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

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

«Обустройство куста № 155 Харьягинского месторождения». «Строительство линейных коммуникаций куста № 155 Харьягинского месторождения»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

«Проект планировки территории»

09-07-2НИПИ/2022-ППТ

2023

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

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

«Обустройство куста № 155 Харьягинского месторождения». «Строительство линейных коммуникаций куста № 155 Харьягинского месторождения»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

«Проект планировки территории»

09-07-2НИПИ/2022-ППТ

Заместитель директора – главный инженер О.С. Соболева

Главный инженер проекта П.А.Попов

2023

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

	Обозначение	Наименование	Страница
		Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
1	09-07-2НИПИ/2022-ППТ.Г1	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
		Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	09-07-2НИПИ/2022-ППТ.Т1	Пояснительная записка	
		Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»	
3	09-07-2НИПИ/2022-ППТ.Г2	Схема расположения элементов планировочной структуры	
4	09-07-2НИПИ/2022-ППТ.Г3	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	
5	09-07-2НИПИ/2022-ППТ.Г4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, лесничеств	
6	09-07-2НИПИ/2022-ППТ.Г5	Схема конструктивных и планировочных решений	
7	09-07-2НИПИ/2022-ППТ.Г6	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта	
		Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть»	
8	09-07-2НИПИ/2022-ППТ.Т2	Пояснительная записка	
		Приложение	

Согласовано

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

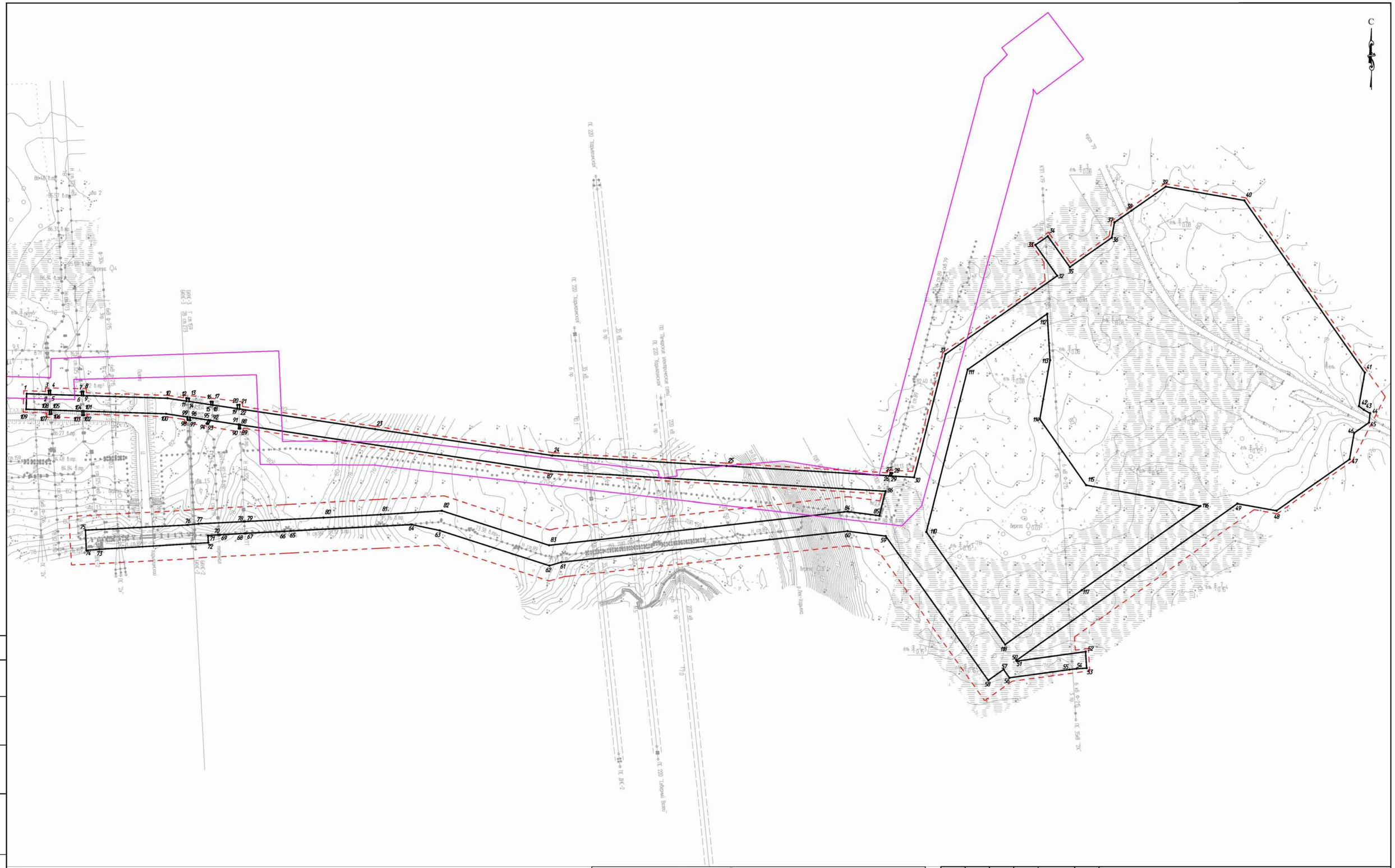
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Попов П.			
Рук.групп		Полищук Е.			
Инженер		Веприкова Т.			

09-07-2НИПИ/2022-ППТ

Содержание

Стадия	Лист	Листов
П	2	

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»



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.

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
	Границы утвержденных, красных линий

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

09-07-2НИПИ/2022-ППТ.Г1

"Обустройство куста № 155 Харьягинского месторождения". "Строительство линейных коммуникаций куста № 155 Харьягинского месторождения"

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

Стадия	Лист	Листов
		1

Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2500

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А2

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»

Проект планировки территории по объекту: «Обустройство куста № 155 Харьягинского месторождения». «Строительство линейных коммуникаций куста № 155 Харьягинского месторождения» выполнен ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» (Дополнительное соглашение № 09-07-2НИПИ/2022 от 02/06.2022 к рамочному договору подряда № 22Y0286 от 01.03.2022 с ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»).

В соответствии с постановлением 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» принятия решения о подготовке документации по планировке территории не требуется.

Подготовка графической части проекта планировки территории подготовлена в соответствии с материалами и результатами инженерных изысканий, выполненных ООО «УралГео» 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.

Проектом предусматривается:

-строительство высоконапорного водовода от т. вр. до куста № 155;

- строительство двух взаиморезервируемых ВЛЗ-6кВ;
- строительство автодороги к кусту № 155;
- строительство нефтесборный коллектор куст №155 – т.вр. в НСК куст 56 – задв. № 95;
- обустройство куста скважин № 155.

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, Ненецкий автономный округ, МР «Заполярный район».

Площадь зоны планируемого размещения линейных объектов составляет – 13,3023 га, в том числе:

- по землям сельскохозяйственного назначения – 1,0736 га;
- по землям промышленности и иного специального назначения – 12,2287 га.

в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Каталог координат характерных точек границ в системе координат МСК 83

№ точки	X	Y
1	946844,88	5426361,14
2	946844,16	5426383,75
3	946847,96	5426383,57
4	946848,06	5426385,56
5	946844,09	5426385,76
6	946843,07	5426417,60
7	946846,90	5426417,46
8	946846,97	5426419,46
9	946843,01	5426419,61
10	946840,24	5426505,81
11	946837,31	5426525,52
12	946840,31	5426525,35

13	946839,97	5426528,03
14	946836,91	5426528,19
15	946833,59	5426550,52
16	946836,65	5426550,32
17	946836,45	5426552,37
18	946833,28	5426552,57
19	946829,53	5426577,76
20	946833,37	5426577,56
21	946833,45	5426579,91
22	946829,19	5426580,07
23	946808,50	5426719,12
24	946781,39	5426901,34
25	946770,56	5427080,08
26	946760,50	5427247,60
27	946763,46	5427248,37
28	946763,32	5427250,36
29	946760,38	5427249,59
30	946758,98	5427272,83
31	946885,56	5427305,03
32	946966,02	5427419,94
33	946997,80	5427397,42
34	947006,67	5427410,23
35	946975,07	5427432,86
36	947005,20	5427475,89
37	947020,85	5427478,67
38	947033,05	5427496,10
39	947057,74	5427531,38
40	947043,49	5427612,15
41	946866,57	5427735,99
42	946832,10	5427729,94
43	946828,34	5427734,88
44	946824,80	5427741,37
45	946815,25	5427740,25
46	946804,60	5427725,05
47	946777,44	5427720,26
48	946724,92	5427645,23
49	946732,07	5427604,90
50	946570,93	5427377,86
51	946570,28	5427378,32
52	946579,98	5427449,04
53	946563,11	5427450,10
54	946562,38	5427439,75
55	946561,56	5427432,47
56	946553,10	5427370,81
57	946561,67	5427364,81
58	946550,45	5427349,01
59	946698,79	5427243,66
60	946703,85	5427204,41
61	946671,92	5426910,66
62	946668,35	5426898,36
63	946704,59	5426785,64
64	946710,56	5426756,80
65	946704,00	5426632,64
66	946703,58	5426626,09
67	946701,63	5426586,41
68	946701,54	5426584,82

69	946700,08	5426559,83
70	946699,98	5426558,02
71	946699,31	5426547,44
72	946691,95	5426547,81
73	946685,17	5426435,61
74	946684,17	5426422,42
75	946704,87	5426421,59
76	946710,19	5426526,38
77	946711,47	5426537,87
78	946713,65	5426584,19
79	946713,73	5426585,77
80	946717,70	5426666,07
81	946720,85	5426724,82
82	946724,74	5426787,82
83	946689,32	5426897,87
84	946723,99	5427204,61
85	946719,80	5427237,11
86	946744,72	5427243,41
87	946765,46	5426899,67
88	946812,94	5426580,58
89	946809,16	5426580,78
90	946809,08	5426579,08
91	946813,19	5426578,87
92	946817,48	5426550,03
93	946813,74	5426547,74
94	946814,21	5426545,92
95	946817,77	5426548,10
96	946820,61	5426529,04
97	946817,55	5426529,20
98	946817,96	5426526,46
99	946821,01	5426526,30
100	946824,28	5426504,37
101	946826,99	5426419,95
102	946822,91	5426420,07
103	946822,81	5426418,07
104	946827,05	5426417,95
105	946828,06	5426386,45
106	946824,00	5426386,65
107	946823,90	5426384,65
108	946828,13	5426384,44
109	946828,89	5426360,62
1	946844,88	5426361,14
110	946703,01	5427285,42
111	946869,80	5427327,85
112	946927,00	5427409,54
113	946879,28	5427412,53
114	946818,77	5427402,08
115	946750,95	5427449,58
116	946729,67	5427566,96
117	946643,14	5427445,05
118	946587,31	5427366,39
110	946703,01	5427285,42

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 представлены в таблице 3.

Таблица 3 – 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 территорий 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 селитебной 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 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.

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 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. 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-

ния, систем противопожарной защиты, первичных средств пожаротушения; противопожарного инвентаря и оборудования;

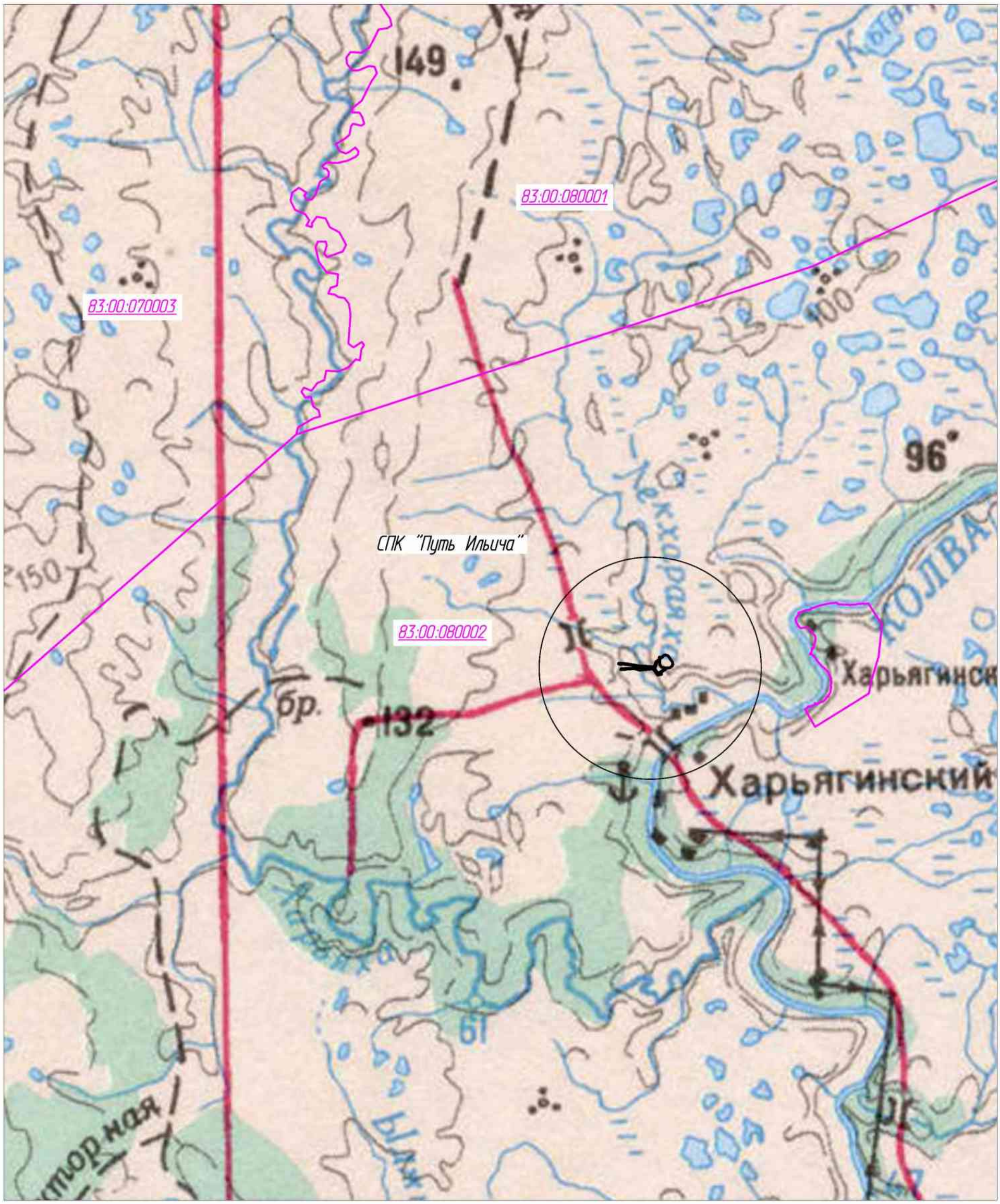
-оборудование сооружений знаками пожарной безопасности.

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. 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.



Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Границы кадастровых кварталов
83:00:080002	Номер кадастрового квартала

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.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

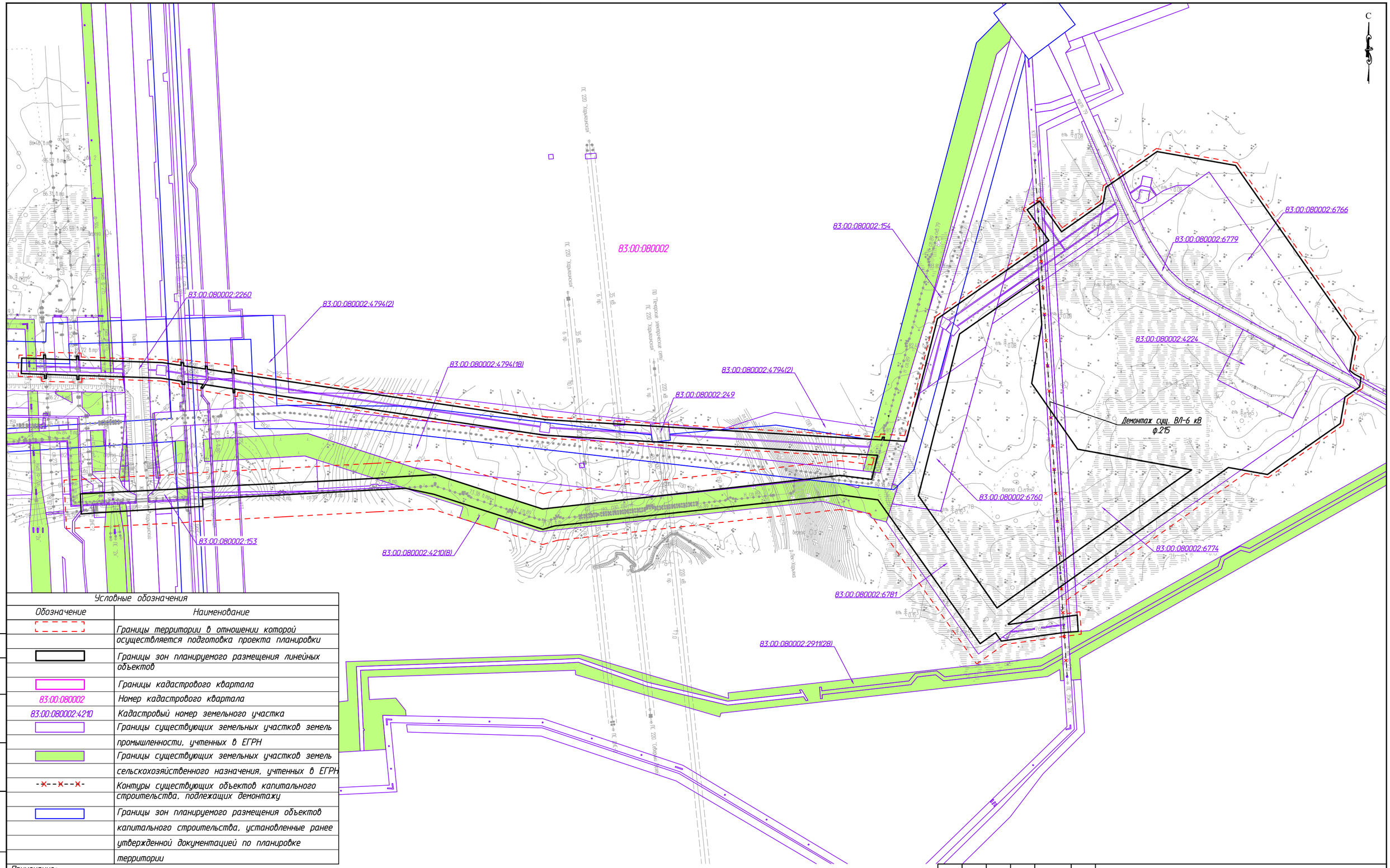
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Попов П.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Вед.инж.		Веприкова Т.			

09-07-2НИПИ/2022-ППТ.Г2

"Обустройство куста № 155 Харьягинского месторождения". "Строительство линейных коммуникаций куста № 155 Харьягинского месторождения"

Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
			1
Схема расположения элементов планировочной структуры Маштаб 1:100 000	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
	Границы кадастрового квартала
83:00:080002	Номер кадастрового квартала
83:00:080002:4210	Кадастровый номер земельного участка
	Границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенных в ЕГРН
	Границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенных в ЕГРН
-×--×--×-	Контуры существующих объектов капитального строительства, подлежащих демонтажу
	Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории

Примечание:
1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не отображены, ввиду отсутствия указанных объектов.
2. Необходимость изъятия земельных участков для государственных и муниципальных нужд отсутствует.
3. Существующие объекты капитального строительства отсутствуют.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

09-07-2НИПИ/2022-ППТ.ГЗ

"Обустройство куста № 155 Харьягинского месторождения". "Строительство линейных коммуникаций куста № 155 Харьягинского месторождения"

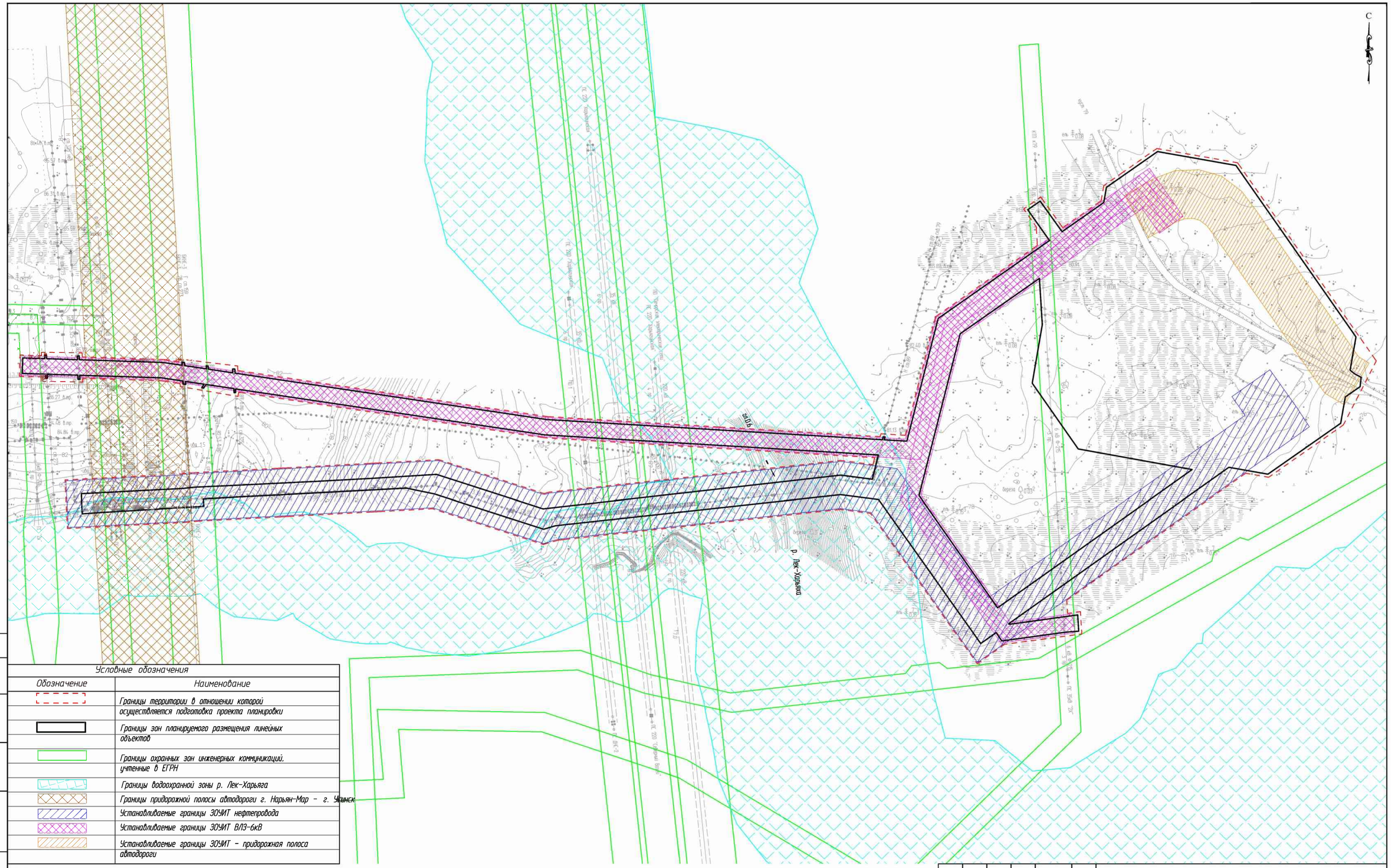
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"

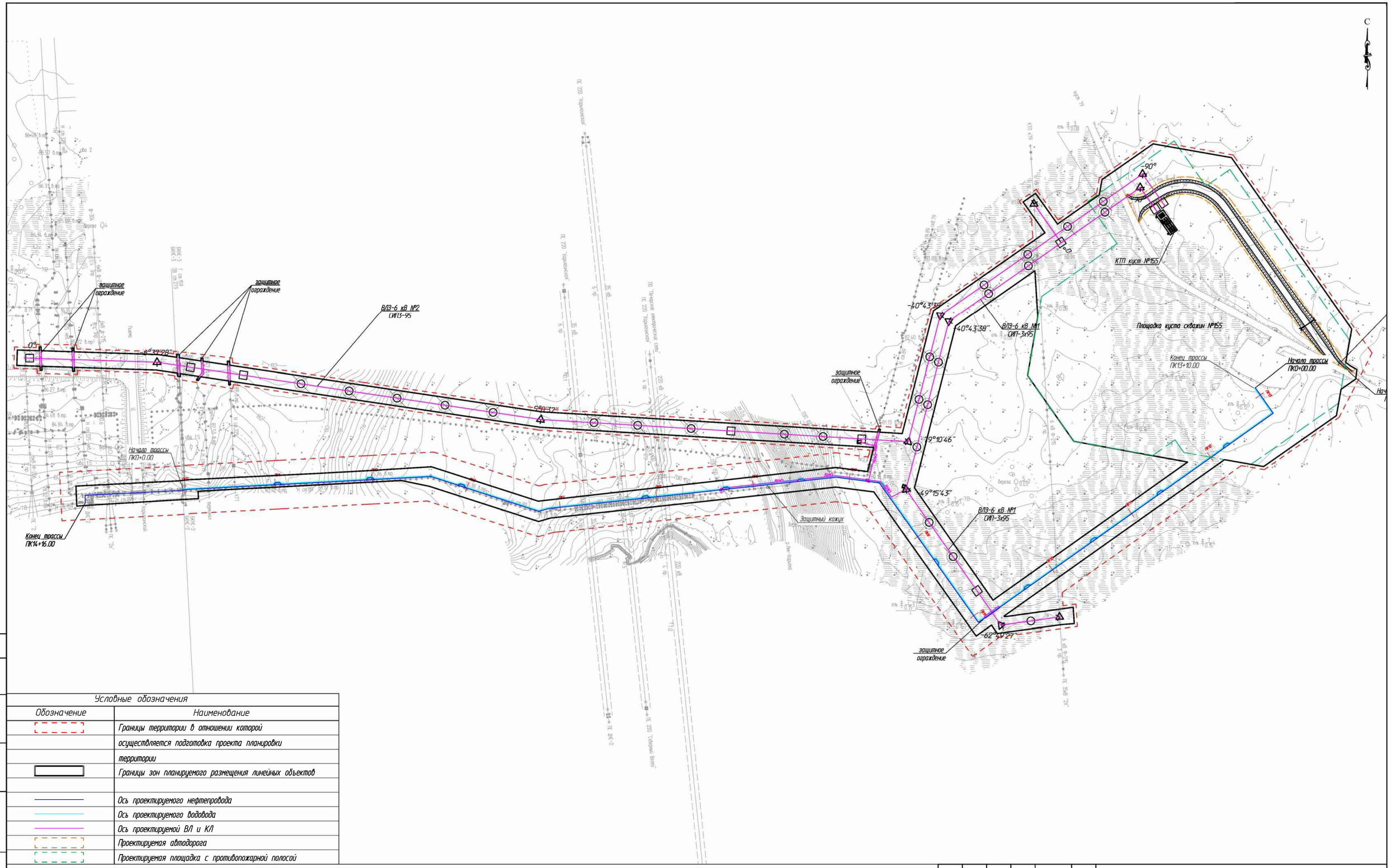
Стадия	Лист	Листов
		1

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
Масштаб 1:2500

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2


С
р. Лек-Харьяха
ВЛ-2
ПС 220 "Горный Ветер"
ПС 220 "Харьяха"
ПС 330 "ЗС"
ВЛ 220 "Харьяха"
ВЛ 220 "Горный Ветер"
ВЛЗ-6
ВЛЗ-3
ВЛЗ-2
ВЛЗ-1
ВЛ 0,4 кВ
ВЛ 0,4 кВ "ЦЗ"
ВЛ 0,4 кВ "ЦЗ"
ВЛ 0,4 кВ "ЦЗ"



Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Ось проектируемого нефтепровода
	Ось проектируемого водовода
	Ось проектируемой ВЛ и КЛ
	Проектируемая автодорога
	Проектируемая площадка с противопожарной полосой

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

09-07-2НИПИ/2022-ППТ.ГЗ

"Обустройство куста № 155 Харьягинского месторождения". "Строительство линейных коммуникаций куста № 155 Харьягинского месторождения"

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

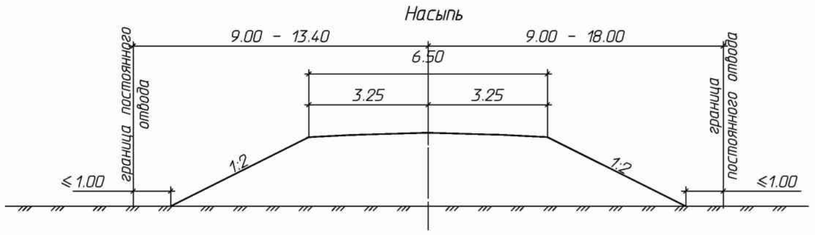
Стадия	Лист	Листов
		1

Схема конструктивных и планировочных решений
Масштаб 1:2500

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2

Схема земельного отвода



Примечание:

1. Проектом не требуется разработка:

-остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта;

-объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов;

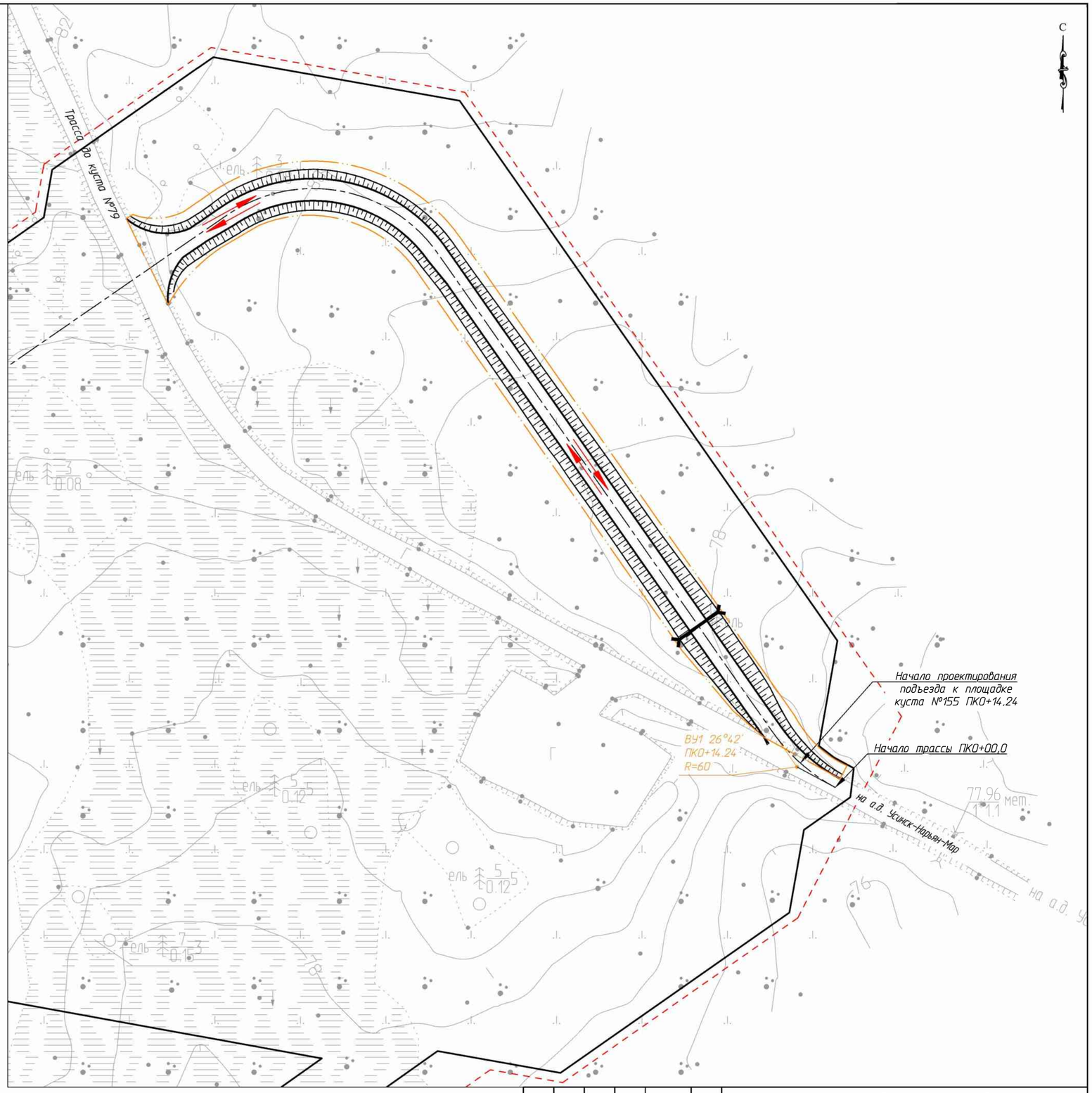
-хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных;

-основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях.

2. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не отображены, ввиду отсутствия указанных объектов.

3. Границы публичных сервитутов, проезды и проходы в границах территории общего пользования не отображены, ввиду их отсутствия.

Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Направления движения наземного транспорта
	Границы проектируемой автодороги
	Водопропускная труба



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

09-07-2НИПИ/2022-ППТ.ГЗ

"Обустройство куста № 155 Харьягинского месторождения". "Строительство линейных коммуникаций куста № 155 Харьягинского месторождения"

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

Стадия	Лист	Листов
		1

Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта
Масштаб 1:2500

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А2

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

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

При составлении климатической характеристики района проектирования в качестве основной метеостанции использовались материалы по метеостанциям (м. ст.) Хорей-Вер. В случае отсутствия данных по каким-либо климатическим характеристикам по основной метеостанции, были использованы данные по вспомогательным метеостанциям – Мишвань и Хоседа-Хард.

Климат территории определяется его положением на крайнем северо-востоке Восточно-Европейской равнины на границе умеренного и субарктического климатических поясов в зоне атлантико-арктического влияния. Согласно СП 131.13330.2020, участок проектирования относится к I климатическому району, подрайон IГ.

Климат исследуемого района субарктический континентальный, суровый. Лето короткое, сырое и прохладное, зима долгая и холодная. Короткие переходные сезоны - осень и весна. Наблюдаются поздние весенние и ранние осенние заморозки, резкие колебания температуры в течение года и даже суток. 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.

Основные климатические параметры по метеостанциям Хоседа-Хард и Мишвань приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Климатические параметры по м. ст. Хоседа-Хард и Мишвань

Наименование			Хоседа-Хард	Мишвань
Климатический район			I	
Климатический подрайон			IГ	
Климатические параметры холодного периода года				
Температура воздуха наиболее холодных суток, оС,	обеспеченностью 0,98		-50	-49
	обеспеченностью 0,92		-48	-47
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, оС,	обеспеченностью 0,98		-45	-44
	обеспеченностью 0,92		-42	-42
Температура воздуха, оС,	обеспеченностью 0,94		-28	-25
Абсолютная минимальная температура воздуха, оС			-57	-52
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, оС			9,8	9,8
Продолжительность, сут, и средняя температура воздуха оС, периода со средней суточной температурой воздуха	≤ 0°С	продолжительность	226	220
		средняя температура	-13,0	-12,3
	≤ 8°С	продолжительность	291	289
		средняя температура	-9,1	-8,3
	≤ 10°С	продолжительность	310	307
		средняя температура	-8,0	-7,3
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %			82	80
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15ч. наиболее холодного месяца, %			81	80
Количество осадков за ноябрь – март, мм			144	148
Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль			Ю	Ю
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с			6,7	4,6
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха ≤ 8°С			4,2	3,3

Климатические параметры теплого периода года		
Барометрическое давление, гПа	1001	1002,5
Температура воздуха, оС, обеспеченностью 0,95	17	17
Температура воздуха, оС, обеспеченностью 0,98	22	21,5
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, оС,	19,5	14,6
Абсолютная максимальная температура воздуха, оС,	34	35
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, оС	11,4	11,8
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	75	71
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %	62	59
Количество осадков за апрель – октябрь, мм	320	322
Суточный максимум осадков, мм	51	65
Преобладающее направление ветра за июнь-август	С	С
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	3,1	3,1

Температурный режим. Среднегодовая температура воздуха по м.ст. Хоседа-Хард составляет минус 4,7 °С. Самым холодным месяцем года является январь при среднемесячной температуре минус 20,8 °С. Самым теплым месяцем года является июль, среднемесячные температуры которого составляют 13,2 °С. Абсолютный максимум температуры в годы плюс 34 °С, абсолютный минимум минус 57 °С.

По м.ст. Хорей-Вер средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) составляет 19,0 °С, средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) составляет минус 19,2°С.

Абсолютный максимум температуры в годы плюс 33,8 °С, абсолютный минимум минус 48,4 °С.

Влажность. Южная часть Ненецкого АО находится в зоне высокой относительной влажности воздуха. Максимальная влажность воздуха по м. ст. Мишвань отмечается в октябре (87 %), минимальная – в июне (69 %). Все остальные месяцы влажность превышает 72 %. В год наблюдается 4 дня с относительной влажностью не более 30 %.

Осадки. Северо-восточная часть Восточно-Европейской равнины получает влагу с атлантическими циклонами. В летнее время определенную роль начинают играть конвективные осадки как внутримассового, так и фронтального типа, их роль возрастает по мере удаления от побережья. Район относится к территории с избыточным увлажнением за счет низкого испарения. Максимальное суточное количество осадков 1%-ой обеспеченности за год составляет 102 мм (м.ст. Хорей-Вер), годовое количество осадков по м.ст. Мишвань составляет 470 мм. Большая часть осадков выпадает с апреля по октябрь, зимний сезон отмечается относительной сухостью.

Снежный покров. Устойчивый снежный покров формируется в среднем 15 октября и сходит 1 июня. Толщина снежного покрова плавно нарастает от 6 см в октябре до 62 см в марте. Максимальная высота снежного покрова превышает 110 см интенсивный метелевый перенос приводит к сильному перераспределению выпавшего снега.

Ветровой режим определяется характером циклонической деятельности. Зимой ветровой режим определяется взаимодействием исландского минимума и сибирского антициклона. Над побережьем располагается глубокая барическая ложбина, в направлении которой дуют ветры. В это время преобладают ветры южных румбов.

Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% – 10,0 м/с по метеостанции Хорей-Вер.

б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Земельные участки в границах проектирования расположены в кадастровом квартале 83:00:080002 на землях сельскохозяйственного назначения и на землях промышленности и иного специального назначения.

Проектируемый объект располагается вне границ особо охраняемых природных территорий и территорий объектов культурного наследия, на землях лесного фонда и землях промышленности, предоставленных в целях разработки и обустройства Харьягинского месторождения. Лицензия на право пользования недрами № НРМ 11360 НЭ.

Нормы отвода земель для проектируемых линейных объектов определяется проектом.

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 представлена в таблицах 2, 3 и 4.

Таблица 2 – Ведомость пересечений линий электропередачи и связи

Пикетажное положение	Наименование линии, напряжение	Угол пересечения, градус	Число пересекаемых проводов	Расстояние от оси трассы до опор		Род опор	Высота проводов			Дата, температура воздуха °С
							Верхний			
							Нижний			
				левой	правой		левый столб	правый столб	точка пересечения	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-206 - до куста 155										
0+0.00	ВЛ 6кВ ф-206 ПС «2х» - КТП куст 90	85°	3	43.43	39.69	железобетонные, металлические	10.25 9.16	11.70 10.80	11.05 7.5	21.апр -5°С
0+78.29	ВЛ6кВ ф-215 ПС «2х» - КТП куст 90	85°	3	ноя.44	34.30	железобетонные, металлические	9.55 7.70	14.10 13.53	11.05 7.5	21.апр -5°С
5+73.49	ВЛ 35кВ ПС 220 «Харьягинская» - ПС ДНС-2	81°	6	135.54	34.09	металлические	19.88 13.87	19.90 13.89	11.05	21.апр -5°С
6+13.49	ВЛ 35кВ ПС 220 «Северный Возей» - ПС 220 «Харьягинская»	80°	6	сен.22	294.39	металлические	23.65 19.42	23.65 19.42	11.1	21.апр -5°С
6+56.04	ВЛ220кВ ПС 220 "Северный Возей" - ПС 220 "Харьягинская"	81°	4	68.08	474.53	железобетонные	39.55 27.34	39.59 27.38	27.9	21.апр -5°С
7+29.10	Трасса ВЛ до узла задвижек 2	87°	-	-	-	-	-	-	-	-
8+67.15	Трасса ВЛ до узла задвижек 1	89°	-	-	-	-	-	-	-	-
11+70.79	ВЛ 6кВ ф-215 ПС 35 кВ «2х» - КТП к79	59°	3	45.71	июл.98	железобетонные	10.31 9.31	11.60 10.60	10.4	21.апр -5°С

11+94.52	Трасса ВЛ-6 кВ ф. 215 (пере-устройство)	90°	-	-	-	-	-	-	-	-
Трасса ВЛ-6 кВ ф. 215 (переустройство)										
00+00.00	ВЛ 6кВ ф-215 ПС 35 кВ «2х» - КТП к79	86°	3	53.44	53.58	железобе-тонные	11.22 10.22	10.70 9.70	9.90	21.апр -5°С
5+21.92	ВЛ 6кВ ф-215 ПС 35 кВ «2х» - КТП к79	59°	3	мар.74	49.65	железобе-тонные	11.60 10.60	10.00 9.00	10.5	21.апр -5°С
5+51.73	Трасса ВЛ-6 кВ ф. 215 до куста 155	90°	-	-	-	-	-	-	-	-
5+61.73	Трасса ВЛ-6 кВ ф-206 - до куст 155	90°	-	-	-	-	-	-	-	-
6+0.74	ВЛ 6кВ ф-215 ПС 35 кВ «2Х» - КТП к79	31°	3	53.68	53.12	железобе-тонные	11.60 10.60	10.60 9.60	9.3	21.апр -5°С
Трасса ВЛ-6 кВ ф.215 до куста 155										
0+00.00	Трасса ВЛ-6 кВ ф. 215 (пере-устройство)	90°	-	-	-	-	-	-	-	-
Трасса ВЛ до узла задвижек 1										
0+00.00	Трасса ВЛ-6 кВ Ф-206 - до куста 155	89°	-	-	-	-	-	-	-	-
Трасса ВЛ до узла задвижек 2										
0+00.00	Трасса ВЛ-6 кВ Ф-206 - до куста 155	87°	-	-	-	-	-	-	-	-
Трасса в/в от т.вр. до скв. №1605 (Куст №155)										
4+87.50	35 кВ ПС 220 "Харьягин-ская" – ПС ДНС-2	90°	6	50.68	219.67	металличе-ские	19.90 13.89	19.90 13.89	11.8	21.апр -5°С
5+27.21	35 кВ ПС 220 "Северный Возей" - ПС 220 "Харья-гинская"	90°	6	87.27	216.33	металличе-ские	23.65 19.42	23.65 19.42	11.2	21.апр -5°С
5+68.86	220 кВ ПС 220 "Север-ный Возей" - ПС 220 "Ха-рьягинская"	90°	4	139.00	403.62	металличе-ские	39.55 27.34	39.59 27.38	22.4	21.апр -5°С
6+27.57	Трасса ВЛ до узла задвижек 2	77°	-	-	-	-	-	-	-	-
7+80.79	Трасса ВЛ до узла задвижек 1	84°	-	-	-	-	-	-	-	-
9+84.84	ВЛ-6 кВ ф. 215 (пере-устройство)	90°	-	-	-	-	-	-	-	-
10+66.75	6 кВ Ф-215 ПС 35кВ "2Х" - КТП к79	59°	3	0.87	52.79	железобе-тонные	10.70 9.70	10.90 9.90	9.7	21.апр -5°С
Трасса НСК к. 155-т.вр. в НСК куст 56 - задв.№95СК к.155 - т.вр. скв.79										
3+6.30	6 кВ Ф-215 ПС 35кВ "2Х"- КТП к79	59°	3	51.61	1.96	железобе-тонные	10.90 9.90	10.70 9.70	9.7	21.апр -5°С

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

09-07-2НИПИ/2022-ППТ.Т1

Лист

3+87.59	ВЛ-6 кВ ф. 215 (пере-устройство)	90°	-	-	-	-	-	-	-	-
5+92.87	Трасса ВЛ до узла задвижек 1	84°	-	-	-	-	-	-	-	-
7+45.98	Трасса ВЛ до узла задвижек 2	77°	-	-	-	-	-	-	-	-
8+4.46	220 кВ ПС 220 "Северный Возей" - ПС 220 "Харьягинская"	90°	4	402.62	140.00	металлические	39.59 27.38	39.55 27.34	22.4	21.апр -5°С
8+46.10	35 кВ ПС 220 "Северный Возей" - ПС 220 "Харьягинская"	90°	6	215.33	88.27	металлические	23.65 19.42	23.65 19.42	11.2	21.апр -5°С
8+85.82	35 кВ ПС 220 "Харьягинская" – ПС ДНС-2	90°	6	218.67	51.68	металлические	19.90 13.89	19.90 13.89	11.8	21.апр -5°С
13+82.46	ВЛ6кВ ф-215 ПС «2х» - КТП куст 90	83°	1	31.41	14.33	железобетонные, металлические	- 9.7	11.40 10.50	9.9	21.апр-5°С
13+83.99	ВЛ6кВ ф-215 ПС «2х» - КТП куст 90	90°	1	34.59	14.23	железобетонные, металлические	- 9.7	11.40 10.50	9.9	21.апр -5°С
13+85.49	ВЛ6кВ ф-215 ПС «2х» - КТП куст 90	84°	1	32.32	14.30	железобетонные, металлические	- 9.7	11.40 10.50	9.9	21.апр-5°С
Трасса а/д от существующей а/д до куста № 155										
2+97.68	Трасса ВЛ-6 кВ Ф-206 - до куста 155	90°	-	-	-	-	-	-	-	-
3+07.68	Трасса ВЛ-6 кВ ф.215 до куста 155	90°	-	-	-	-	-	-	-	-
4+45.87	ВЛ 6кВ ф-215 ПС 35 кВ «2х» - КТП к79	52°	3	32.36	21.03	железобетонные	10.00 9.00	11.60 10.60	10.0	21.апр -5°С

Таблица 3 – Ведомость пересечений коммуникаций

Место-положение, ПК	Отметка	Наименование ком-муникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения, высота до верхней об-разующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пере-сечения, градусы	Примеча-ние
1	2	3	4	5	6	7	9
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-206 - до куста 155							
0+16.21	84.43	нефтепровод К91р	надземн.	+2.0	ст.273	85°	
0+49.97	83.94	нефтепровод К90 – ДНС-2	надземн.	+1.8	ст.325	86°	нед.
1+56.35	81.55	проект.трасса водо-вода 09-06-НИПИ/2019-ТКР1	-	-	-	79°	проект.
1+57.98	81.60	водовод БКНС-2 – БКНС-3	надземн.	+2.6	ст.273	78°	
1+58.83	81.63	водовод БКНС-2 – БКНС-3	надземн.	+2.6	ст.273	78°	
1+59.38	81.61	газопровод БКНС-2 – БКНС-3	надземн.	+2.4	ст.159	78°	
1+83.73	81.09	нефтепровод	надземн.	+2.5	ст.219	78°	

		ПСПН - терминал					
2+11.41	80.84	нефтепровод ЦПС – ХТТ	надземн.	+1.6	ст.325	78°	
8+82.67	78.65	нефтепровод	надземн.	+2.2	ст.89	79°	
Трасса ВЛ-6 кВ ф. 215 (переустройство)							
0+76.63	76.39	Трасса НСК к. 155-т.вр. в НСК куст 56 - задв.№95СК к.155 - т.вр. скв.79	-	-	-	90°	проект.
0+77.63	76.41	В/в от т.вр. до скв. №1605 (Куст №155)	-	-	-	90°	проект.
Трасса ВЛ-6 кВ ф.215 до куста 155							
Пересечения трассы с коммуникациями отсутствуют							
Трасса ВЛ до узла задвижек 1							
0+18.38	78.51	нефтепровод	надземн.	+2.2	ст.89	88°	
0+56.60	78.15	Трасса В/в от т.вр. до скв. №1605 (Куст №155)	-	-	-	84°	проект.
0+57.60	78.14	Трасса НСК к. 155-т.вр. в НСК куст 56 - задв.№95СК к.155 - т.вр. скв.79	-	-	-	84°	проект.
Трасса ВЛ до узла задвижек 2							
0+60.22	64.73	Трасса В/в от т.вр. до скв. №1605 (Куст №155)	-	-	-	77°	проект.
0+61.25	64.77	Трасса НСК к. 155-т.вр. в НСК куст 56 - задв.№95СК к.155 - т.вр. скв.79	-	-	-	77°	проект.
Трасса в/в от т.вр. до скв. №1605 (Куст №155)							
0+0.00	81.01	проект.трасса водо-вода 09-06-НИПИ/2019-ТКР1	-	-	-	90°	проект.
0+1.58	80.98	водовод БКНС-2 – БКНС-3	надземн.	+2.6	ст.273	90°	
0+2.21	80.97	водовод БКНС-2 – БКНС-3	надземн.	+2.6	ст.273	90°	
0+2.86	80.95	газопровод БКНС-2 – БКНС-3	надземн.	+2.4	ст.159	90°	
0+92.54	78.52	нефтепровод ПСПН - терминал	надземн.	+2.0	ст.219	90°	
1+19.65	75.93	нефтепровод ЦПС – ХТТ	надземн.	+3.2	ст.325	90°	
6+98.84	62.89	нефтепровод скв.79 - ДНС2	надземн.	+3.0	ст.89	78°	
Трасса НСК к. 155-т.вр. в НСК куст 56 - задв.№95СК к.155 - т.вр. скв.79							
6+74.68	62.75	нефтепровод скв.79 - ДНС2	надземн.	+3.0	ст.89	78°	
10+16.24	71.32	нефтепровод скв.79 - ДНС2	надземн.	+2.0	ст.89	44°	
10+20.41	71.33	нефтепровод скв.79 - ДНС2	надземн.	+2.0	ст.89	44°	
11+12.01	73.26	нефтепровод скв.79 - ДНС2	надземн.	+2.4	ст.89	46°	
11+16.42	73.64	нефтепровод скв.79 - ДНС2	надземн.	+2.4	ст.89	43°	
12+07.93	79.83	нефтепровод скв.79 - ДНС2	надземн.	+1.6	ст.89	45°	
12+12.04	79.80	нефтепровод скв.79 - ДНС2	надземн.	+1.6	ст.89	44°	
12+53.73	75.88	нефтепровод ЦПС – ХТТ	надземн.	+3.2	ст.325	90°	
12+80.83	78.33	нефтепровод ПСПН - терминал	надземн.	+2.0	ст.219	90°	
13+4.91	77.84	газопровод БКНС-2 – БКНС-3	надземн.	+2.2	ст.159	86°	
13+5.37	77.83	водовод	надземн.	+2.3	ст.273	86°	

		БКНС-2 – БКНС-3					
13+6.04	77.82	водовод БКНС-2 – БКНС-3	надземн.	+2.3	ст.273	86°	
13+7.76	77.79	проект.трасса водовода 09-06-НИПИ/2019-ТКР1	-	-	-	90°	проект.
14+3.15	77.76	нефтепровод К90 – ДНС-2	надземн.	+2.1	ст.325	46°	нед.
14+16.06	77.42	нефтепровод	надземн.	+1.4	ст.159	89°	
Трасса а/д от существующей а/д до куста № 155							
Пересечения трассы с коммуникациями отсутствуют							

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
1	2	3	4	5	6	7	8
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-206 - до куста 155							
1+9.76	85.37	а.д. Пижма-Харьягинский	86°	IV	цемент	23.78	8.06
12+74.77	81.89	а.д. Усинск-Нарьян-Мар - а.д. куст 79	81°	IV	гравий	9.80	6.78
13+29.63	80.27	Трасса а/д от существующей а/д до куста № 155	88°	-	-	-	-
Трасса ВЛ-6 кВ ф. 215 (переустройство)							
Пересечения отсутствуют							

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

№ п/п	Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории
1	Постановление администрации МОГО "Усинск" № 1622 от 03.10.2016 «Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории под строительство линейного объекта в рамках проекта "Обустройство Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения. 1 Этап строительства. Расширение кустов №№ 1, 3, 4, 5, 7. Обустройство куста № 9»

ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Ведомость пересечений водотоков

КМ	ПК+	Протяжение водной поверхности	Наименование и характеристики водотока	Отметка дна	Урез воды
1	2	3	4	5	6
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-206 - до куста 155					
1	7+55.03	10.98	р.Лек-Харьяха	60.59	61.19/30.V
Трасса ВЛ-6 кВ ф. 215 (переустройство)					
Пересечения отсутствуют					
Трасса ВЛ-6 кВ ф.215 до куста 155					
Пересечения отсутствуют					
Трасса ВЛ до узла задвижек 1					
Пересечения отсутствуют					
Трасса ВЛ до узла задвижек 2					
Пересечения отсутствуют					
Трасса в/в от т.вр. до скв. №1605 (Куст №155)					
1	6+85.64	11.88	р.Лек-Харьяха	60.59	61.19/30.V

Трасса НСК к. 155-т.вр. в НСК куст 56 - задв.№95СК к.155 - т.вр. скв.79					
1	6+87.44	11.87	р.Лек-Харьяха	60.59	61.19 / 30.V
Трасса а/д от существующей а/д до куста № 155					
Пересечения отсутствуют					

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 Министерство 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.

3. 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.

4. 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.

5. Планируемые к размещению объекты не относятся 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).