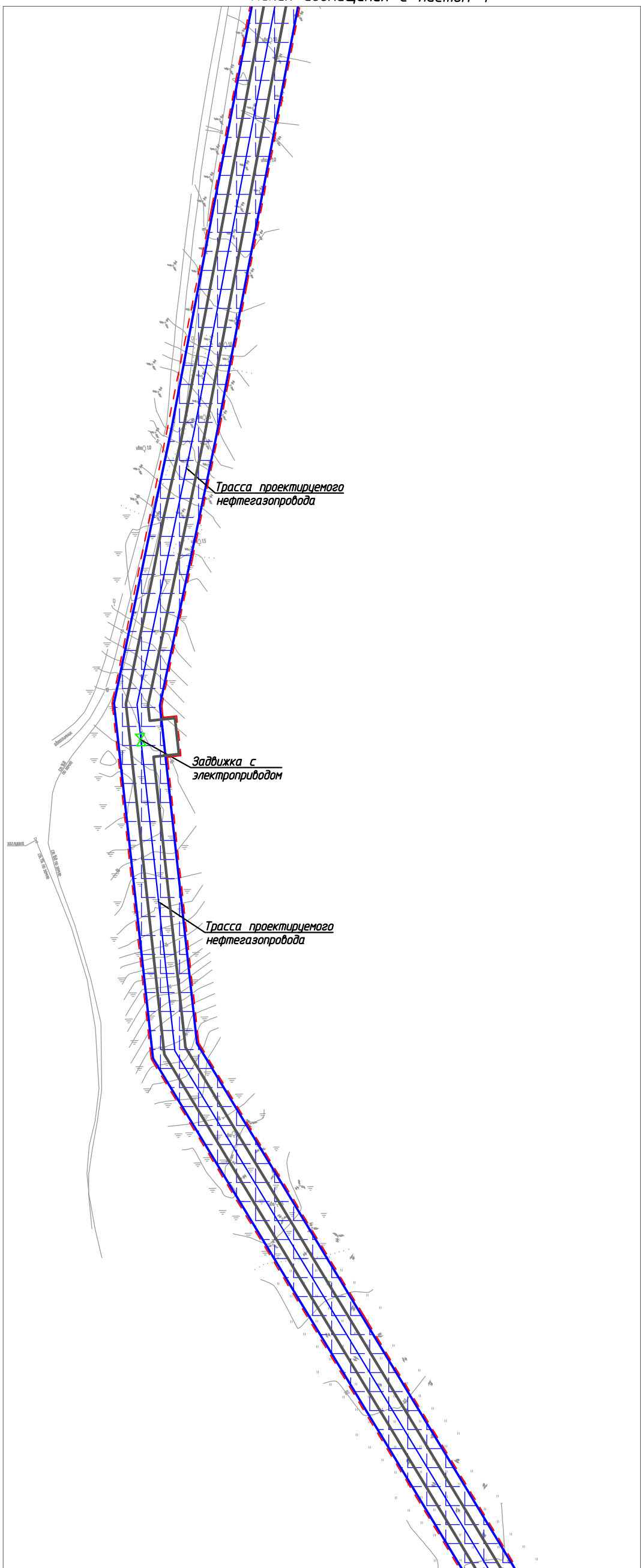
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

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

Линия совмещения с листом 1

A-A



A-A

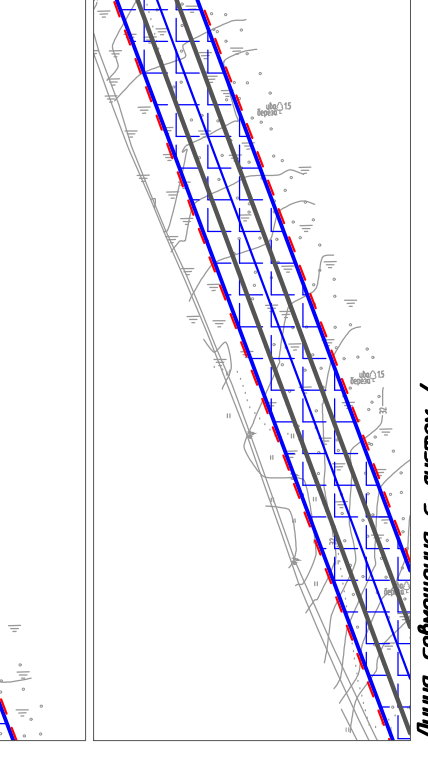
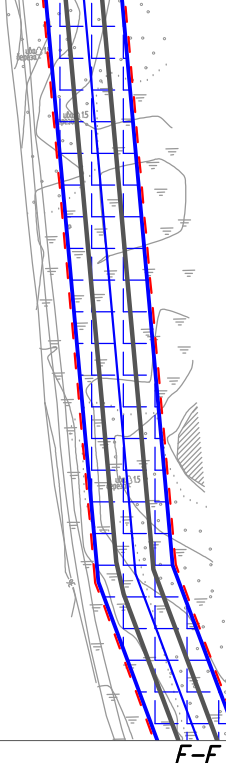
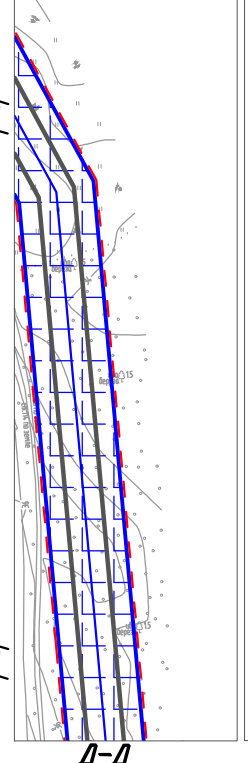
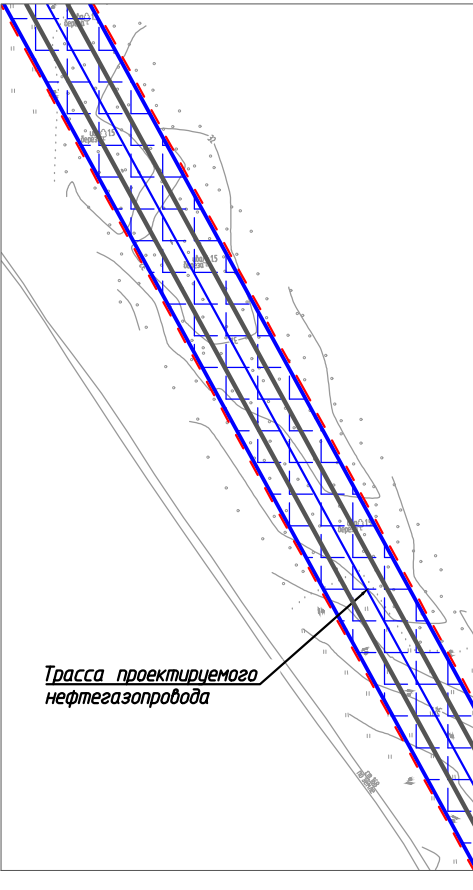
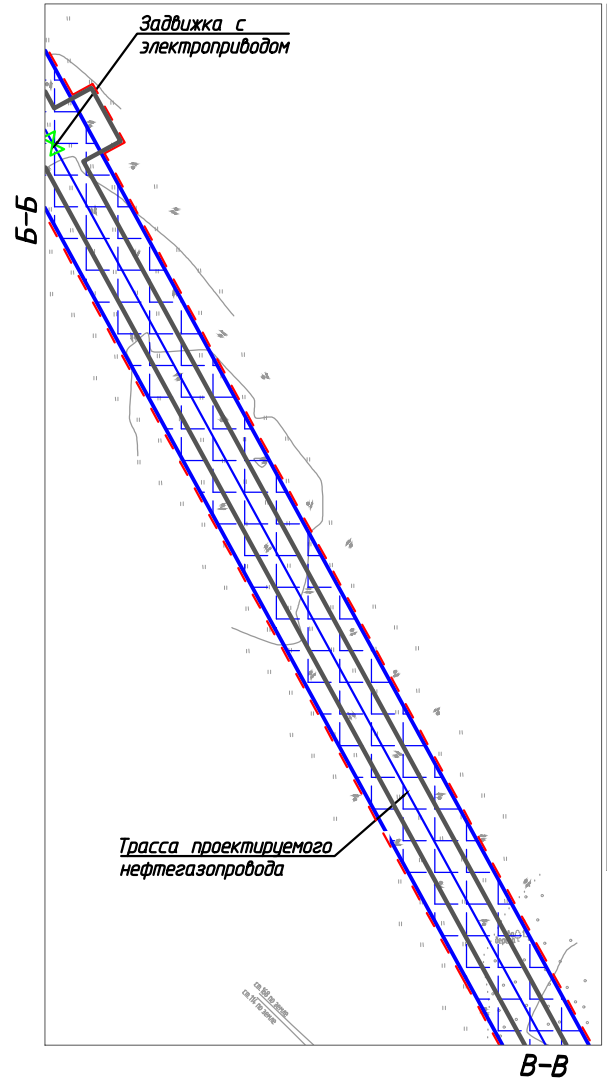
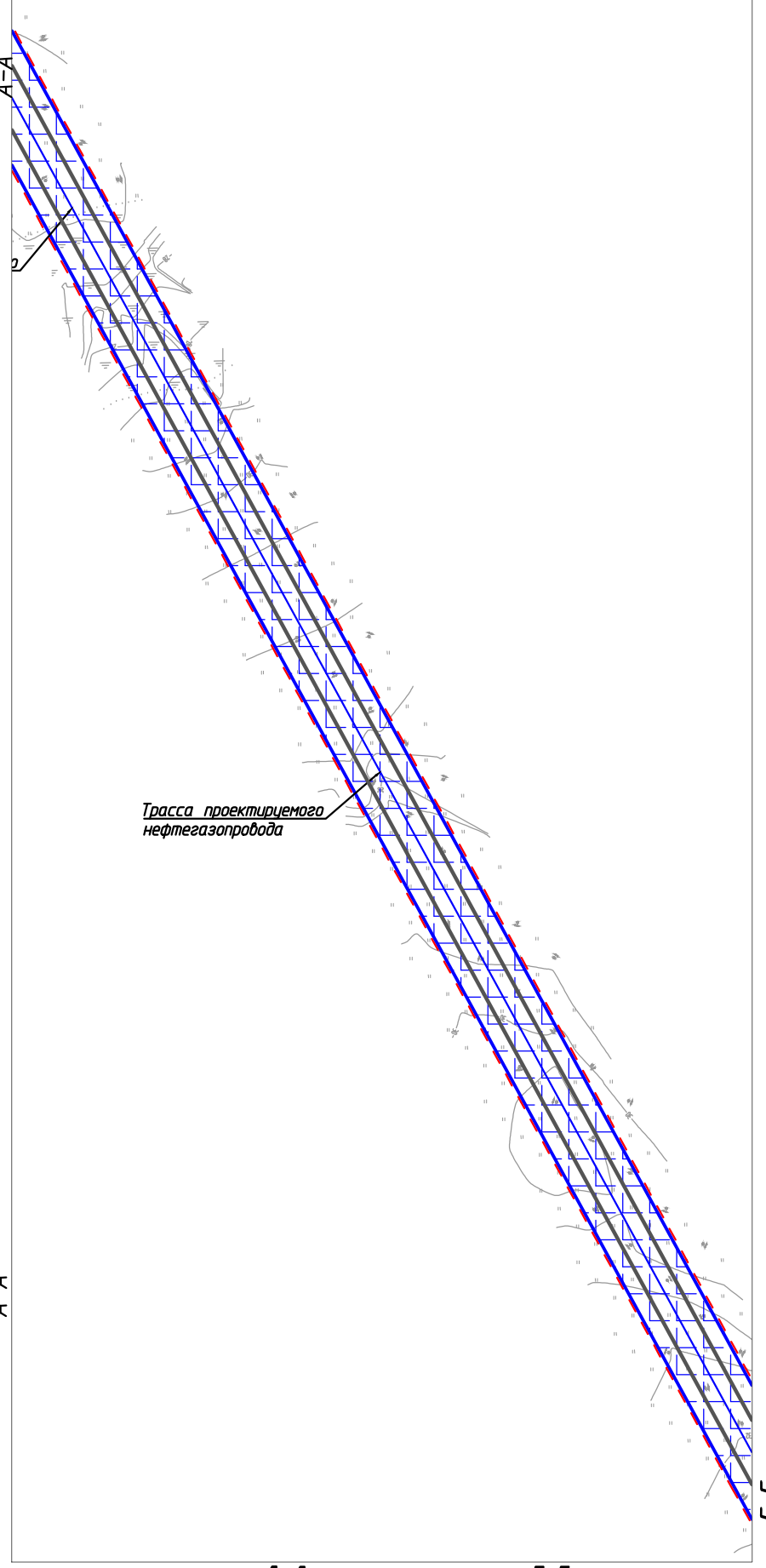
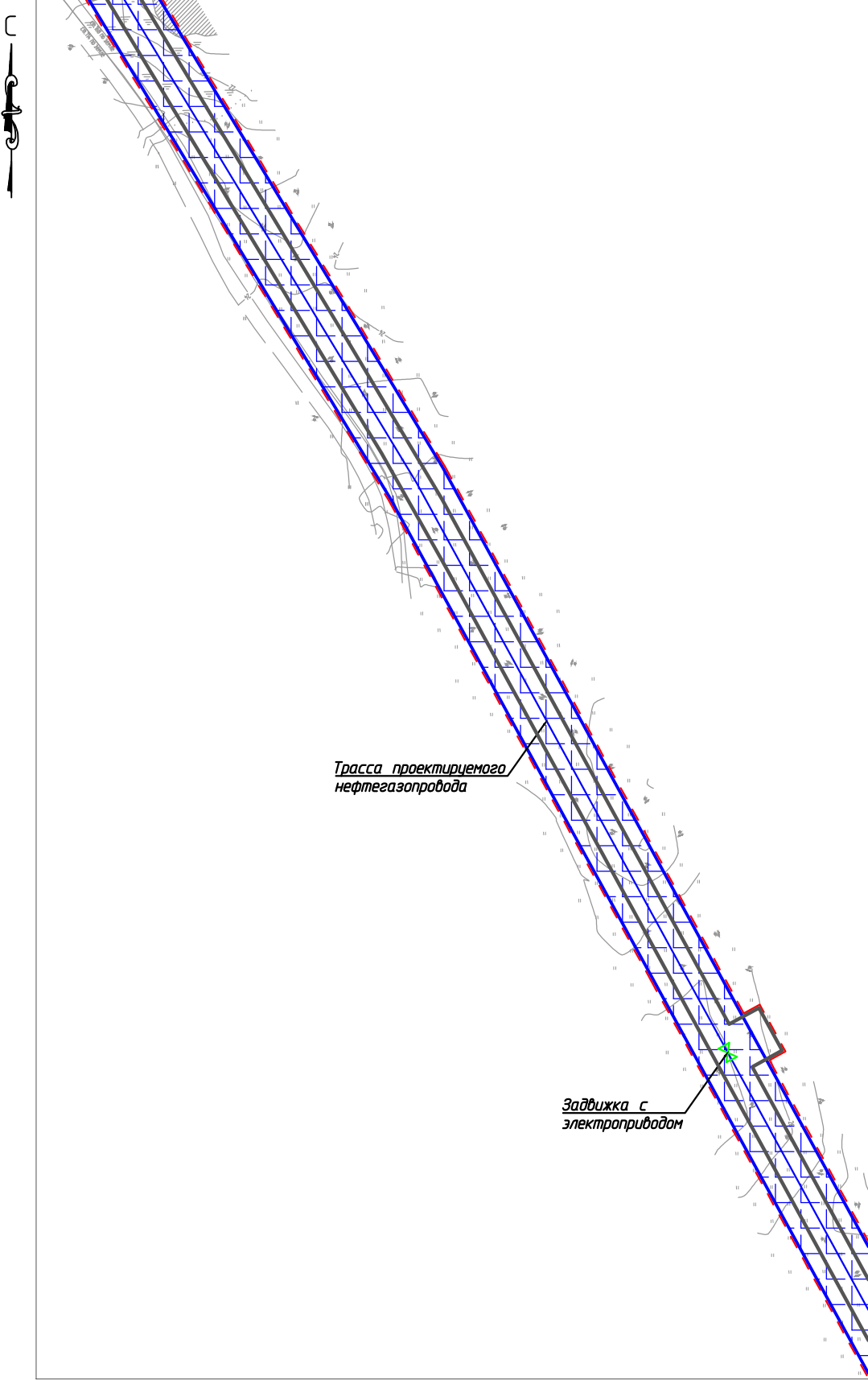
Линия совмещения с листом 3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Инж.2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г4		
Строительство нефтегазопровода от Хыльчюжского до Южно-Хыльчюжского месторождения		
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист
		2
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

Условные обозначения и примечание см. лист 1.



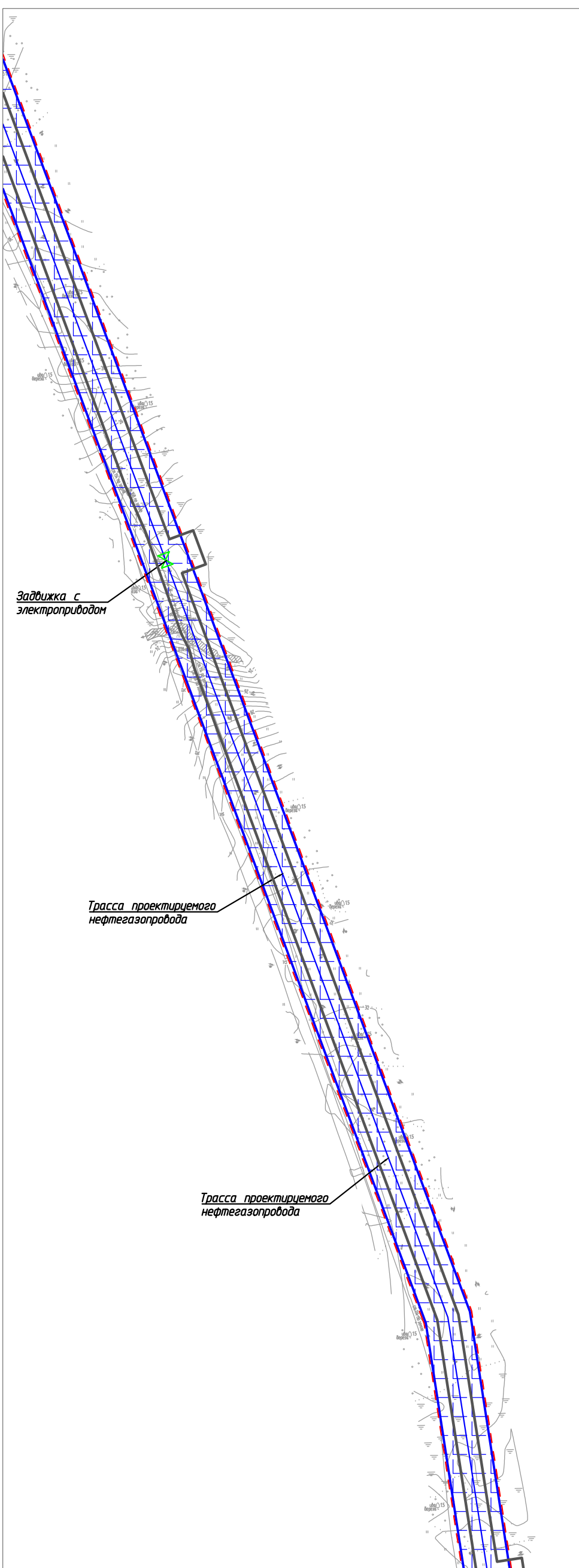
Согласовано				
Изм. № подл.				
Инв. № подл.				
Подп. и дата				
Взам. инв. №				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Инж. 2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г4			
Строительство нефтегазопровода от Хыльчужского до Южно-Хыльчужского месторождения			
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
		3	
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Условные обозначения и примечание см. лист 1.

Линия совмещения с листом 3



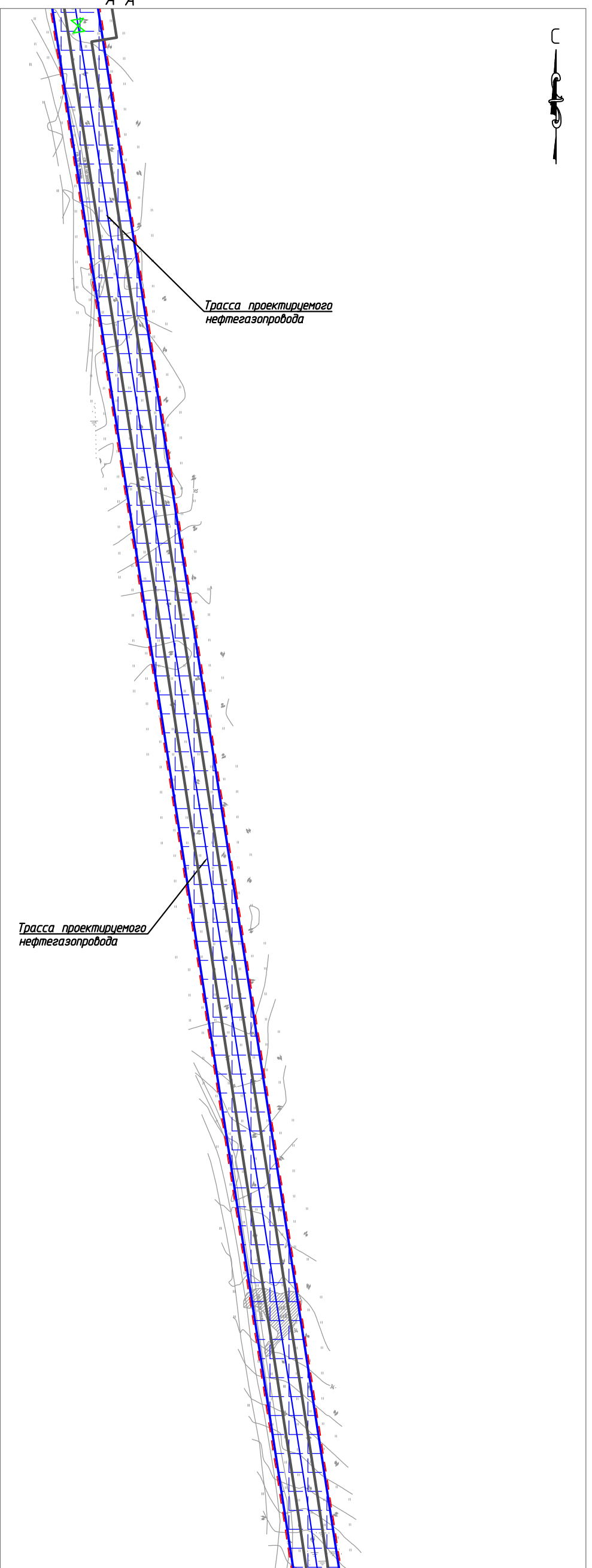
Задвижка с электроприводом

Трасса проектируемого нефтегазопровода

Трасса проектируемого нефтегазопровода

A-A

A-A



Трасса проектируемого нефтегазопровода

Трасса проектируемого нефтегазопровода

Линия совмещения с листом 5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Инж.2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г4

Строительство нефтегазопровода от Хыльчюского до Южно-Хыльчюского месторождения

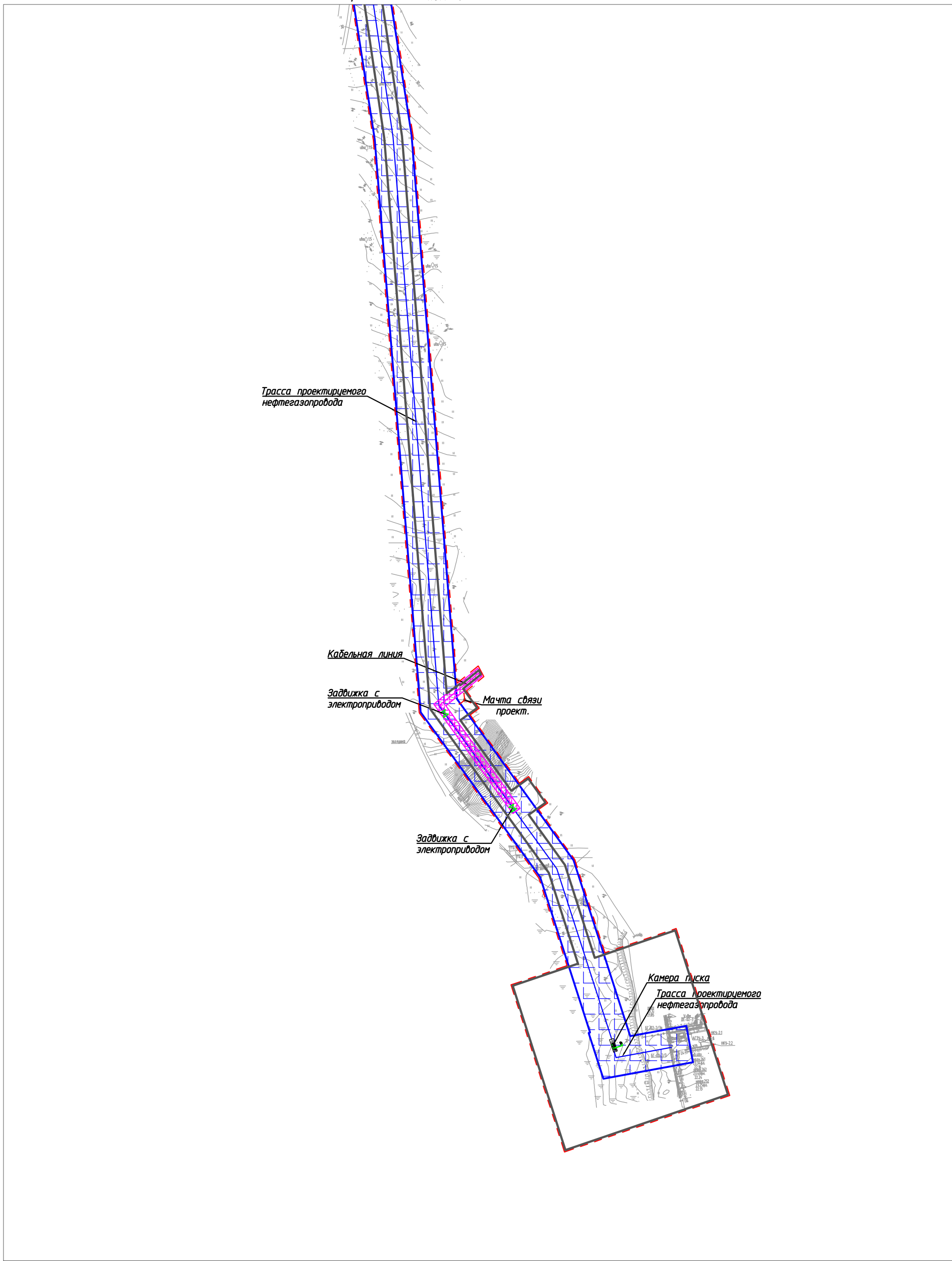
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"

Стадия	Лист	Листов
	4	

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Условные обозначения и примечание см. лист 1.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викулин А.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Инж. 2 кат.		Высоких Н.			

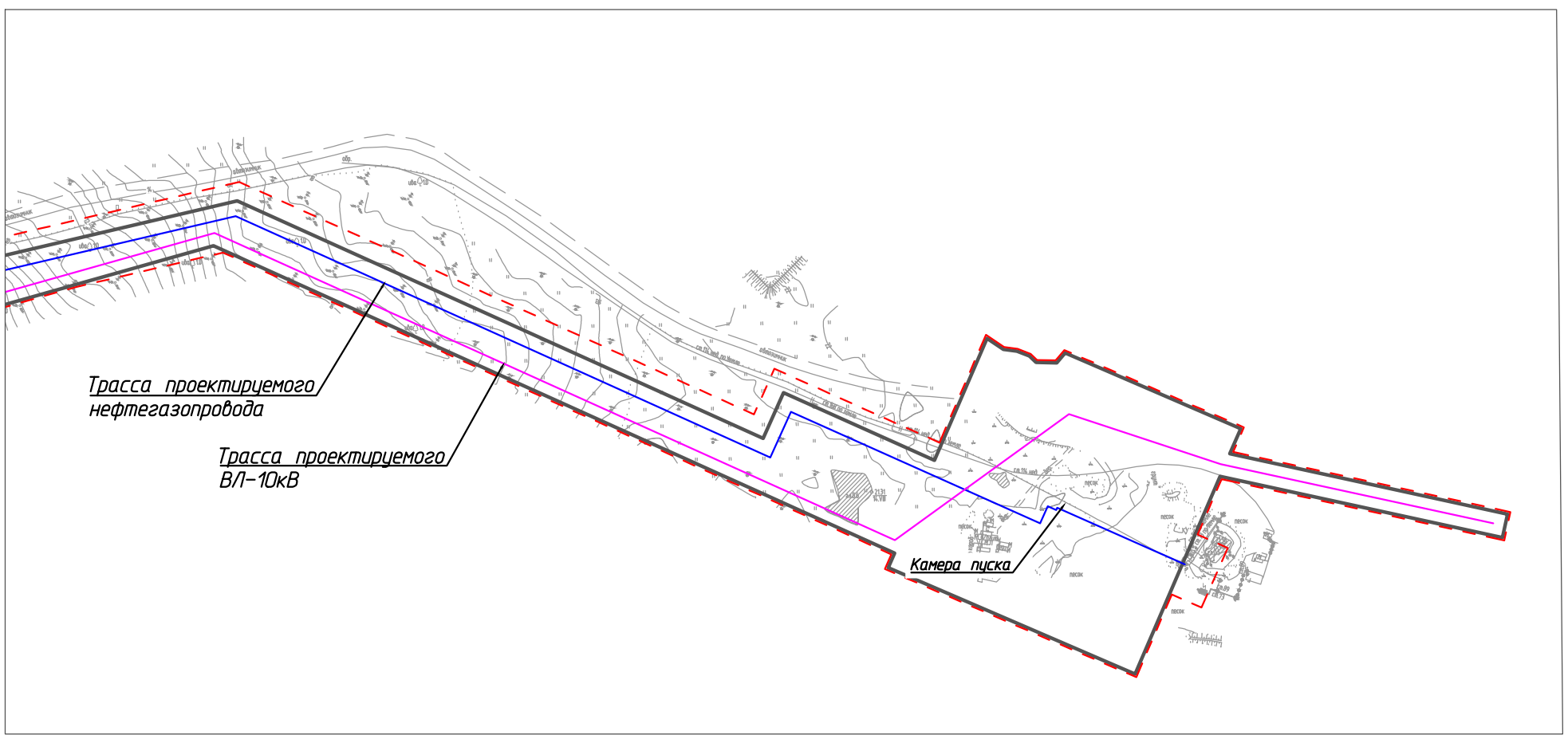
71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г4

Строительство нефтегазопровода от Хыльчюского до Южно-Хыльчюского месторождения

Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
		5	
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Условные обозначения и примечание см. лист 1.

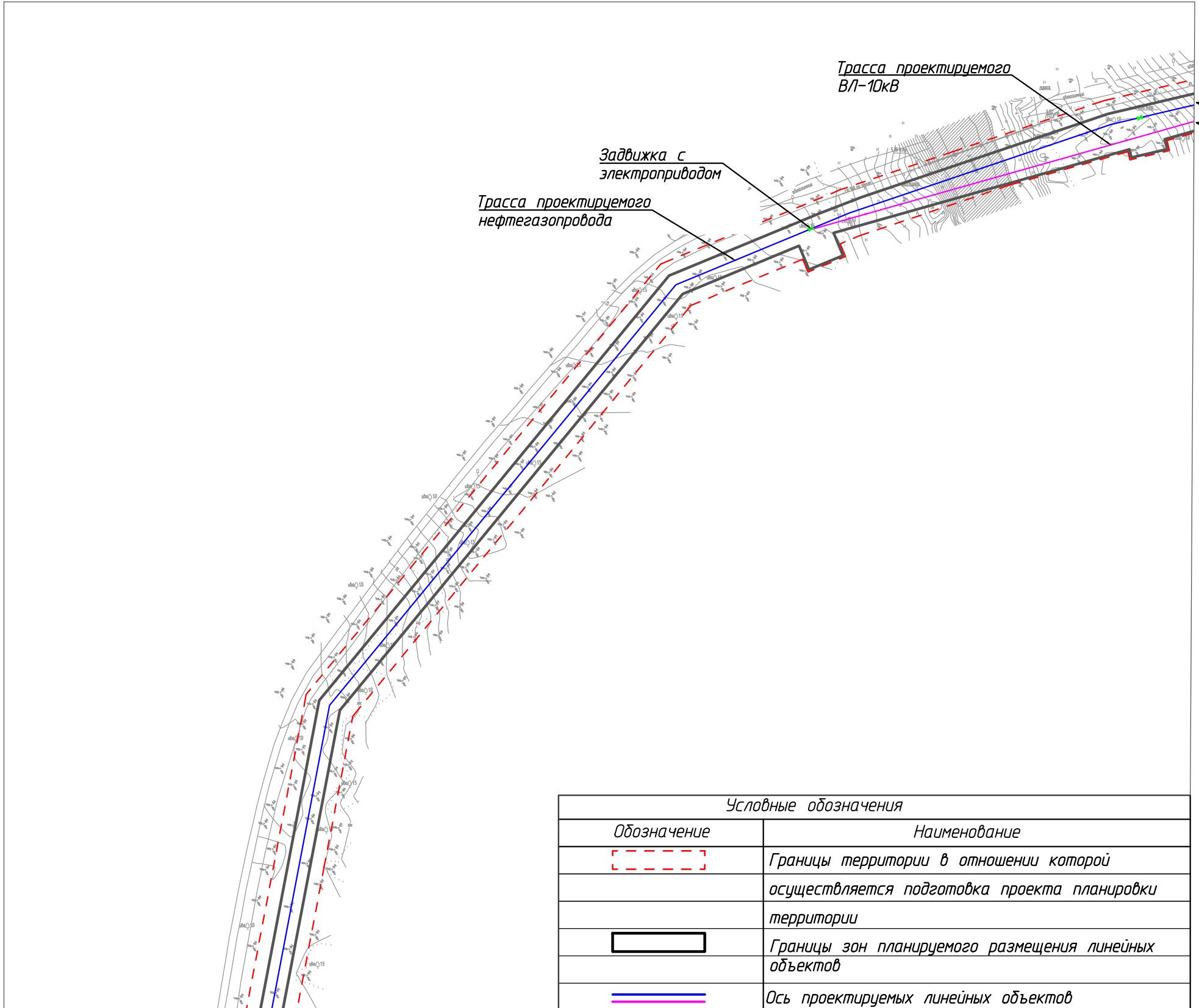
Г
A-A



Трасса проектируемого нефтегазопровода

Трасса проектируемого ВЛ-10кВ

Камера пуска



Трасса проектируемого ВЛ-10кВ

Задвижка с электроприводом

Трасса проектируемого нефтегазопровода

A-A

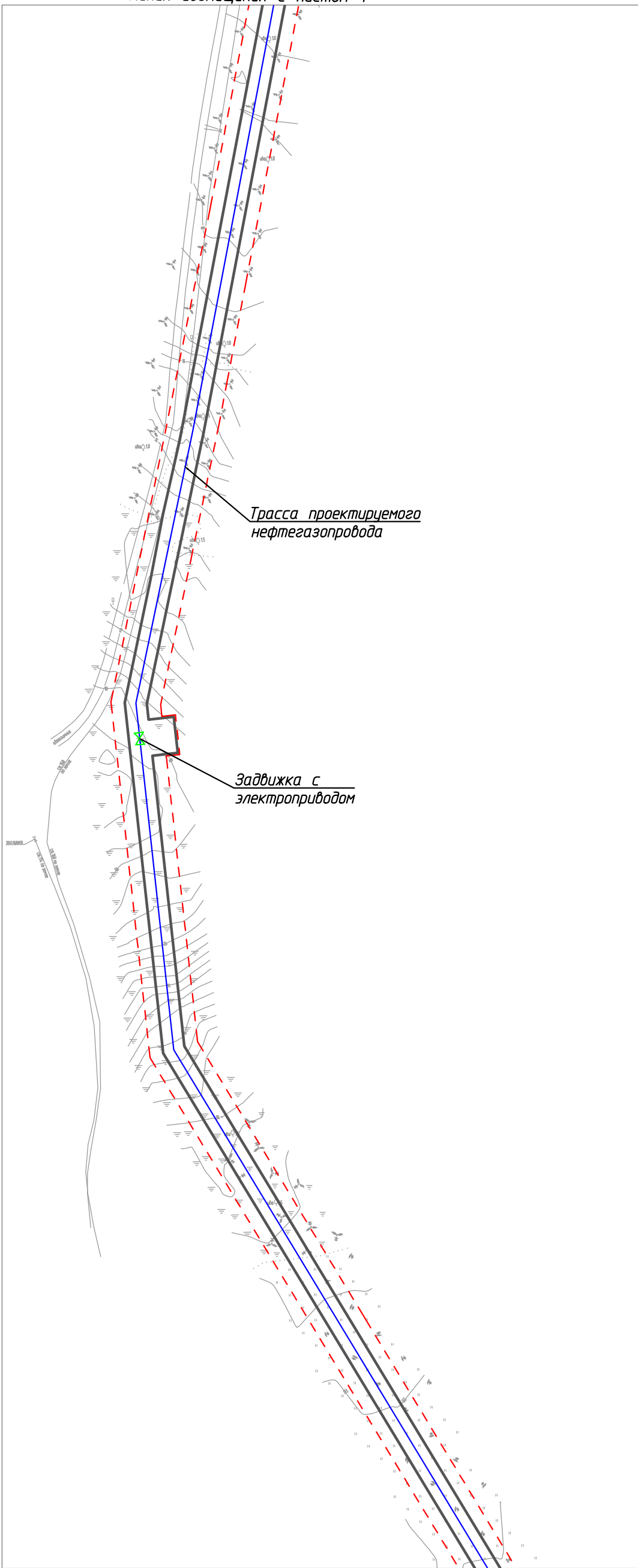
Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Ось проектируемых линейных объектов

Линия совмещения с листом 2

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

						71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г5			
						Строительство нефтегазопровода от Хыльчюского до Южно-Хыльчюского месторождения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								1	
ГИП		Викунин А.							
Рук. гр.		Полищук Е.				Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
Инж.2 кат.		Высоких Н.					Формат А3		

Линия совмещения с листом 1

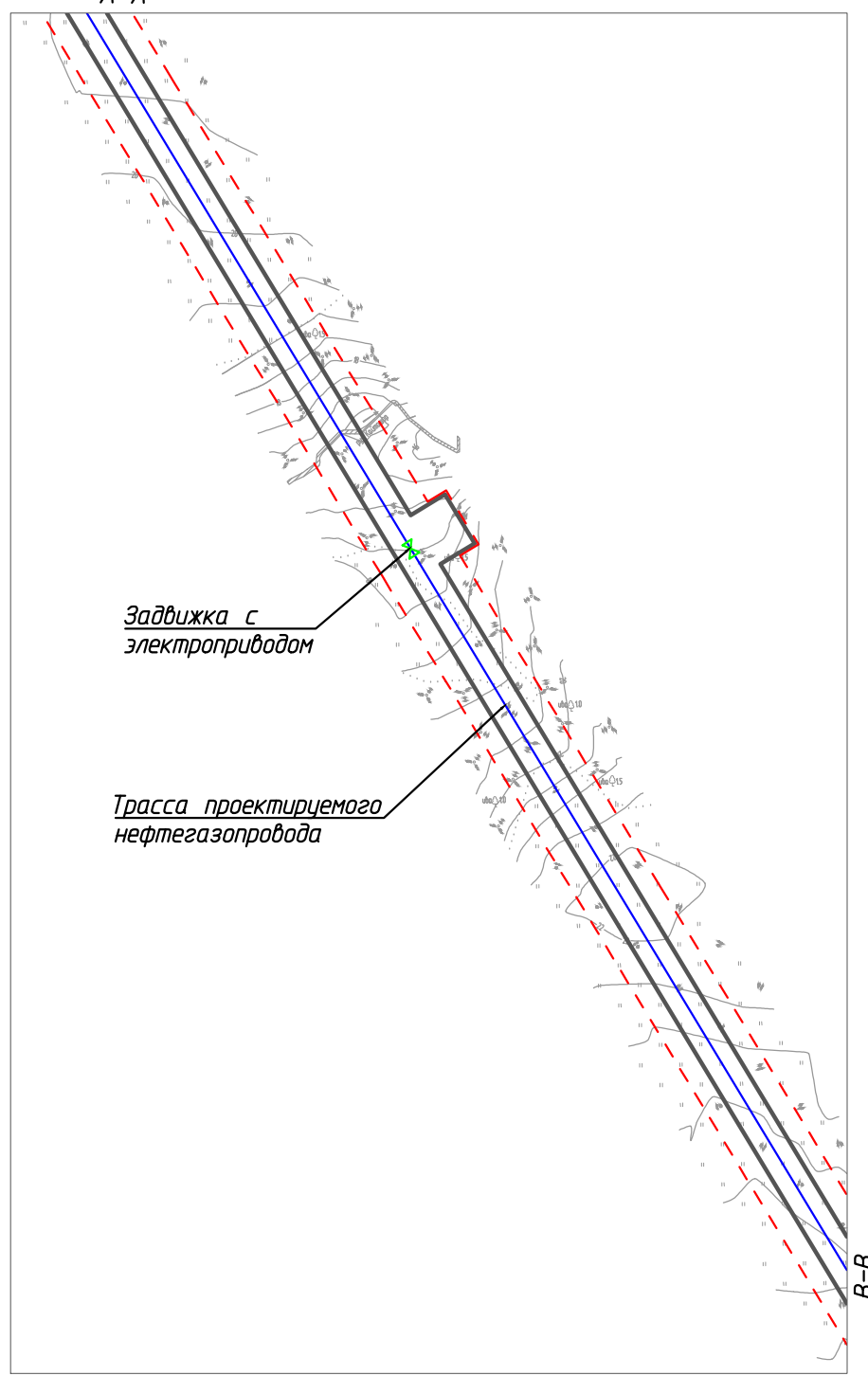


Трасса проектируемого нефтегазопровода

Задвижка с электроприводом

A-A

A-A

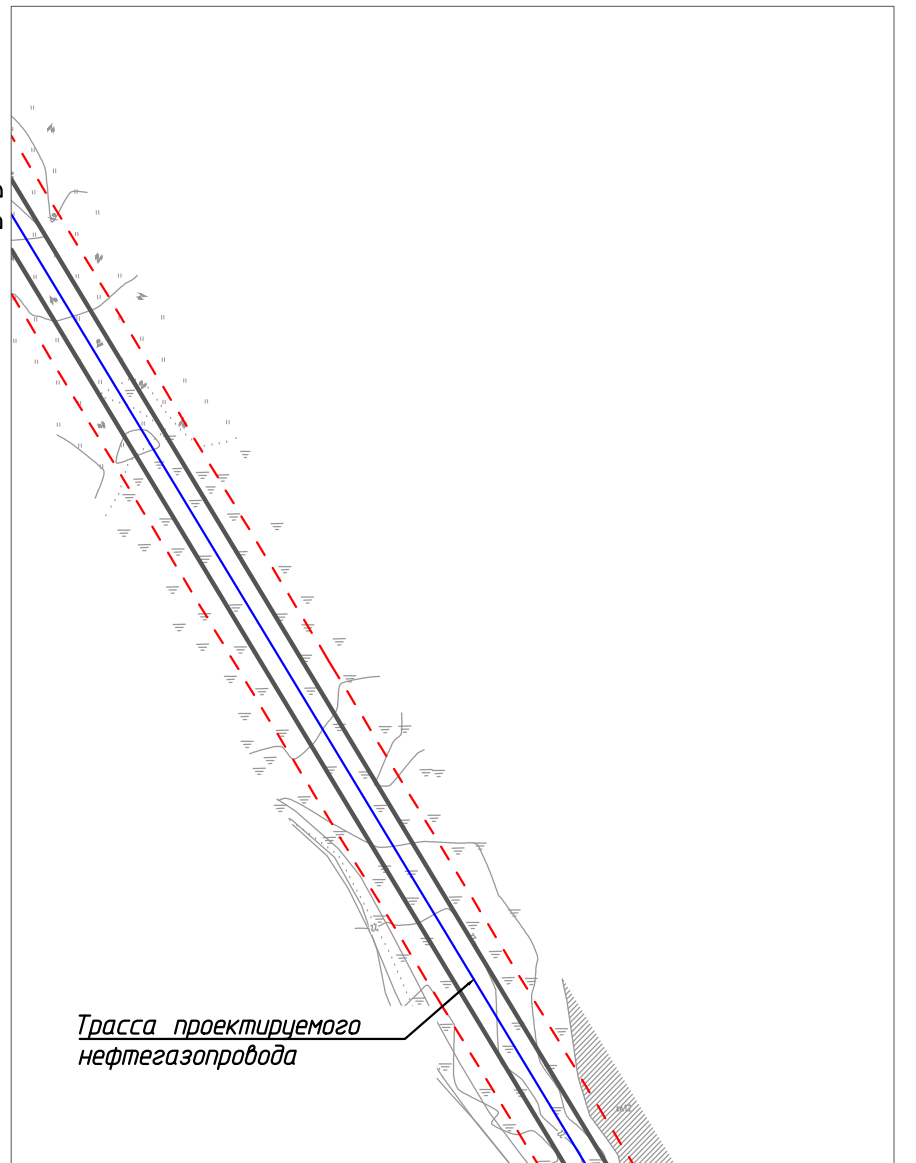


Задвижка с электроприводом

Трасса проектируемого нефтегазопровода

B-B

B-B



Трасса проектируемого нефтегазопровода

Линия совмещения с листом 3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП					
Рук. гр.					
Инж.2 кат.					

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г5

Строительство нефтегазопровода от Хыльчужского до Южно-Хыльчужского месторождения

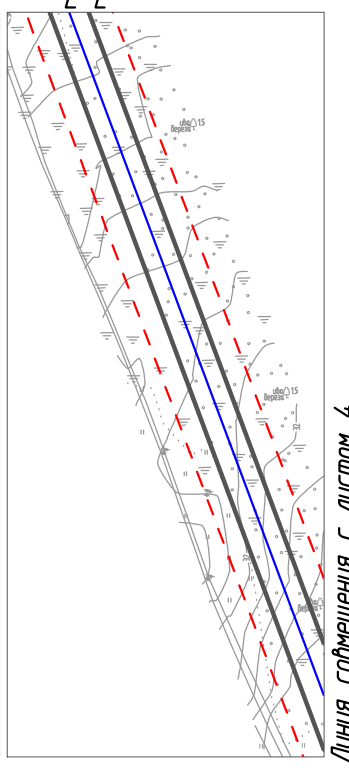
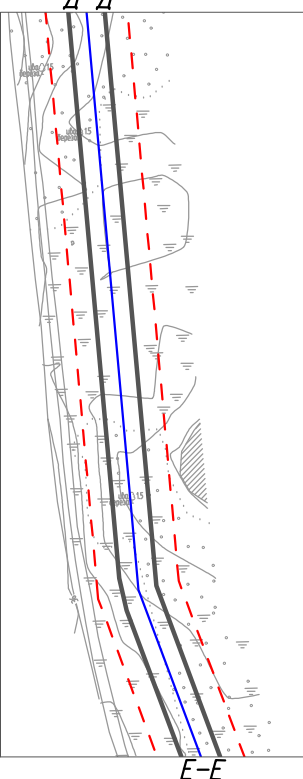
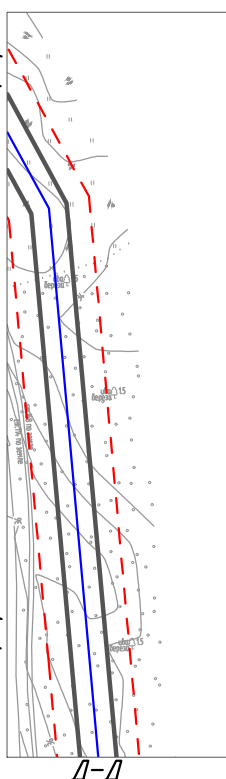
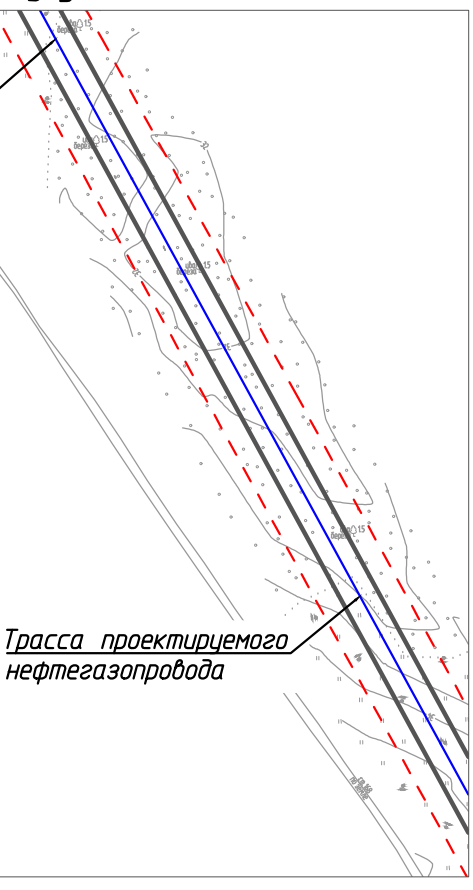
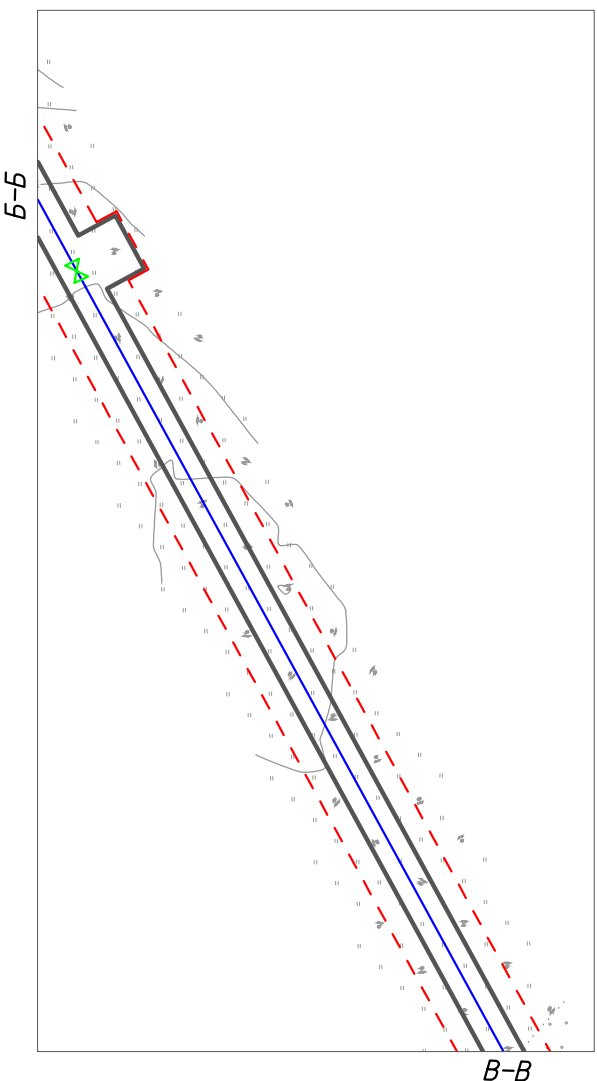
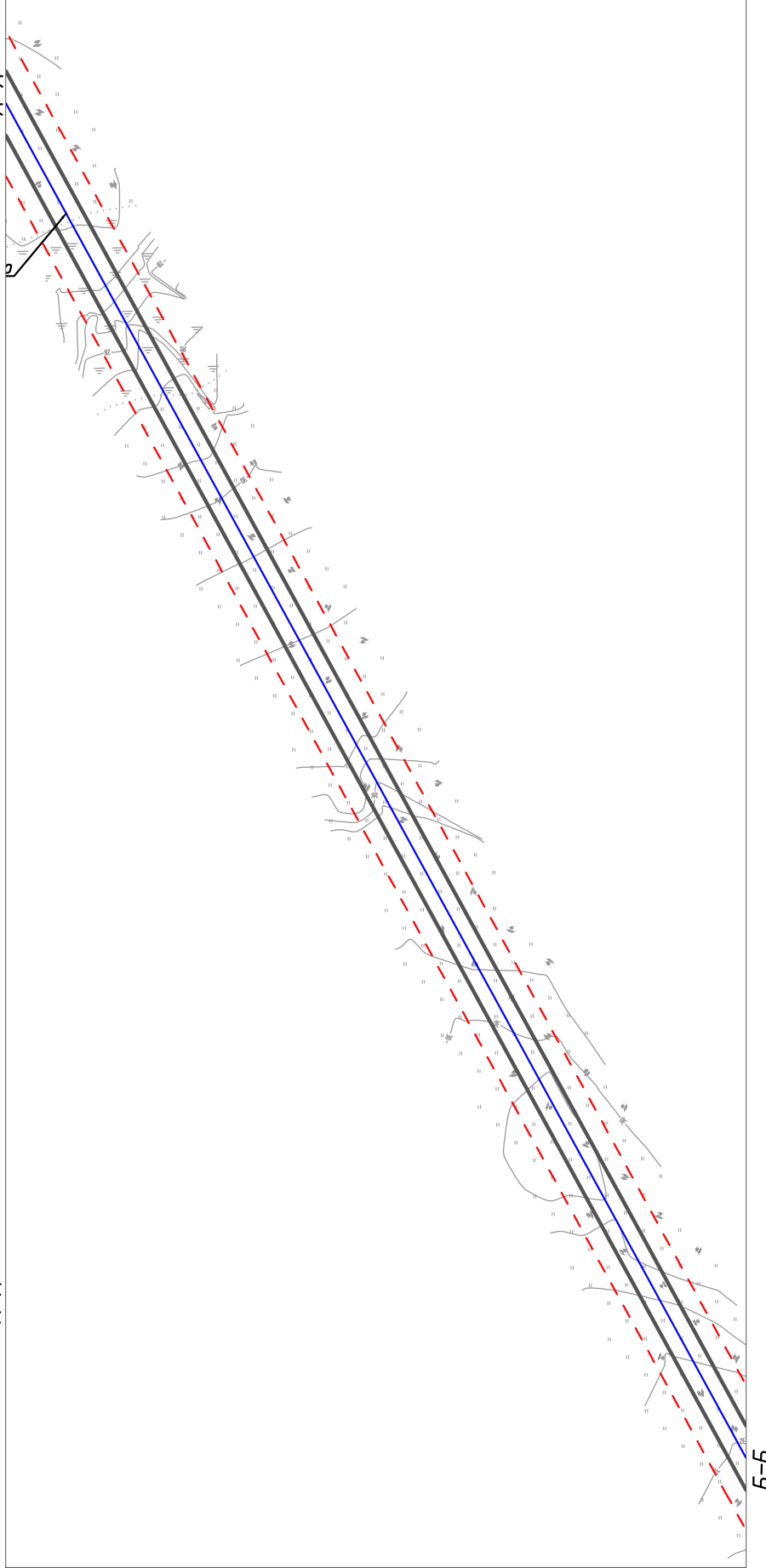
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"

Стадия	Лист	Листов
	2	

Схема конструктивных и планировочных решений
М 1:5000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Условные обозначения и примечание см. лист 1.



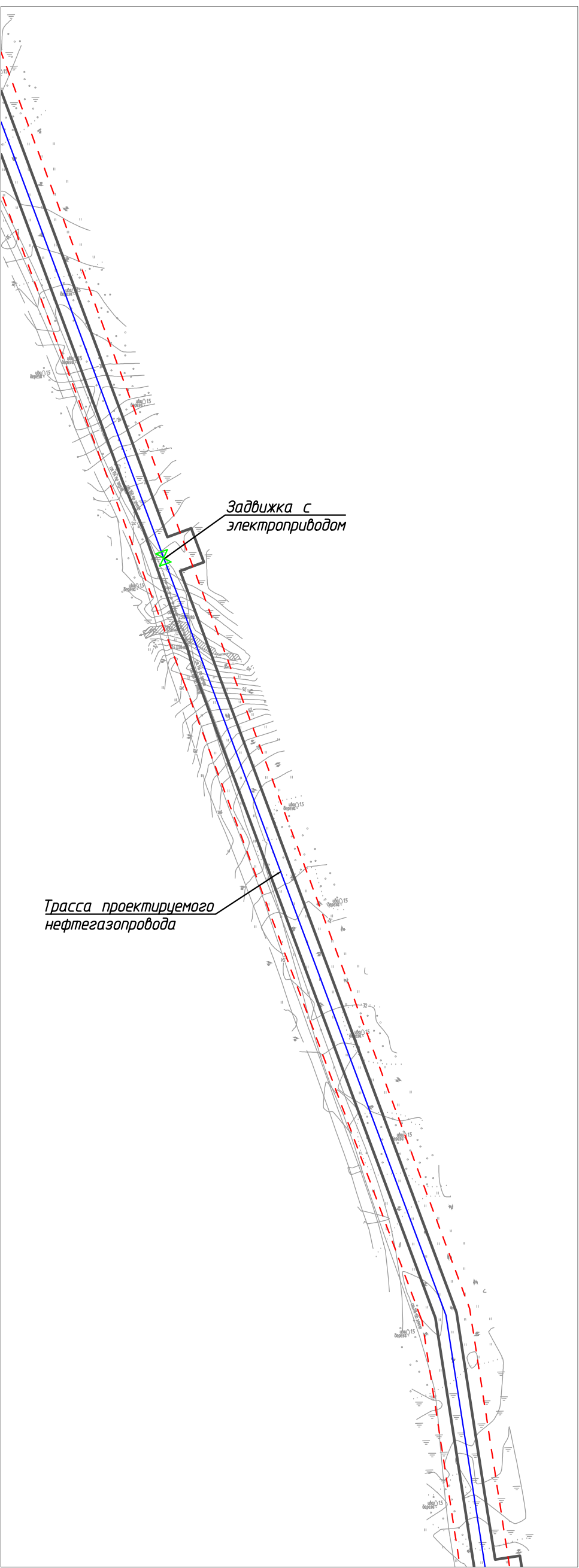
Согласовано		Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.		<i>Викунин</i>	
Рук. гр.		Полищук Е.		<i>Полищук</i>	
Инж.2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г5			
Строительство нефтегазопровода от Хыльчужского до Южно-Хыльчужского месторождения			
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"		Стадия	Лист
		3	Листов
Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5000		ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

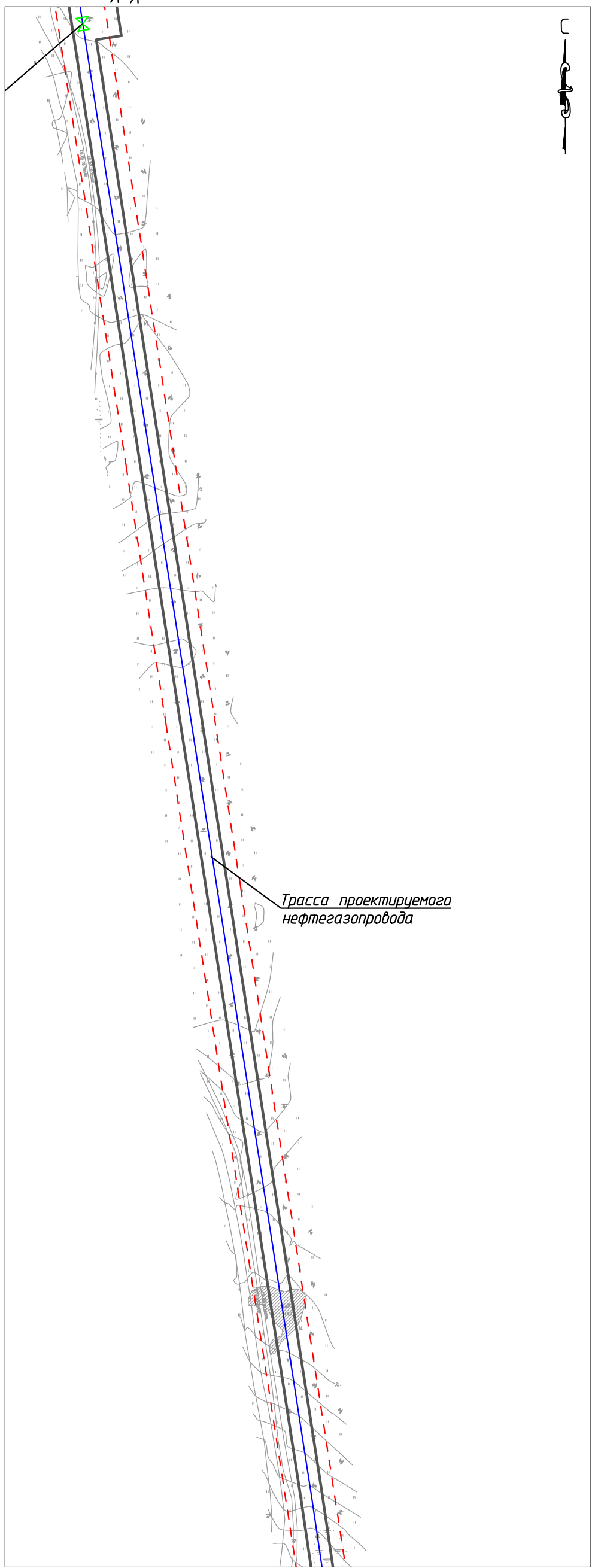
Условные обозначения и примечание см. лист 1.

Линия совмещения с листом 3



A-A

A-A



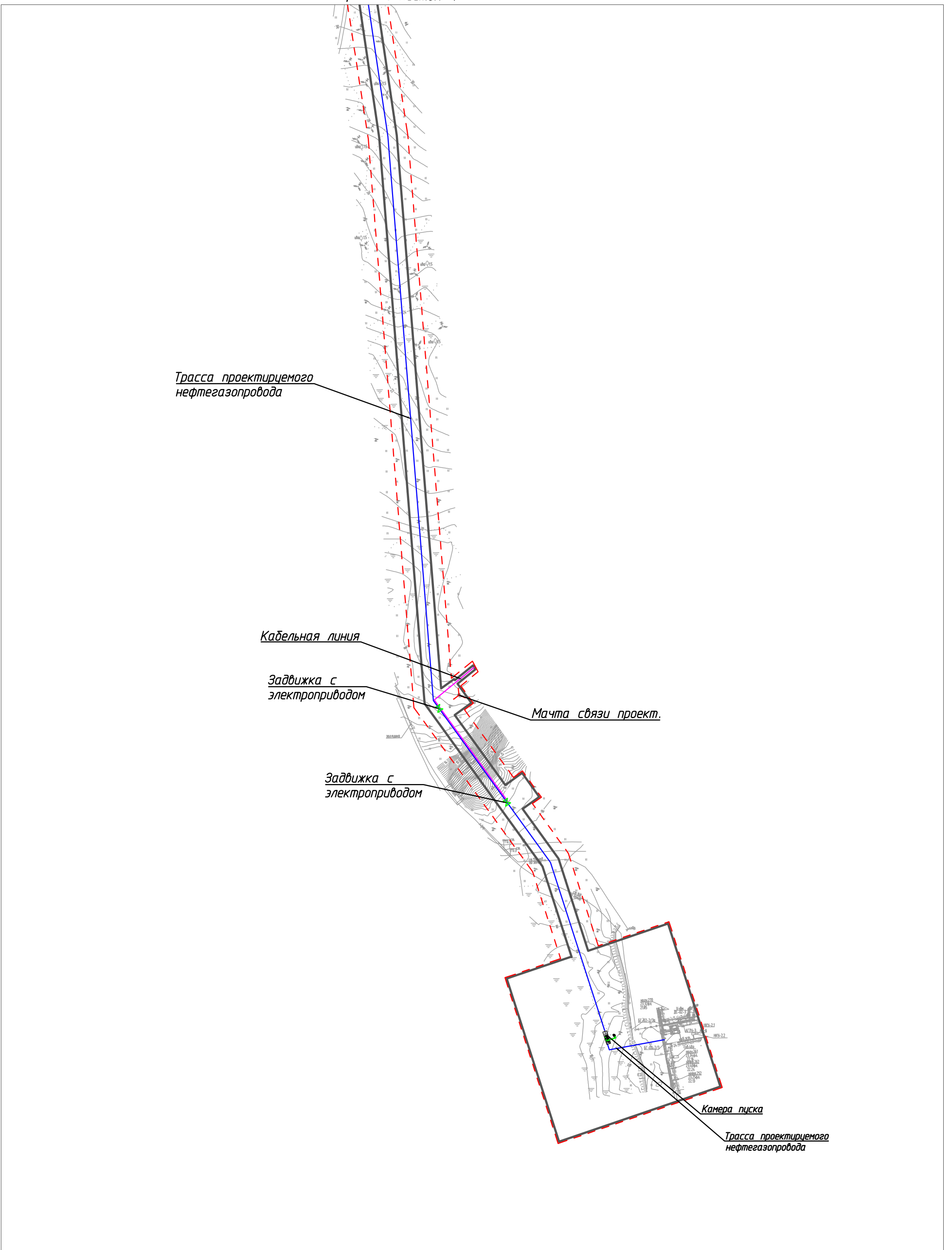
Линия совмещения с листом 5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Викунин А.		<i>[Signature]</i>	
Рук. гр.		Полищук Е.		<i>[Signature]</i>	
Инж.2 кат.		Высоких Н.			

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г5		
Строительство нефтегазопровода от Хыльчюского до Южно-Хыльчюского месторождения		
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист
		4
Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

Условные обозначения и примечание см. лист 1.



Трасса проектируемого нефтегазопровода

Кабельная линия

Задвижка с электроприводом

Мачта связи проект.

Задвижка с электроприводом

Камера пуск

Трасса проектируемого нефтегазопровода

Согласовано	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП					
Рук. гр.					
Инж.2 кат.					

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Г5

Строительство нефтегазопровода от Хыльчюского до Южно-Хыльчюского месторождения

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

Стадия	Лист	Листов
	5	

Схема конструктивных и планировочных решений
М 1:5000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

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

а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Территория Ненецкого автономного округа согласно СП 131.13330.2012 находится в пределах климатического подрайона 1Г, во 2 строительно-климатической зоне.

Лето короткое, сырое и прохладное, зима долгая и холодная. Особенности климата исследуемой территории определяются географическим положением - близостью к Северному Ледовитому океану и, как следствие, - малым количеством солнечной радиации зимой. Климат формируется преимущественно под воздействием арктических и, в меньшей степени, атлантических масс воздуха. Со стороны Сибири зимой нередко приходит континентальный воздух, принося сухую морозную погоду. Частая смена воздушных масс придает погоде в течение всего года большую неустойчивость.

Сведения о климатических параметрах приводятся по метеостанциям Варандей – ближайшая репрезентативная метеостанция. Общие сведения о климатических параметрах приводятся в соответствии с СП 131.13330.2020 по метеостанции Нарьян-Мар.

Температурный режим. Среднегодовая температура воздуха составляет минус 3,5°С. Отрицательные среднемесячные температуры воздуха наступают в октябре и удерживаются до мая включительно. Самый холодный месяц – февраль со средней температурой воздуха минус 22,7°С. Средний из абсолютных годовых минимумов составляет минус 41°С, абсолютный минимум минус 48°С.

Наиболее теплым месяцем является июль. Его средняя месячная температура 13,6°С, абсолютный максимум приходится на июнь-август – плюс 33°С. Средний из абсолютных годовых максимумов составляет 29,0°С.

б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Земельные участки в границах проектирования расположены в кадастровом квартале 83:00:070001 на землях сельскохозяйственного назначения и на землях промышленности и иного специального назначения, находящихся в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Проектируемый объект располагается вне границ особо охраняемых природных территорий и территорий объектов культурного наследия, на землях сельскохозяйственного назначения (СПК «Харп») и землях промышленности, предоставленных в целях разработки и обустройства Южно-Хыльчююского (лицензионный номер НГКМ (НРМ 15811 НЭ)) и Хыльчююского (лицензионный номер НГКМ (НРМ 00747 НЭ)) нефтяных месторождений.

Нормы отвода земель для проектируемых линейных объектов определяются согласно «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» и «Нормы отвода земель для проектируемых линейных объектов определяется согласно СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».

в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Не требуется.

г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов

Не требуется.

д) 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
предоставлены в таблицах 3 - 4.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

71-05-2НИПИ/2022-ППТ.Т1

Лист

Таблица 3 – Ведомость пересечений с коммуникациями

Местоположение, ПК	Отметка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения, высота до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы
0+00,06	24,56	нефтепровод	надземный	1,50	Ст.89	78°
162+37,09	26,46	Кабельная эстакада	надземный	3,65	-	88°
162+38,14	24,73	водовод	надземный	1,93	Ст.159	88°
162+38,77	24,53	нефтепровод	надземный	1,80	Ст.159	88°
162+36,61	24,57	нефтепровод	надземный	1,85	Ст.114	88°
162+40,20	24,59	нефтепровод	надземный	1,88	Ст.114	88°

Таблица 4 – Ведомость пересечений дорог

Местоположение, ПК	Отметка	Наименование дороги	Угол пересечения градусы	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м
158+71,15	-	автозимник	57°	-	-	-	13,25

е) 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

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

ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) предоставлена в таблицах 5 - 6

Таблица 5 – Ведомость пересечения с болотами и заболоченными участками

Проектный километр	Протяжение по оси перехода			Примечание
	от ПК+	до ПК+	длина по оси перехода, м	
3	31+82,19	40+45,55	863,36	заболоченность
5	55+94,70	56+08,86	14,16	заболоченность
5	56+38,39	63+12,04	673,65	Заболоченность
7	75+24,93	76+79,18	154,25	заболоченность
10	103+72,28	112+69,01	896,73	заболоченность
11	116+37,10	118+68,10	231,00	заболоченность
12	127+25,37	129+16,78	191,41	заболоченность
14	146+42,23	146+81,73	39,50	заболоченность
15	150+37,34	150+87,59	50,25	заболоченность
15	151+27,37	151+51,14	23,77	заболоченность
15	153+97,40	154+79,78	82,38	заболоченность
16	161+20,95	161+75,23	54,28	заболоченность
3	31+82,19	40+45,55	863,36	заболоченность
5	55+94,70	56+08,86	14,16	заболоченность

Таблица 6 – Ведомость пересекаемых водотоков

КМ	ПК+	Протяжение водной поверхности	Наименование и характеристики водотока	Отметка дна	Урез воды
0	3+32,28	64,93	р.Хыльчую	0,70	1,60
4	47+83,73	2,32	руч. Кайташор	15,22	16,52
11	118+57,62	14,42	ручей без названия	21,51	22,71
14	143+92,34	52,03	озеро без названия	33,95	34,25
15	157+30,18	26,30	р.Ярейю	5,84	8,43

Примечания

1. Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не разрабатывалась, т.к. в соответствии с Приказом №740/пр от 25.04.2017 Мини-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

71-05-2НИПИ/2022-ПШТ.Т1

Лист

стерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации «Об установлении случаев подготовки и требований к подготовке входящей в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории» разработка не требуется.

2. Схема границ территорий объектов культурного наследия не разрабатывалась, т.к. на земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, отсутствуют.

3. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера не разрабатывалась, т.к. проектируемый объект не попадает в границы зон возможной опасности, а именно: в зоны возможных разрушений, возможного радиоактивного загрязнения, возможного катастрофического затопления, возможного химического заражения, возможного образования завалов. Выполнения инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, предусмотренных для указанных зон, не требуется.

4. Планируемый к размещению объект не относится к объектам федерального, регионального или местного значения, определенными пунктами 18, 19, 20 статьи 1 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №160-ФЗ (ред. от 30.04.2021).

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					71-05-2НИПИ/2022-ПШТ.Т1	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		