



---

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

---

Экспертно-производственный центр  
**“ТРУБОПРОВОДСЕРВИС”**

---

Заказчик – АО «Газпромнефть-ННГ»

**Обустройство дополнительных скважин  
Вынгаяхинского, Вальнтайского, Карамовского,  
Крайнего месторождений.**

**Проектная документация**

Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка»

Часть 1 «Схема планировочной организации земельного участка»

Книга 1 «Текстовая часть. Графическая часть»

**ННГ-39-21-П-ПЗУ1**

Том 2.1.1



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Экспертно-производственный центр  
“ТРУБОПРОВОДСЕРВИС”

Заказчик – АО «Газпромнефть-ННГ»

**Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского,  
Валынтайского, Карамовского, Крайнего месторождений.**

## **Проектная документация**

Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка»

Часть 1 «Схема планировочной организации земельного участка»

Книга 1 «Текстовая часть. Графическая часть»

ННГ-39-21-П-ПЗУ1

Том 2.1.1

Генеральный директор

Главный инженер проекта



М.Х. Хуснияров

Э.Р. Мухитдинов

## СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Прим.
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-С	Содержание тома	2
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Текстовая часть	3
	Графическая часть	
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-001	Ситуационный план (1:25 000)	52
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-002	Ситуационный план (1:25 000)	53
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-003	Ситуационный план (1:25 000)	54
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-004	Ситуационный план (1:25 000)	55
	<b>Куст скважин № 138. Четвертая очередь.</b>	
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-005	План кустового основания (1:500)	56
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-006	План организации рельефа (1:500)	57
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-007	План земляных масс (1:500)	58
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-008	Поперечное сечение кустового основания на период бурения (1:200)	59
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-009	План рекультивации кустового основания (1:1 000)	60
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-010	Разбивочный план. План благоустройства территории (1:500)	61
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-011	План организации рельефа. Сводный план инженерных сетей (1:500)	62
	<b>Куст скважин № 85. Вторая очередь.</b>	
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-012	План кустового основания (1:500)	63
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-013	План организации рельефа (1:500)	64
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-014	План земляных масс (1:500)	65
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-015	Поперечное сечение кустового основания на период бурения (1:200)	66
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-016	План рекультивации кустового основания (1:1 000)	67
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-017	Разбивочный план. План благоустройства территории (1:500)	68
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-018	План организации рельефа. Сводный план инженерных сетей (1:500)	69





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

						ННГ-39-21-П-ПЗУ1-С			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				
Разработал	Чикирева				10.22	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Хаммадеева				10.22		П		1
Н.контр.	Годжаев				10.22		ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»		
ГИП	Мухитдинов				10.22				

## ОГЛАВЛЕНИЕ

Общие сведения.....	3
1 Характеристика земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства.....	4
1.1 Сведения о наличии зон с особыми условиями использования территории в пределах границ земельного участка.....	4
1.2 Характеристика земельного участка.....	4
1.3 Климатическая характеристика.....	6
1.4 Геологическое строение.....	7
1.5 Гидрологические условия.....	12
2 Обоснование границ санитарно-защитных зон объектов капитального строительства в пределах границ земельного участка – в случае необходимости определения указанных зон в соответствии с законодательством Российской Федерации .....	15
3 Обоснование и описание планировочной организации земельного участка в соответствии с градостроительным и техническим регламентами либо документами об использовании земельного участка (если на земельный участок не распространяется действие градостроительного регламента или в отношении его не устанавливается градостроительный регламент) .....	17
4 Техничко-экономические показатели земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства .....	31
5 Обоснование и описание решений по инженерной подготовке территории, в том числе решений по инженерной защите территории и объектов капитального строительства от последствий опасных геологических процессов, паводковых, поверхностных и грунтовых вод	32
5.1 Подготовка территории строительства.....	32
5.2 Строительство основания куста скважин .....	33
5.3 Устройство временной площадки накопления отходов.....	34
5.4 Рекультивация. ....	35
5.5 Устройство узлов запорной арматуры.....	36
6 Описание организации рельефа вертикальной планировкой.....	37

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

							ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата					
Разработал		Чикирева			10.22	Текстовая часть				
Проверил		Хаммадеева			10.22					
Н.контр.		Годжаев			10.22					
ГИП		Мухитдинов			10.22					
						Стадия	Лист	Листов		
						П	1	49		
						ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»				

7 Описание решений по благоустройству территории ..... 39

8 Обоснование зонирования территории земельного участка, предназначенного для размещения объекта капитального строительства, а так же принципиальная схема размещения территориальных зон с указанием сведений о расстояниях до ближайших установленных территориальных зон и мест размещения существующих и проектируемых зданий, строений и сооружений (основного, вспомогательного, подсобного, складского и обслуживающего назначения) объектов капитального строительства – для объектов производственного назначения..... 40

9 Обоснование схем транспортных коммуникаций, обеспечивающих внешние и внутренние (в том числе межцеховые) грузоперевозки, - для объектов производственного назначения ..... 45

    9.1 Автомобильные дороги ..... 45

10 Характеристика и технические показатели транспортных коммуникаций (при наличии таких коммуникаций) - для объектов производственного назначения ..... 46

11 Обоснование схем транспортных коммуникаций, обеспечивающих внешний и внутренний подъезд к объекту капитального строительства, - для объектов непромышленного назначения..... 47

Ссылочные нормативные документы..... 48

Таблица регистрации изменений ..... 49

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

## ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасности эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающей территории, и с соблюдением технических условий.

При разработке раздела «Схема планировочной организации земельного участка» объекта: Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений. в качестве исходных данных использованы следующие материалы:

- задание на проектирование №ЗП-0176/20 «Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.», утвержденное генеральным директором АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» А.А. Шушаковым от 15.12.2020г.;
- дополнение №1 к заданию на проектирование №ЗП-0013/21 «Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.», утвержденное генеральным директором АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» А.В. Огородовым от 11.02.2021г.;
- дополнение №2 к заданию на проектирование №ЗП-0031/21 «Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.», утвержденное генеральным директором АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» А.В. Огородовым от 19.03.2021г.;
- дополнение №3 к заданию проектирование №ЗП-0059/21 «Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.», утвержденное генеральным директором АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» А.В. Огородовым от 19.05.2021г.;
- инженерные изыскания, выполненные ООО «РосЭкспо».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.



- Трубопровод нефтегазосборный к.10 – т.вр.к.10;
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН № 2К-108 - КТПН №2 К-108;
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН № 2К-108 - КТПН №2 К-108;
- Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75 – т.вр.к.70;
- Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка.
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН № 2 куст 310 - КТПН №2 куст 310;
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН № 2 куст 310 - КТПН №2 куст 310.

Система координат – Местная.

Система высот – Балтийская 1977г.

Ближайшим населенным пунктом на Вынгаяхинском месторождении является п. Ханымей, расположенный в юго-западном направлении от района проведения работ кустовой площадки №85 по прямой в 56 км и по автодороге в 75 км; расположенный в юго-западном направлении от района проведения работ кустовой площадки №138 по прямой в 39 км и по автодороге в 46 км.

Ближайшим населенным пунктом на Вальнтайском месторождении является п. Халясавэй расположенный в юго-восточном направлении от района проведения работ кустовой площадки №310 по прямой в 39 км и по автодороге в 65 км.

Ближайшим населенным пунктом на Карамовском месторождении является г. Ноябрьск, расположенный в юго-восточном направлении от района проведения работ кустовой площадки №10 по прямой в 41 км и по автодороге в 47 км.

Ближайшим населенным пунктом на Крайнем месторождении является г. Муравленко, расположенный в северном направлении от района проведения работ кустовой площадки №108 по прямой в 27 км и по автодороге в 42 км; расположенный в северном направлении от района проведения работ кустовой площадки №206 по прямой в 32 км и по автодороге в 44 км.

В региональном плане территория месторождения в соответствии со схемой инженерно-геологического районирования Западно-Сибирской плиты (по Е.М. Сергееву) расположена в области холмисто-увалистых и полого-увалистых, ледниковых и водно-ледниковых средне-верхнеплейстоценовых равнин.

В геоморфологическом отношении изучаемая территория относится к Надымскому блоку низких и средневысотных неравномерно расчлененных морских и аллювиально-озерных террас, Иртышско-Обской области (по П. П. Генералову).

Согласно физико-географическому районированию территория района работ относится к таежному типу, северо-таежному подтипу местности класса равнинных ландшафтов.

Климат данных районов континентальный. Зима суровая, холодная и продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна. Наблюдаются поздние весенние и ранние осенние заморозки, резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Гидрографическая сеть района работ представлена реками Пякупур, Вынгапур, Етыпур и их притоками.

Ближайшие водотоки не используются в хозяйственном отношении.

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

							ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			5



Транспортная сеть представлена сетью внутрипромышленных автодорог с твердым покрытием, а также полевыми дорогами и зимниками, используемыми для доставки грузов при строительстве различных объектов и бурении разведочных скважин на месторождении.

### 1.3 Климатическая характеристика

Климат района характеризуется суровой, продолжительной зимой, сравнительно коротким, но теплым летом, поздними весенними и ранними осенними заморозками, коротким безморозным периодом, резким колебанием температур в течение года, месяца и даже суток.

Согласно классификации климатического районирования для строительства СП 131.13330.2020 климатический район строительства рассматриваемой территории к I климатическому району, подрайон ID. Климатическая характеристика приведена по метеостанции Халясавай, а в случае отсутствия данных - по метеостанции Тарко-Сале.

Температурный режим. В данном физико-географическом районе зима является преобладающим по продолжительности временем года, самыми холодными зимними месяцами являются январь и февраль. В весенние месяцы наблюдается интенсивное повышение температуры воздуха. Весной погода характеризуется большим непостоянством: в течение одних и тех же суток ясная и теплая погода меняется на холодную и обратно. Лето является коротким временем года, максимальное прогревание воздуха наступает в июле. Осень характеризуется преобладанием прохладной пасмурной погоды, осенние месяцы в целом теплее весенних. Средняя годовая температура воздуха в районе отрицательная (таблица 1.3.1).

Таблица 1.3.1 - Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Халясавай	-24,0	-22,1	-14,0	-7,1	1,1	11,9	16,7	12,9	6,3	-3,6	-15,7	-21,0	-4,9

Средняя продолжительность холодного периода составляет 281 день, теплого периода – 84 дня, по метеостанции Халясавай.

Нормативная глубина сезонного промерзания составляет:

- насыпной грунт – 3,70 м;
- песок мелкий - 3,55 м;
- песок пылеватый - 3,46 м.

Осадки. Рассматриваемый район относится к зоне достаточного увлажнения. Основную долю атмосферного увлажнения составляют осадки теплого периода. Наименьшее в году количество осадков выпадает в феврале, начиная с апреля наблюдается постепенное увеличение осадков. Максимальное количество осадков приходится на июль-август. В итоге в годовом ходе количество летних осадков значительно преобладает над зимними. Летом в связи с большим влагосодержанием атмосферы преобладают дожди ливневого характера.

Снежный покров появляется в первой декаде октября. В среднем разрушение снежного

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
							6

покрова и окончательный сход снега происходит в конце второй - начале третьей декады мая.

Наибольшая декадная высота снежного покрова 5% обеспеченности составляет 107 см.

Ветровой режим на территории определяется характером атмосферной циркуляции. Годовой ход скорости ветра выражен незначительно. Скорость ветра, повторяемость которой составляет 5% равна 9 м/с.

Максимальная скорость ветра 20 м/с, с порывом 28 м/с.

#### 1.4 Геологическое строение

По результатам полевых и лабораторных работ и в соответствии с СП 22.13330.2016, СП 24.13330.2011, ГОСТ 25100-2020, ГОСТ 20522-2012 на исследуемой территории выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

Талые грунты:

ИГЭ-1 – Техногенный грунт – песок мелкий средней плотности средней степени водонасыщения, мощностью 0,6 – 1,4 м;

ИГЭ-2б – Торф сильноразложившийся, мощностью 0,3 – 2,5 м;

ИГЭ-2в – Торф среднеразложившийся, мощностью 0,2 – 0,5 м;

ИГЭ-2п – Торф погребенный сильноразложившийся, мощностью 0,3 – 0,6 м;

ИГЭ-6 – Суглинок мягкопластичный, мощностью 2,5 – 3,5 м.

ИГЭ-18 – Песок мелкий средней плотности средней степени водонасыщения, мощностью 0,5 – 5,1 м.

ИГЭ-18в – Песок мелкий средней плотности водонасыщенный, мощностью 3,0 – 14,1 м.

ИГЭ-18вп – Песок мелкий плотный водонасыщенный, мощностью 1,8 – 8,3 м.

Мерзлые грунты:

ИГЭ-2м - Торф мерзлый, слабльдистый, криотекстура атаксивная, мощностью 0,8-2,5м;

ИГЭ-18м - Песок мелкий твердомерзлый, слабльдистый, криотекстура массивная, мощностью 3,0 м.

Сезонное оттаивание грунтов начинается после схода снежного покрова, после смены знака температуры воздуха и к июлю-августу сезонный слой обычно полностью протаивает. Сезонное промерзание грунтов начинается в первой декаде октября и продолжается до апреля; в пределах таликов сезонное промерзание заканчивается к маю.

Сезонное оттаивание в пределах исследуемого участка характерно в основном для торфа.

Нормативная глубина сезонного оттаивания, рассчитанная по СП 25.13330.2012 составила для многолетнемерзлых грунтов:

Торф -1,11 м

Песок -2,24 м

Среди специфических грунтов на территории изысканий выделены:

- техногенные грунты;

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

							ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			7

- органические грунты.

По характеру передвижения строительной техники встречены болота второго типа. (СП 86.13330.2014).

Согласно таблицы 2.7 ВСН 26-90 тип торфа по прочности и деформативности 1, 2 по влажности ИГЭ-2б – средней влажности, по влажности ИГЭ-2в – очень влажный.

Типы торфов по прочности и деформативности приведены, согласно ВСН 26-90 в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1 – Тип торфа по деформативности

ИГЭ	Подгруппа	Разновидность	Тип по прочности	Подтип по деформативности	Сопротивление сдвигу, кгс/см	Влажность, %
2	Торф	маловлажный	1	А	>0,15	<600
2б	Торф	средней влажности	1	Б	≥0,10	600-800
2в	Торф	очень влажный	2	-	≥0,05	800-1200

Тип болота согласно СП 86.13330.2014 - второй.

Куст скважин № 138:

Проектируемая площадка расположена на суходольной территории. Участок с поверхности перекрыт почвенно-растительным слоем мощностью 0,2 м.

Геологический разрез изучен до глубины 8,0 - 20,0 м и сложен следующими разновидностями грунтов:

ИГЭ-1 – Техногенный грунт – песок мелкий средней плотности влажный. Мощность слоя составила 0,3 – 1,3 м.

ИГЭ-18 – Песок мелкий средней плотности средней степени водонасыщения вскрыт с глубины 0,0 – 1,3 м до изученной глубины 2,2– 3,2 м. Вскрытая мощность слоя составила 1,5 – 3,2 м.

ИГЭ-18в – Песок мелкий средней плотности водонасыщенный вскрыт с глубины 2,2 – 3,2 м до изученной глубины 8,0– 10,5 м. Вскрытая мощность слоя составила 4,8 – 7,8 м.

ИГЭ-18вп – Песок мелкий плотный водонасыщенный вскрыт с глубины 1,00 – 10,5 м до изученной глубины 15,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 4,5 – 5,0 м.

Подземные воды вскрыты с глубины 2,2 – 2,8 м.

Куст скважин №85:

Проектируемая площадка расположена на суходольной территории. Участок с поверхности перекрыт почвенно-растительным слоем мощностью 0,2 м.

Геологический разрез изучен до глубины 8,0 – 15,0 м и сложен следующими разновидностями грунтов:

ИГЭ-1 – Техногенный грунт – песок мелкий средней плотности влажный. Мощность слоя составила 0,7 – 2,5 м.

ИГЭ-18 – Песок мелкий средней плотности средней степени водонасыщения вскрыт с

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
							8

глубины 0,7 – 2,5 м до изученной глубины 2,7– 3,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 0,5 – 2,2 м.

ИГЭ-18в – Песок мелкий средней плотности водонасыщенный вскрыт с глубины 2,7 – 3,0 м до изученной глубины 8,0– 15,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 5,2 – 12,0 м.

ИГЭ-18вп – Песок мелкий плотный водонасыщенный вскрыт с глубины 11,2 – 11,5 м до изученной глубины 15,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 3,5 – 3,8 м.

Подземные воды вскрыты с глубины 2,7 – 3,0 м.

Куст скважин №310:

Проектируемая площадка расположена на заболоченной и суходольной территории. Суходольный участок с поверхности перекрыт почвенно-растительным слоем мощностью 0,2м.

Геологический разрез изучен до глубины 8,0 - 20,0 м и сложен следующими разновидностями грунтов:

ИГЭ-1 – Насыпной грунт – песок мелкий средней плотности влажный. Мощность слоя составила 0,5 – 2,0 м.

ИГЭ-2в – Торф среднеразложившийся залегает с поверхности. Мощность слоя составила 0,2 – 0,5 м.

ИГЭ-2п – Торф погребенный сильноразложившийся водонасыщения вскрыт с глубины 1,7 – 2,0 м до изученной глубины 2,0– 2,4 м. Вскрытая мощность слоя составила 0,3 – 0,4 м.

ИГЭ-18 – Песок мелкий средней плотности средней степени водонасыщения вскрыт с глубины 0,2 – 0,3 м до изученной глубины 0,9– 1,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 0,6 – 0,8 м.

ИГЭ-18в – Песок мелкий средней плотности водонасыщенный вскрыт с глубины 0,5 – 2,4 м до изученной глубины 8,0– 15,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 7,5 – 14,10 м.

Подземные воды вскрыты с глубины 0,5 – 2,4 м.

Куст скважин №10:

Проектируемая площадка расположена на суходольной территории. Участок с поверхности перекрыт почвенно-растительным слоем мощностью 0,2 м.

Геологический разрез изучен до глубины 8,0 - 20,0 м и сложен следующими разновидностями грунтов:

ИГЭ-1 – Техногенный грунт – песок мелкий средней плотности влажный. Мощность слоя составила 1,5 – 1,8 м.

ИГЭ-6 – Суглинок мягкопластичный вскрыт с глубины 0,0 – 5,0 м до изученной глубины 2,8 – 7,5 м. Вскрытая мощность слоя составила 2,5 – 2,8 м.

ИГЭ-18 – Песок мелкий средней плотности средней степени водонасыщения вскрыт с глубины 1,5 – 7,5 м до изученной глубины 5,0– 8,9 м. Вскрытая мощность слоя составила 1,4 – 5,1 м.

ИГЭ-18в – Песок мелкий средней плотности водонасыщенный вскрыт с глубины 6,0 – 8,9 м до изученной глубины 11,7– 13,2 м. Вскрытая мощность слоя составила 4,1 – 6,0 м.

ИГЭ-18вп – Песок мелкий плотный водонасыщенный вскрыт с глубины 11,7 – 13,2 м до изученной глубины 15,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 1,8 – 3,3 м.

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

						ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		9

Подземные воды вскрыты с глубины 6,0 – 8,9 м.

Куст скважин №108:

Проектируемая площадка проходит по заболоченной и отсыпанной территории. Геологический разрез изучен до глубины 15,0 м и сложен следующими разновидностями грунтов:

ИГЭ-1 – Техногенный грунт – песок мелкий средней плотности влажный. Мощность слоя составила 1,6 – 1,7 м.

ИГЭ-2п - Торф погребенный сильноразложившийся водонасыщения вскрыт с глубины 1,6 – 1,7 м до изученной глубины 2,2– 2,5 м. Вскрытая мощность слоя составила 0,6 – 0,9 м.

ИГЭ-2в - Торф среднеразложившийся встречен с поверхности до глубины 1,6 – 1,7 м.

ИГЭ-18в – Песок мелкий средней плотности водонасыщенный вскрыт с глубины 1,2 – 2,5 м до изученной глубины 15,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 12,5 – 13,8 м.

Подземные воды вскрыты с глубины 0,1 – 2,5 м.

Куст скважин №206:

Проектируемая площадка расположена на суходольной территории. Суходольный участок с поверхности перекрыт почвенно-растительным слоем мощностью 0,2 м.

Геологический разрез изучен до глубины 8,0 - 15,0 м и сложен следующими разновидностями грунтов:

ИГЭ-1 – Техногенный грунт – песок мелкий средней плотности влажный. Мощность слоя составила 0,7 – 2,6 м.

ИГЭ-2п – Торф погребенный сильноразложившийся водонасыщения вскрыт с глубины 1,7 – 2,0 м до изученной глубины 2,5– 2,6 м. Вскрытая мощность слоя составила 0,5 – 0,6 м.

ИГЭ-18в – Песок мелкий средней плотности водонасыщенный вскрыт с глубины 0,7 – 3,1 м до изученной глубины 8,0– 12,5 м. Вскрытая мощность слоя составила 7,0– 9,4 м.

ИГЭ-18вп – Песок мелкий плотный водонасыщенный вскрыт с глубины 12,0 – 12,5 м до изученной глубины 15,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 2,5 – 3,0 м.

Подземные воды вскрыты с глубины 0,1 – 2,6 м.

Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75 – т.вр.к.70:

Проектируемая трасса проходит по заболоченной и суходольной территории. Суходольный участок с поверхности перекрыт почвенно-растительным слоем мощностью 0,3м.

Геологический разрез изучен до глубины 5,0 - 15,0 м и сложен следующими разновидностями грунтов:

ИГЭ-2б – Торф сильноразложившийся залегает с поверхности. Мощность слоя составила 0,3 – 2,5 м.

ИГЭ-2м – Торф твердомерзлый, слабольдистый, криотескура атакситовая вскрыт с глубины 0,7 – 1,2 до изученной глубины 2,0 – 3,2 м. Мощность слоя составила 0,8 – 2,5 м.

ИГЭ-18в – Песок мелкий средней плотности водонасыщенный вскрыт с поверхности и с глубины 0,3 – 2,5 м до изученной глубины 5,0– 15,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 3,7 – 13,7 м.

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

							ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			10

ИГЭ-18вп – Песок мелкий плотный водонасыщенный вскрыт с глубины 6,7 м до изученной глубины 15,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 8,3 м.

ИГЭ-18м – Песок мелкий твердомерзлый, слабольдистый, криотекстура массивная вскрыт с глубины 2,0 м до изученной глубины 5,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 3,0 м.

Подземные воды вскрыты с глубины 0,0 – 0,6 м.

Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка:

Проектируемая трасса проходит по заболоченной и суходольной территории. Суходольный участок с поверхности перекрыт почвенно-растительным слоем мощностью 0,1м.

Геологический разрез изучен до глубины 5,0 - 15,0 м и сложен следующими разновидностями грунтов:

ИГЭ-1 – Техногенный грунт – песок мелкий средней плотности влажный. Мощность слоя составила 0,9 – 1,3 м.

ИГЭ-2б – Торф сильноразложившийся залегает с поверхности. Мощность слоя составила 0,6 – 1,6 м.

ИГЭ-18в – Песок мелкий средней плотности водонасыщенный вскрыт с поверхности и с глубины 0,6 – 1,3 м до изученной глубины 5,0– 15,00 м. Вскрытая мощность слоя составила 4,1– 13,9 м.

Подземные воды вскрыты с глубины 0,6 – 1,2 м.

Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.10 – т.вр.к.10:

Проектируемая трасса проходит по суходольной территории. Суходольный участок с поверхности перекрыт почвенно-растительным слоем мощностью 0,1 м.

Геологический разрез изучен до глубины 8,0 - 15,0 м и сложен следующими разновидностями грунтов:

ИГЭ-1 – Техногенный грунт – песок мелкий средней плотности влажный. Мощность слоя составила 0,9 – 1,2 м.

ИГЭ-6 – Суглинок мягкопластичный вскрыт с глубины 1,5 – 2,5 м до изученной глубины 4,5 – 6,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 2,5 – 3,5 м.

ИГЭ-18 – Песок мелкий средней плотности средней степени водонасыщения вскрыт с глубины 0,2 – 1,2 м до изученной глубины 1,5– 2,5 м. Вскрытая мощность слоя составила 1,3– 1,6 м.

ИГЭ-18в – Песок мелкий средней плотности водонасыщенный вскрыт с глубины 4,5 – 5,0 м до изученной глубины 8,0– 12,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 3,0 – 7,0 м.

ИГЭ-18вп – Песок мелкий плотный водонасыщенный вскрыт с глубины 11,5 – 12,0 м до изученной глубины 15,0 м. Вскрытая мощность слоя составила 3,0 – 3,5 м.

Подземные воды вскрыты с глубины 4,5 – 5,0 м.

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

							ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			11

**1.5 Гидрологические условия**

Гидрографическая сеть района работ представлена реками Пякупур, Вынгапур, Етыпур и их притоками.

Водотоки рассматриваемой территории по характеру водного режима относится к типу рек с весенне-летним половодьем и паводками в теплое время года. В питании рек и ручьев участвуют талые воды, летние осадки и подземные воды.

Повсеместно источником питания являются зимние осадки, которые формируют 50-60% годового стока. Участие дождевых вод в питании рек не превышает 3-10%. Грунтовый сток составляет 10-40%.

**Куст скважин №10 (Карамовское месторождение)** расположен на правобережной части долины ручья без названия. Кратчайшее расстояние до меженного уреза ручья - 480 м.

Общая протяженность ручья - 12,1 км (по карте). Отметка уреза воды - 91,0 мБС. Согласно данным ГГИ подъем уровней воды в малых водотоках региона не превышает 1,5 м.

Абсолютные отметки в районе работ от 110,38 мБС до 118,93 мБС. Ручей не оказывает влияния на проектируемый куст.

**Куст скважин №138 (Вынгаяхинское месторождение)** расположен на левобережной части долины реки Нюдяха. Кратчайшее расстояние до меженного уреза реки - 310 м.

Общая протяженность реки - 18 км (по изученности). Отметка уреза воды - 57,90 мБС. Согласно данным ГГИ подъем уровней воды в малых водотоках региона не превышает 1,5 м.

Абсолютные отметки в районе работ от 61.24 мБС до 67.18 мБС. Река не оказывает влияния на проектируемый куст.

**Куст скважин №85 (Вынгаяхинское месторождение)** расположен на правобережной части долины реки Выдюяха. Кратчайшее расстояние до меженного уреза реки - 370 м.

Общая протяженность реки - 9 км (по карте). Отметка уреза воды - 51,30 мБС. Согласно данным ГГИ подъем уровней воды в малых водотоках региона не превышает 1,5 м.

Абсолютные отметки в районе работ от 53.20 мБС до 57,42 мБС. Река не оказывает влияния на проектируемый куст.

**Куст скважин №310 (Валынтойское месторождение)** расположен на заболоченной территории в удалении от водных преград. Ближайшим водным объектом является озеро без названия (в границах съемки), расположенное в 85 к северу от границы куста. Озеро является бессточным, площадь акватории менее 0,1 км<sup>2</sup>.

Отметка уреза воды в озере - 56,94 мБС. Площадь водосбора немногим превышает площадь акватории, таким образом амплитуда колебания воды в озере не превышает 0,2 м.

Озеро не оказывает влияния на площадку.

**Куст скважин №108 (Крайнее месторождение)** расположен на правобережной части долины ручья без названия. Кратчайшее расстояние до меженного уреза ручья - 180 м.

Общая протяженность ручья - 6,7 км (по карте). Отметка уреза воды - 74,50 мБС. Согласно данным ГГИ подъем уровней воды в малых водотоках региона не превышает 1,5 м.

Абсолютные отметки в районе работ от 86,99 мБС до 91,56 мБС. Ручей не оказывает

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ

влияния на проектируемый куст.

**Куст скважин №206 (Крайнее месторождение)** расположен на правобережной части долины реки Пякупур. Кратчайшее расстояние до меженного уреза реки - 1 км.

Общая протяженность реки - более 50 км (по карте). Отметка уреза воды - 79,1 мБС. Согласно ранее выполненным изысканиям, уровень воды реки Пякупур на участке работ 1% обеспеченности составляет 81,91 мБС.

Абсолютные отметки в районе работ от 82,70 мБС до 86,79 мБС. Река не оказывает влияния на проектируемый куст.

Куст скважин частично затопливается в период весеннего половодья.

Проектируемая трасса "**Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75 – т.вр.к.70**" на своем протяжении пересекает внутриболотные бессточные озера без названия и реку Иемягьяха. Трасса частично затопливается в период весеннего половодья.

**Остальные проектируемые линейные сооружения** расположены на водораздельных территориях, в удалении от водных преград. Линейные объекты не затопливаются в период весеннего половодья.

Таблица 1.5.1 - Ведомость пересекаемых водных преград.

Водоток	Протяженность водотока/ площадь акватории	Пикет	Ширина, м	Глубина, м	Урез воды, мБС	УВВ, мБС
<b>Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75 – т.вр.к.70</b>						
Бессточное озеро без названия	0,03 км2	ПК0+00	13.85	0.37	97.31	97,51
Бессточное озеро без названия	0,02 км2	ПК1+22.20	45.77	0.69	97.31	97,51
		ПК2+66.77	131.76	1.00		
Река Иемягьяха	17 км	ПК15+81.14	0.64	1.00	96.68	табл. 5.4.
Бессточное озеро без названия	<0,01 км2	ПК22+90.15	58.17	1.03	99.65	99,85
Бессточное озеро без названия	0,1 км2	ПК25+94.85	252.62	1.05	100.05	100,25

**Пересекаемые озеро без названия** являются бессточными. Площадь акватории озер составляют от 0,01 до 0,1 км2. Глубина озер до 1 м, берега низкие, задернованы.

Площади водосборов озер немногим превышают площади акваторий, таким образом амплитуда колебания воды в озерах не превышает 0,2 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
							13



Таблица 1.5.2 – Максимальные уровни воды весеннего половодья

№ ств.	Водоток	Урез воды, мБС	Максимальные уровни воды, (мБС), обеспеченностью, (р,%)			
			1	2	3	10
<b>Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75 – т.вр.к.70</b>						
1	Река Иемятьяха	96,68	97,88	97,86	97,83	97,77

Таблица 1.5.3 - Ширина водоохранных зон и прибрежных полос пересекаемых водотоков

Водоток	Протяженность водотока, км (площадь озера)	Ширина ВЗ	Ширина ПЗП
Ручей без названия	12,1	100	50
р.Нюдяха	18	100	50
р.Выдяха	9	50	50
Бессточные озера без названия	<0,01 - 0,1 км2	-	-
Ручей без названия	6,7	50	50
р.Пякупур	Более 50 км	200	50
р. Иемятьяха	17 км	100	50

Проектируемая трасса:

- **Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75 – т.вр.к.70** пересекает водные преграды и частично расположена в границах ВЗ и ПЗП.

Остальные проектируемые объекты расположены в удалении от водотоков, вне границ ВЗ и ПЗП.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	

## 2 ОБОСНОВАНИЕ ГРАНИЦ САНИТАРНО-ЗАЩИТНЫХ ЗОН ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА В ПРЕДЕЛАХ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА – В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ УКАЗАННЫХ ЗОН В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Согласно современной редакции СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 0,1 ПДК и/или ПДУ.

По результатам расчета рассеивания (Приложение Д7), уровень создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки куста скважин №138 превышает 0,1 ПДК. Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, объект является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического загрязнения.

По результатам расчета шумового воздействия (Приложение Е1), уровень создаваемого шумового воздействия за пределами промышленной площадки куста скважин №138 не превышает ПДУ. Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, объект не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по физическим факторам воздействия.

Граница санитарно-защитной зоны принята в соответствии с учетом санитарной классификации, результатов расчета ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического воздействия.

Согласно современной редакции СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», площадка куста скважин №138 Вынгаяхинского месторождения относится к промышленным объектам III класса опасности (промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сут. с малым содержанием летучих углеводородов). Для площадки куста скважин №138 предусмотрена ориентировочная санитарно-защитная зона 300 м.

Согласно современной редакции СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, критерием для определения размера санитарно-защитной зоны является не превышение на ее внешней границе и за ее пределами ПДК (предельно допустимых концентраций) загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест, ПДУ (предельно допустимых уровней) физического воздействия на атмосферный воздух.

Проведенные расчеты рассеивания загрязняющих веществ и шумового воздействия показывают, что в период эксплуатации обустраиваемой площадки куста скважин №138 на границе ориентировочной санитарно-защитной зоны площадки куста скважин №138 концентрации загрязняющих веществ и уровни шума не превышают допустимых значений.

Рекомендуемые к установлению размеры санитарно-защитной зоны полностью обеспечивают воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического и физического (по шуму) до значений, установленных гигиеническими нормативами.

Решения об установлении, изменении или о прекращении существования санитарно-защитных зон принимает Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека или ее территориальные органы по результатам рассмотрения заявлений об установлении, изменении или о прекращении существования санитарно-

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

							ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			15

защитных зон.

В срок не более одного года со дня ввода в эксплуатацию построенного, реконструированного объекта, в отношении которого установлена или изменена санитарно-защитная зона, правообладатель такого объекта обязан обеспечить проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровней физического и (или) биологического воздействия на атмосферный воздух за контуром объекта и в случае, если выявится необходимость изменения санитарно-защитной зоны, установленной или измененной исходя из расчетных показателей уровня химического, физического и (или) биологического воздействия объекта на среду обитания человека, представить в уполномоченный орган заявление об изменении санитарно-защитной зоны.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	

**3 ОБОСНОВАНИЕ И ОПИСАНИЕ ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА В СООТВЕТСТВИИ С ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫМ И ТЕХНИЧЕСКИМ РЕГЛАМЕНТАМИ ЛИБО ДОКУМЕНТАМИ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (ЕСЛИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК НЕ РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ ДЕЙСТВИЕ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО РЕГЛАМЕНТА ИЛИ В ОТНОШЕНИИ ЕГО НЕ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ РЕГЛАМЕНТ)**

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, действующими нормативными документами, актами выбора и предварительного согласования земельных участков под строительство проектируемых объектов, с требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих территорий, и с соблюдением технических условий.

Проектная документация: Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений. предусматривает строительство следующих объектов:

- Куст скважин № 138. Четвертая очередь;
- Куст скважин № 85. Вторая очередь;
- Куст скважин № 310. Вторая очередь;
- ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310;
- ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310;
- Куст скважин № 10. Третья очередь;
- Трубопровод нефтегазосборный к.10 - т.вр.к.10;
- Куст скважин № 108. Третья очередь;
- ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108;
- ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108;
- Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75- т.вр.к.70;
- Куст скважин № 206. Вторая очередь;
- Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка.

Объект разбит на отдельные этапы строительства, при этом под этапом строительства понимается строительство части объекта капитального строительства, которая может быть введена в эксплуатацию и эксплуатироваться автономно, то есть независимо от строительства иных частей этого объекта капитального строительства.

Этапы строительства:

**Вынгаяхинское месторождение**

**Куст скважин № 138. Четвертая очередь.**

**1 этап**

**Куст скважин № 138. Четвертая очередь.**

Основание кустовой площадки

**2 этап**

**Куст скважин № 138. Четвертая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

Осветительная установка

**Куст скважин № 85. Вторая очередь.**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
							17

**3 этап****Куст скважин № 85. Вторая очередь.**

Основание кустовой площадки

**4 этап****Куст скважин № 85. Вторая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

**Валынтайское месторождение****Куст скважин № 310. Вторая очередь.****5 этап****Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Основание кустовой площадки

**6 этап****Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Площадка под КТПН, СУ и ТМПН

КТПН №2

Прожекторная мачта

**ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310****7 этап****Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Обустройство нагнетательной скважины № 1 (по порядку)

**8 этап****Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 2 (по порядку)

**9 этап****Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 3 (по порядку)

**10 этап****Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 4 (по порядку)

**11 этап****Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 5 (по порядку)

**12 этап****Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Обустройство водозаборной скважины (по порядку)

Блок напорной гребёнки

**13 этап****ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310****Карамовское месторождение****Куст скважин № 10. Третья очередь.****14 этап****Куст скважин № 10. Третья очередь.**

Основание кустовой площадки

**15 этап****Куст скважин № 10. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

**16 этап****Трубопровод нефтегазосборный к.10 - т.вр.к.10****Крайнее месторождение**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
							18

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

**17 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Основание кустовой площадки

**18 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Площадка под КТПН, БКУ, СУ и ТМПН

КТПН №2

**ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108**

**19 этап**

**ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108**

**20 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

Установка измерительная (АГЗУ)

Дренажная емкость

Блок контроля и управления

Молниеотвод

**21 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 2 (по порядку)

**22 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство нагнетательной скважины № 3 (по порядку)

**23 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 4 (по порядку)

**24 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 5 (по порядку)

**25 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 6 (по порядку)

**26 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 7 (по порядку)

**27 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 8 (по порядку)

Установка измерительная (АГЗУ)

Дренажная емкость

Блок контроля и управления

Молниеотвод

Осветительная установка

**28 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 9 (по порядку)

**29 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 10 (по порядку)

**30 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ

Обустройство нагнетательной скважины № 11 (по порядку)

**31 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины №12 (по порядку)

**32 этап**

**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины №13 (по порядку)

**33 этап**

**Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75- т.вр.к.70**

**Куст скважин № 206. Вторая очередь.**

**34 этап**

**Куст скважин № 206. Вторая очередь.**

Основание кустовой площадки

**35 этап**

**Куст скважин № 206. Вторая очередь.**

Обустройство водозаборной скважины (по порядку)

Блок напорной гребёнки

**36 этап**

**Куст скважин № 206. Вторая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

**37 этап**

**Куст скважин № 206. Вторая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 2 (по порядку)

**38 этап**

**Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка**

Принятые проектные решения подтверждают технологическую возможность реализации обустройства кустовых площадок при осуществлении строительства по принятым этапам.

Перед началом бурения заказчику совместно с организацией по бурению разработать мероприятия по безопасному бурению в соответствии с требованиями РД 08-435-02.

Схема планировочной организации земельного участка принята с учетом технологической взаимосвязи объектов, конфигурации площадки, с учетом проектируемых сооружений и коммуникаций.

Параметры основания кустовых площадок приняты в соответствии с утвержденной схемой строительства куста, предоставленной заказчиком:

**Куст скважин № 138. Четвертая очередь:**

Расстояние между последней существующей скважиной и проектируемой скважиной 12 м (по проекту - 1 скв.).

**Куст скважин № 85. Вторая очередь:**

Расстояние между последней существующей скважиной и проектируемой скважиной 18 м (по проекту - 1 скв.).

**Куст скважин № 310. Вторая очередь:**

Расстояние между последней существующей скважиной и проектируемой скважиной 9 м (по проекту - 6 скв.). Расстояние между проектируемыми скважинами 9 м, между группами 18 м.

**Куст скважин № 10. Третья очередь:**

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

						ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		20

Расстояние между последней существующей скважиной и проектируемой скважиной 18 м (по проекту - 1 скв.).

Куст скважин № 108. Третья очередь:

Расстояние между последней существующей скважиной и проектируемой скважиной 12 м (по проекту - 13 скв.). Расстояние между проектируемыми скважинами 12 м, расстояние между скв.1.10, 2.4 - 24 м, расстояние между скв.1.13, 1.14 – 15 м.

Куст скважин № 206. Вторая очередь:

Расстояние между последней существующей скважиной и проектируемой скважиной 9 м (по проекту - 3 скв.). Расстояние между проектируемыми скважинами 9 м.

Обустройство кустовых площадок предусматривает:

- для защиты окружающей территории, предупреждения попадания с площадки в почву следующих загрязняющих факторов: отходов испытания скважин, загрязненных талых и дождевых стоков, проектом предусмотрено по всему периметру площадки строительство обвалования высотой 1.0 м, шириной поверху 0.5 м, заложением откосов 1:1.5;
- на площадке скважин предусмотрены два въезда с устройством пандуса с уклоном не более 100‰, шириной 8 м – на период эксплуатации, 10 м – на период инженерной подготовки.
- на въезде предусматриваются площадки для пожарной техники, 20 x 20 м.

Транспортная схема на кустовой площадке принята кольцевая.

Куст скважин № 138. Четвертая очередь на период строительства кустового основания предусмотрены следующие сооружения:

Таблица 3.1 – Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование
Существующие сооружения	
1.1-1.18	Устье добывающей скважины
2.1-2.2	Устье нагнетательной скважины
7.1	Площадка для стоянки пожарной техники
Проектируемые сооружения	
1 этап строительства	
1.19	Устье добывающей скважины №1 (по порядку)
7.2	Площадка для стоянки пожарной техники
Временные сооружения	
4	Площадка временного накопления отходов бурения
5	Площадка временного размещения ГСМ
6	Площадка временного складирования

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

							ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			21



Куст скважин № 85. Вторая очередь на период строительства кустового основания предусмотрены следующие сооружения:

Таблица 3.2 – Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование
	Существующие сооружения
1.1-1.8	Устье добывающей скважины
	Проектируемые сооружения
	3 этап строительства
1.9	Устье добывающей скважины
6.1-6.2	Площадка для стоянки пожарной техники
	Временные сооружения
4	Площадка временного накопления отходов бурения
5	Площадка временного размещения ГСМ
7	Площадка временного складирования

Куст скважин № 310. Вторая очередь на период строительства кустового основания предусмотрены следующие сооружения:

Таблица 3.3 – Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование
	Существующие сооружения
1.1-1.5	Устье добывающей скважины
7.1	Площадка для стоянки пожарной техники
	Проектируемые сооружения
	5 этап строительства
1.6-1.9	Устье добывающей скважины
2.1	Устье водозаборной скважины
3.1	Устье нагнетательной скважины (перевод существующей добывающей скважины)
7.2	Площадка для стоянки пожарной техники
	Временные сооружения
4	Площадка временного накопления отходов бурения
5	Площадка временного размещения ГСМ
6	Площадка временного складирования

Куст скважин № 10. Третья очередь на период строительства кустового основания предусмотрены следующие сооружения:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
							22

Таблица 3.4 – Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование
Существующие сооружения	
1.1-1.15	Устье добывающей скважины
2.1-2.3	Устье нагнетательной скважины
3.1-3.9	Скважина ликвидированная
7.1	Площадка для стоянки пожарной техники
Проектируемые сооружения	
14 этап строительства	
1.16	Устье добывающей скважины
7.2	Площадка для стоянки пожарной техники
Временные сооружения	
4.1-4.2	Площадка временного накопления отходов бурения
5	Площадка временного складирования

Куст скважин № 108. Третья очередь на период строительства кустового основания предусмотрены следующие сооружения:

Таблица 3.5 – Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование
Существующие сооружения	
1.1-1.9	Устье добывающей скважины
2.1-2.3	Устье нагнетательной скважины
7.1-7.2	Площадка для стоянки пожарной техники
Проектируемые сооружения	
17 этап строительства	
1.10-1.19	Устье добывающей скважины
2.4-2.5	Устье добывающей скважины
Временные сооружения	
4.1-4.3	Площадка временного накопления отходов бурения
5	Площадка временного размещения ГСМ
6	Площадка временного складирования

Куст скважин № 206. Вторая очередь на период строительства кустового основания предусмотрены следующие сооружения:

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

						ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		23

Таблица 3.6 – Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование
	Существующие сооружения
1.1-1.7	Устье добывающей скважины
2.1-2.2	Устье нагнетательной скважины
7	Площадка временного складирования
	Проектируемые сооружения
	34 этап строительства
1.8-1.9	Устье добывающей скважины
3.1	Устье водозаборной скважины
6.1-6.2	Площадка для стоянки пожарной техники
	Временные сооружения
4	Площадка временного накопления отходов бурения
5	Площадка временного размещения ГСМ

Куст скважин № 138. Четвертая очередь на период эксплуатации предусмотрены следующие сооружения:

Таблица 3.7 – Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование
	Существующие сооружения
1.1-1.18	Устье добывающей скважины
2.1-2.2	Устье нагнетательной скважины
4.1-4.2	АГЗУ
5.1-5.2	Дренажная емкость
6	БГ
7.1	УДХ
7.2	БРХ
8.1-8.3	Прожекторная мачта
9.1-9.2	Площадка под КТП, БКУ, СУ и ТМПН
9.3	КТПН №1
9.4	КТПН №2
9.5	КТПН №3
9.6	ПКУ
9.7	БМА
	Проектируемые сооружения

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ

	2 этап строительства
1.19	Устье добывающей скважины №1 (по порядку)
8.4	Осветительная установка

Куст скважин № 85. Вторая очередь на период эксплуатации предусмотрены следующие сооружения:

Таблица 3.8 – Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование
Существующие сооружения	
1.1-1.8	Устье добывающей скважины
4	АГЗУ
5	Емкость дренажная
7	БРХ
8.1-8.2	Прожекторная мачта
9	Площадка СУ и ТМПН
9.1	2КТПНУ
9.2	БКУ
9.3	СУ
Проектируемые сооружения	
3 этап строительства	
6.1-6.2	Площадка для стоянки пожарной техники
4 этап строительства	
1.9	Устье добывающей скважины
8.3	Осветительная установка
10	УЗА №1

Куст скважин № 310. Вторая очередь на период эксплуатации предусмотрены следующие сооружения:

Таблица 3.9 – Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование
Существующие сооружения	
1.1-1.5	Устье добывающей скважины
4	АГЗУ
5	Емкость дренажная
6	УДХ
8.1	Прожекторная мачта

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ

9.1	Площадка под 2КТПНУ, СУ и ТМПН, БКУ
9.1.1	2КТПНУ
10	БКУ
	Проектируемые сооружения
	6 этап строительства
8.2	Прожекторная мачта
9.2	Площадка под КТПН, СУ и ТМПН
9.2.1	КТПН №2
	7 этап строительства
3.1	Устье нагнетательной скважины № 1 (по порядку)
	8 этап строительства
1.6	Устье добывающей скважины №2 (по порядку)
	9 этап строительства
1.7	Устье добывающей скважины №3 (по порядку)
	10 этап строительства
1.8	Устье добывающей скважины №4 (по порядку)
	11 этап строительства
1.9	Устье добывающей скважины №5 (по порядку)
11	Узел запорной арматуры
	12 этап строительства
2.1	Устье водозаборной скважины (по порядку)
7	Блок напорной гребёнки

Куст скважин № 10. Третья очередь на период эксплуатации предусмотрены следующие сооружения:

Таблица 3.10 – Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование
	Существующие сооружения
1.1-1.4	Устье добывающей скважины
2.1-2.3	Устье нагнетательной скважины
3.1-3.9	Скважина ликвидированная
4.1	АГЗУ
5.1	Емкость дренажная
6	БГ
8.1	Мачта прожекторная
10	Узел запорной арматуры
11	Трансформаторная подстанция
12	БМА
	Ранее запроектированные объекты по проекту 1208-П-00000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
							26

	"Обустройство Карамовского месторождения. Куст скважин №10. Вторая очередь"
1.5-1.15	Устье добывающей скважины
4.2	АГЗУ
5.2	Емкость дренажная
8.2	Опора освещения с молниеотводом №1
9	Площадка электрооборудования
9.1	Блок местной автоматики
9.2	КТП №3
9.3	КТП №4
9.4	КТП №5
	Проектируемые сооружения
	15 этап строительства
1.16	Устье добывающей скважины № 1 (по порядку)
	16 этап строительства
13	Узел запорной арматуры №1

Куст скважин № 108. Третья очередь на период эксплуатации предусмотрены следующие сооружения:

Таблица 3.11 – Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование
	Существующие сооружения
1.1-1.8	Устье добывающей скважины
2.1-2.3	Устье нагнетательной скважины
4.1	АГЗУ
5.1	Дренажная емкость
6	БГ
7	Бытовое помещение
8.1	Прожекторная мачта
9.1	Площадка под КТПН, БКУ, СУ и ТМПН
9.3	КТПН №1
	Проектируемые сооружения
	18 этап строительства
9.2	Площадка под КТПН, БКУ, СУ и ТМПН
9.4	КТПН №2
	20 этап строительства
1.9	Устье добывающей скважины №1 (по порядку)
4.2	Установка измерительная (АГЗУ)
5.2	Дренажная емкость

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ

9.5	Блок контроля и управления
10	Узел запорной арматуры №1
12.1	Молниеотвод
	21 этап строительства
1.1	Устье добывающей скважины №2 (по порядку)
	22 этап строительства
2.4	Устье нагнетательной скважины №3 (по порядку)
	23 этап строительства
1.11	Устье добывающей скважины №4 (по порядку)
	24 этап строительства
1.12	Устье добывающей скважины №5 (по порядку)
	25 этап строительства
1.13	Устье добывающей скважины №6 (по порядку)
	26 этап строительства
1.14	Устье добывающей скважины №7 (по порядку)
	27 этап строительства
1.15	Устье добывающей скважины №8 (по порядку)
4.3	Установка измерительная (АГЗУ)
5.3	Дренажная емкость
8.2	Осветительная установка
9.6	Блок контроля и управления
12.2	Молниеотвод
	28 этап строительства
1.16	Устье добывающей скважины №9 (по порядку)
	29 этап строительства
1.17	Устье добывающей скважины №10 (по порядку)
	30 этап строительства
2.5	Устье нагнетательной скважины №11 (по порядку)
11	Узел запорной арматуры №2
	31 этап строительства
1.18	Устье добывающей скважины №12 (по порядку)
	32 этап строительства
1.19	Устье добывающей скважины №13 (по порядку)

Куст скважин № 206. Вторая очередь на период эксплуатации предусмотрены следующие сооружения:

Таблица 3.12 – Эクスпликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование
	Существующие сооружения
1.1-1.7	Устье добывающей скважины
2.1-2.2	Устье нагнетательной скважины

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ

4	АГЗУ
5	Емкость дренажная V=10 м3/
7	УДХ
8.1	Прожекторная мачта
9	Площадка СУ и ТМПН
9.1	КТПН
9.2	БКУ
10	Емкость сбора нефти
	Проектируемые сооружения
	34 этап строительства
6.1-6.2	Площадка для стоянки пожарной техники
	35 этап строительства
3.1	Устье водозаборной скважины (по порядку)
11	Блок напорной гребенки
	36 этап строительства
1.8	Устье добывающей скважины №1 (по порядку)
	37 этап строительства
1.9	Устье добывающей скважины №2 (по порядку)

В схеме планировочной организации земельного участка разработаны проектные решения для следующих объектов:

- Трубопровод нефтегазосборный к.10 - т.вр.к.10:
  - Площадка узла запорной арматуры №2.
- Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75- т.вр.к.70:
  - Площадка узла запорной арматуры №4 (ш.2765);
  - Площадка узла запорной арматуры №1;
  - Площадка узла запорной арматуры №2;
  - Площадка узла запорной арматуры №3;
  - Площадка узла запорной арматуры №4;
  - Площадка узла запорной арматуры №5.
- Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка:
  - Площадка узла запорной арматуры №1;
  - Площадка узла запорной арматуры №2.

Проектируемые площадки узлов запорной арматуры ограждаются сетчатой металлической оградой. Для входа обслуживающего персонала, в ограждении, предусмотрена калитка.

Подъезды и подходы к проектируемым площадкам узлов запорной арматуры производятся от существующих проездов.

Трубопровод нефтегазосборный к.10 - т.вр.к.10:

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

							ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
								29
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			



К площадке узла запорной арматуры №2 выполнено уширение с разворотной площадкой не менее 15 x 15м.

Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75- т.вр.к.70:

Площадка узла запорной арматуры №4 (ш.2765) обслуживается вездеходной техникой. В проекте выполнено расширение отсыпки площадки узла, увеличение размеров существующего ограждения.

Площадка узла запорной арматуры №1,2,4,5 обслуживается вездеходной техникой, запроектирована пешеходная дорожка.

Площадка узла запорной арматуры №3 обслуживается вездеходной техникой, площадка узла спланирована по существующему рельефу.

Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка:

Площадка узла запорной арматуры №1 обслуживается вездеходной техникой, площадка узла спланирована по существующему рельефу.

К площадке узла запорной арматуры №2 выполнено уширение с разворотной площадкой не менее 15 x 15м.

Расстояние между сооружениями приняты с учетом санитарных, технологических и противопожарных норм и требований.

Использование земельных участков под проектируемые объекты и градостроительные регламенты его использования определены градостроительными планами земельных участков соответствуют требованиям к назначению объектов капитального строительства.

Основанием для проектирования служат:

- ГПЗУ №.....
- Документация по планировке территории .....

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

**4 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА,  
ПРЕДОСТАВЛЕННОГО ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО  
СТРОИТЕЛЬСТВА**

Технико-экономические показатели по генеральному плану приведены в таблице 4.1

Таблица 4.1 – Технико-экономические показатели

Наименование	Площадь освоения участка, га	Площадь застройки, га	Площадь покрытий, га	Площадь озеленения, га	Прочие территории, га
1	2	3	4	5	6
<b>Куст скважин № 138. Четвертая очередь</b>	3.8409	0.1011	0.3470	0.3171	3.0757
<b>Куст скважин № 85. Вторая очередь</b>	3.0027	0.0772	0.2809	0.2131	2.4315
<b>Куст скважин № 310. Вторая очередь</b>	2.4308	0.0330	0.2051	0.0579	2.1348
<b>Куст скважин № 10. Третья очередь</b>	3.8855	0.0017	0.1648	0.1087	3.6103
<b>Трубопровод нефтегазосборный к.10 - т.вр.к.10</b>					
Площадка уза №2	0.1021	0.0000	0.0383	0.0052	0.0586
<b>Куст скважин № 108. Третья очередь</b>	4.1665	0.1244	0.2543	0.3087	3.4791
<b>Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75- т.вр.к.70</b>					
Площадка уза №4 (ш.2765)	0.0297	0.0000	0.0051	0.0061	0.0185
Площадка уза №1	0.0275	0.0000	0.0000	0.0074	0.0201
Площадка уза №2	0.0428	0.0000	0.0000	0.0120	0.0308
Площадка уза №3	0.0143	0.0000	0.0000	0.0000	0.0143
Площадка уза №4	0.0263	0.0000	0.0000	0.0073	0.0190
Площадка уза №5	0.0524	0.0000	0.0000	0.0145	0.0379
<b>Куст скважин № 206. Вторая очередь</b>	2.7553	0.0482	0.2404	0.3250	2.1417
<b>Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка</b>					
Площадка уза №1	0.0081	0.0000	0.0000	0.0000	0.0081
Площадка уза №2	0.1081	0.0000	0.0479	0.0069	0.0533
<b>Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата</b>					
<b>ИНГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ</b>					
<b>Лист</b>					
<b>31</b>					

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

## 5 ОБОСНОВАНИЕ И ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ РЕШЕНИЙ ПО ИНЖЕНЕРНОЙ ЗАЩИТЕ ТЕРРИТОРИИ И ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ОТ ПОСЛЕДСТВИЙ ОПАСНЫХ ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ, ПАВОДКОВЫХ, ПОВЕРХНОСТНЫХ И ГРУНТОВЫХ ВОД

Инженерной подготовкой площадок предусматривается комплекс инженерно-технических мероприятий по освоению новых территорий, обеспечивающий технические требования на взаимное высотное и плановое размещение сооружений, отвода атмосферных осадков с территории площадок, а также защиту от подтопления поверхностными стоками.

Комплекс технических решений с учетом природоохранных мероприятий на проектируемой площадке куста скважин определен геологическими, гидрологическими и топографическими условиями расположения кустовой площадки.

Основные технические решения включают в себя:

- отсыпку площадки привозным минеральным грунтом (песком);
- организация поверхностного водоотвода посредством вертикальной планировки площадки;
- устройство обвалования по периметру кустового основания для локализации возможных разливов отходов бурения и пластовых вод в аварийных ситуациях;
- гидроизоляцию площадок накопления отходов бурения;
- ликвидацию и рекультивацию площадок накопления отходов бурения;
- техническую рекультивацию всех временно занимаемых земель.

### 5.1 Подготовка территории строительства

Проектом предусмотрено строительство:

- основание под кустовую площадку № 138. Четвертая очередь на 1 скважин;
- основание под кустовую площадку №85. Вторая очередь на 1 скважин;
- основание под кустовую площадку № 310. Вторая очередь на 6 скважин;
- основание под кустовую площадку № 10. Третья очередь на 1 скважин;
- основание под кустовую площадку № 108. Третья очередь на 13 скважин;
- основание под кустовую площадку № 206. Вторая очередь на 3 скважин.

До начала основных работ на участке, отводимом для строительства кустового основания, должны быть выполнены следующие подготовительные работы:

- создание геодезической разбивочной основы – разбивочная ось I (направление движения станка – НДС) и разбивочная ось II;
- восстановление и закрепление на местности границ кустового основания.
- расчистка полосы отвода от снега в зимний период.

До начала работ на площадке должны быть выполнены подготовительные работы, т. е.:

- отсыпка площадки куста и планировка до проектных отметок;
- рубка леса и расчистка от кустарника и мелколесья площадей, отводимых под строительство кустовых оснований.

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

							ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			32

## 5.2 Строительство основания куста скважин

Геологические условия площадок строительства кустов скважин представлены на инженерно-геологических колонках (см. отчет по инженерным изысканиям).

Границы отсыпки кустового основания определены на основании генерального плана. К ним относятся: площадки для размещения бурового оборудования с учетом монтажа и демонтажа, временные площадки накопления отходов, площадка временного складирования.

Параметры временных площадок накопления отходов приведены в таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1 – Параметры кустового основания и площадок временного накопления

Объект строительства	Кол-во скважин, шт.	Размер временной площадки накопления отходов, м	Объем временной площадки накопления отходов, м <sup>3</sup>
Куст скважин № 138. Четвертая очередь	1	поз.4: 15,50 x 55,00 (по низу) 23,50 x 63,00 (по верху)	1 700
Куст скважин № 85. Вторая очередь	1	поз.4: 14,10 x 47,90 (по низу) 23,10 x 56,90 (по верху)	1 700
Куст скважин № 310. Вторая очередь	6	поз.4: 63,02 x 99,52 (по низу) 67,90 x 106,20 (по верху)	8 500
Куст скважин № 10. Третья очередь	1	поз.4.1: 24,00 x 149,00 (по низу) 34,00 x 159,90 (по верху)	9 073
		поз.4.2: 72,00 x 83,00 (по низу) 87,00 x 93,00 (по верху)	13 954
Куст скважин № 108. Третья очередь	13	поз.4.1: 34,36 x 41,41 (по низу) 41,00 x 48,05 (по верху)	1 985
		поз.4.2: 34,36 x 41,41 (по низу) 41,00 x 48,05 (по верху)	1 985
		поз.4.3: 25,40 x 89,60 (по низу) 30,80 x 95,00 (по верху)	2 372
Куст скважин № 206. Вторая очередь	3	39,20 x 104,60 (по низу) 45,40 x 110,80 (по верху)	5 100

Отсыпка кустового основания осуществляется привозным мелкозернистым песком.

Отсыпку выполнять из качественного, непучинистого, непросадочного грунта с коэффициентом уплотнения 0.95 по СП 45.13330.2017. Крутизна откосов насыпных площадок принята 1:1.5, в болотистой и обводненной местности 1:2.

Для защиты окружающей территории в случае аварийного выброса нефтесодержащей жидкости предусмотрено обвалование площадки по всему периметру высотой 1.0 м и шириной поверху 0.5 м. Крутизна откосов обвалования принята 1:1.5.

Для исключения загрязнения прилегающих территорий и отвода дождевых и поверхностных вод предусмотрена планировка площадок кустов скважин с уклоном 5 ‰ в

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
							33

периферию.

На кустовых площадках предусмотрены два въезда через обвалование. Въезды запроектированы шириной 10 м.

При подготовке кустов скважин для сдачи в эксплуатацию производится планировка территории кустовых площадок в границах обвалования, устройство вала, укрепление откосов торфо-песчаной смесью, почвенно-растительным грунтом (при срезке грунта на площадке строительства).

### 5.3 Устройство временной площадки накопления отходов

Конструкция площадки временного накопления принята с учетом геологических, гидрогеологических условий и рельефа местности с надежной гидроизоляцией, местоположение определено в соответствии со схемой строительства кустовой площадки.

Местоположение временных площадок накопления отходов определено в соответствии со схемой строительства площадки.

Площадка накопления отходов бурения предназначена для временного складирования отходов бурения (на срок не более чем одиннадцать месяцев).

Отходы бурения подлежат передаче подрядной организации для утилизации. Утилизация отходов бурения на кустовой площадке осуществляется специализированной подрядной организацией, имеющей разрешительные документы на данную технологию и выбранной на основании конкурентных отборов. Допускается применение только тех технологий утилизации отходов бурения, которые получили положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Таблица 5.3.1 – Глубина площадок временного накопления отходов бурения

Наименование кустовой площадки	Поз.	Общая глубина, м	Запас, м	Мах заполнение, м
Куст скважин № 138. Четвертая очередь	4	2,0	0,4	1,6
Куст скважин № 85. Вторая очередь	4	2,25	0,4	1,85
Куст скважин № 310. Вторая очередь	4	1,67	0,4	1,27
Куст скважин № 10. Третья очередь	4.1	2,5	0,4	2.1
	4.2	2,5	0,4	2.1
Куст скважин № 108. Третья очередь	4.1	1,66	0,4	1,26
	4.2	1,66	0,4	1,26
	4.3	1,35	0,4	0,95
Куст скважин № 206. Вторая очередь	4	1,55	0,4	1,15

Площадка накопления отходов бурения запроектирована из условия, что дно площадки на 0,3 м, должно быть выше максимальной отметки уровня грунтовых вод.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
							34

По периметру площадок накопления отходов бурения устраивается сплошное обвалование из грунта (песка) высотой 0,5 м, шириной по верху 0,5 м с заложением откосов 1:2. На площадке куста скважин №108 высота обвалования принята 1,0 м.

В целях безопасной эксплуатации объектов на нефтепромыслах, вокруг площадки накопления отходов бурения предусмотрено разборное ограждение из колючей проволоки по деревянным столбам тип СД 1,6х18 (по серии 3.017-3), которое после рекультивации площадки демонтируется.

В целях охраны окружающей среды, площадки накопления отходов бурения имеют гидроизоляцию дна и откосов из противодиффузионного материала «НЕТМА-ТЕПЛОНИТ, тип 2 ТУ 8397-002-34559380-13». Гидроизоляция выполнена из изолирующего материала с заделкой в насыпь.

Укладка гидроизоляционного материала производится раскатыванием рулона нижнего слоя «НЕТМА-ТЕПЛОНИТ». В нахлест 150 мм раскатывается верхний рулон при одновременном прогревании обоих полотен в месте стыка (нахлеста).

Прогрев производится газовой горелкой, паяльной лампой или другим нагревательным прибором типа фен до температуры плавления сопрягаемых слоев дорнита, не расплавляя (не прожигая) полиэтиленовую пленку, находящуюся между слоями дорнита. Одновременно с прогревом верхний рулон «НЕТМА-ТЕПЛОНИТ» накатывается на нижний и сильно прижимается (ногой).

После укладки гидроизоляционного материала, с целью обеспечения плотности его прилегания, на дно площадок предусмотрена укладка слоя глинистого раствора толщиной не менее 0.05 м.

Кроме вышеперечисленных мероприятий гидроизоляция дна и откосов площадок временного накопления отходов обеспечивается глинистым раствором, который имеет очень важное свойство – кольматировать пустоты между частицами грунта и образовывать плотную глинистую корку на любой пористой поверхности, которая является надежным изоляционным материалом.

Работы по технической и биологической рекультивации площадки накопления отходов бурения предусматривают:

- засыпку очищенной площадки накопления отходов бурения чистым грунтом;
- распределение торфо-песчаной смеси;
- посев трав, адаптированных к местным климатическим условиям.

#### **5.4 Рекультивация.**

Рекультивация нарушенных земель должна проводиться с учетом следующих факторов:

- природных условий района;
- расположения нарушенного участка;
- перспективы развития района разработок;
- фактического или прогнозируемого состояния нарушенных земель к моменту

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

							ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
								35
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

рекультивации (площади, формы техногенного рельефа, степени естественного зарастания, своевременного и перспективного использования нарушенных земель);

- охраны окружающей среды от загрязнения её пылью, газовыми выбросами и сточными водами в соответствии с установленными нормами ПДВ и ПДК;

Рекультивация нарушенных земель должна осуществляться в один этап – технический.

### 5.5 Устройство узлов запорной арматуры

Инженерная подготовка территории под размещаемые площадки узлов запорной арматуры сводится к выполнению следующего комплекса технических и природоохранных мероприятий определенных геологическими, гидрологическими и топографическими условиями расположения площадки:

- снятие почвенно-растительного слоя (при наличии на стройплощадке) с последующим его использованием при укрепительных работах;
- подготовка площадок и приведение их к проектным отметкам за счет отсыпки привозным грунтом;

Отсыпку выполнять из качественного, непучинистого, непросадочного грунта с коэффициентом относительного уплотнения 1,05 по СП 34.13330.2012.

Крутизна откосов насыпных площадок принята 1:1.5, в болотистой и обводненной местности 1:2.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	

Вертикальная планировка решена с учетом максимального возможного сохранения существующего рельефа и сокращения объемов земляных работ.

Проект организации рельефа выполнен в проектных уклонах.

Вертикальная планировка обеспечивает требования на взаимное высотное размещение сооружений, осуществление беспрепятственных подъездов к ним.

Согласно требованиям норм СП 18.13130.2019 принята система сплошной организации рельефа в насыпи из привозного грунта (песка).

Таблица 6.1 – Уклоны по площадкам кустов

Наименование	Уклон от оси скважин к обвалованию ‰	Уклон площадки куста за обвалованием ‰	Уклон по пандусу ‰
1	2	3	4
Куст скважин № 138. Четвертая очередь	5	14 - 24	71 - 100
Куст скважин № 85. Вторая очередь	5	3 - 20	45 - 100
Куст скважин № 310. Вторая очередь	5	5	76 - 96
Куст скважин № 10. Третья очередь	5	10-20	96 - 100
Куст скважин № 108. Третья очередь	5	-	64 - 100
Куст скважин № 206. Вторая очередь	5	3-34	52 - 100

Данной проектной документацией подраздел «Система водоотведения» не разрабатывается, согласно:

- п. 6.7.3.1 ГОСТ Р 58367—2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование» - на площадках устьев нефтяных скважин (одиночных и расположенных на кустах скважин) сбор и канализование поверхностных (дождевых) стоков не проводят.

На площадках узлов запорной арматуры крутизна откосов насыпных площадок принята 1:1.5, в болотистой и обводненной местности 1:2.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
							37



Таблица 6.2 – Уклоны по площадкам узлов запорной арматуры

Наименование	Уклон площадки узла запорной арматуры ‰	Уклон подъезда ‰	Уклон пеш. дорожки ‰	Уклон площадки 15м x 15м или уширения ‰
1	2	3	4	5
Трубопровод нефтегазосборный к.10 - т.вр.к.10				
Площадка уза №2	19 - 22	-	20	14 - 35
Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75- т.вр.к.70				
Площадка уза №4 (ш.2765)	3	-	-	-
Площадка уза №1	5	-	80	-
Площадка уза №2	5	-	80	-
Площадка уза №3	5 - 11	-	-	-
Площадка уза №4	3-5	-	80	-
Площадка уза №5	5	-	80	-
Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка				
Площадка уза №1	8-18	-	-	-
Площадка уза №2	17 - 30	-	-	24-31

На площадках отвод поверхностных и талых вод осуществляется открытым способом в пониженные места рельефа.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
							38

## 7 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО БЛАГОУСТРОЙСТВУ ТЕРРИТОРИИ

Проект благоустройства территории включает в себя организацию подъездов с существующих внутрипромыслового проездов до объектов эксплуатации и въезды внутрь обвалования.

Благоустройство проектируемых площадок предусматривает:

- Устройство покрытия подъезда и площадки для стоянки пожарной техники;
- Устройство покрытий проезда на кустовой площадке;
- Устройство покрытий подъезда к узлам запорной арматуры;
- Ограждение узлов запорной арматуры металлической оградой, установка калиток;
- Укрепление откосов насыпи площадки торфо-песчаной смесью/растительным грунтом (при наличии);

*Конструкция покрытий уширений, разворотных площадках 15 x 15 м, площадок для стоянки пожарной техники 20 x 20 м, проезда на кустовых площадках (Тип 1):*

- покрытие из песчано-гравийной смеси С-2 по ГОСТ 25607-2009, h=0,15 м;
- основание из песчано-гравийной смеси С-4 по ГОСТ 25607-2009, h=0,20 м;
- разделяющая прослойка из тканного геосинтетического материала с поверхностной плотностью 500 г/м<sup>2</sup> (геосетка);
- насыпной грунт – песок.

*Покрытие примыкания из ж/б плит (Тип 2):*

*Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка, Площадка уза №4*

- плиты ПДН 6x2x0.14 по серии 3.503.1-91, h=0,14м;
- основание из песчано-гравийной смеси С-4 по ГОСТ 25607-2009, h=0,30 м;
- разделяющая прослойка из тканного геосинтетического материала с поверхностной плотностью 500 г/м<sup>2</sup> (геосетка);

*Укрепление откосов:*

- торфо-песчаная смесь (или растительным грунтом, в местах, где выполняется срезка растит. грунта) с посевом многолетних трав, h=0,10 м.

*Укрепление откосов в зоне затопления:*

*Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75- т.вр.к.70, Площадка уза №4 (ш.2765)*

- торфо-песчаная смесь (или растительным грунтом, в местах, где выполняется срезка растит. грунта) с посевом многолетних трав, h=0,15 м;
- каменная наброска, h=0,50 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ

**8 ОБОСНОВАНИЕ ЗОНИРОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, ПРЕДНАЗНАЧЕННОГО ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, А ТАК ЖЕ ПРИНЦИПАЛЬНАЯ СХЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ЗОН С УКАЗАНИЕМ СВЕДЕНИЙ О РАССТОЯНИЯХ ДО БЛИЖАЙШИХ УСТАНОВЛЕННЫХ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ЗОН И МЕСТ РАЗМЕЩЕНИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ (ОСНОВНОГО, ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО, ПОДСОБНОГО, СКЛАДСКОГО И ОБСЛУЖИВАЮЩЕГО НАЗНАЧЕНИЯ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА – ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ**

В основу планировочных решений генплана положены следующие принципы:

- размещение основных и вспомогательных сооружений в соответствии с принятой технологической схемой;
- зонирование объектов;
- соблюдение санитарных и противопожарных требований;
- размещение инженерных коммуникаций;
- организация транспортных потоков.

Проектируемые площадки куста скважин представляют собой участок территории месторождения с расположенными на нём технологическим оборудованием, сооружениями электроснабжения, пожаротушения, инженерными коммуникациями, вспомогательными площадками.

На территории площадки **куста скважин № 138. Четвертая очередь** предусмотрены следующие зоны:

а) производственная зона, включающая в себя следующие технологические сооружения существующих и проектируемых площадок:

Существующие сооружения:

- Устье добывающей скважины – 18 шт.;
- Устье нагнетательной скважины – 2 шт.;
- АГЗУ – 1 шт.;
- Емкость дренажная – 1 шт.;
- БГ – 1 шт.;
- УДХ – 1 шт.;
- БРХ – 1 шт.

Проектируемые сооружения:

- Устье добывающей скважины – 1 шт.;

б) вспомогательная зона, включающая в себя объекты электроснабжения и др.:

Существующие сооружения:

- Прожекторная мачта – 2шт;
- Площадка под КТП, БКУ, СУ, и ТМПН – 2 шт.;
- КТПН №1 – 1 шт.;
- КТПН №2 – 1 шт.;
- КТПН №3 – 1 шт.;

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

							ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			40

- ПКУ – 1 шт.;

- БМА – 1 шт.

Проектируемые сооружения:

- Осветительная установка – 1 шт.;

На территории площадки **куста скважин № 85. Вторая очередь** предусмотрены следующие зоны:

а) производственная зона, включающая в себя следующие технологические сооружения существующих и проектируемых площадок:

Существующие сооружения:

- Устье добывающей скважины – 8 шт.;
- АГЗУ – 1 шт.;
- Емкость дренажная – 1 шт.;
- БРХ – 1 шт.

Проектируемые сооружения:

- Устье добывающей скважины – 1 шт.;
- УЗА1 – 1 шт.

б) вспомогательная зона, включающая в себя объекты электроснабжения и др.:

Существующие сооружения:

- Прожекторная мачта – 2 шт.;
- Площадка СУ и ТМПН – 1шт.;
- 2КТПНУ – 1шт.;
- БКУ – 1шт.;
- СУ – 1шт.

Проектируемые сооружения:

- Осветительная установка – 1 шт.

На территории площадки **куста скважин № 310. Вторая очередь** предусмотрены следующие зоны:

а) производственная зона, включающая в себя следующие технологические сооружения существующих и проектируемых площадок:

Существующие сооружения:

- Устье добывающей скважины – 5 шт.;
- АГЗУ – 1 шт.;
- Емкость дренажная – 1 шт.;
- УДХ – 1 шт.

Проектируемые сооружения:

- Устье нагнетательной скважины – 1 шт.;
- Устье добывающей скважины – 4 шт.;
- Устье водозаборной скважины – 1 шт.;
- Узел запорной арматуры -1 шт.;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ

- Блок напорной гребенки – 1 шт.

б) вспомогательная зона, включающая в себя объекты электроснабжения и др.:

Существующие сооружения:

- Прожекторная мачта – 1 шт.;
- Площадка под 2КТПНУ, СУ и ТМПН, БКУ – 1 шт.;
- 2КТПНУ – 1 шт.;
- БКУ – 1шт.

Проектируемые сооружения:

- Прожекторная мачта – 1 шт.;
- Площадка под КТПН, БКУ, СУ, и ТМПН – 1 шт.;
- КТПН №2 – 1 шт.

На территории площадки **куста скважин № 10. Третья очередь** предусмотрены следующие зоны:

а) производственная зона, включающая в себя следующие технологические сооружения существующих и проектируемых площадок:

Существующие сооружения:

- Устье добывающей скважины – 4 шт.;
- Устье нагнетательной скважины – 3 шт.;
- Скважина ликвидированная – 9 шт.;
- АГЗУ – 1 шт.;
- Дренажная емкость – 1 шт.;
- БГ – 1 шт.;
- Узел запорной арматуры – 1шт.

Ранее запроектированные объекты по проекту 1208-П-00000 "Обустройство Карамовского месторождения. Куст скважин №10. Вторая очередь":

- Устье добывающей скважины – 10 шт.;
- АГЗУ – 1 шт.;
- Емкость дренажная – 1 шт.;

Проектируемые сооружения:

- Устье добывающей скважины – 1 шт.;
- Узел запорной арматуры – 1 шт.

б) вспомогательная зона, включающая в себя объекты электроснабжения и др.:

Существующие сооружения:

- Мачта прожекторная – 1 шт.;
- Трансформаторная подстанция – 1 шт.;
- БМА – 1шт.

Ранее запроектированные объекты по проекту 1208-П-00000 "Обустройство Карамовского месторождения. Куст скважин №10. Вторая очередь":

- Опора освещения с молниеотводом №1 – 1 шт.;

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

							ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			42

- Площадка электрооборудования – 1 шт.;
- Блок местной автоматики – 1 шт.;
- КТП №3 – 1 шт.;
- КТП №4 – 1 шт.;
- КТП №5 – 1 шт.

На территории площадки **куста скважин № 108. Третья очередь** предусмотрены следующие зоны:

а) производственная зона, включающая в себя следующие технологические сооружения существующих и проектируемых площадок:

Существующие сооружения:

- Устье добывающей скважины – 8 шт.;
- Устья нагнетательной скважины – 3 шт.;
- АГЗУ – 1 шт.;
- Дренажная емкость – 1 шт.;
- БГ – 1 шт.

Проектируемые сооружения:

- Устье добывающей скважины – 11 шт.;
- Устье нагнетательной скважины – 2 шт.;
- Установка измерительная (АГЗУ) – 2 шт.;
- Дренажная емкость – 2 шт.;
- Узел запорной арматуры №1 – 1 шт.;
- Узел запорной арматуры №2 – 1 шт.;

б) вспомогательная зона, включающая в себя объекты электроснабжения и др.:

Существующие сооружения:

- Бытовое помещение – шт.;
- Прожекторная мачта – 1 шт.;
- Площадка под КТПН, БКУ, СУ, и ТМПН – 1 шт.;
- КТПН №1 – 1 шт.

Проектируемые сооружения:

- Площадка под КТПН, БКУ, СУ, и ТМПН – 1 шт.;
- КТПН №2 – 1 шт.;
- Блок контроля и управления – 2 шт.;
- Молниеотвод – 2 шт.;
- Осветительная установка – 1 шт.

На территории площадки **куста скважин № 206. Вторая очередь** предусмотрены следующие зоны:

а) производственная зона, включающая в себя следующие технологические сооружения существующих и проектируемых площадок:

Существующие сооружения:

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

							ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			43

- Устье добывающей скважины – 7 шт.;
- Устье нагнетательной скважины – 2 шт.;
- АГЗУ – 1 шт.;
- Емкость дренажная  $V=10 \text{ м}^3$  – 1 шт.;
- УДХ – 1 шт.;
- Емкость сбора нефти – 1 шт.

Проектируемые сооружения:

- Устье водозаборной скважины – 1 шт.;
- Устье добывающей скважины – 2 шт.;
- Блок напорной гребенки – 1 шт.;

б) вспомогательная зона, включающая в себя объекты электроснабжения и др.:

Существующие сооружения:

- Прожекторная мачта – 1 шт.;
- Площадка СУ, и ТМПН – 1 шт.;
- КТПН – 1 шт.;
- БКУ – 1 шт.

Размеры площадки строительства определены из условий, необходимых для нормальной эксплуатации проектируемых объектов с соблюдением нормативных документов.

Размещение проектируемых зданий и сооружений принимается на минимальных нормативных расстояниях друг от друга.

Размеры сооружений определены из условий, необходимых для нормальной эксплуатации проектируемых объектов с соблюдением нормативных документов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

## 9 ОБОСНОВАНИЕ СХЕМ ТРАНСПОРТНЫХ КОММУНИКАЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ВНЕШНИЕ И ВНУТРЕННИЕ (В ТОМ ЧИСЛЕ МЕЖЦЕХОВЫЕ) ГРУЗОПЕРЕВОЗКИ, - ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

Основное функциональное назначение проектируемых внутренних дорог – обеспечение перевозок производственных и хозяйственных грузов и подъезда специального (грузоподъемного, пожарного и пр.) автотранспорта к сооружениям при эксплуатации, в аварийных ситуациях и для производства ремонтно-строительных работ.

Транспортная схема на кустовых площадках принята кольцевая.

Площадки кустов имеют два въезда.

На въезде на кустовые площадки предусмотрены площадки для стоянки пожарной техники, с твердым покрытием размером 20 x 20 м, расположенные за пределами обвалования кустовых площадок.

Проектируемые внутриплощадочные проезды на площадке куста имеют следующие характеристики:

- ширина проезда – 4.5 м;
- радиусы примыкания – 15 м;
- разворотная площадка – 15 x 15 м.

Для переезда через обвалования в местах примыкания подъездов устраиваются грунтовые пандусы с уклоном не более 100 ‰, шириной 8 м, с покрытием из песчано-гравийной смеси  $h=0.35$  м по ГОСТ 25607-2009.

Проектируемые подъезды к площадкам узлов запорной арматуры имеют следующие характеристики:

- ширина проезда – 4.5 м;
- обочины – 1.5 м;
- радиусы поворота – 20, 15, 8 м.

Покрытия проездов выполнено из песчано-гравийной смеси толщиной 0,35 м по основанию из геотекстиля.

### 9.1 Автомобильные дороги

Транспортная сеть представлена сетью внутрипромысловых автодорог с твердым покрытием, а также полевыми дорогами и зимниками, используемыми для доставки грузов при строительстве различных объектов и бурении разведочных скважин на месторождении.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.



## 10 ХАРАКТЕРИСТИКА И ТЕХНИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТНЫХ КОММУНИКАЦИЙ (ПРИ НАЛИЧИИ ТАКИХ КОММУНИКАЦИЙ) - ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

Инженерные сети запроектированы как единое наземное и подземное комплексное хозяйство с учетом общего планировочного решения промышленных площадок и взаимной увязки сетей.

Выбор способа прокладки инженерных сетей производится с учетом технологических, строительных и эксплуатационных требований и затрат.

Подземные сети, как правило, прокладывают вне проезжей части дорог с учетом возможности производства работ по укладке и ремонту сетей без нарушения прочности и устойчивости расположенных вблизи зданий и сооружений. Подземным способом прокладываются нефтегазосборные сети.

По эстакаде прокладываются сети электроснабжения.

Высота от уровня земли до низа прокладываемых по эстакадам коммуникаций принята:

- в непроезжей части, в местах прохода людей – не менее 2.2м;
- в местах пересечения с автодорогами (от верха покрытия проезжей части) – не менее 5 м.

Для защиты от динамических нагрузок в местах пересечения подземных коммуникаций с проездами, инженерные сети необходимо заключать в футляры и защитные кожухи.

Для более рационального размещения подземных и наземных коммуникаций с занятием ими минимальных площадей территории проектируемого объекта составлен – сводный план инженерных сетей.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	

**11 ОБОСНОВАНИЕ СХЕМ ТРАНСПОРТНЫХ КОММУНИКАЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ВНЕШНИЙ И ВНУТРЕННИЙ ПОДЪЕЗД К ОБЪЕКТУ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, - ДЛЯ ОБЪЕКТОВ НЕПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ**

В проекте Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений. нет необходимости в определении характеристик и технических показателей схем транспортных коммуникаций – непроизводственного назначения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	

- [1] СП 231.1311500.2015 "Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности".
- [2] ГОСТ 25607-2009 "Смеси щебеночно-гравийно-песчаные для покрытий и оснований автомобильных дорог и аэродромов. Технические условия".
- [3] ГОСТ 21.701-2013 "Система проектной документации для строительства (СПДС). Правила выполнения рабочей документации автомобильных дорог".
- [4] ГОСТ 21.508-93 "Система проектной документации для строительства (СПДС). Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов".
- [5] ГОСТ 8736-2014 "Песок для строительных работ. Технические условия".
- [6] СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов".
- [7] СП 18.13330.2019 "Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий)".
- [8] СП 34.13330.2012 "Автомобильные дороги".
- [9] СП 37.13330.2012 "Промышленный транспорт".
- [10] СП 45.13330.2017 "Земляные сооружения, основания и фундаменты".
- [11] СП 78.13330.2012 "Автомобильные дороги".

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ	Лист	
							48	
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

**ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ**

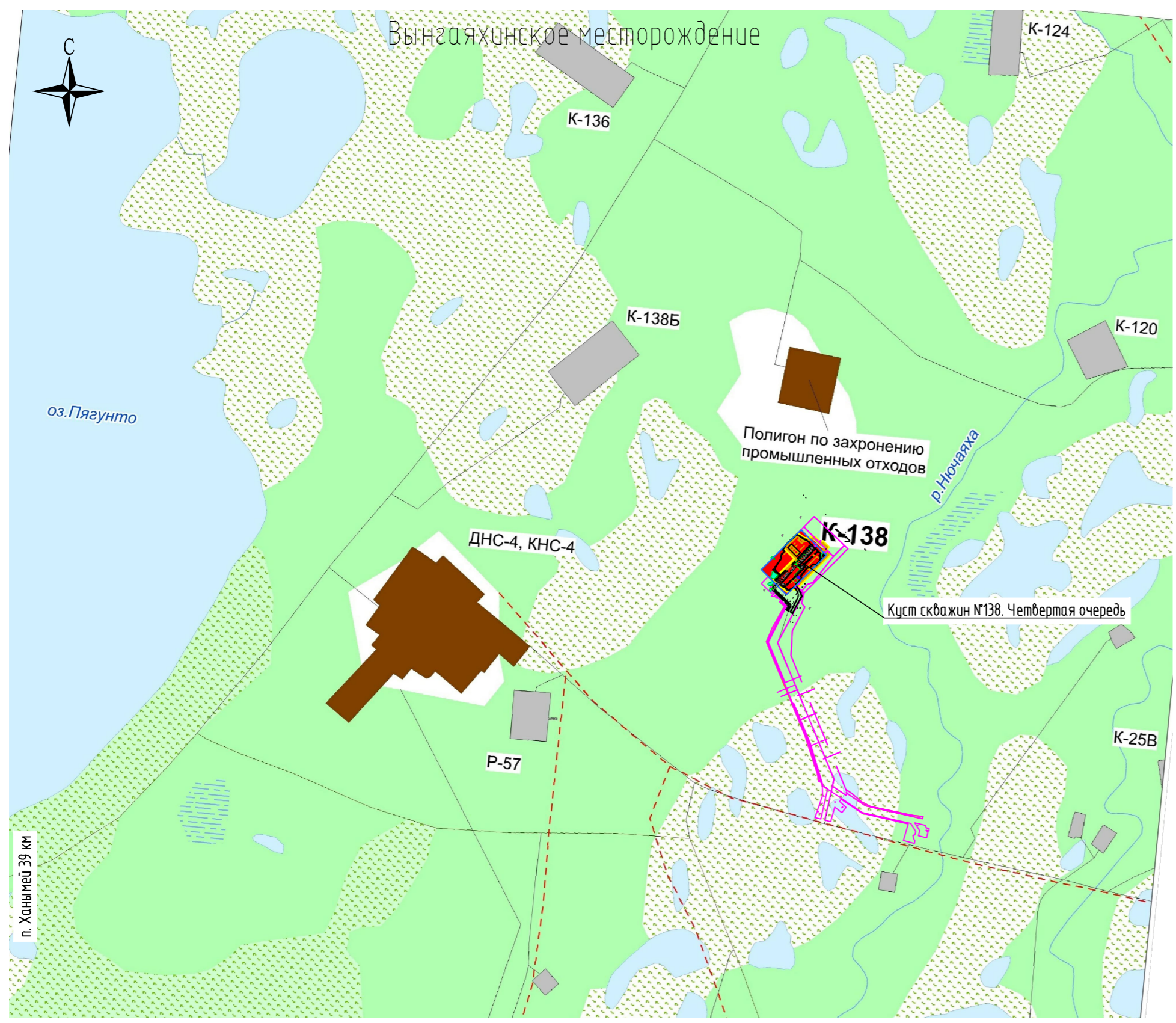
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	изм.	зам.	новых	аннул.				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

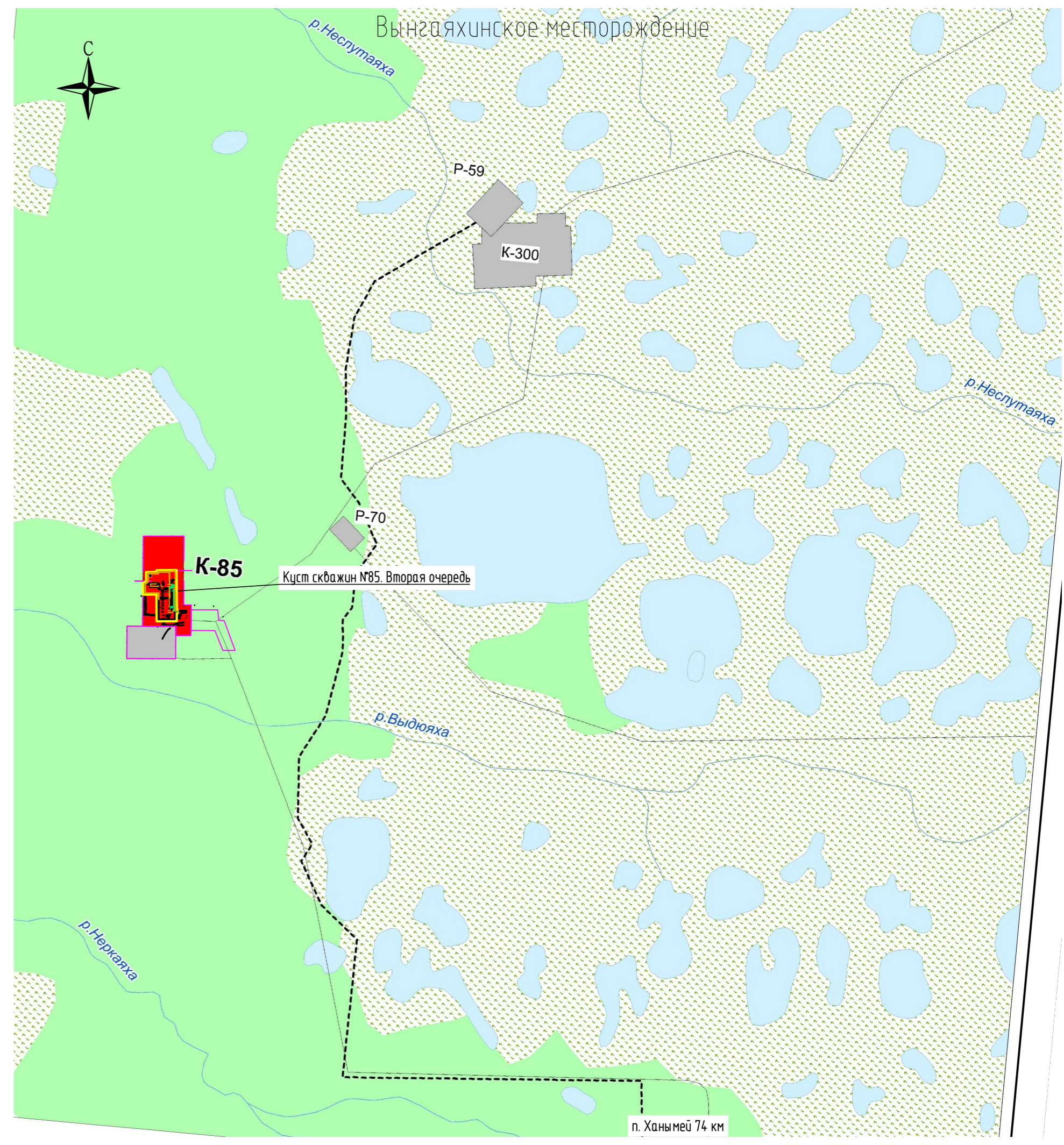
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ТЧ

Ситуационный план  
М 1:25 000



Ситуационный план  
М 1:25 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Граница долгосрочной аренды
- реки и ручьи
- озера и старицы
- леса высокоствольные
- леса низкорослые
- заросли кустарников
- болота проходимые
- заболоченные земли
- населенные пункты
- зимние дороги
- грунтовые проселочные дороги
- грунтовые дороги полевые и лесные
- дороги без покрытия (улучшенные)
- дороги с покрытием
- линии электропередач
- трубопроводы
- проектируемые объекты

Инв. № подл. \_\_\_\_\_

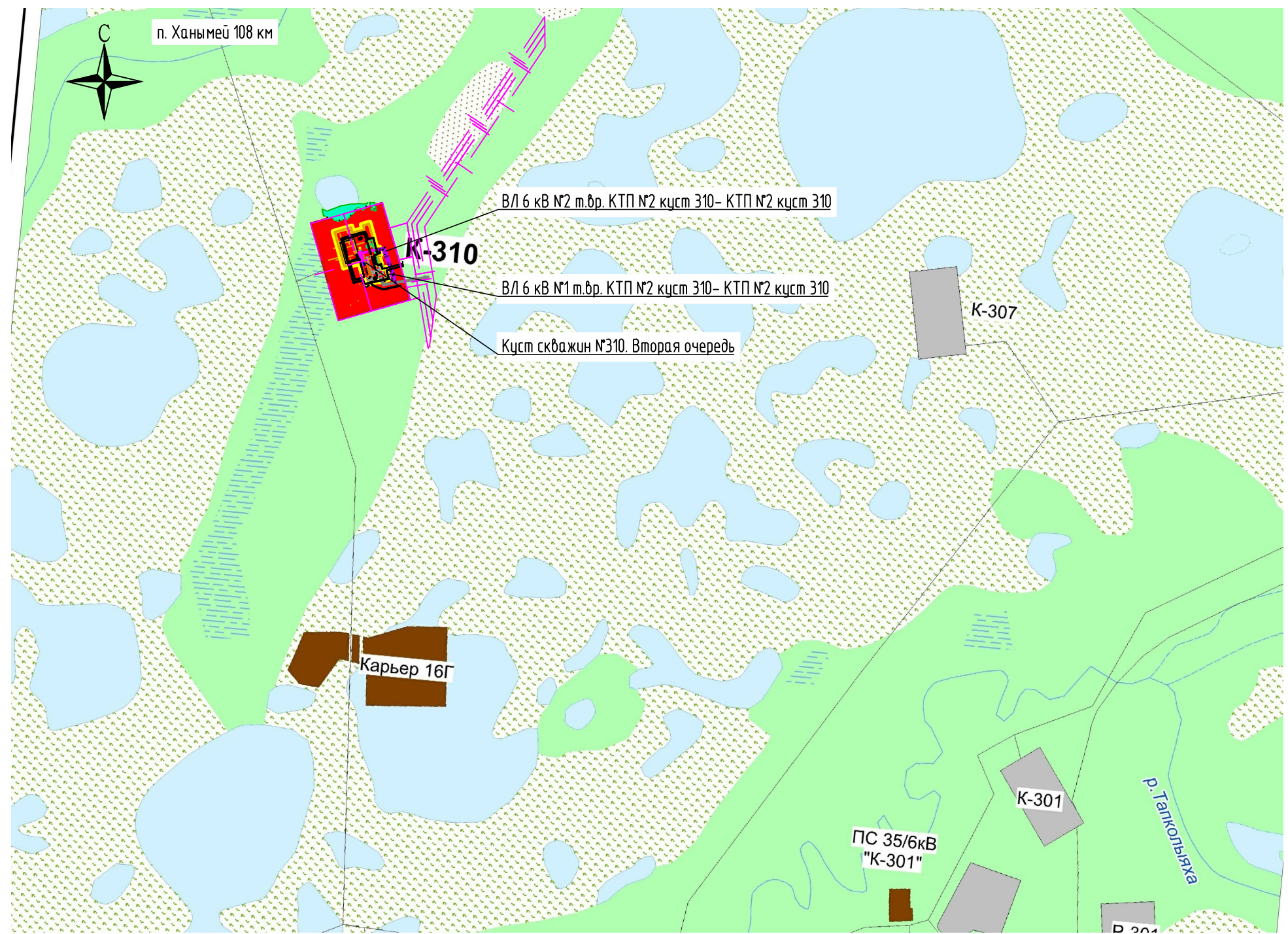
Подп. и дата \_\_\_\_\_

Взам. инв. № \_\_\_\_\_

					ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-001				
					Обустройство дополнительных скважин Вынгайинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.				
Изм.	Кол.уч.	Лист	Мдк.	Подп.	Дата	Схема планировочной организации земельного участка	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Сидорин				12.10.22		П	1	18
Проверил	Хаммадеева				12.10.22				
						Ситуационный план М 1:25 000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		
Н. контроль	Годжаев				12.10.22				
ГИП	Мухомотов				12.10.22				

Ситуационный план  
М 1:25 000  
Валынтойское месторождение

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

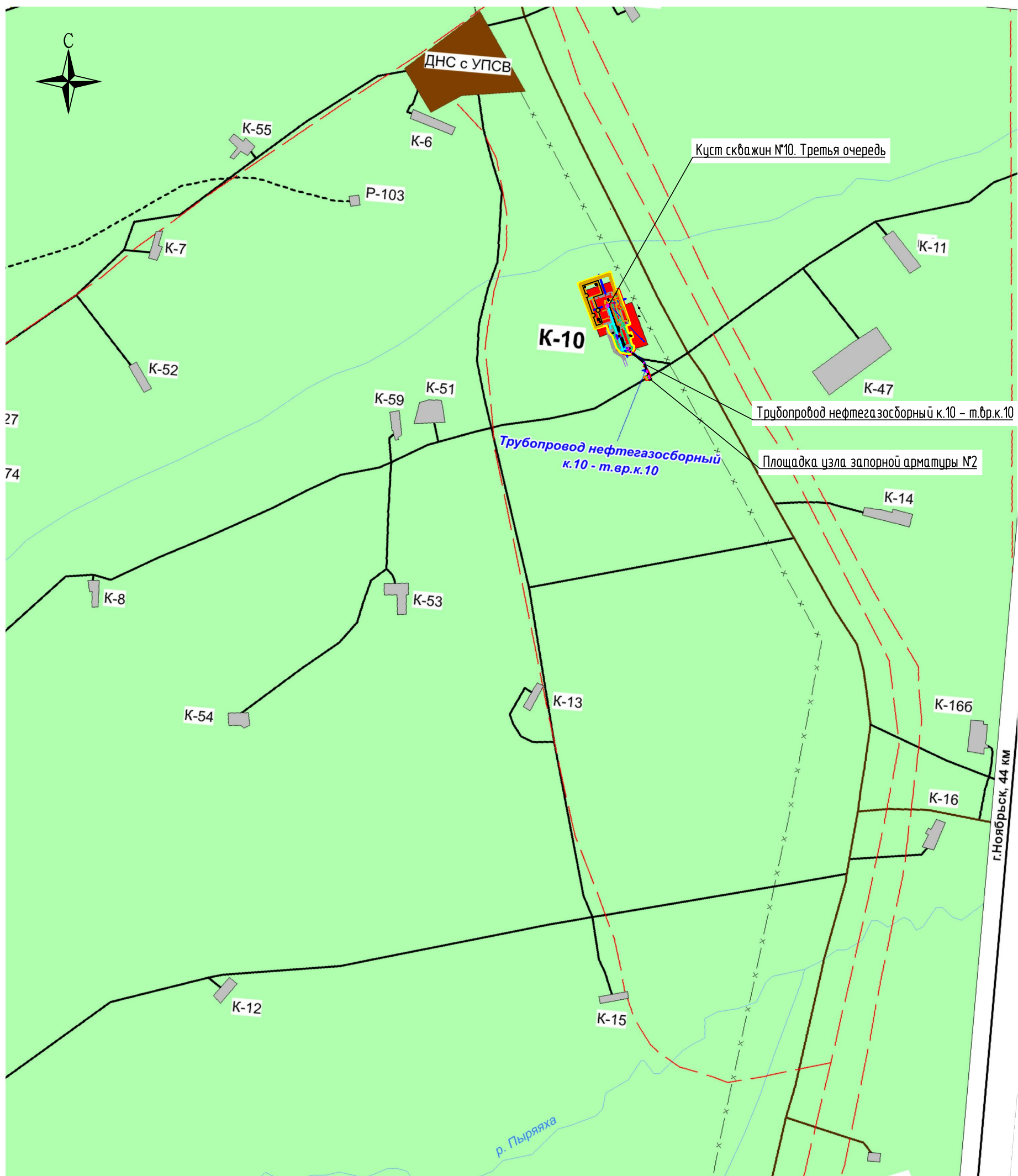


- |—|— Граница долгосрочной аренды
- реки и ручьи
- озера и старицы
- леса высокоствольные
- леса низкорослые
- заросли кустарников
- болота проходимые
- заболоченные земли
- населенные пункты
- зимние дороги
- грунтовые проселочные дороги
- грунтовые дороги полевые и лесные
- дороги без покрытия (улучшенные)
- дороги с покрытием
- линии электропередач
- трубопроводы
- проектируемые объекты

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

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-002						
Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Валынтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Разработал	Сидорин				12.10.22	
Проверил	Хаммадеева				12.10.22	
Н. контроль	Годжаев				12.10.22	
ГИП	Мухитдинов				12.10.22	
Ситуационный план М 1:25 000				Стадия	Лист	Листов
Ситуационный план М 1:25 000				П	2	
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"						

# Ситуационный план М 1:25 000 Карамовское месторождение

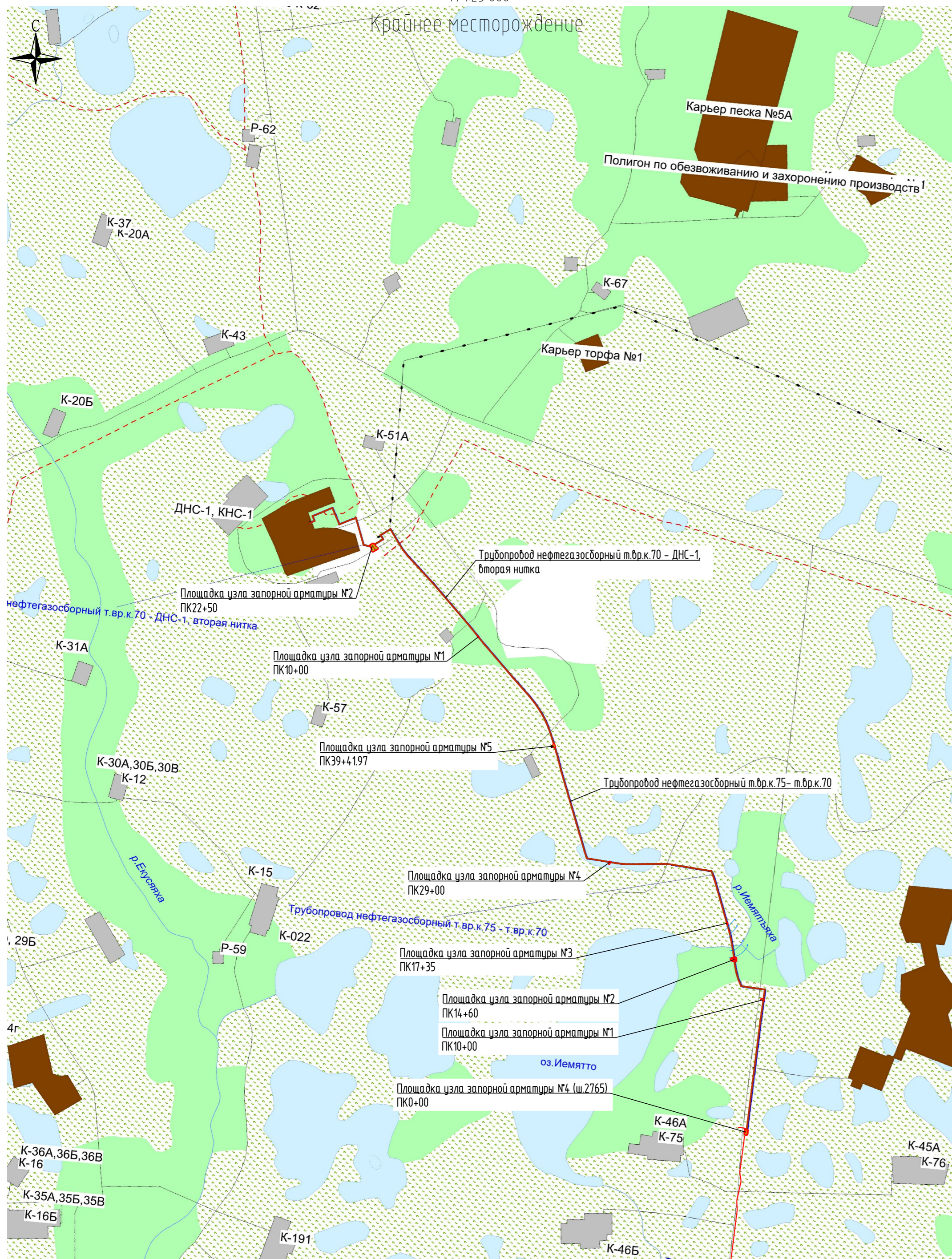


## УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

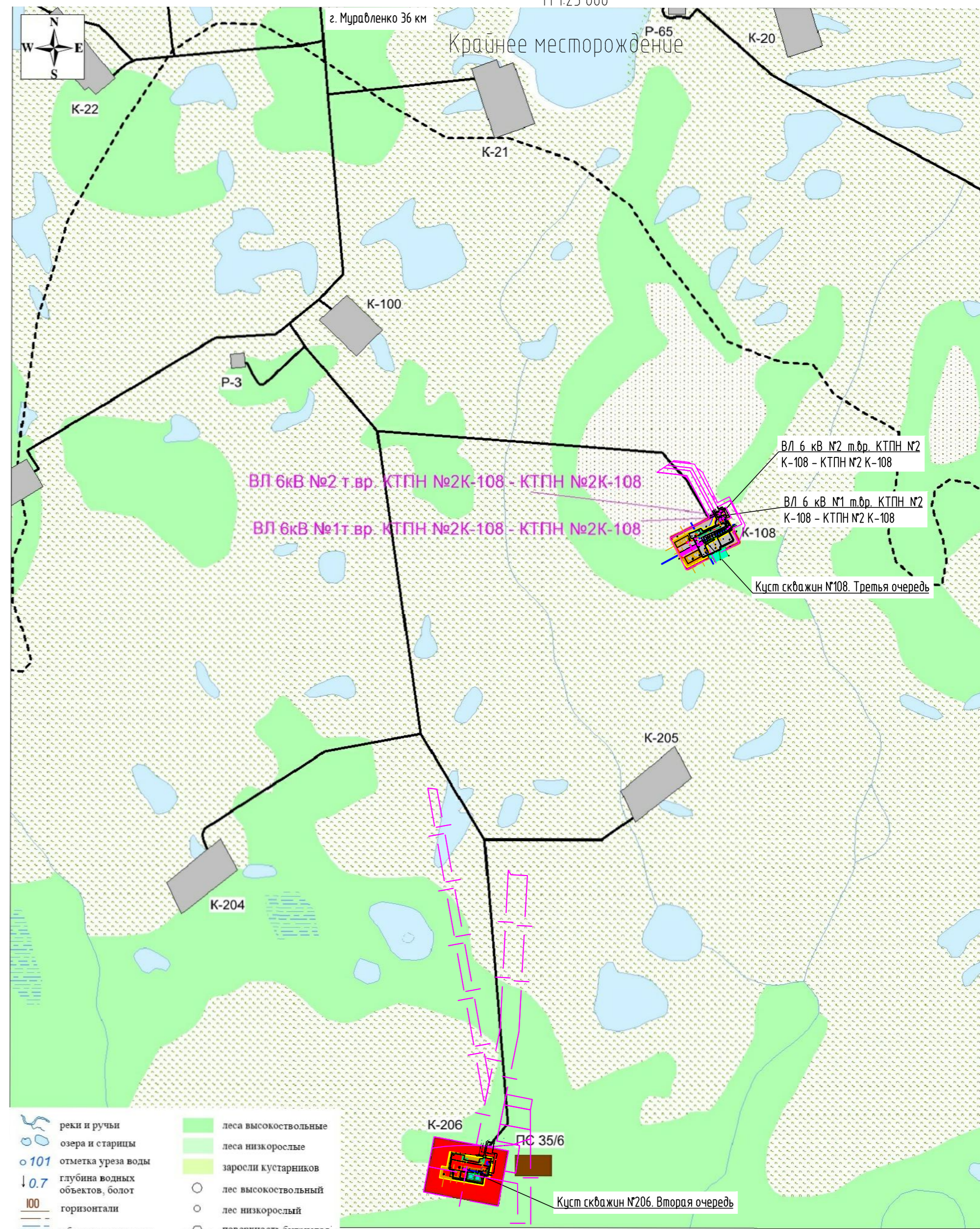
Взам. инв. №	Граница долгосрочной аренды	реки и ручьи	зимние дороги
Подп. и дата	-----	озера и старицы	грунтовые проселочные дороги
Инв. № подл.	-----	леса высокоствольные	грунтовые дороги полевые и лесные
	-----	леса низкорослые	дороги без покрытия (улучшенные)
-----	-----	заросли кустарников	дороги с покрытием
-----	-----	болота проходимые	линии электропередач
-----	-----	заболоченные земли	трубопроводы
-----	-----	населенные пункты	проектируемые объекты

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Сидорин			<i>Сидорин</i>	12.10.22
Проверил	Хаммадеева			<i>Хаммадеева</i>	12.10.22
Н. контроль	Годжаев			<i>Годжаев</i>	12.10.22
ГИП	Мухитдинов			<i>Мухитдинов</i>	12.10.22

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-003		
Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтайского, Карамовского, Крайнего месторождений.		
Схема планировочной организации земельного участка	Стадия	Лист
	П	3
Ситуационный план М 1:25 000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"	



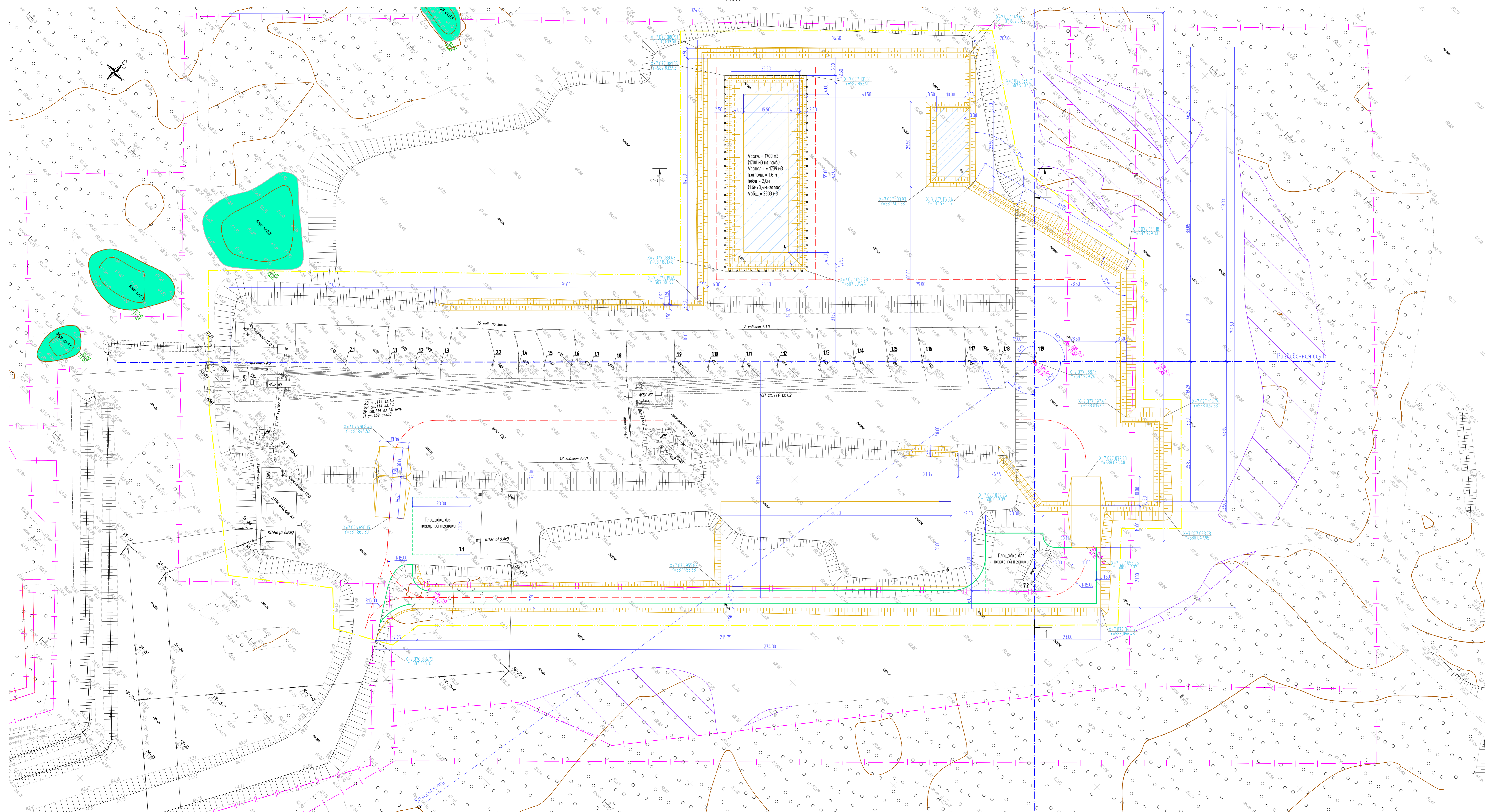
**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**  
 --- Граница долгосрочной аренды



- реки и ручьи
- озера и старицы
- 101 - отметка уреза воды
- 0.7 - глубина водных объектов, болот
- 100 - горизонтали
- заболоченные земли
- болота проходные
- зимние дороги
- грунтовые проселочные дороги
- грунтовые дороги полевые и лесные
- дороги без покрытия (улучшенные)
- дороги с покрытием
- границы районов
- населенные пункты
- леса высокоствольные
- леса низкорослые
- заросли кустарников
- лес высокоствольный
- лес низкорослый
- поверхность бугристая
- лесополосы
- линии электропередач
- нефтепроводы
- газопроводы
- водоводы
- буровые вышки
- кустовые площадки
- промышленные объекты
- объект изысканий

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-004				
Обустройство дополнительных скважин Вынгайянского, Валынтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.				
Изм.	Колуч.	Лист	Мдок.	Подп.
	Разработал	Хаммадеева		12.10.22
	Проверил	Хаммадеева		12.10.22
Схема планировочной организации земельного участка				
		Стадия	Лист	Листов
		П	4	
Ситуационный план М 1:25 000				
Н. контроль		Годжаев		12.10.22
		Мухомдинов		12.10.22





Намер на плане	Назначение	Координаты квадрата сетки
11-118	Устье добывающей скважины	
21-22	Устье нагнетательной скважины	
7.1	Площадка для стоянки пожарной техники	
	Проектируемые сооружения	
	1 этап строительства	
1.19	Устье добывающей скважины М1 (по порядку)	
7.2	Площадка для стоянки пожарной техники	
	Временные сооружения	
4	Площадка временного накопления отходов бурения	
5	Площадка временного размещения ГСМ	
6	Площадка временного складирования	

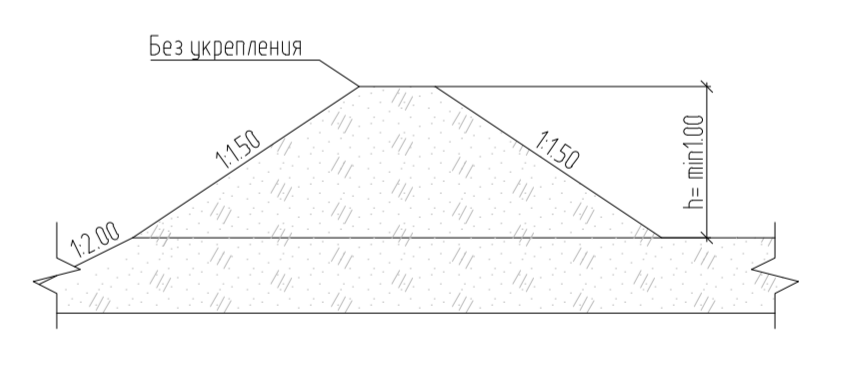
ВЕДОМОСТЬ ТРОТУАРОВ, ДОРОЖЕК И ПЛОЩАДОК

Поз.	Назначение	Тип	Площадь покрытия, м²	Примечание
1	Покрытие площадки временного накопления отходов бурения	-	1818	глина, НСМ
2	Покрытие площадки временного размещения ГСМ	-	332	песок, НСМ

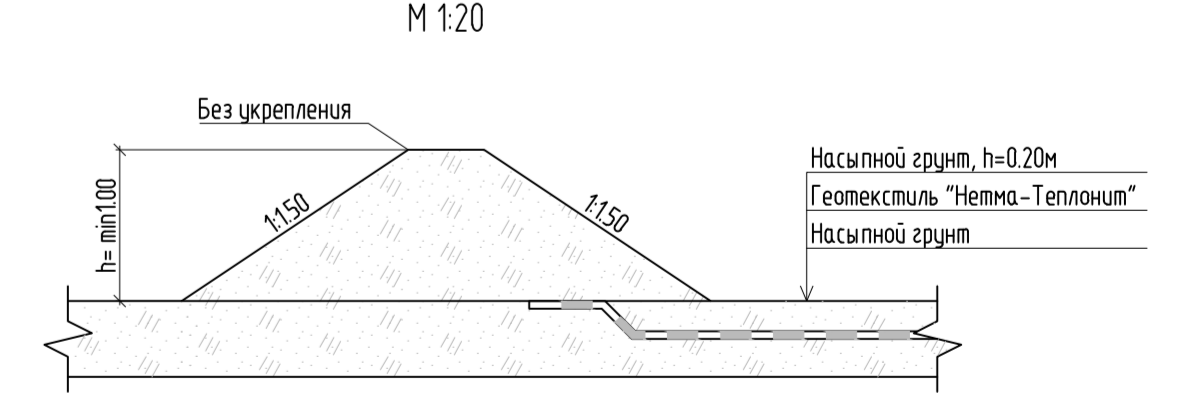
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Назначение
	Граница долговременной аренды
	Граница основания кустового основания
	Координаты привязки по МКС (натурой системе координат)
	Здание и сооружение
	Проезжая часть
	Ограждение
	Покрытие площадки временного накопления отходов бурения
	Покрытие площадки временного размещения ГСМ

КОНСТРУКЦИЯ ОБВАЛОВАНИЯ  
М 1:20



КОНСТРУКЦИЯ ОБВАЛОВАНИЯ ПЛОЩАДКИ  
ПОД ЕМКОСТИ ГСМ  
М 1:20



ПРИМЕЧАНИЯ:

1. Условные размеры выполняются до К-0,95.
2. Привязки обвалования куста берутся от разбивочных осей I-I и II-II.
3. Все размеры и отметки даны в метрах.
4. Система координат локальная, система высот - Балтийская.

ИЗМ.					ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-005		
Изм.	Контр.	Лист	Масштаб	Дата	Обустройство долговременных скважин вывозного, Вальнтайского, Карачовского, Крайнего месторождений		
Разработал	Численко	Лист	Масштаб	Дата	Куст скважин М13В. Четвертая очередь	Сводный	Лист
Проверил	Хармацкая	Лист	Масштаб	Дата		П	5
Н. контроль	Габриэль	Лист	Масштаб	Дата	План кустового основания М 1:500	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"	
Г.П. контроль	Михайлов	Лист	Масштаб	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-005		

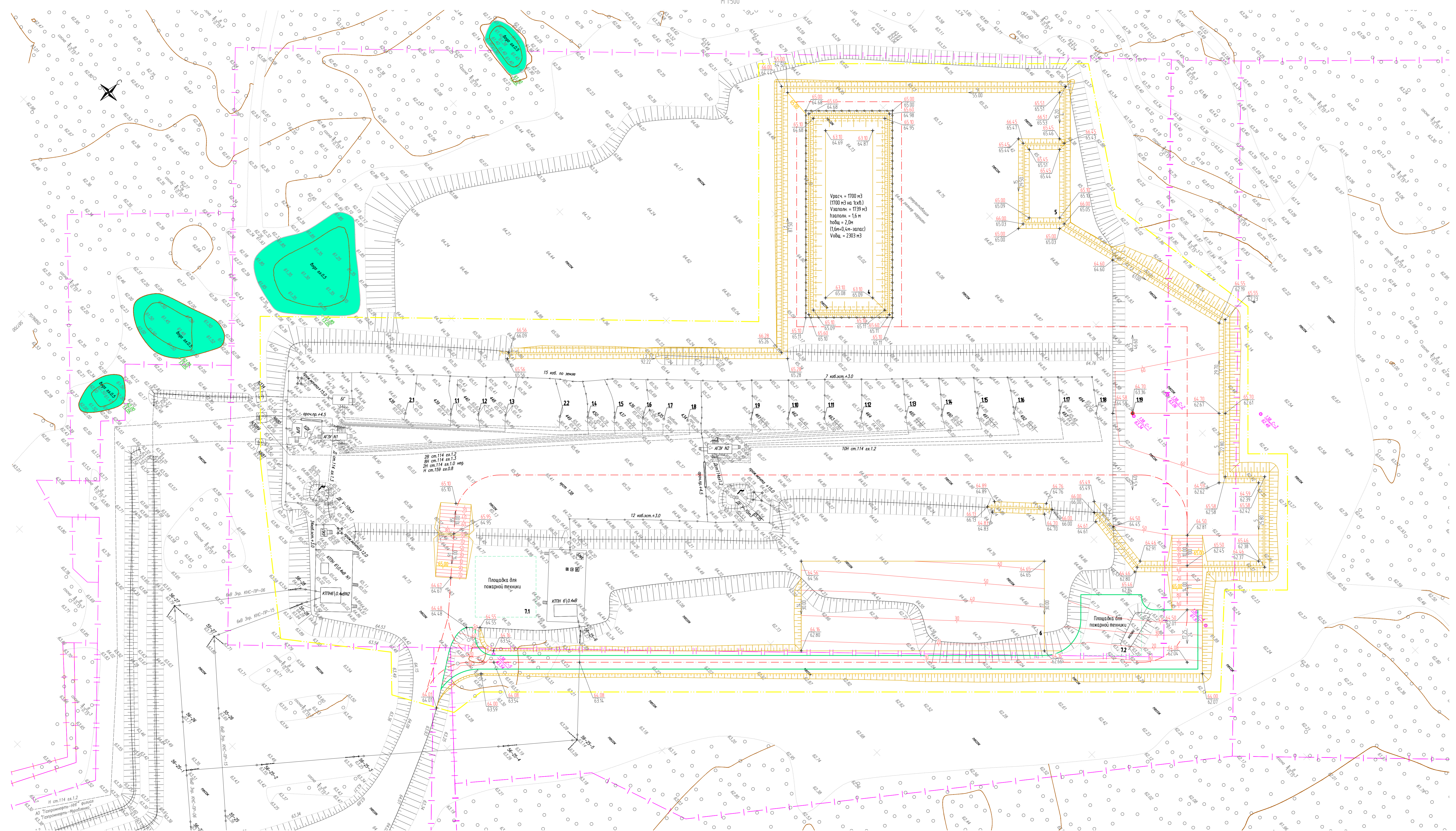
ПЛАН ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА  
М 1:500

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Намер на плане	Назначение	Координаты квадрата сетки
11-118	Устье добывающей скважины	
21-22	Устье нагнетательной скважины	
71	Площадка для стоянки пожарной техники	
	Проектируемые сооружения	
	1 этап строительства	
119	Устье добывающей скважины М1 (по порядку)	
72	Площадка для стоянки пожарной техники	
	Временные сооружения	
4	Площадка временного накопления отходов бурения	
5	Площадка временного размещения ГСМ	
6	Площадка временного складирования	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Назначение
	Граница водосравной аренды
	Граница освоения кустового основания
	Проектные горизонталы по поверхности
	Сверху - проектная отметка. Снизу - существующая отметка
	Сверху - уклон в промиллях. Снизу - расстояние в метрах
	Здание и сооружение
	Проезжая часть
	Ображение



ИЗМЕНЕНИЯ						Итого		
№	Дата	Содержание	Исполнитель	Проверенный	Дата	Лист	Листов	Всего
1	12.10.22	Куст скважины М13В. Четвертая очередь	Хаммадеева	Алиев	12.10.22	6	6	6

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-006

Обустройство водонапорных скважин Высокотемпературного, Вольноотского, Карачинского, Кудинского месторождений

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

План организации рельефа М 1:500

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-006

Имя Фамилия  
Время года  
Имя Фамилия

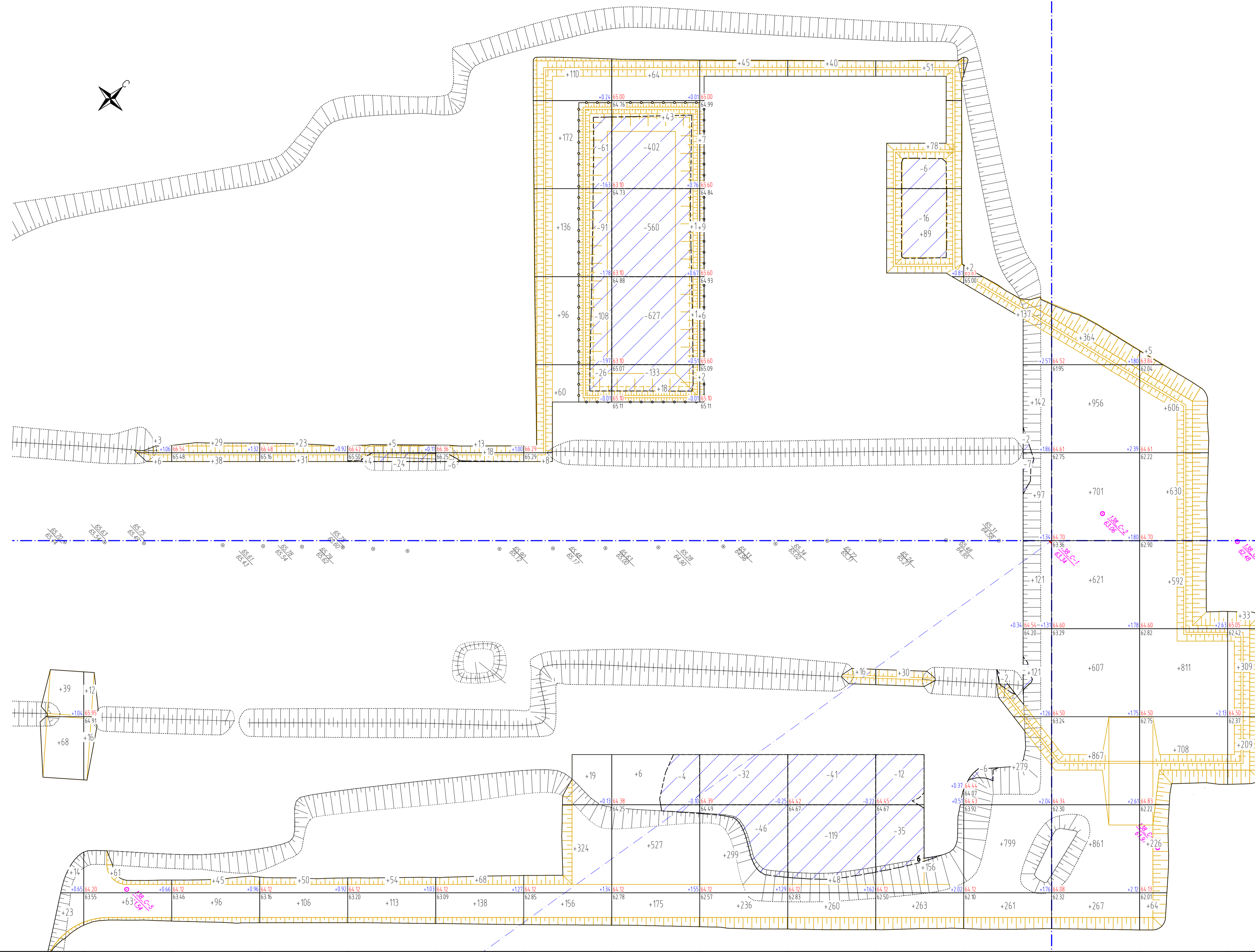
ПЛАН ЗЕМЛЯНЫХ МАСС  
М 1500

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ ЗЕМЛЯНЫХ МАСС

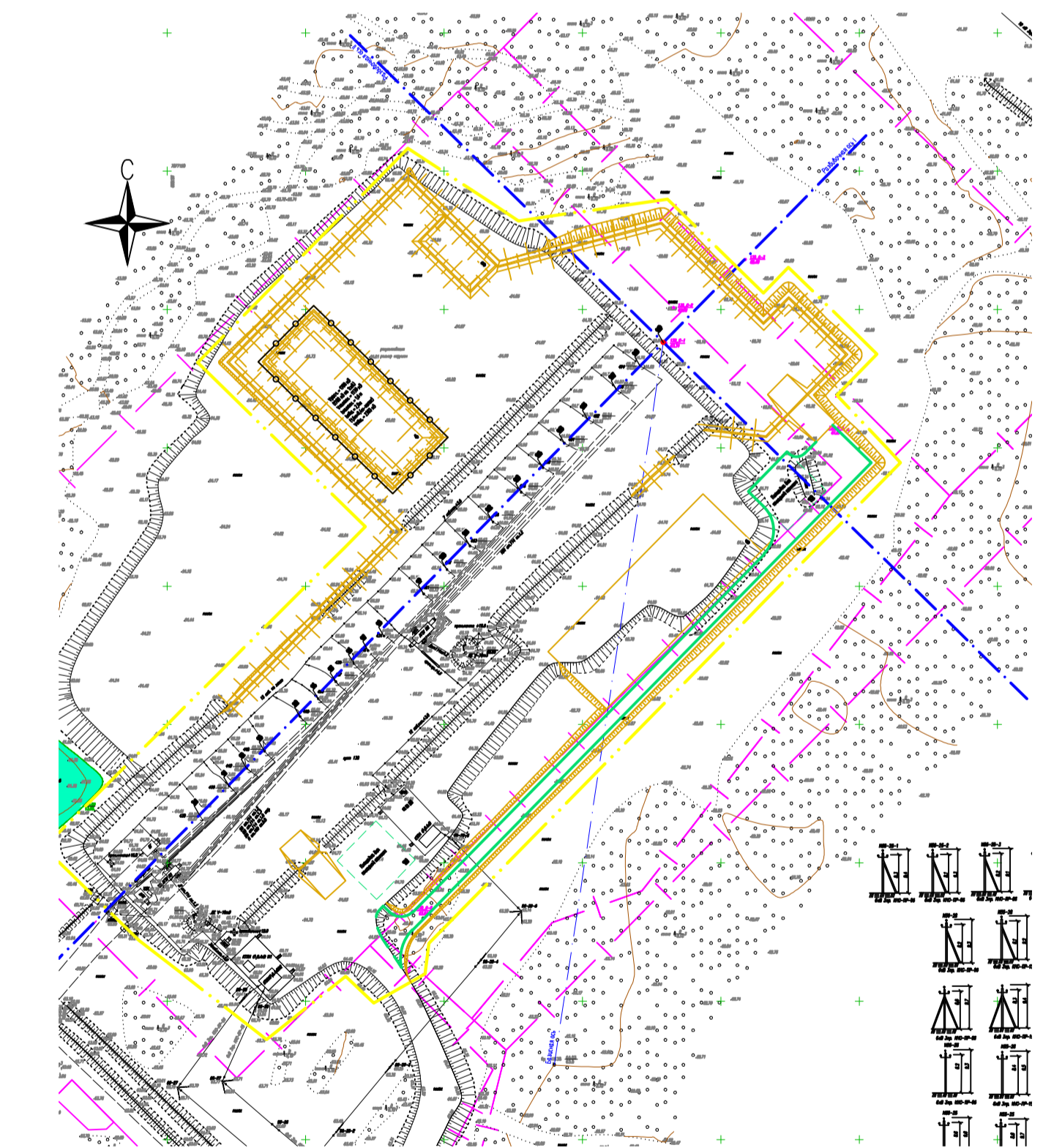
Наименование грунта	Количество, м³		Примечание
	Насыль (+)	Выемка (-)	
1. Грунт планировки территории	16 112	0	
2. Вытесненный грунт, в т.ч. при устройстве:	-	157	-
а) покрытие временного накопления отходов бурения	-	157	
б) плодородной почвы на участках озеленения	-	0	
3. Компенсация плодородного слоя	0	-	
4. Поправка на уплотнение	806	-	0,95
Всего пригодного грунта:	16 918	157	
5. Недостаток природного грунта	0	16 760	из карьера
6. Грунт непригодный для устройства насыпи	2 370	2 370	в отвал
7. Плодородный грунт, всего, в т.ч.:	0	0	
а) используемый для озеленения территории	0	-	
б) недостаток плодородного грунта	0	0	из карьера
8. Итого переработываемого грунта	19 288	19 288	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
---	Линия нулевых работ
+0,15 16,30 +0,38 16,25	Слева сверху - рабочая отметка, слева снизу - осадка слоев грунтов, сверху справа - проектная отметка, снизу справа - существующая отметка.
+10 -15	Объемы грунта в м³ на текущем квадрате
▨	Участок выемки грунта
▨	Вспаханная полоса земли на глубину 0,35 м



ПРОТИВОПОЖАРНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ  
М 1:2000



Итого, м³	Объемы земляных масс по участкам																Итого, м³
	Насыль (+)	144	161	208	210	176	237	1081	864	604	364	667	1959	5 244	3 642	551	
	Выемка (-)	0	0	0	0	-24	-6	-286	-1 726	-78	-160	-69	-21	0	0	0	
Осадка торфа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
																16 112	
																-2 370	
																0	

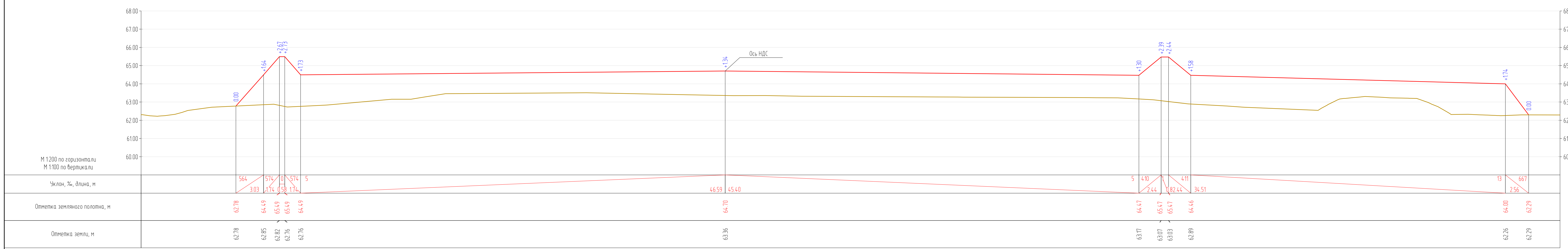
ПРИМЕЧАНИЯ:

- Уплотнение насыпи выполнять до K=0,95.

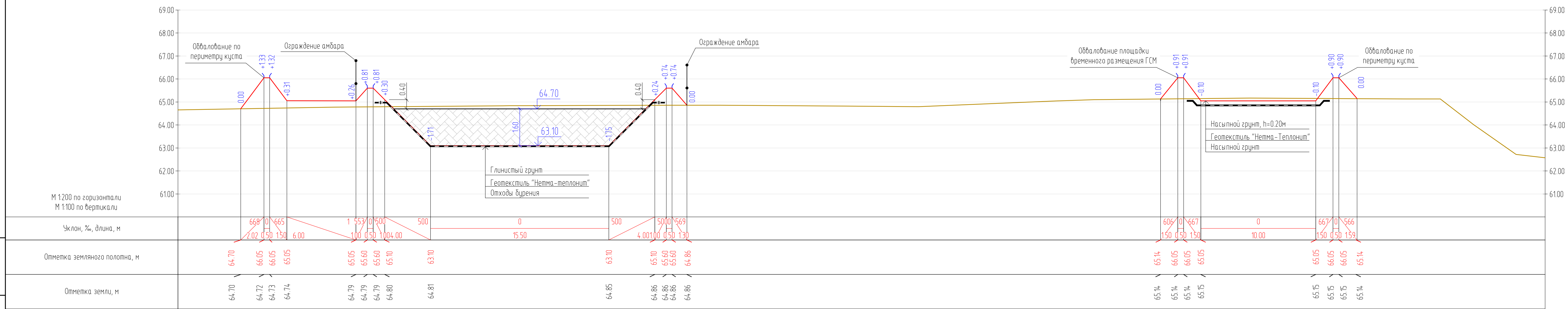
ИЗМ. КОП. ЧАСТ. ЛИСТ. ЛИСТЫ						ННГ - 39 - 21 - П - ПЗУ1 - ГЧ - 007		
Разработал: Чижарева						Объект: Устройство дополнительных скважин Вынгальского, Вальгитского, Карамовского, Крайнего месторождений		
Проверил: Хаммадеева						Куст скважин №138. Четвертая очередь		
Н. контроль: Годжаев						Стадия: П		
ГИП: Мухомедов						Лист: 7		
ННГ - 39 - 21 - П - ПЗУ1 - ГЧ - 007						Листов: 7		
План земляных масс М 1500						ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		

Вариант №1  
Лист №1  
Масштаб 1:1500

Разрез 1-1



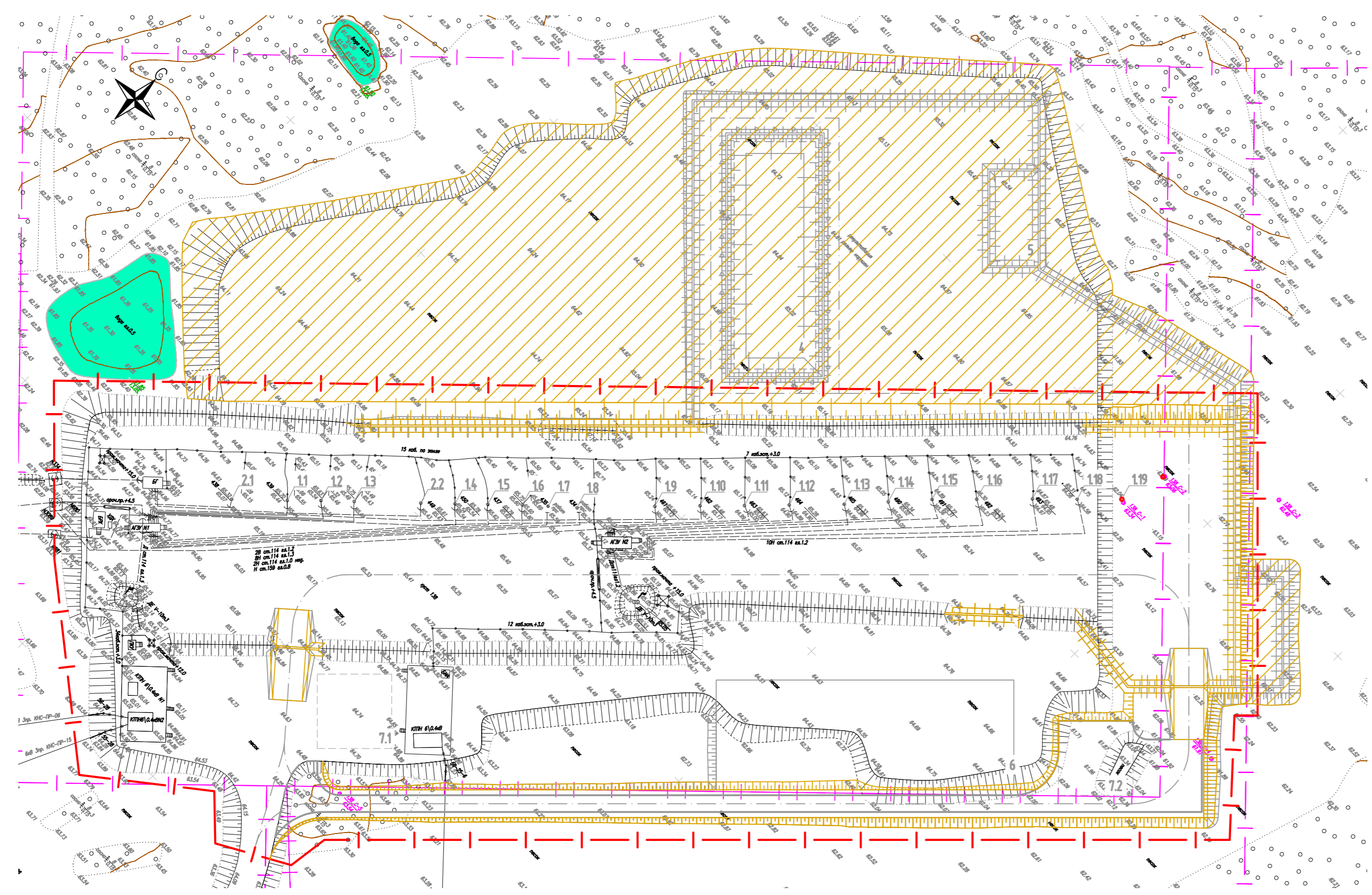
Разрез 2-2



ИЗМ. КОЛУЧ. ЛИСТ. № ДОК. ПОДП. ДАТА						ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-008			
Разработал	Чикирева				12.10.22	Обустройство дополнительных скважин Вынгайского, Валынтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.			
Проверил	Хаммадеева				12.10.22	Куст скважин №138. Четвертая очередь	Стадия	Лист	Листов
							П	8	
Н. контроль	Годжаев				12.10.22	Поперечное сечение кустового основания на период бурения М 1:200			
ГИП	Мухитдинов				12.10.22	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"			

# ПЛАН РЕКУЛЬТИВАЦИИ ТЕРРИТОРИИ

М 1:1 000



## ТЕХНИКО ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Поз.	Наименование	Примечание
1	Количество скважин на кусте, шт:	21
	Существующие	20
	Проектируемые	1
2	Размер куста на период эксплуатации, м <sup>2</sup>	38 409
3	Площадь рекультивированной территории, м <sup>2</sup>	20 107

## УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Граница освоения земельного участка
	Рекультивируемая территория

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

Изм.						Кол.уч.						Лист						№ док.						Подп.						Дата																																									
Разработал												Чикирева												12.10.22												12.10.22												12.10.22												12.10.22											
Проверил												Хаммадеева												12.10.22												12.10.22												12.10.22												12.10.22											
Н. контроль												Годжаев												12.10.22												12.10.22												12.10.22												12.10.22											
ГИП												Мухомдинов												12.10.22												12.10.22												12.10.22												12.10.22											
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-009 Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Валынтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.																																																																							
Куст скважин №138. Четвертая очередь												Стадия			Лист			Листов																																																					
План рекультивации территории М 1:1 000												П			9																																																								
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"																																																																							

РАЗВИВОЧНЫЙ ПЛАН. ПЛАН БЛАГОУСТРОЙСТВА ТЕРРИТОРИИ

М 1500

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Граница долгосрочной аренды
	Граница освоения земельного участка
	Координаты привязки по МСК (мировой системе координат)
	Демонтаж зданий и сооружений
	Здание и сооружение
	Проезжая часть
	Проектируемый нефтепровод
	Кабельная линия на кабельной эстакаде
	Кабельная линия на существующей эстакаде
	Кабельная линия в траншее
	Кабельная линия в электротехническом корпусе
	Кабель связи
	Кабель охранно-пожарной сигнализации
	Эстакада кабельная
	Покрытие подъезда и площадки для стоянки пожарной техники (Тип 1)
	Покрытие проездов на кустовой площадке (Тип 1)
	Укрепление откосов торфа-песчаной смесью

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
Существующие сооружения		
11-118	Устье добыющей скважины	
21-22	Устье нагнетательной скважины	
4.1-4.2	АГЗУ	
5.1-5.2	Дренажная емкость	
6	БГ	
7.1	УДХ	
7.2	БРХ	
8.1-8.3	Проекторная мачта	
9.1-9.2	Площадка под КТП, БКУ, СУ и ТМН	
9.3	КТПН М1	
9.4	КТПН М2	
9.5	КТПН М3	
9.6	ПКУ	
9.7	БМА	
Проектируемые сооружения		
2 этап строительства		
119	Устье добыющей скважины М1 (по парадку)	
8.4	Обветшательная установка	

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Наименование участка	Граница освоения, га	Площадь застройки, га	Площадь покрытий, га	Площадь озеленения, га	Прочие территории, га
Куст скважин М138. Четвертая очередь	3.8409	0.1011	0.3470	0.3171	3.0757

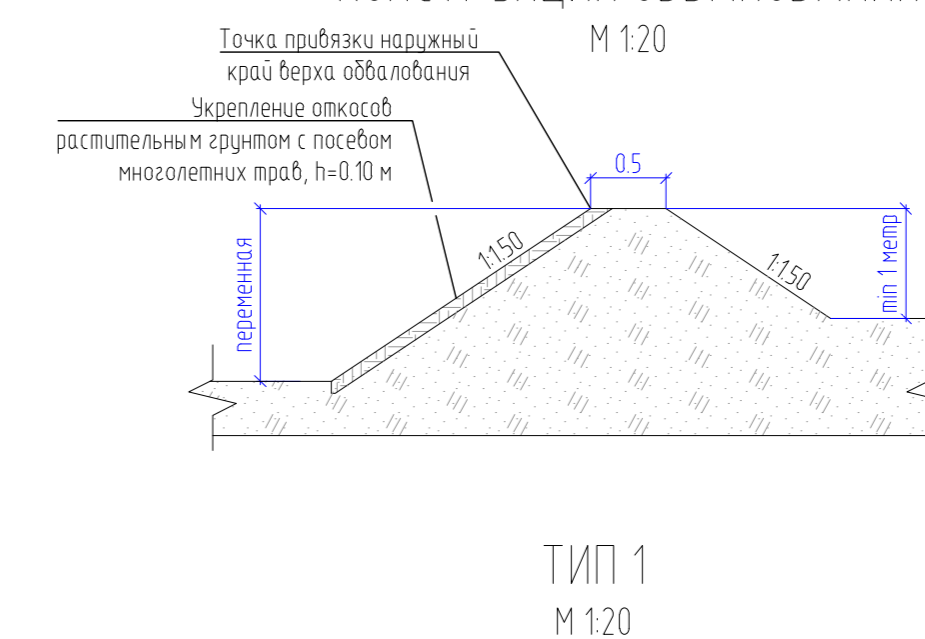
ВЕДОМОСТЬ ТРОТУАРОВ, ДОРОЖЕК И ПЛОЩАДОК

Поз.	Наименование	Тип	Площадь покрытия, м²	Примечание
1	Покрытие подъезда и площадки для стоянки пожарной техники	1	2 993	-
2	Покрытие проездов на кустовой площадке	1	477	-

ВЕДОМОСТЬ ЭЛЕМЕНТОВ ОЗЕЛЕНЕНИЯ

Поз.	Наименование породы или вида насаждения	Возраст, лет	Кол.	Примечание
1	Укрепление откосов	-	3 171	торфа-песчаная смесь, 10 см

КОНСТРУКЦИЯ ОБВАЛОВАНИЯ

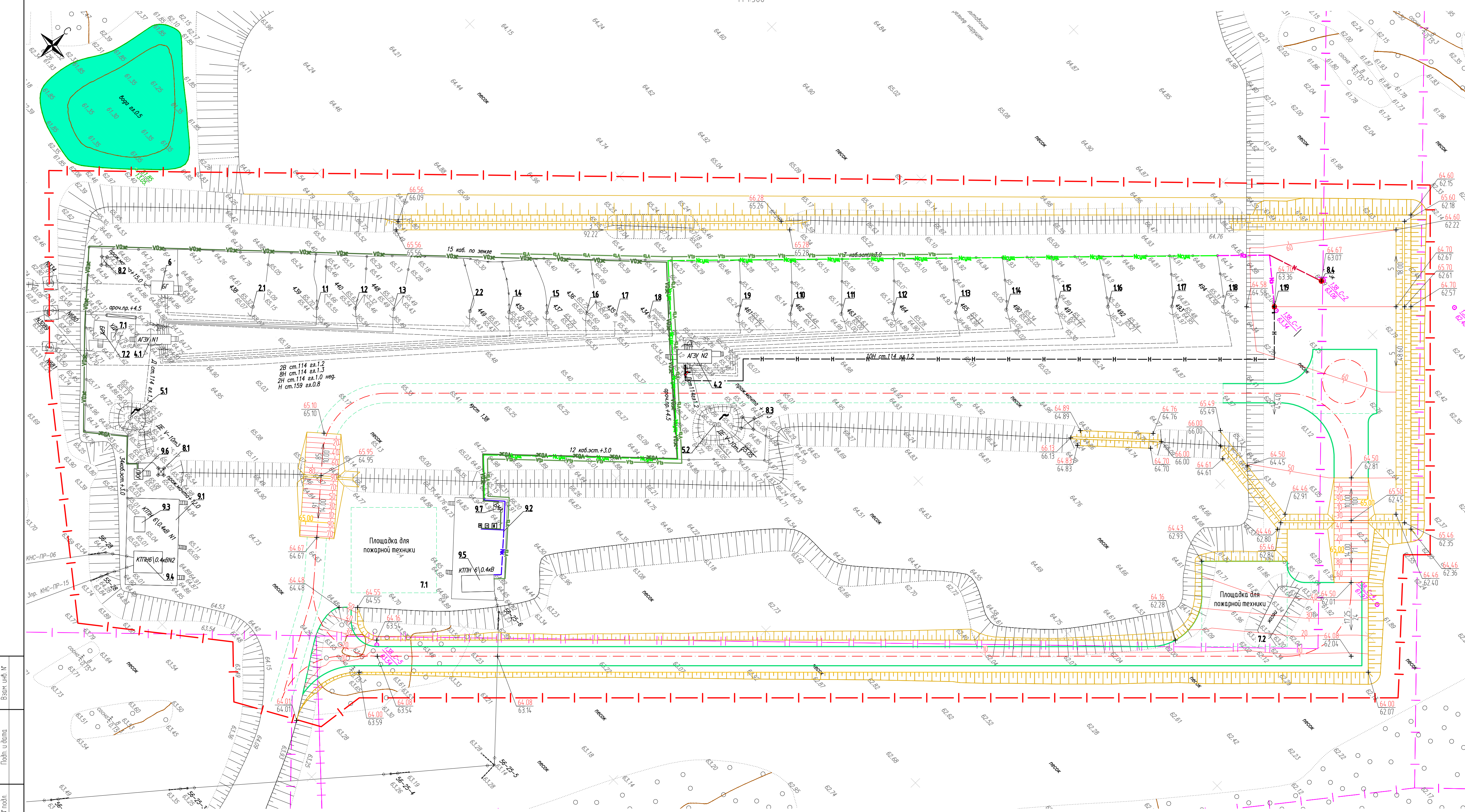


ИИГ -39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-010					
Обустройство дополнительных скважин Вынгайянского, Вальняйтского, Карамовского, Крайнего месторождений.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	Мдк	Подп.	Дата
Разработал	Чижарева				12.10.22
Проверил	Ханмаедова				12.10.22
Куст скважин М138. Четвертая очередь					
Стадия					
Лист					
Листов					
Развиочный план. План благоустройства территории М 1500					
ООО ЭПЦ "Трудопродсервис"					
ИИГ -39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-010					

Всех шиф. №  
План. и дата  
Мас. № подл.

ПЛАН ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА. СВОДНЫЙ ПЛАН ИНЖЕНЕРНЫХ СЕТЕЙ  
М 1500

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ



Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
Существующие сооружения		
11-118	Устье доводящей скважины	
21-22	Устье нагнетательной скважины	
4-1-4-2	АГЗУ	
51-52	Дренажная емкость	
6	БГ	
7.1	УДХ	
7.2	БРХ	
8.1-8.3	Прожektorная мачта	
9.1-9.2	Площадка под КТП, БКУ, СУ и ТМНН	
9.3	КТПН №1	
9.4	КТПН №2	
9.5	КТПН №3	
9.6	ПКУ	
9.7	БМА	
Проектируемые сооружения		
2 этап строительства		
119	Устье доводящей скважины №1 (по порядку)	
8.4	Осветительная установка	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

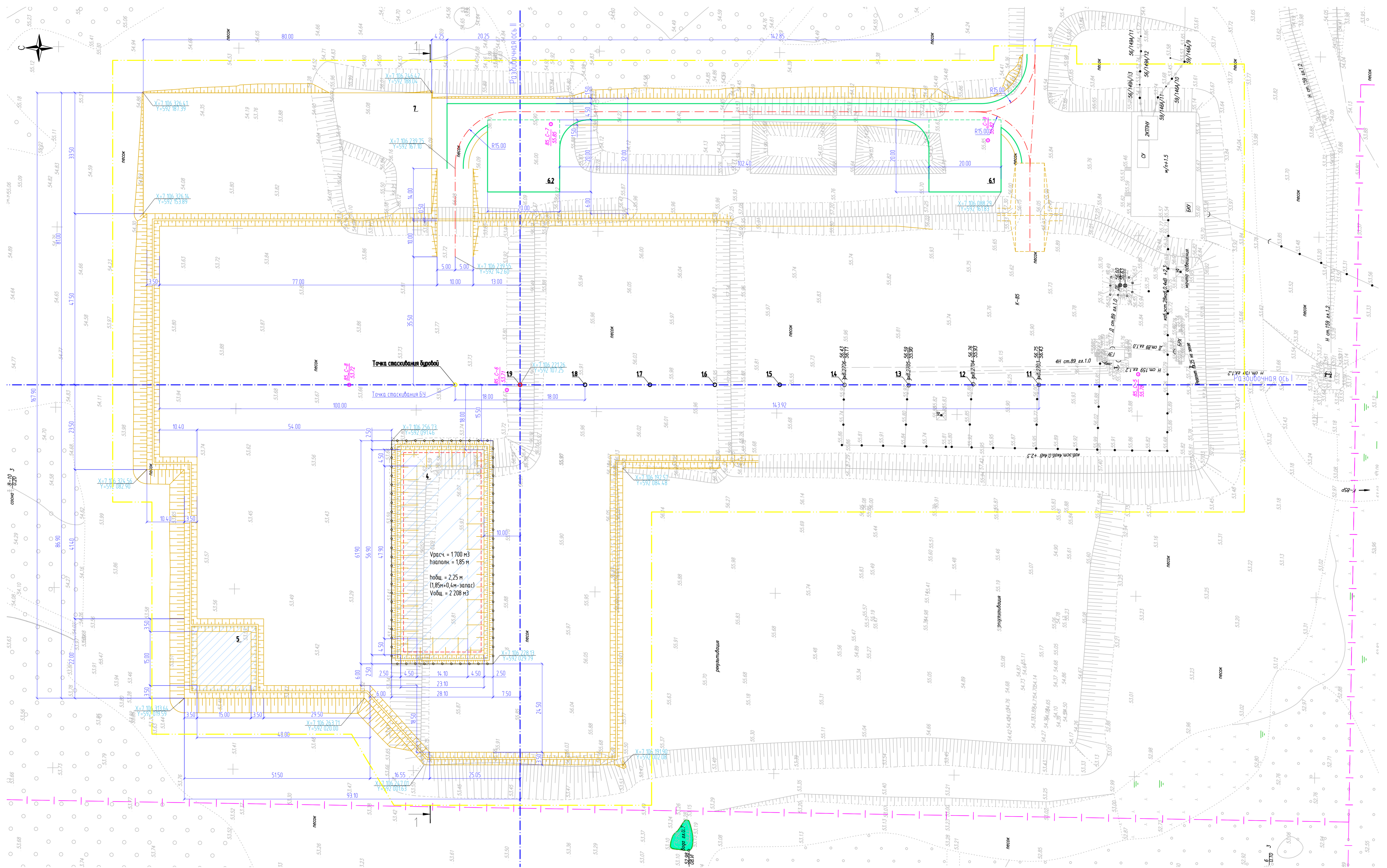
Обозначение	Наименование
	Граница освоения земельного участка
	Граница долгосрочной аренды
	Здания и сооружения
	Проезжая часть
	Кабель автоматизации на эстакаде
	Кабель охранно-пожарной сигнализации (по сущ. эстакаде)
	Кабельная линия в траншее
	Кабельная линия на эстакаде
	Кабельная линия в электротехническом корпусе
	Кабельная линия на существующей эстакаде
	Проектируемый нефтепровод
	Проектные горизонталы по поверхности
	Сверху - проектная отметка. Снизу - существующая отметка
	Сверху уклон в промиллях. Снизу расстояние в метрах

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. План организации рельефа выполнен в проектных уклонах.
2. Система координат заказчика, система высот - Балтийская.

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-011					
Обустройство дополнительных скважин Вынгайянского, Вальнтайского, Карамовского, Крайнего месторождений.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Чикриба	12.10.22			
Проверил	Ханмадеева	12.10.22			
Куст скважин №138. Четвертая очередь					
			Стадия	Лист	Листов
			П	11	
Н. контроль	Гаджаев	12.10.22	План организации рельефа. Сводный план инженерных сетей М 1500		
ГИП	Мухомидинов	12.10.22			
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"					

ПЛАН КУСТОВОГО ОСНОВАНИЯ  
М 1:500



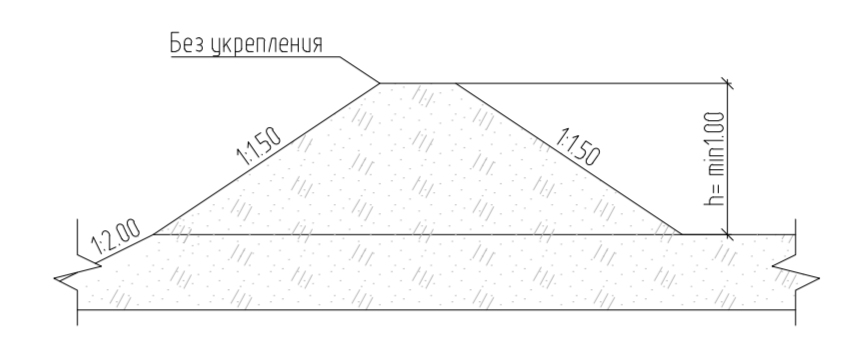
**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

Обозначение	Наименование
	Граница вилочной аренды
	Граница аренды под кустовое основание
	Координаты привязки по МКС (микрой системе координат)
	Здание и сооружение
	Проезжая часть
	Ограждение
	Покрытие асфальт
	Покрытие склада ГСМ

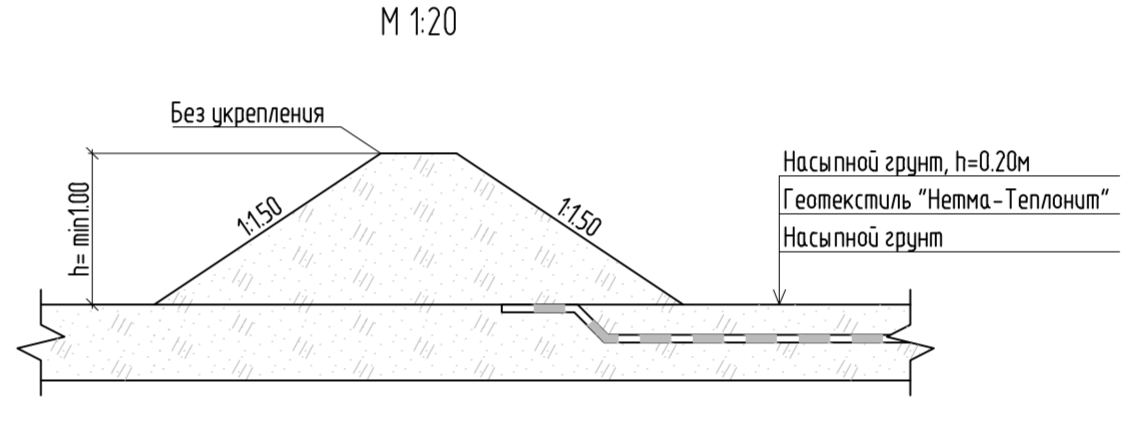
**ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ**

Намер на плане	Назначение	Координаты квартала сети
11-18	Существующие сооружения	-
	Проектируемые сооружения	-
19	Устье добывающей скважины	-
6.1-6.2	Площадка для стоянки пожарной техники	-
4	Площадка временного накопления отходов бурения	-
5	Площадка временного размещения ГСМ	-
7	Площадка временного складирования	-

КОНСТРУКЦИЯ ОБВАЛОВАНИЯ  
М 1:20



КОНСТРУКЦИЯ ОБВАЛОВАНИЯ ПЛОЩАДКИ ПОД ЕМКОСТИ ГСМ  
М 1:20



ВЕДОМОСТЬ ТРОТТУАРОВ, ДОРОЖЕК И ПЛОЩАДОК

Поз.	Назначение	Тип	Площадь покрытия, м <sup>2</sup>	Примечание
1	Покрытие асфальт	-	1639	глина, НСМ
2	Покрытие площадки ГСМ	-	303	лесок, НСМ

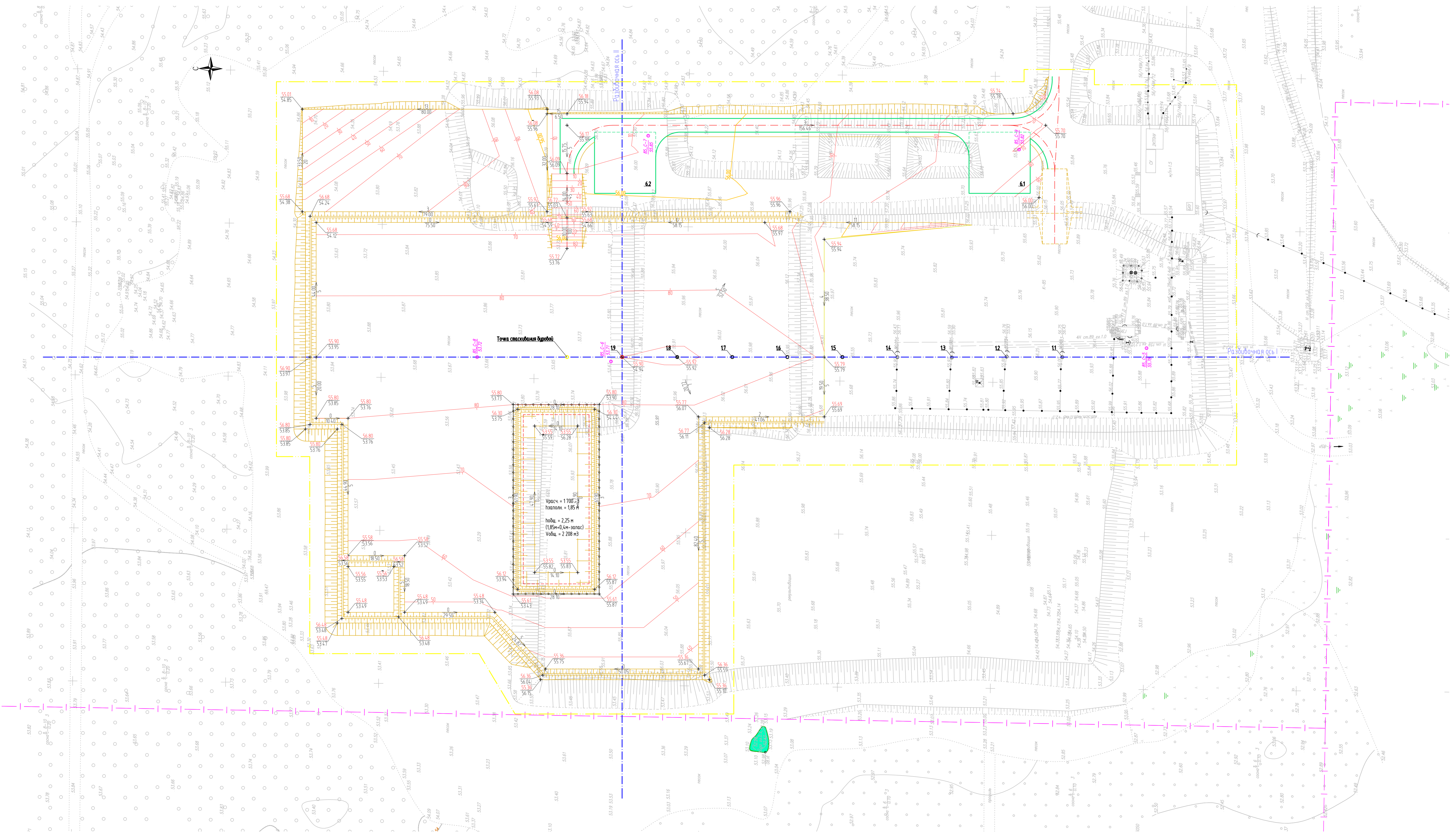
- ПРИМЕЧАНИЯ:**
1. Условно неслись выполнять до К-1:95.
  2. Привязки объектов крест. беспр. по балансу контуры неслись.
  3. Все размеры и отметки даны в метрах.
  4. Система координат: элипсоидная, система высот - Балтийская.

Лист 12 из 12  
Всего листов 12

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-012					
Изм.	Жил.уч.	Лист	ИЗДА	Подп.	Дата
Разработал	Хитенко Д.В.				12.10.22
Проверил	Хитенко Д.В.				12.10.22
Н. контроль	Губарева				12.10.22
ГВП	Михайлова				12.10.22
Обустройство вспомогательных скважин Высокотемпературного, Вольногорского, Карповского, Кудрино месторождений					
Куст скважин М95 Вторая очередь				Сводка	Лист
				П	12
План кустового основания М 1:500				ООО ЭТЦ "Трубопроводсервис" АЗС	
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-012					



ПЛАН ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА  
М 1:500



Намер на плане	Назначение	Координаты квадрата сети
11-18	Устье добывающей скважины	-
	Проектируемые сооружения	-
	3 этап строительства	-
19	Устье добывающей скважины	-
6.1-6.2	Площадка для стоки пожарной техники	-
	Временные сооружения	-
4	Площадка временного накопления отходов бурения	-
5	Площадка временного размещения ГМ	-
7	Площадка временного складирования	-

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

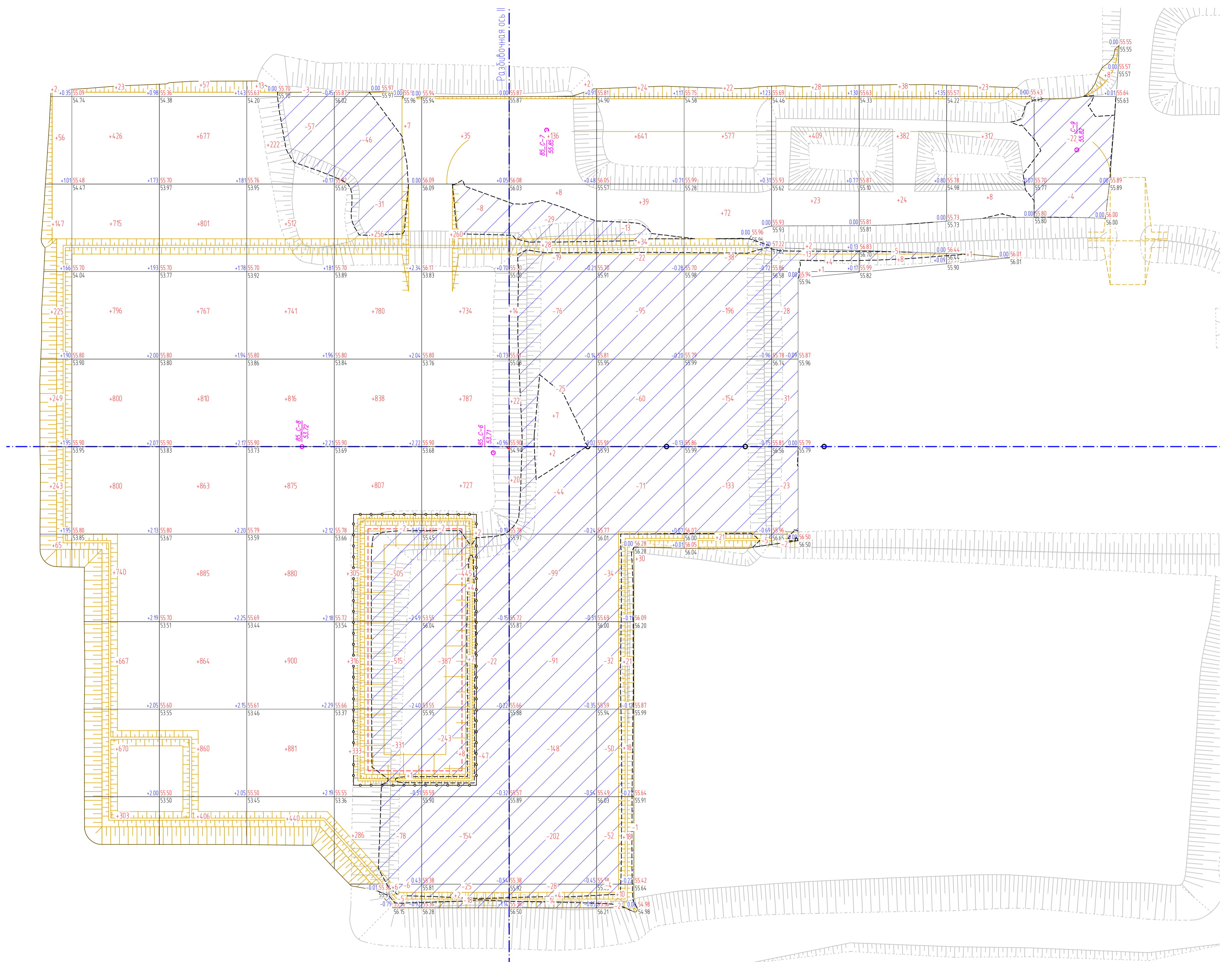
Обозначение	Назначение
	Граница долговременной аренды
	Граница аренды под кустовое обустройство
	Проектные горизонталы по поверхности
	Сверху - проектная отметка, Снизу - существующая отметка
	Абсолютная отметка осн НДС
	Сверху уклон в прогилах, Снизу расстояние в метрах
	Здание и сооружение
	Проезжая часть
	Ограждение

ИИГ-39-21-П-ПЗУ-ГЧ-013					
Изм.	Конт.	Лист	Испол.	Подп.	Дата
Разработал	Хаммадаева	13	ИИГ	ИИГ	12.10.22
Проверил	Хаммадаева	13	ИИГ	ИИГ	12.10.22
Обустройство временных скважин вывозного, Вальцовского, Карачинского, Кудинского месторождений					
Куст скважин ИИС Вторая очередь					
Сводный лист 13					
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"					
ИИГ-39-21-П-ПЗУ-ГЧ-013					

ИИГ-39-21-П-ПЗУ-ГЧ-013  
Лист 13 из 13  
Всего листов 13

ПЛАН ЗЕМЛЯНЫХ МАСС  
М 1500

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ ЗЕМЛЯНЫХ МАСС

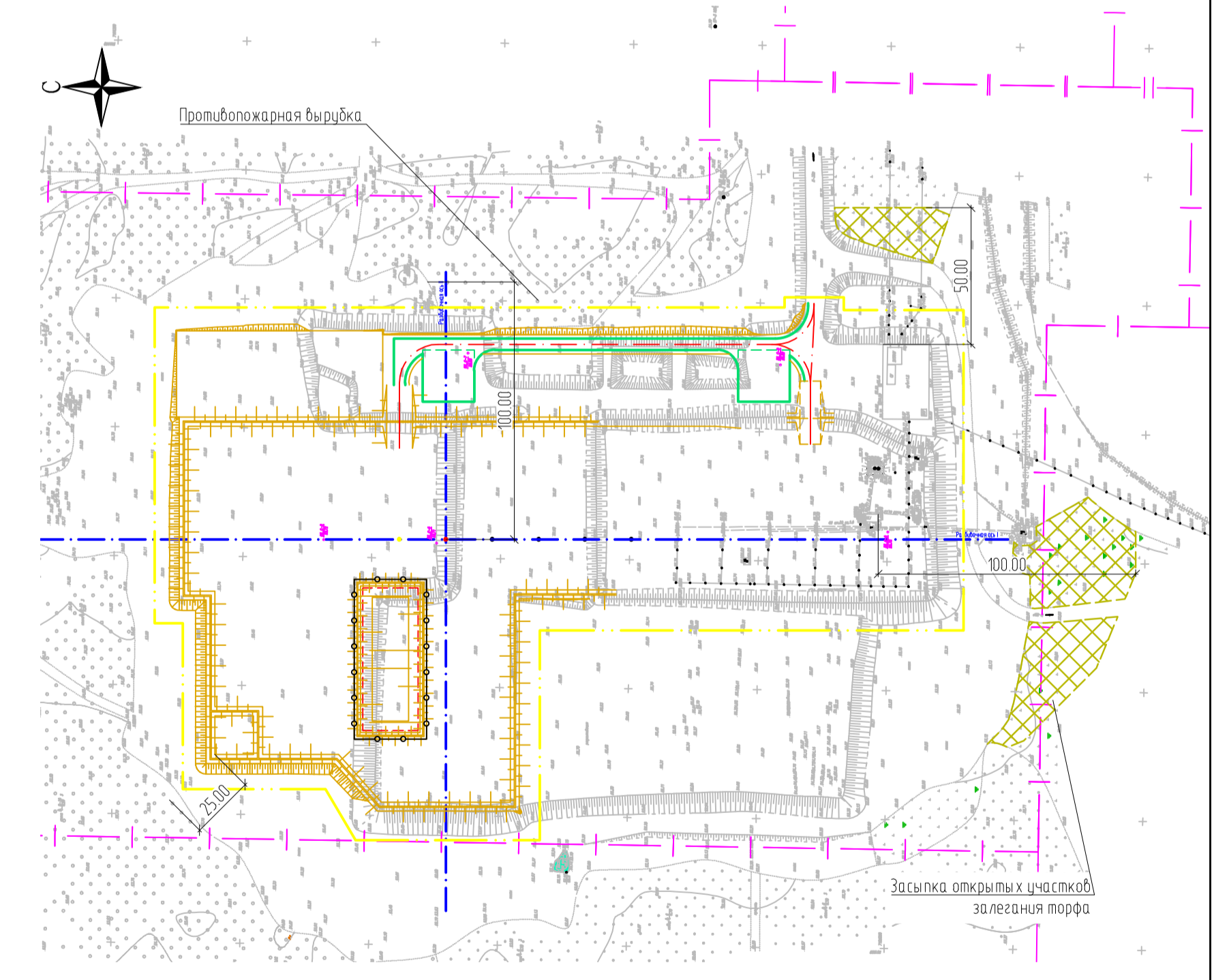


Наименование грунта	Количество, м³		Примечание
	Насыль (+)	Выемка (-)	
1. Грунт планировки территории	29 741	0	-
2. Вытесненный грунт, в т.ч. при устройстве:	-	143	-
а) покрытие асфальт	-	143	-
б) плодородной почвы на участках озеленения	-	0	-
3. Компенсация плодородного слоя	0	-	-
4. Поправка на уплотнение	1 487	-	0,95
5. Засыпка открытых участков торфа	1 628	-	-
Всего природного грунта:	32 856	143	-
6. Недостаток природного грунта	0	32 713	из карьера
7. Грунт непригодный для устройства насыпи	4 797	4 797	в отвал
8. Плодородный грунт, всего, в т.ч.:	0	0	-
а) используемый для озеленения территории	0	-	-
б) недостаток плодородного грунта	0	0	из карьера
9. Итого переработанного грунта	37 653	37 653	-

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
---	Линия нулевых работ
—+0,15 / -0,15	Слева сверху – рабочая отметка, слева снизу – осадка слоев грунтов, сверху справа – проектная отметка, снизу справа – существующая отметка.
+10 -15	Объемы грунта в м³ на текущем квадрате
Blue diagonal hatching	Участок выемки грунта
Green diagonal hatching	Участок осадки торфа
Yellow cross-hatching	Засыпка открытых участков торфа

ПРОТИВОПОЖАРНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ  
М 1:2000



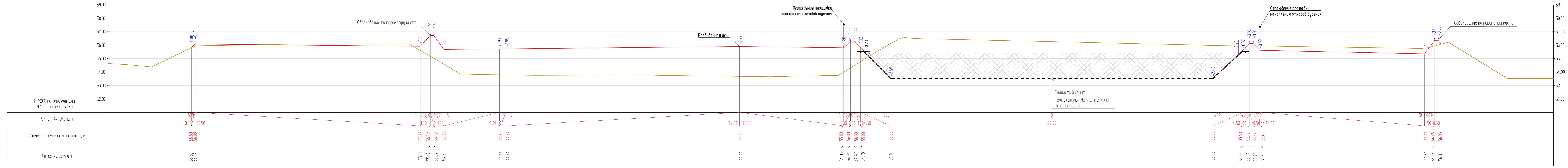
Масса, м³	Квадраты													Всего, м³
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Насыль (+)	987	5 940	6 990	6 280	3 935	2 566	243	835	692	467	452	346	
Выемка (-)	0	0	0	-60	-1 519	-1 351	-775	-436	-526	-97	-5	-2	-26	-4 797
Осадка торфа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

- ПРИМЕЧАНИЯ:
- Уплотнение насыпи выполнять до K=0,95.
  - Приблизку обделованя куста весты по внешнему контуру насыпи.
  - Объем грунта выемки - 4 797 м³, подлещи вывозу.

Имя, № подл.  
Полн. у. дана  
Вариант №

Изм.				Лист				Продл.				Дата					
Разработал				Хаммадеева				12.10.22				12.10.22					
Проверил				Хаммадеева				12.10.22				12.10.22					
Н. контроль				Гаджаев				12.10.22				12.10.22					
ГИП				Мухамедов				12.10.22				12.10.22					
ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-014												Обустройство дополнительных скважин Вынгаякского, Вайльинского, Карамовского, Крайнего месторождений					
Куст скважин №85. Вторая очередь												Стадия		Лист		Листов	
План земляных масс М 1500												П		14		Листов	
ООО ЭПЦ "Триборстройсервис"																	

РАЗРЕЗ 1-1



ИЗМ.						ИЗМ.						ИЗМ.						ИЗМ.						ИЗМ.					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-015																							
Разработал						Хаммадеева						12.10.22						Обустройство дополнительных скважин Вынгайинского, Валынтайского, Карановского, Крайнего месторождений.											
Проверил						Хаммадеева						12.10.22						Куст скважин №85. Вторая очередь											
																		Стадия											
																		П											
																		Лист											
																		15											
																		Листов											
																		000 ЭПЦ											
																		"Трубопроводсервис"											
Н. контроль						Гаджаев						12.10.22						Перечное сечение кустового основания на период бурения М 1:200											
ГИП						Мухомин						12.10.22																	

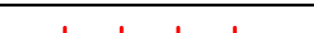

Изм. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

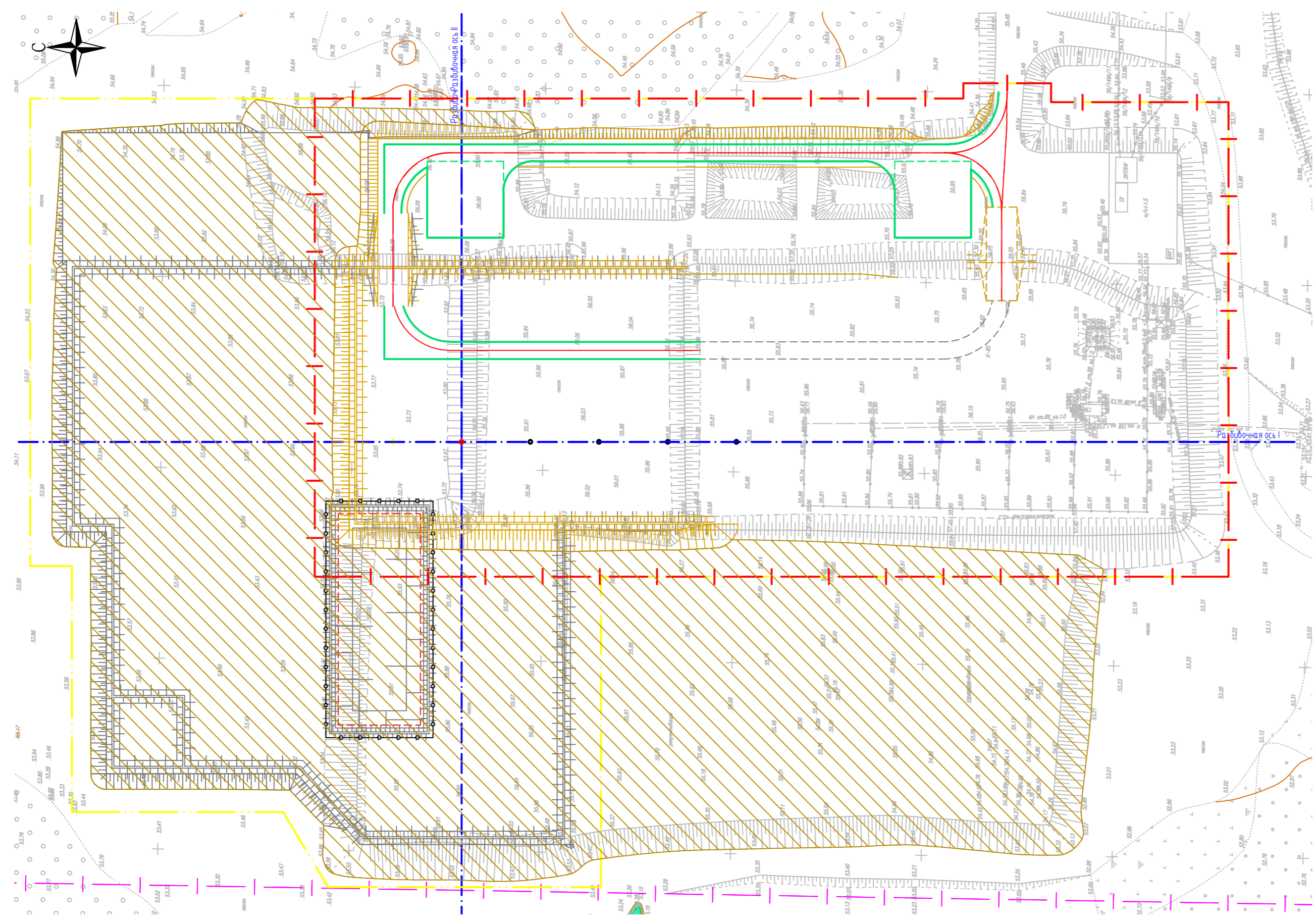
# ПЛАН РЕКУЛЬТИВАЦИИ КУСТОВОГО ОСНОВАНИЯ М 1:1 000

## ТЕХНИКО ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Поз.	Наименование	Примечание
1	Количество скважин на кусте, шт	9
2	Размер куста на период эксплуатации, м <sup>2</sup>	30027
3	Площадь рекультивируемой территории, м <sup>2</sup>	28934

## УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


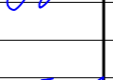


Обозначение	Наименование
	Граница освоения земельного участка
	Рекультивируемая территория



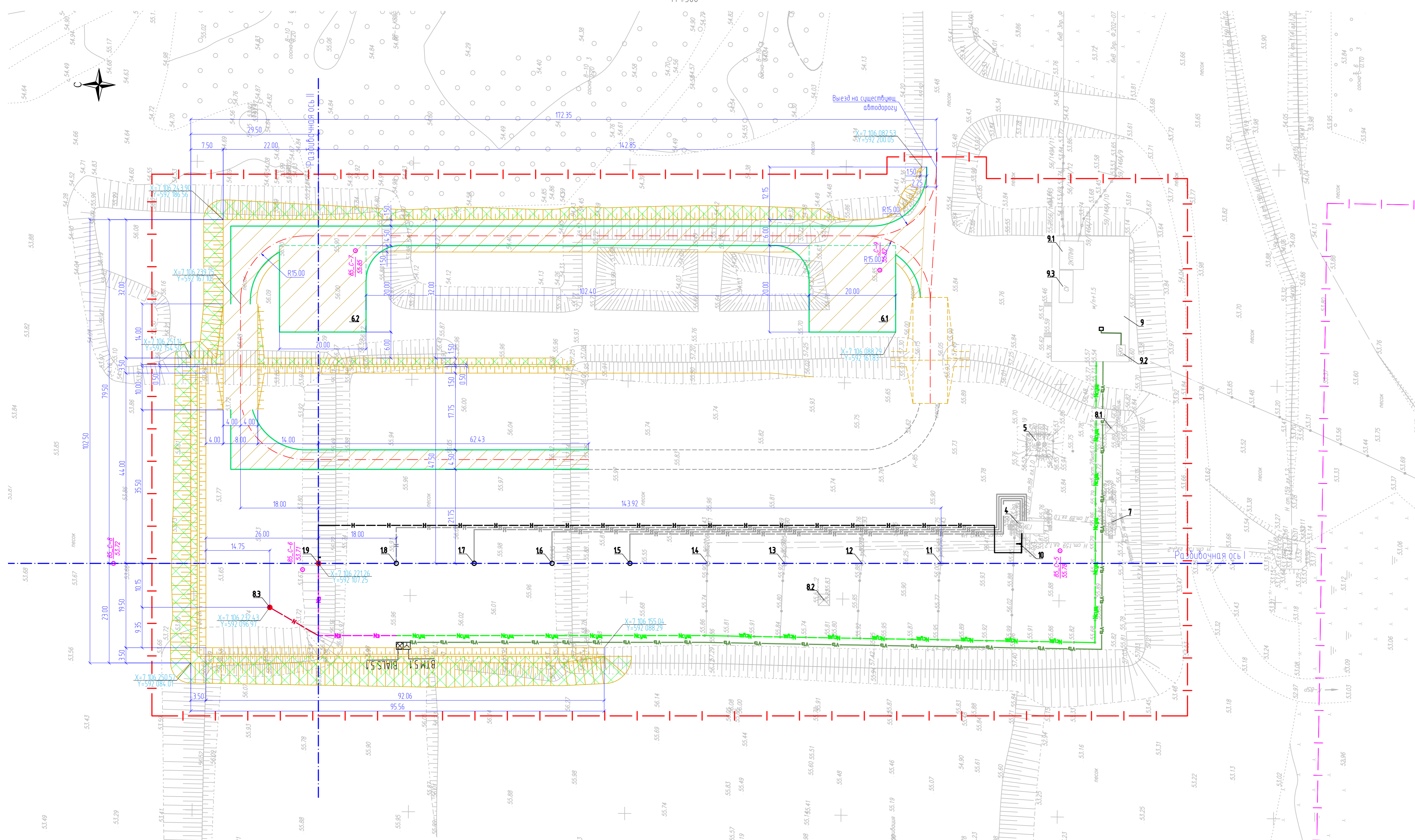
### ПРИМЕЧАНИЯ:

1. Уплотнение насыпи выполнить до K=0.95;
2. Привязку обвалования куста вести по внешнему контуру насыпи.

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

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-016					
Обустройство дополнительных скважин Вынгайкинского, Валынтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.					
Изм.	Колуч.	Лист	Мдк.	Подп.	Дата
Разработал	Хаммадеева				12.10.22
Проверил	Хаммадеева				12.10.22
				Стадия	Лист
				П	16
				Листов	
				ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"	
Н. контроль	Годжаев				12.10.22
ГИП	Мухитдинов				12.10.22

РАЗБИВОЧНЫЙ ПЛАН. ПЛАН БЛАГОУСТРОЙСТВА ТЕРРИТОРИИ  
М 1500



ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Наименование участка	Граница освоения, га	Площадь застройки, га	Площадь покрытия, га	Площадь озеленения, га	Прочие территории, га
Куст скважин №85. Вторая очередь	3.0027	0.0772	0.2809	0.2131	2.4315

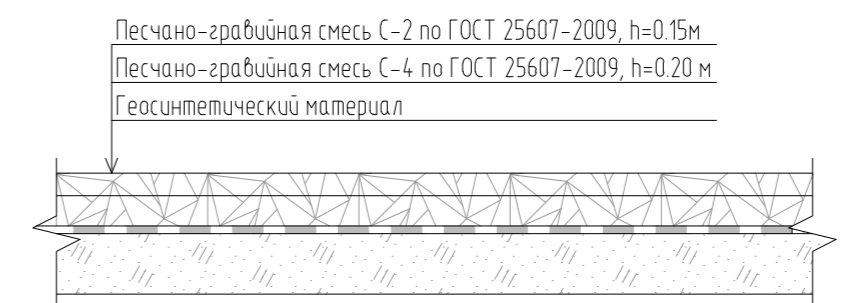
ВЕДОМОСТЬ ТРОТУАРОВ, ДОРОЖЕК И ПЛОЩАДОК

Поз.	Наименование	Тип	Площадь покрытия, м²	Примечание
1	Покрытие подъезда и площадки для стоянки пожарной техники	1	2361	-
2	Покрытие проездов на кустовой площадке	1	448	-

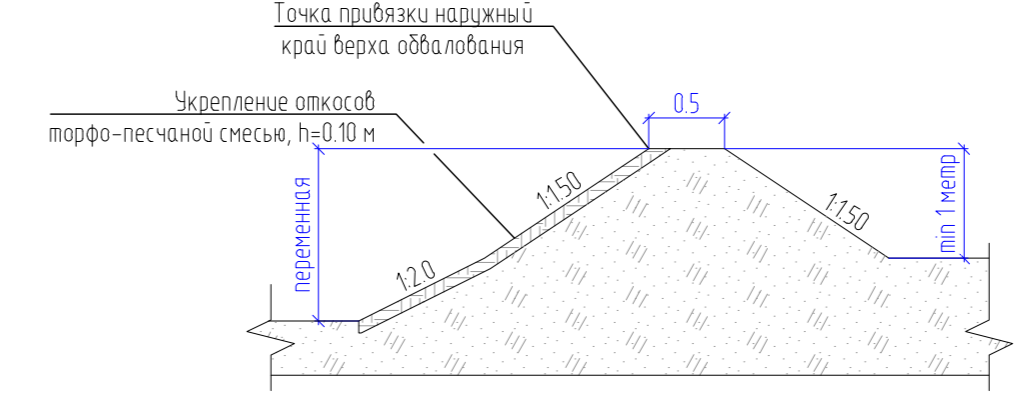
ВЕДОМОСТЬ ЭЛЕМЕНТОВ ОЗЕЛЕНЕНИЯ

Поз.	Наименование породы или вида насаждения	Возраст, лет	Кол.	Примечание
1	Укрепление откосов	-	2131	торфо-песчаная смесь, 10 см

ТИП 1  
М 120



КОНСТРУКЦИЯ ОБВАЛОВАНИЯ  
М 120



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
Существующие сооружения		
11-18	Устье добывающей скважины	-
4	АГЗУ	-
5	Ёмкость дренажная	-
7	БРХ	-
81-82	Проектурная мацпа	-
9	Площадка СУ и ТМРН	-
9.1	ЖТПНУ	-
9.2	БКЧ	-
9.3	СУ	-
Проектурные сооружения		
3 этап строительства		
6.1-6.2	Площадка для стоянки пожарной техники	-
4 этап строительства		
19	Устье добывающей скважины	-
8.3	Огневетильная установка	-
10	УЗА №1	-

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Граница освоения земельного участка
	Граница договорной аренды
	Координаты привязки по МСК (ирировой системе координат)
	Демонтаж зданий и сооружений
	Здание и сооружение
	Проезжая часть
	Проектируемый нефтепровод
	Кабельная линия на существующей эстакаде
	Кабельная линия на кабельной эстакаде
	Кабель охранно-пожарной сигнализации
	Покрытие подъезда и площадки для стоянки пожарной техники (Тип 1)
	Покрытие проездов на кустовой площадке (Тип 1)
	Укрепление откосов торфо-песчаной смесью

Изм.						Итого			Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	М.п.подп.	Подп.	Дата	Итого			Дата		
Разработал	Ханмаева				12.10.22	Итого			Дата		
Проверил	Ханмаева				12.10.22	Итого			Дата		
Н.к. контроль						Итого			Дата		
ГИП						Итого			Дата		

**ННГ -39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-017**

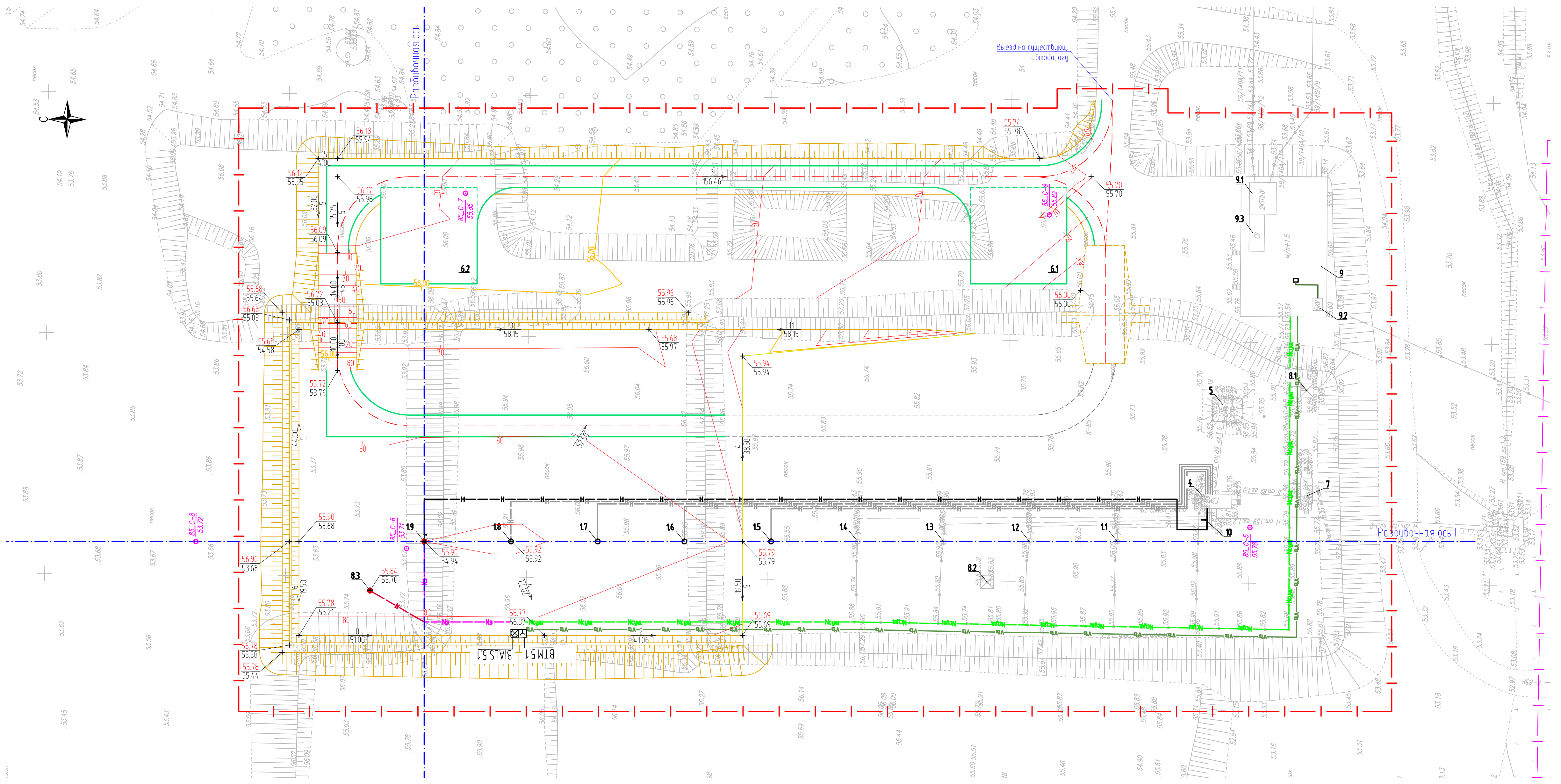
Обустройство дополнительных скважин Вынеяжинского, Валынтаевского, Карамовского, Крайнего месторождений.

Куст скважин №85. Вторая очередь	Стадия	Лист	Листов
Разбивочный план. План благоустройства территории М 1500	П	17	

ООО ЭПЦ  
"Трудпоборосервис"

М.п. № подл. А3/4.  
Лист № 17.  
Итого листов 17.

ПЛАН ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА. СВОДНЫЙ ПЛАН ИНЖЕНЕРНЫХ СЕТЕЙ  
М 1500



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
Существующие сооружения		
11-18	Устье добывающей скважины	-
4	АГЗУ	-
5	Емкость дренажная	-
7	БРХ	-
8.1-8.2	Прожекторная мачта	-
9	Площадка СУ и ТМПУ	-
9.1	ЗКТПЧУ	-
9.2	БКЧ	-
9.3	СУ	-
Проектируемые сооружения		
3 этап строительства		
6.1-6.2	Площадка для стоянки пожарной техники	-
4 этап строительства		
19	Устье добывающей скважины	-
8.3	Осветительная установка	-
10	УЗА №1	-

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Граница освоения земельного участка
	Граница долгосрочной аренды
	Здание и сооружение
	Проезжая часть
	Кабель автоматизации на эстакаде
	Кабель охранно-пожарной сигнализации (по сущ. эстакаде)
	Кабельная линия в траншее
	Кабельная линия на эстакаде
	Проектируемый нефтепровод
	Проектируемый добывод
	Проектные горизонталы по поверхности
	Сверху - проектная отметка. Снизу - существующая отметка
	Сверху уклон в промиллях. Снизу расстояние в метрах

ПРИМЕЧАНИЕ:

- 1 План организации рельефа выполнен в проектных уклонах.
- 2 Система координат заказчика, система высот - Балтийская.

ННГ-39-21-П-ПЗУ1-ГЧ-018					
Обустройство дополнительных скважин Вынгайинского, Вальнтайского, Карамовского, Крайнего месторождений					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Хаммадеева			<i>[Signature]</i>	12.10.22
Проверил	Хаммадеева			<i>[Signature]</i>	12.10.22
Куст скважин №85 Вторая очередь				Стадия	Лист
				П	18
				Листов	
				000 ЭПЦ	
				"Трубопроводсервис"	
Н. контроль	Гаджаев			<i>[Signature]</i>	12.10.22
ГИП	Мухомин			<i>[Signature]</i>	12.10.22

Изд. № разд.	Взам. инв. №
Подп. и дата	