

«Проект обустройства Харьгинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин НР-3. Расширение»			Номер документа 0058-НДР-384300-5-ППТ-001	
			Редакция: 01	Статус: IFC
Формат док-та: A4	Лист: 1 из 1	Дата редакции: 20.07.2023	Номер документа подрядчика:	

ПРОЕКТ ОБУСТРОЙСТВА ХАРЬЯГИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ОЧЕРЕДЬ 4С. ОБУСТРОЙСТВО КУСТА СКВАЖИН НР-3. РАСШИРЕНИЕ

Раздел 1 Пояснительная записка

Часть 2 Документация по планировке территории

КНИГА 1 ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

Книга 1
Редакция 01

Статус IFC

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер



А.В. Мерц

Главный инженер проекта



Попов С.Л.



НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЕ, ПРОЕКТНОЕ
И ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ПО ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ООО «НЕДРА»

Регистрационный номер №17 от 30.10.2009 года в реестре
СРО Союз «РН-Проектирование»

Заказчик: ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

Утверждена
Распоряжением
№___ от _____ 2023г.

ПРОЕКТ ОБУСТРОЙСТВА ХАРЬЯГИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ОЧЕРЕДЬ 4С. ОБУСТРОЙ- СТВО КУСТА СКВАЖИН NR-3. РАСШИРЕНИЕ

Раздел 1 Пояснительная записка

Часть 2 Документация по планировке территории

КНИГА 1 ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

Книга 1
Редакция 01

Статус IFC

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Пермь, 2023

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



НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЕ, ПРОЕКТНОЕ
И ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ПО ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ООО «НЕДРА»

Регистрационный номер №17 от 30.10.2009 года в реестре
СРО Союз «РН-Проектирование»

Заказчик: ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

ПРОЕКТ ОБУСТРОЙСТВА ХАРЬЯГИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ОЧЕРЕДЬ 4С. ОБУСТРОЙ- СТВО КУСТА СКВАЖИН NR-3. РАСШИРЕНИЕ

Раздел 1 Пояснительная записка

Часть 2 Документация по планировке территории

КНИГА 1 ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

Книга 1
Редакция 01
Статус ИС

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер

А.В. Мерц

Главный инженер проекта

Попов С.Л.



Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Пермь, 2023

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

Лист регистрации редакций документа

Ред.	Ста-тус	Дата вы-пуска	Информация об изменениях / поправках
00	ІФС	20.07.23	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ
01	ІФС	25.09.23	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ПШТ1-001
-	-	-	-	-	-	ООО НИПППД «Недра»

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

2

Список исполнителей

Директор департамента
экологии



20.07.23. Л.О. Лейбович

(подпись, дата)

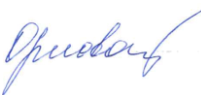
Начальник отдела
землеустроительных работ



20.07.23. В.А. Быков

(подпись, дата)

Зам. начальника отдела
землеустроительных работ



20.07.23. Е.С. Орлова

(подпись, дата)

Исполнители отчета:

Ведущий инженер



20.07.23. С.А. Леонтьева

(подпись, дата)

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

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

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

3

Содержание книги

Обозначение	Наименование	Номер страницы	Приме- чание
0058-НДР-384300-5-ППТ1-001-С	Содержание книги	4	
0058-НДР-384300-5-ППТ1-001	Раздел 1. Основная часть проекта планировки. Графическая часть	7	
0058-НДР-384300-5-ППТ1-001	Раздел 2. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейных объектов	16	

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

						0058-НДР-384300-5-ППТ1-001		
						Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин НР-3. Расширение		
01	-	Зам.	-		10.02.21			
Изм.	№ уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ		
Разработал	Леонтьева С.А.			<i>СЛ</i>	20.07.23	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Орлова Е.С.			<i>Е.О.</i>	20.07.23	П	1	1
Н.контр.	Быков В.А.			<i>В.А.</i>	20.07.23			
ГИП	Попов С.Л.			<i>С.Л.</i>	20.07.23	ООО НИПППД «Недра»		
						Содержание книги 1		

Содержание

**РАЗДЕЛ 1 ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ.
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ7**

**РАЗДЕЛ 2 ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ
ТЕРРИТОРИИ ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ
ОБЪЕКТОВ16**

Общие положения17

**1.1 Наименование, основные характеристики (категория,
протяженность, проектная мощность, пропускная
способность, грузонапряженность, интенсивность
движения) и назначение планируемых для размещения
линейных объектов, а также линейных объектов,
подлежащих реконструкции в связи с изменением их
местоположения18**

**1.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень
муниципальных районов, городских округов в составе
субъектов Российской Федерации, перечень поселений,
населенных пунктов, внутригородских территорий городов
федерального значения, на территориях которых
устанавливаются зоны планируемого размещения
линейных объектов22**

**1.3 Перечень координат характерных точек границ зон
планируемого размещения линейных объектов26**

**1.4 Перечень координат характерных точек границ зон
планируемого размещения линейных объектов,
подлежащих реконструкции в связи с изменением их
местоположения28**

**1.5 Предельные параметры разрешенного строительства,
реконструкции объектов капитального строительства,
входящих в состав линейных объектов в границах зон их
планируемого размещения28**

**1.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий
по защите сохраняемых объектов капитального
строительства (здание, строение, сооружение, объекты,
строительство которых не завершено), существующих и
строящихся на момент подготовки проекта планировки
территории, а также объектов капитального строительства,
планируемых к строительству в соответствии с ранее
утвержденной документацией по планировке территории,
от возможного негативного воздействия в связи с
размещением линейных объектов28**

**1.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий
по сохранению объектов культурного наследия от**

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

0058-НДР-384300-5-ПШТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

5

возможного негативного воздействия в связи с
размещением линейных объектов30

1.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий
по охране окружающей среды.....31

1.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий
по защите территорий от чрезвычайных ситуаций
природного и техногенного характера, в том числе по
обеспечению пожарной безопасности и гражданской
обороне34

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ПШТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть" включает в себя один чертеж проекта планировки территории в масштабе 1:2000 на 7 листах.

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов не предусмотрен проектом.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

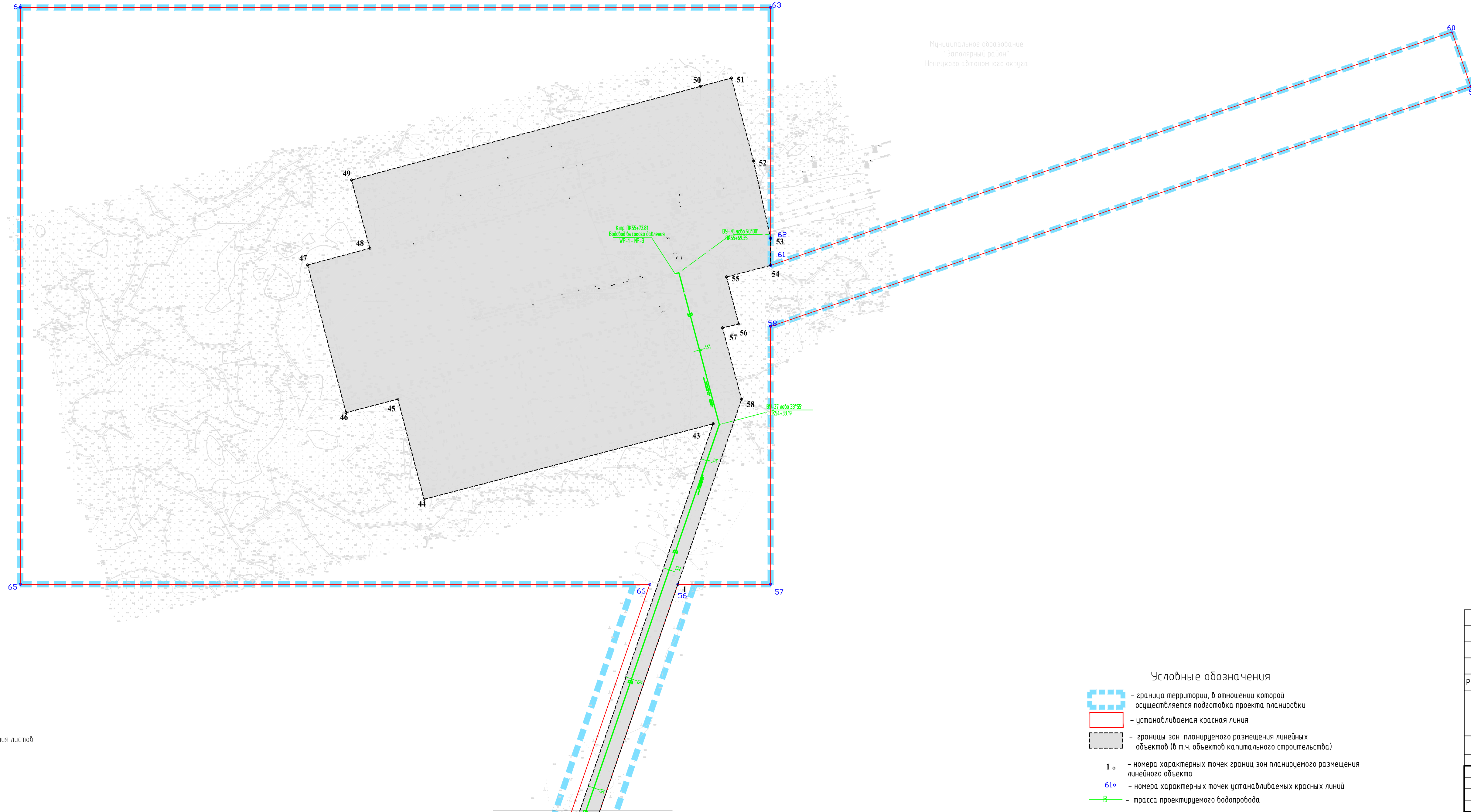
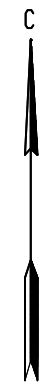
	-		-		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

8



Муниципальное образование
"Западный район"
Ненецкого автономного округа

К.пр. ПК55-7281
Водоход Мусыкина Татьяна
ИР-1-18-3

84-0-0-0-0
ПК55-69-35

84-0-0-0-0
ПК55-33-18

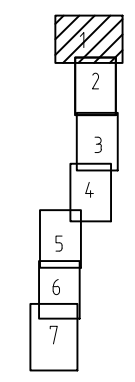
- Условные обозначения**
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - устанавливаемая красная линия
 - границы зон планируемого размещения линейных объектов (в т.ч. объектов капитального строительства)
 - 1. - номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта
 - 61. - номера характерных точек устанавливаемых красных линий
 - трасса проектируемого водопровода

Примечание:
Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки осуществляется по внешним границам максимально приближенным от планируемого маршрута проложения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов.
Граница зоны планируемого размещения линейных объектов соответствует границе землепользования, определенной в соответствии с требованиями норм отвода земель.

Масштаб 1:2 000

Линия соединения с листом 2

Схема расположения листов



Каталог координат границ зон планируемого размещения линейных объектов:

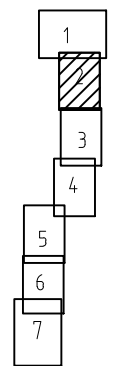
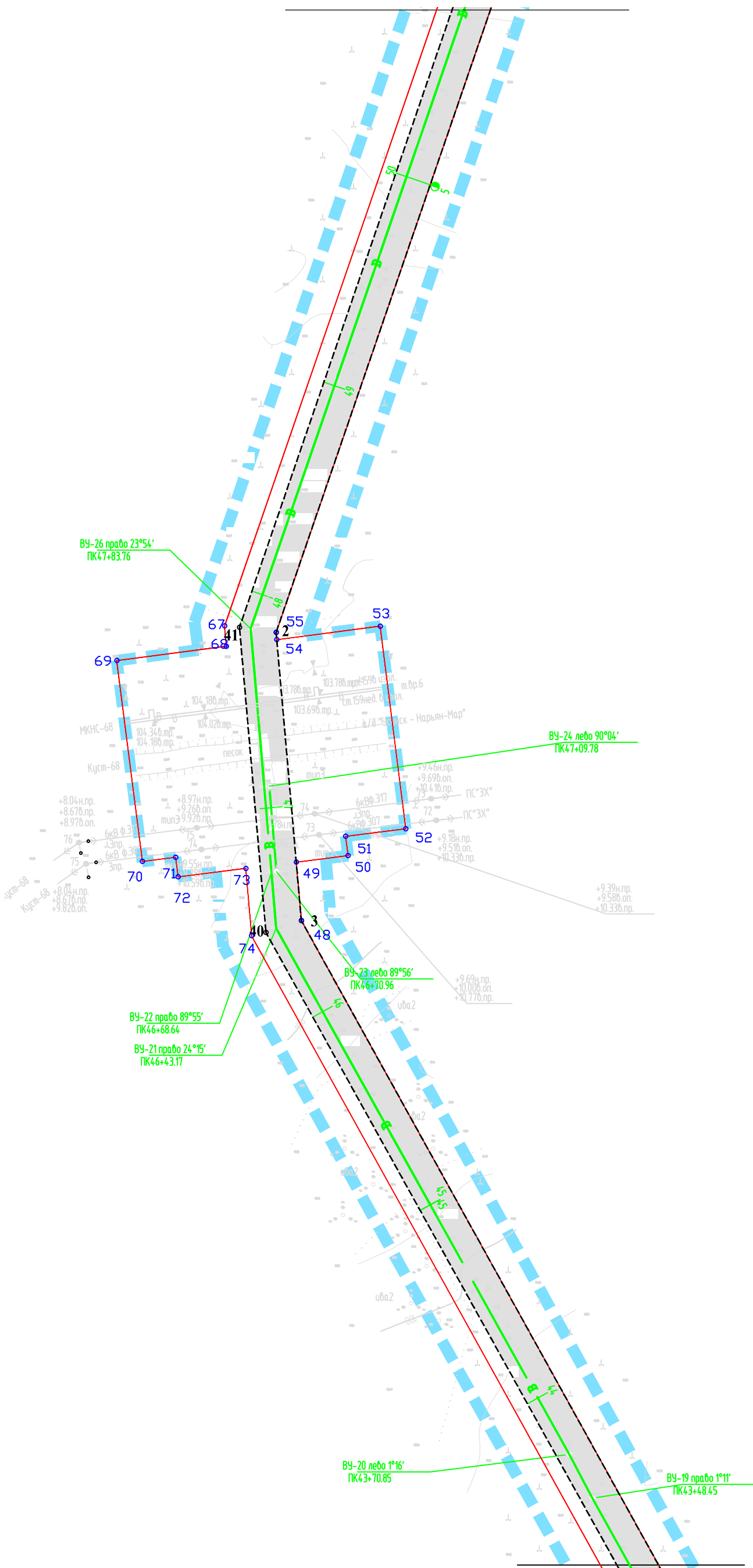
Номер точек	Координаты	
	X	Y
1	951590,47	5424233,25
2	951113,40	5424068,98
3	950983,07	5424080,39
4	950348,63	5424432,07
5	949508,38	5424175,19
6	949118,98	5423812,13
7	949212,77	5423711,55
8	949084,21	5423591,66
9	948980,41	5423692,25
10	948884,45	5423593,40
11	948882,73	5423591,75
12	948637,83	5423557,33
13	947636,55	5423770,16
14	947171,72	5423778,27
15	947146,07	5423718,67
16	947115,57	5423731,94
17	947104,73	5423707,71
18	947066,17	5423618,34
19	947110,95	5423598,86
20	947127,50	5423637,68
21	947145,03	5423678,32
22	947158,81	5423672,46
23	947175,82	5423712,46
24	947161,96	5423718,50
25	947180,53	5423761,87
26	947635,50	5423753,80
27	947991,02	5423678,15
28	948637,36	5423540,62
29	948890,34	5423576,49
30	948989,54	5423669,08
31	949022,29	5423633,77
32	949022,49	5423633,96
33	949023,61	5423632,62
34	949083,27	5423568,04
35	949235,99	5423710,44
36	949142,47	5423811,26
37	949481,87	5424127,86
38	949516,73	5424160,38
39	950346,91	5424414,37
40	950977,62	5424064,40
41	951115,67	5424052,41
43	951729,62	5424263,83
44	951664,21	5424013,34
45	951750,99	5423990,68
46	951739,29	5423945,74
47	951867,28	5423912,44
48	951881,74	5423966,36
49	951940,92	5423950,51
50	952022,09	5424252,83
51	952029,28	5424279,61
52	951957,39	5424298,87
53	951890,24	5424313,62
54	951866,90	5424313,62
55	951856,90	5424275,40
56	951816,12	5424286,07
57	951812,80	5424271,91
58	951750,84	5424288,48
1	951590,47	5424233,25

Каталог координат устанавливаемых красных линий:

Номер точек	Координаты	
	X	Y
1	949040,37	5423604,94
2	949043,78	5423607,71
3	949022,29	5423633,77
4	948960,06	5423574,57
5	948945,74	5423592,05
6	948910,99	5423561,17
7	948899,16	5423575,54
8	948893,12	5423599,98
9	948837,01	5423533,99
10	947633,94	5423747,20
11	947623,93	5423747,38
12	947623,85	5423699,41
13	947223,81	5423700,11
14	947223,36	5423593,10
15	947223,11	5423538,64
16	947092,24	5423533,66
18	946049,01	5424031,35
19	946060,26	5424058,92
20	946068,23	5424077,27
21	946093,59	5424140,64
22	947104,73	5423707,71
23	947115,49	5423732,01
24	947146,07	5423718,68
25	947224,14	5423900,06
26	947624,17	5423899,40
27	947623,96	5423770,28
28	947636,56	5423770,16
29	948637,62	5423557,33
31	948882,73	5423591,75
32	948884,45	5423593,40
33	948865,52	5423616,38
34	948881,96	5423631,02
35	948900,54	5423608,47
36	948918,58	5423625,21
37	948883,81	5423697,96
38	948942,49	5423723,49
39	948952,94	5423710,43
40	948949,57	5423707,73
41	948974,13	5423677,08
42	948990,36	5423692,21
43	949084,21	5423591,66
44	949212,77	5423711,55
45	949119,01	5423812,10
46	949508,38	5424175,19
47	950348,63	5424432,07
48	950983,00	5424080,43
49	951009,48	5424078,08
50	951012,40	5424101,50
51	951021,18	5424100,41
52	951024,55	5424127,58
53	951116,17	5424116,05
54	951110,07	5424069,28
55	951113,36	5424068,98
56	951590,47	5424233,25
57	951590,47	5424313,62
58	951814,04	5424313,62
59	952021,92	5424920,23
60	952069,21	5424904,02
61	951866,90	5424313,62
62	951890,24	5424313,62
63	952090,47	5424313,62
64	952090,47	5423663,62
65	951590,47	5423663,62
66	951590,47	5424208,93
67	951116,27	5424045,64
68	951107,09	5424046,45
69	951100,63	5423996,90
70	951009,80	5424008,49
71	951011,66	5424023,55
72	951002,82	5424024,61
73	951006,64	5424055,26
74	950976,18	5424057,91
75	950345,76	5424407,14
76	949520,18	5424154,74
77	949151,53	5423810,96
78	949245,31	5423710,39
79	949082,99	5423559,25
1	949040,37	5423604,94

РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.
01	09.2023	ИГС	выпущено для замечаний			
00	07.2023	ИГС	выпущено для замечаний			
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬГИЯ». Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или расширять его содержание посторонним лицам.						
Редакция:		01	Масштаб:	1:2000	Формат:	A3x3
0058-НДР-384300-5-ППТ1-001						
«Проект обустройства Харьгинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин НР-3.Расширение»						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Разработал	Леонтьева С.А.	07.2023				
Проверил	Орлова Е.С.	07.2023				
Проект планировки территории				Смодия	Лист	Листов
				ППТ	1	7
Чертеж планировки территории				ООО НИПППД «НЕ ДРА»		
Н.контр.	Быков В.А.	07.2023				
ГИП	Попов С.Л.	07.2023				

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

Инд. N подл.	Подп. и дата	Взам. инб. N

Масштаб 1:2 000

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
2

Линия соединения с листом 2

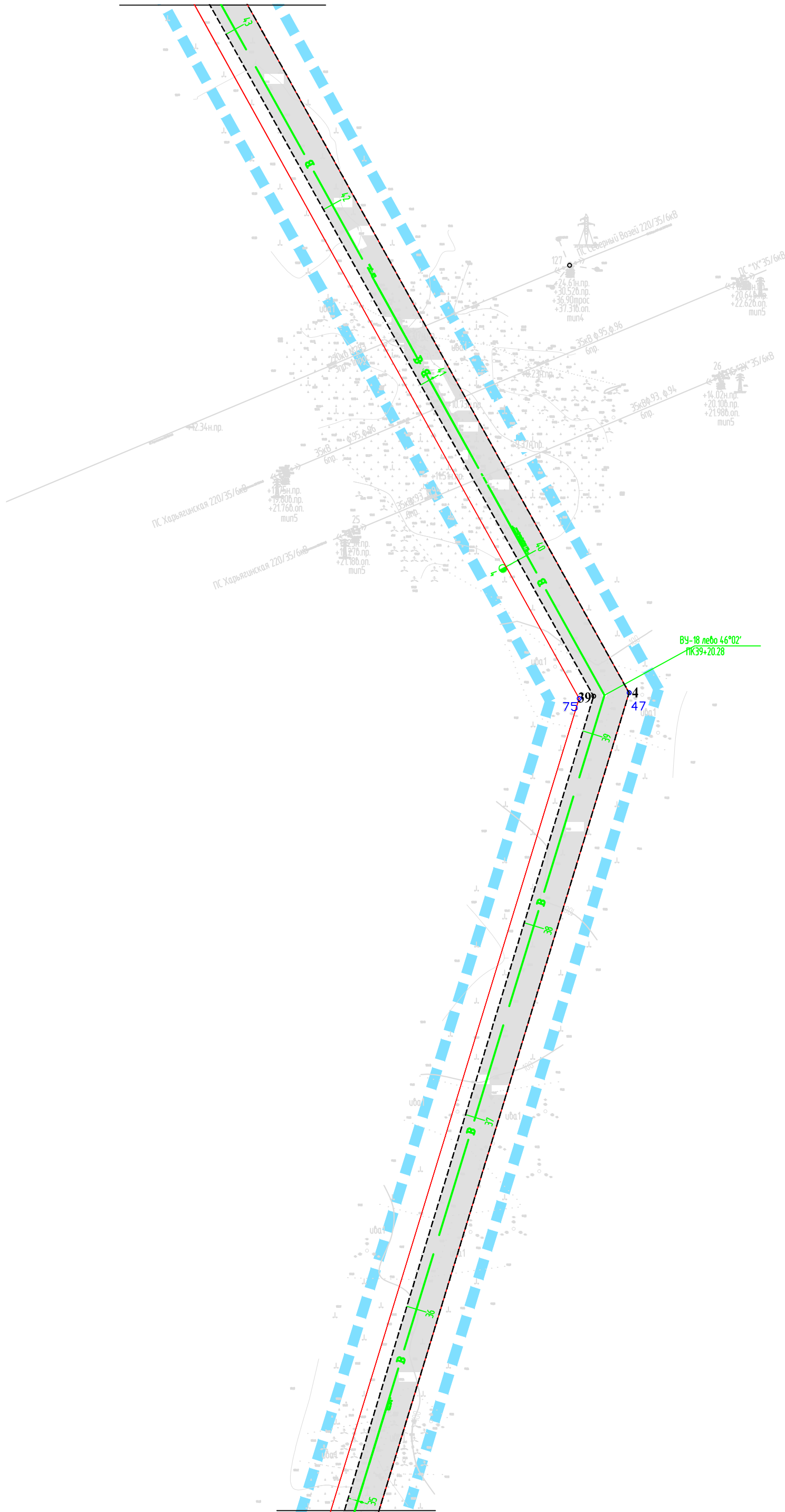
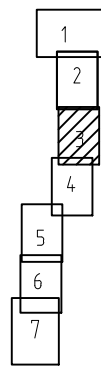


Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

Линия соединения с листом 4

Масштаб 1:2 000

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

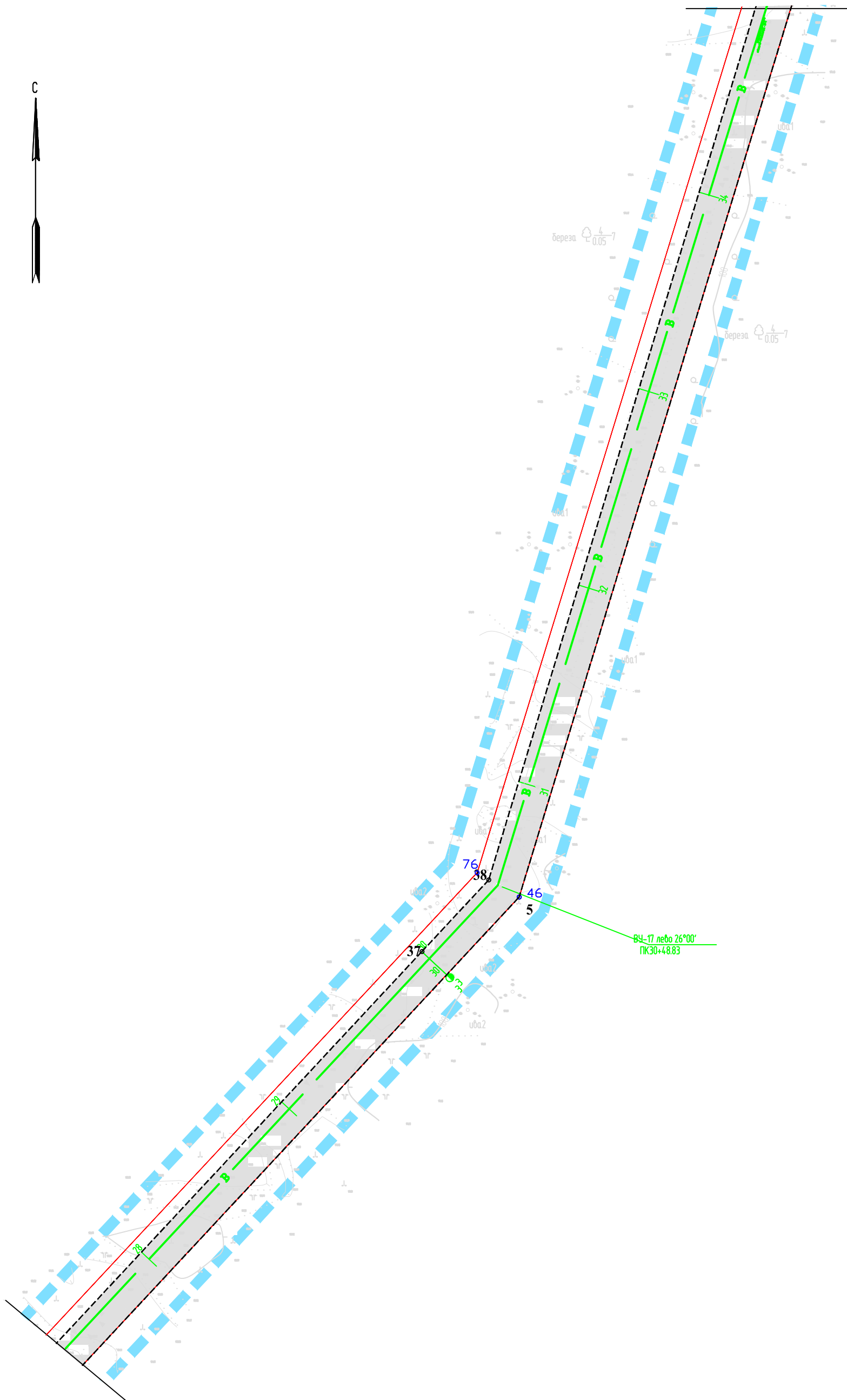
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

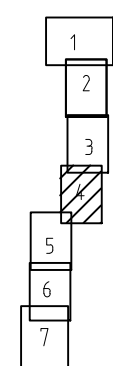
Лист
3

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001



Линия соединения с листом 5

Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

Инд. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N

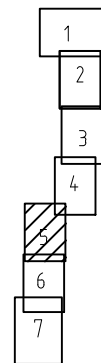
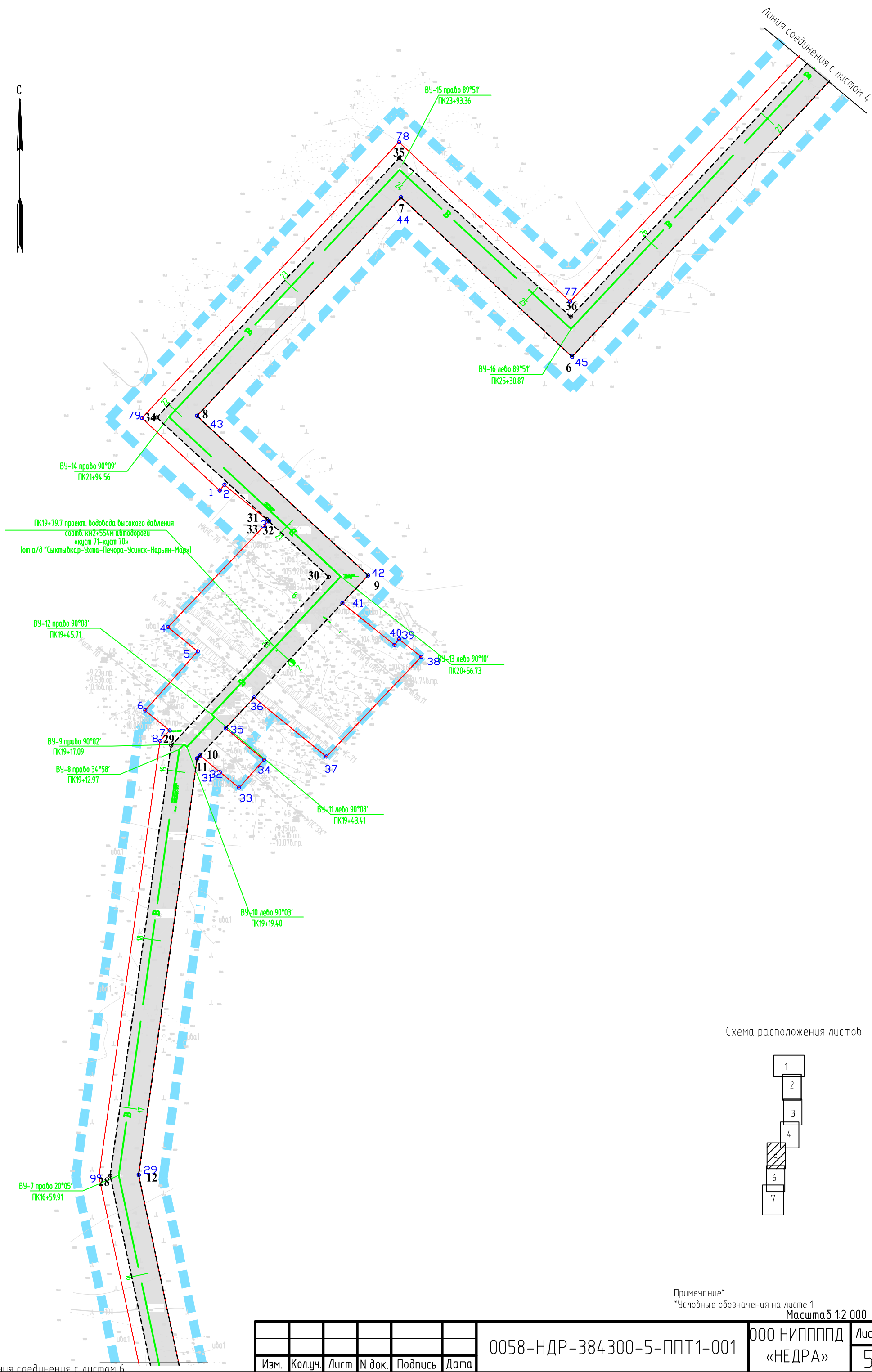
Масштаб 1:2 000

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
4



Примечание*
 *Условные обозначения на листе 1
 Масштаб 1:2 000

Инд. N подл.	Подп. и дата	Взам. инб. N

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата

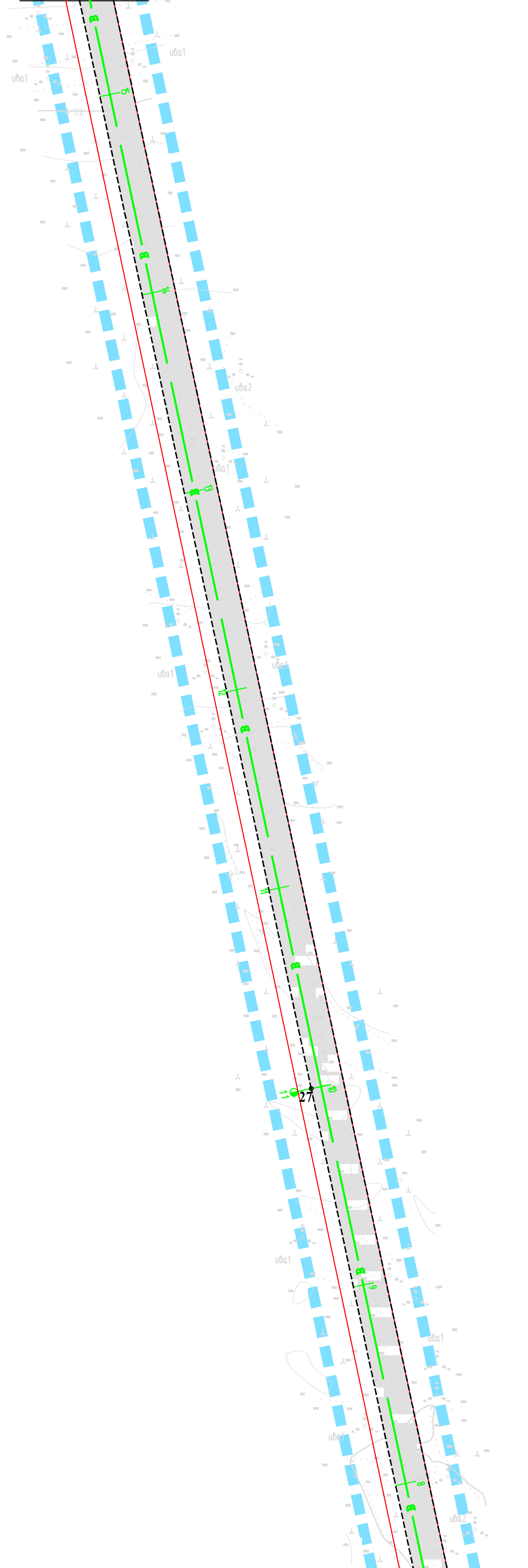
0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
 «НЕДРА»

Лист
 5

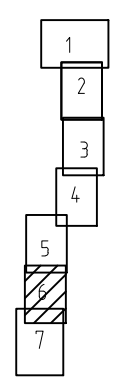


Линия соединения с листом 5



Линия соединения с листом 7

Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

Инд. N подл.	Подп. и дата	Взам. инб. N

Масштаб 1:2 000

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
6

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001



ПК0-8.4 проект водовода высокого давления
составной частью водоводов
«Самарская-Нарва-Мур» - часть с/д. №Р-5
(от в/в "Самарская-Заволжье-Пенза-Экскв-Нарва-Мур")

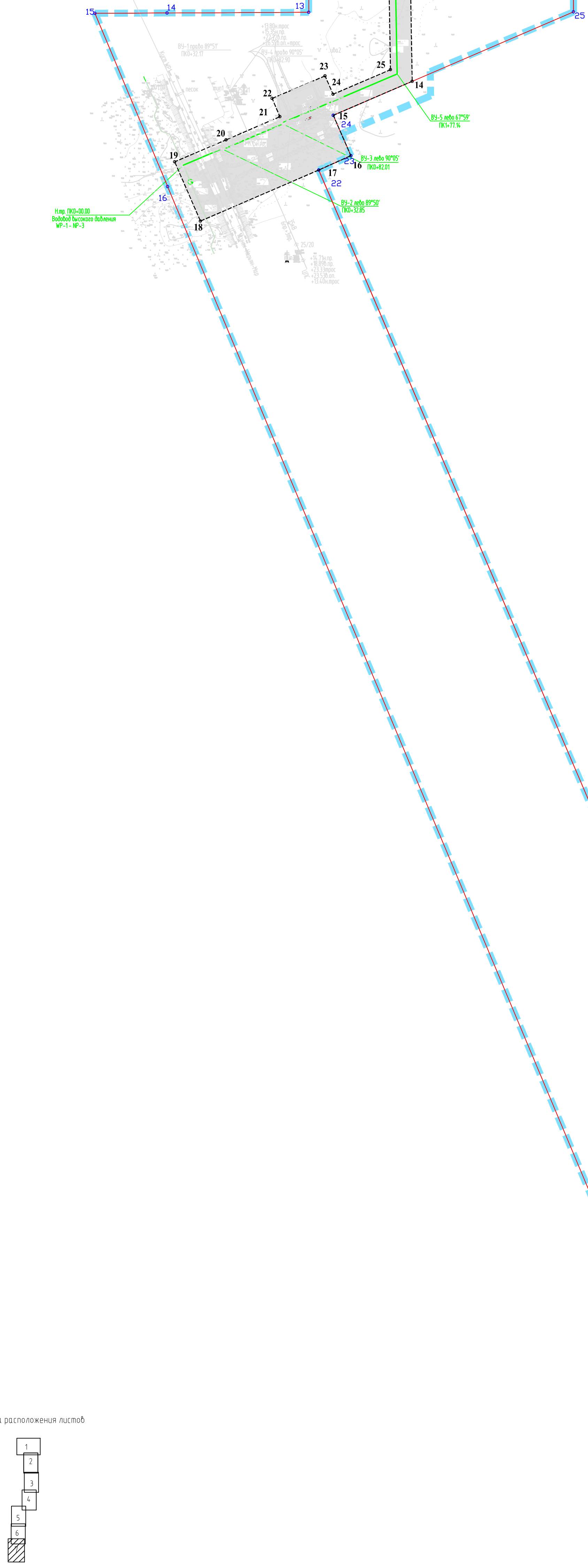
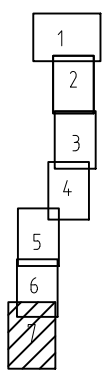


Схема расположения листов



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

Масштаб 1:2 000

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
7

- отчетная техническая документация по инженерно-геодезическим изысканиям;
- отчетная техническая документация по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям;
- отчетная техническая документация по инженерно-экологическим изысканиям (ООО НИПППД «Недра»);
- топографическая съемка участка работ М 1:500, М 1:2000, выполненная в системе координат 83 года (ООО НИПППД «Недра»);
- кадастровый план территории кадастровых кварталов 83:00:080002, 83:00:000000 в системе координат МСК-83 Зона 5.

1.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектом предусматривается расширение куста скважин NP-3 Харьягинского нефтяного месторождения. Обустройство куста NP-3 было запроектировано в объекте 0336-НДР-384100 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3 и коридоров коммуникаций». Расширение куста планируется осуществлять этапами согласно таблице 1.1.

Таблица 1.1. Состав и этапы проектируемого объекта

Этап	Состав этапа, с краткой тех. характеристикой	Продолжительность строительства, раб. см.
1 этап	1. Инженерная подготовка кустовой площадки NP-3 для размещения инженерных сетей и сооружений для новых проектируемых скважин.	156
2 этап	1. Трубопровод системы ППД до скважины N3-09 (с подключением к эксплуатационному и замерному коллекторам на период отработки на нефть) 2. Сети КИП к скважине N3-09; 3. Кабельные сети к скважине N3-09; 4. Эстакада к скважине N3-09; 5. Совмещенная эстакада с учётом поэтапного подключения 2-х новых скважин (N3-09, N3-10); 6. Водовод высокого давления WP-1 – NP-3 (включая площадки камеры запуска СОД на NP-3 и камеры приема СОД рядом с WP-1; узел аварийной отсекающей арматуры с электроприводом на выходе на куст NP-3 и ЗРА с ручным управлением на врезке в ВВД ЦПС - WP-1); 7. Эксплуатационный и замерной коллекторы; 8. БКТП 6/Ур кВ (расширение) на КП NP-3; 9. Прожекторные мачты.	192
3 этап	1. Выкидной трубопровод от добывающей скважины N3-10 с подключением к эксплуатационному и замерному коллекто-	156

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

18

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

	рам. 2. Эстакада к скважине N3-10; 3. Сети КИП к скважине N3-10; 4. Кабельные сети к скважине N3-10.	
4 этап	1. Трубопровод системы ППД до скважины N3-11 (с подключением к эксплуатационному и замерному коллекторам на период отработки на нефть). 2. Сети КИП к скважине N3-11; 3. Кабельные сети к скважине N3-11; 4. Эстакада к скважине N3-11; 5. Совмещенная эстакада с учётом поэтапного подключения 2-х новых скважин (N3-11, N3-12); 6. Расширение коллектора ВВД для возможности подключения трубопровода системы ППД до скважины N3-11 7. Эксплуатационный и замерной коллекторы; 8. Расширение коллектора ингибитора коррозии. Подача ингибитора коррозии в эксплуатационный и замерной коллекторы.	156
5 этап	1. Выкидной трубопровод от добывающей скважины N3-12 с подключением к эксплуатационному и замерному коллекторам; 2. Эстакада к скважине N3-12; 3. Сети КИП к скважине N3-12; 4. Кабельные сети к скважине N3-12; 5. Площадка под временное размещение материалов и оборудования для проведения КРС, ТРС; 6. Система сбора дренажных стоков, производственных и дождевых стоков в составе: сборных лотков и аккумулирующих прудов; 7. Благоустройство.	156

Таблица 1.2. Основные показатели проектируемого водовода

№ п/п	Название тучастка	Диаметр, мм	Расход, м3/сут.	Длина, м
Водовод высокого давления WP-1 - NP-3				
1	-начало ВВД WP-1 - NP-3 – узел 2	114x12	738	3520,50
2	- узел 2 – конец ВВД WP-1 - NP-3	114x12	338	2060,25

В административном отношении ликвидируемые объекты расположены на территории муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район»» Ненецкого автономного округа Архангельской области.

Ближайший населенный пункт – п. Харьягинский, расположенный в 5 км юго-восточнее объектов (рисунок 1).

Территория планируемого объекта расположена в пределах Харьягинского месторождения. Право пользования недрами предоставлено ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на основании лицензии НРМ 11360 НЭ с целью добычи углеводородного сырья. Срок действия лицензии до 22.08.2039 г. и ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» по лицензии НРМ 16129 НЭ с целью разработки и добычи нефти. Срок действия до 31.12.2031г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

19

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Размещение сотрудников подрядчика организовано в ближайших вахтовых посёлках в радиусе 30 км от месторождения Харьяга.

По району строительства проходит одна автомобильная дорога III категории республиканского значения «Усинск-Нарьян-Мар» круглогодичного действия. Перевозка людей, грузов и оборудования осуществляется автомобильным транспортом и вертолетами. Передвижение на автомобилях по Харьягинскому месторождению происходит по внутрипромысловым автодорогам.

Привозные строительные материалы и конструкции, оборудование, будут поступать на станцию Усинск Северной железной дороги. Доставку грузов непосредственно на Харьягинское месторождение предполагается осуществлять круглогодично, по автодороге III категории федерального значения «Усинск – Нарьян-Мар».

Доставка железнодорожным транспортом до Усинска с ограничением приема грузов - до 5 вагонов в сутки.

Дорога до Харьягинского нефтяного месторождения вся двухполосная, основание бетонное, в виде дорожных плит ПДН. По дороге есть мосты через реки. Ограничение 60 тонн груза на тралах по специальным разрешениям. Есть сезонные ограничения (распутица: май, сентябрь).

Расстояние транспортировки 170 км.

Категория земель – земли сельскохозяйственного назначения и земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения (далее земли промышленности и иного специального назначения).

Для строительства и эксплуатации данного объекта испрашивать земельные участки не требуется, так все предоставлены ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга" на праве аренды и сервитута.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

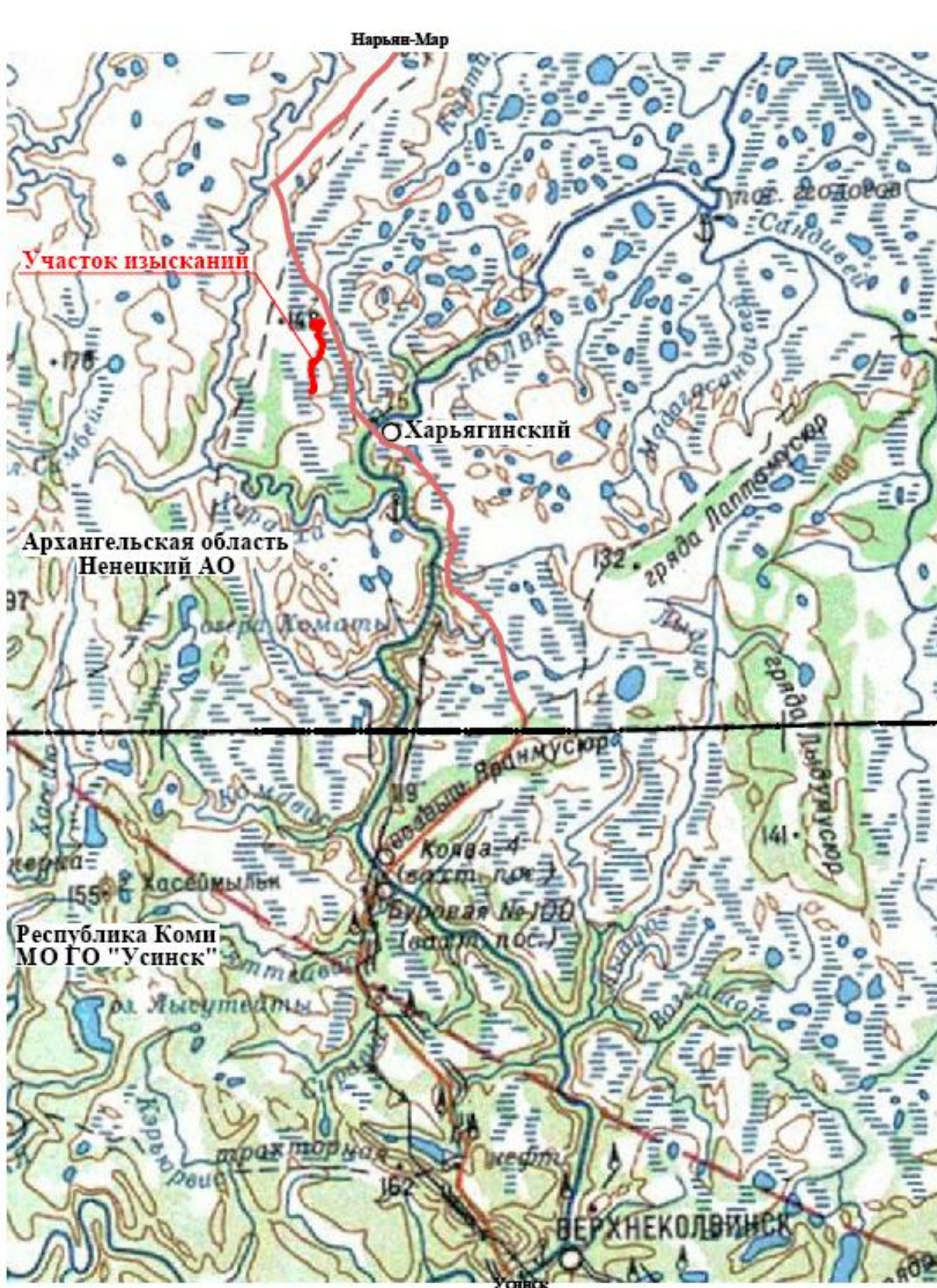
	-		-		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

20



- участок изысканий

Рисунок 1 – Обзорная схема расположения объектов проектирования

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист
21

Площадь временного отвода для строительства проектируемых трасс и сооружений определена по чертежам марки ПОС.

Для планируемого размещения зоны линейного объекта необходима площадь **19,1958 га**.

Для строительства и эксплуатации данного объекта испрашивать земельные участки не требуется, так все предоставлены ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга" на праве аренды и сервитута согласно таблице 1.3.

1.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

Зона планируемого размещения линейного объекта расположена на территории муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области.

Ближайший населенный пункт – п. Харьягинский, расположенный в 5 км юго-восточнее проектируемых объектов

Категории земель

- земли сельскохозяйственного назначения с кадастровым номером 83:00:080002:4304.

- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения с кадастровыми номерами: 83:00:080002:5906, 83:00:080002:5908, 83:00:080002:5442, 83:00:080002:381 (ЕЗ83:00:080002:383), 83:00:080002:3662, 83:00:080002:2227, 83:00:080002:3702, 83:00:080002:380, 83:00:080002:384 (ЕЗ 83:00:080002:386), 83:00:080002:385 (ЕЗ 83:00:080002:386), 83:00:080002:2734, 83:00:080002:1559, 83:00:080002:2851, 83:00:080002:3503, 83:00:080002:1991, 83:00:080002:1990, 83:00:080002:1290, 83:00:080002:4934, 83:00:080002:1576, 83:00:000000:10402.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

						0058-НДР-384300-5-ППТ1-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 22
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

Таблица 1.3 – Сведения о земельных участках, расположенных полностью или частично в границах зоны планируемого размещения линейного объекта, в отношении которых не требуется выполнение кадастровых работ

«Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3. Расширение»

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Адрес или описание местоположения земельного участка	Категория земель	Вид разрешенного использования согласно сведениям ЕГРН	Вид права, правообладатель, правоустанавливающий документ	Площадь, га.
1	83:00:080002:5908	Российская Федерация, Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование	Аренда 83:00:080002:5908-29/006/2021-1 по 31.12.2031; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга", 'Акт прием-передачи земельных участков' от 24.06.2021; 'Акт приема-передачи земельных участков' от 11.09.2019; 'Договор аренды земельных участков' №05-04/155/ГГ-19/686 от 11.09.2019; 'Соглашение о внесении изменения в договор аренды земельных участков от 11 сентября 2019 года №05-04/155' от 24.06.2021	6,5255
2	83:00:080002:5906	Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование	Аренда 83:00:080002:5906-29/006/2021- по 31.12.2031; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга", 'Акт прием-передачи земельных участков' от 24.06.2021;'Акт приема-передачи земельных участков' от 11.09.2019; 'Договор аренды земельных участков' №05-04/155/ГГ-19/686 от 11.09.2019; 'Соглашение о внесении изменения в договор аренды земельных участков от 11 сентября 2019 года №05-04/155' от 24.06.2021	0,8676
3	83:00:080002:5442	Российская Федерация, Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Недропользование. Под объекты обустройства Харьягинского СРП	Аренда 83:00:080002:5442-29/188/2022-3 с 01.01.2019 по 31.12.2031; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча Харьяга", Договор аренды земельных участков' №05-04/166 от 28.10.2019, доп.соглашение от 15.10.2021	10,0578
4	83:00:080002:383 (обособленный участок 83:00:080002:381)	Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	под нефтепровод к кусту скважин №68 на Харьягинском месторождении	Сервитут № 21У0664 26.04.2021 г. Срок по 09.02.2024 г ; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"	0,0418
5	83:00:080002:3662	Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	реконструкция трубопроводов на Харьягинском месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" (низконапорный водовод т.вр. 6-МКНС-68)	Сервитут № 21У0664 26.04.2021 г. Срок по 09.02.2024 г ; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"	0,0068

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

Лист
23

6	83:00:080002:2227	установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир пункт триангуляции «Гряда». Участок находится примерно в 4011 м от ориентира по направлению на юго-восток. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	под эксплуатацию водовода на куст скважин №68 на Харьягинском месторождении	Сервитут № 21У0664 по 26.04.2021 г. Срок по 09.02.2024 г ; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"	0,0024
7	83:00:080002:3702	Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	реконструкция трубопроводов на Харьягинском месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" (низконапорный водовод т.вр. 6-МКНС-68)	Сервитут № 21У0664 по 26.04.2021 г. Срок по 09.02.2024 г ; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"	0,0039
8	83:00:080002:380	Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	под автодорогу к кусту скважин №68 на Харьягинском месторождении	Сервитут № 21У0664 по 26.04.2021 г. Срок по 09.02.2024 г ; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"	0,0465
9	83:00:080002:386 (обособленный участок 83:00:080002:385; 83:00:080002:384)	Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	под ВЛ-6кВ к кусту скважин №68 на Харьягинском месторождении	Сервитут № 21У0664 по 26.04.2021 г. Срок по 09.02.2024 г ; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"	0,0160
10	83:00:080002:4304	Ненецкий автономный округ, Заполярный район	Земли сельскохозяйственного назначения	Для ведения оленеводства	Сервитут № ОЛ-21/563 от 16.012.2021; Срок по 09.02.2024; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"	0,1072
11	83:00:080002:2734	Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	под внутрипромысловый водовод на куст скважин №70 Харьягинского нефтяного месторождения	Сервитут № 21У0664 по 26.04.2021 г. Срок по 09.02.2024 г ; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"	0,0016
12	83:00:080002:1559	установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир пункт триангуляции Особый. Участок находится примерно в 4.60 км. от ориентира по направлению на северо-восток. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, Харьягинское нефтяное месторождение	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	под внутрипромысловую автодорогу к площадке куста 70 часть-1	Сервитут № 21У0664 по 26.04.2021 г. Срок по 09.02.2024 г ; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"	0,0292
13	83:00:080002:2851	Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Под объекты обустройства Харьягинского месторождения	Аренда 83:00:080002:2851-29/015/2018-5 с по 31.12.2031; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга", 'Договор аренды земельных участков' №05-04/194 от 27.08.2018	0,6527
14	83:00:080002:3503	Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Под объекты обустройства Харьягинского месторождения	Аренда 83:00:080002:3503-29/015/2018 по 31.12.2031; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга", 'Договор аренды земельных участков' №05-04/194 от 27.08.2018	0,2517

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001					Лист
					24

15	83:00:080002:1991	установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир 5-й мост через р. Колва. Участок находится примерно в 4280 м от ориентира по направлению на северо-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Под объекты обустройства Харьягинского месторождения	Аренда 83:00:080002:1991-29/188/2022-6 по 31.12.2031; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча Харьяга", 'Договор аренды земельных участков' №05-04/166 от 28.10.2019; 'Соглашение о внесении изменения договор аренды земельных участков от 28 октября 2019 года №05-04/166' от 15.10.2021	0,3068
16	83:00:080002:1990	установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир 5-й мост через р. Колва. Участок находится примерно в 4340 м от ориентира по направлению на северо-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Под объекты обустройства Харьягинского месторождения	Аренда 83:00:080002:1990-29/188/2022-6 по 31.12.2031; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча Харьяга", 'Договор аренды земельных участков' №05-04/166 от 28.10.2019; 'Соглашение о внесении изменения договор аренды земельных участков от 28 октября 2019 года №05-04/166' от 15.10.2021	0,0869
17	83:00:080002:1290	установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир пункт ГГС Особый. Участок находится примерно в 3400 м от ориентира по направлению на северо-восток. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Под объекты обустройства Харьягинского месторождения	Аренда 83:00:080002:1290-29/015/2018-5 по 31.12.2031; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга", 'Договор аренды земельных участков' №05-04/194 от 27.08.2018	0,0974
18	83:00:080002:4934	Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Реконструкция промысловых трубопроводов Харьягинского месторождения по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" 2019 года строительства" (под нефтесборный коллектор от ЗУ-70 до т.вр. ЗУ-70)	Сервитут № 21У0664 по 26.04.2021 г. Срок по 09.02.2024 г ; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"	0,0398
19	83:00:080002:1576	установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир пункт триангуляции Особый. Участок находится примерно в 4,90 км от ориентира по направлению на северо-восток. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	под нефтепровод к площадке куста 70 часть-1	Сервитут № 21У0664 по 26.04.2021 г. Срок по 09.02.2024 г ; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"	0,0019
20	83:00:000000:10402	Ненецкий автономный округ	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Под внутрипромысловые нефтепроводы	Сервитут № 21У0664 от 26.04.2021 г. Срок по 09.02.2024 г; Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"	0,0523
ИТОГО:						19,1958

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001		Лист
		25

1.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Перечень координат характерных точек представлен в таблице 1.4.

Таблица 1.4 – Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

№ точек	X	Y
1	951590,47	5424233,25
2	951113,40	5424068,98
3	950983,07	5424080,39
4	950348,63	5424432,07
5	949508,38	5424175,19
6	949118,98	5423812,13
7	949212,77	5423711,55
8	949084,21	5423591,66
9	948990,41	5423692,25
10	948884,45	5423593,40
11	948882,73	5423591,75
12	948637,83	5423557,33
13	947636,55	5423770,16
14	947171,72	5423778,27
15	947146,07	5423718,67
16	947115,57	5423731,94
17	947104,73	5423707,71
18	947066,17	5423618,34
19	947110,95	5423598,86
20	947127,50	5423637,68
21	947145,03	5423678,32
22	947158,81	5423672,46
23	947175,82	5423712,46
24	947161,96	5423718,50
25	947180,53	5423761,87
26	947635,50	5423753,80
27	947991,02	5423678,15
28	948637,36	5423540,62
29	948890,34	5423576,49
30	948989,54	5423669,08
31	949022,29	5423633,77
32	949022,49	5423633,96
33	949023,61	5423632,62
34	949083,27	5423568,04
35	949235,99	5423710,44
36	949142,47	5423811,26
37	949481,87	5424127,86
38	949516,73	5424160,38
39	950346,91	5424414,37
40	950977,62	5424064,40
41	951115,67	5424052,41
43	951729,62	5424263,83
44	951664,21	5424013,34
45	951750,99	5423990,68
46	951739,29	5423945,74
47	951867,28	5423912,44
48	951881,74	5423966,36
49	951940,92	5423950,51
50	952022,09	5424252,83
51	952029,28	5424279,61
52	951957,39	5424298,87
53	951890,24	5424313,62
54	951866,90	5424313,62
55	951856,90	5424275,40
56	951816,12	5424286,07
57	951812,80	5424271,91
58	951750,84	5424288,48
1	951590,47	5424233,25

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

26

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Перечень координат характерных точек представлен в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Перечень координат устанавливаемых красных линий

№ точек	X	Y								
1	949040,37	5423604,94								
2	949043,78	5423607,71								
3	949022,29	5423633,77								
4	948960,06	5423574,57								
5	948945,74	5423592,05								
6	948910,99	5423561,17								
7	948899,16	5423575,54								
8	948893,12	5423569,98								
9	948637,01	5423533,99								
10	947633,94	5423747,20								
11	947623,93	5423747,38								
12	947623,85	5423699,41								
13	947223,81	5423700,11								
14	947223,35	5423593,10								
15	947223,11	5423538,64								
16	947092,24	5423593,56								
18	946049,01	5424031,35								
19	946060,26	5424058,92								
20	946068,23	5424077,27								
21	946093,59	5424140,64								
22	947104,73	5423707,71								
23	947115,49	5423732,01								
24	947146,07	5423718,68								
25	947224,14	5423900,06								
26	947624,17	5423899,40								
27	947623,96	5423770,28								
28	947636,56	5423770,16								
29	948637,82	5423557,33								
31	948882,73	5423591,75								
32	948884,45	5423593,40								
33	948865,52	5423616,38								
34	948881,96	5423631,02								
35	948900,54	5423608,47								
36	948918,58	5423625,21								
37	948883,81	5423667,66								
38	948942,49	5423723,48								
39	948952,94	5423710,43								
40	948949,57	5423707,73								
41	948974,13	5423677,08								
42	948990,36	5423692,21								
43	949084,21	5423591,66								
44	949212,77	5423711,55								
45	949119,01	5423812,10								
46	949508,38	5424175,19								
47	950348,63	5424432,07								
48	950983,00	5424080,43								
49	951009,48	5424078,08								
50	951012,40	5424101,50								
51	951021,18	5424100,41								
52	951024,55	5424127,58								
53	951116,17	5424116,05								
54	951110,07	5424069,28								
55	951113,35	5424068,98								
56	951590,47	5424233,25								
57	951590,47	5424313,62								
58	951814,04	5424313,62								
59	952021,92	5424920,23								
60	952069,21	5424904,02								
61	951866,90	5424313,62								
62	951890,24	5424313,62								
63	952090,47	5424313,62								
64	952090,47	5423663,62								
65	951590,47	5423663,62								
66	951590,47	5424208,93								
67	951116,27	5424045,64								
68	951107,09	5424046,45								
69	951100,63	5423996,90								
70	951009,80	5424008,49								
71	951011,66	5424023,55								
72	951002,82	5424024,61								
73	951006,64	5424055,26								
74	950976,18	5424057,91								
75	950345,76	5424407,14								
76	949520,18	5424154,74								
77	949151,53	5423810,96								
78	949245,31	5423710,39								
79	949082,99	5423559,25								
1	949040,37	5423604,94								

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

27

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Система координат – МСК-83 Зона 5.

Система высот – Балтийская 1977г.

Координаты характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта представлены на чертежах проекта планировки территории.

1.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения в данном проекте не имеется.

1.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

На основании статьи 36 ч.4 Градостроительного кодекса Российской Федерации действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, в связи с этим отсутствует необходимость в установлении предельных параметров разрешенного строительства.

Предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов не устанавливается.

Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, которое входит в состав линейного объекта и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта не устанавливаются.

1.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Мониторинг технического состояния зданий (сооружений), попадающих в зону влияния нового строительства и природно-техногенных воздействий, необходимо планировать до начала строительства. Организационные мероприятия выполняются Заказчиком.

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

							0058-НДР-384300-5-ППТ1-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 28
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

К проведению мониторинга должны быть привлечены организации, обладающие научно-техническими кадрами с профильным образованием и квалификацией, необходимой приборно-инструментальной базой, испытательной лабораторией, аккредитованной Госстандартом РФ, строительными лицензиями по направлениям деятельности «Проектирование» и «Инженерные изыскания», а также имеющие Сертификат ГОСТ ИСО 9001-2001 (ISO 9001:2001) «Системы менеджмента качества. Требования».

В процессе строительства необходимо производить мониторинг технического состояния зданий и сооружений, попадающих в зону влияния строек и природно-техногенных воздействий, для обеспечения дальнейшей безопасной эксплуатации этих зданий и сооружений.

В данном проекте необходимо проводить мониторинг за сооружениями, коммуникациями находящимися в непосредственной близости от строящихся коммуникаций (сооружений) при проведении свайных работ.

Цели мониторинга технического состояния зданий (сооружений), попадающих в зону влияния нового строительства и природно-техногенных воздействий, необходимо реализовать на основе:

- определения абсолютных и относительных значений деформаций конструкций зданий (сооружений) и сравнения их с расчетными и допустимыми значениями;

- выявления причин возникновения и степени опасности деформаций для нормальной эксплуатации объектов;

- принятия своевременных мер по борьбе с возникающими деформациями или по устранению их последствий;

- уточнения расчетных данных и физико-механических характеристик грунтов;

- установления эффективности принимаемых профилактических и защитных мероприятий;

- уточнения закономерностей процесса сдвижения грунтовых пород и зависимости его параметров от основных влияющих факторов.

Трасса проектируемого водовода пересекает:

- существующие трубопроводы – нефтепроводы, водоводы;

- существующие линии ВЛ;

- существующие автомобильные дороги.

При пересечении с надземными инженерными коммуникациями водовод прокладывается надземно. Пересечение проектируемых трубопроводов с существующими действующими трубопроводами предусматривается под углом не менее 60°, расстояние по вертикали в свету не менее 350 мм в соответствии с п. 8.3 СП 284.1325800.2016.

При пересечении проектируемого водовода с воздушными линиями электропередач трубопровод прокладывается надземным способом на опорах с устройством защитного ограждения, исключающего попадание проводов на трубопровод как при их обрыве, так и необорванных проводов при падении опор, ограничивающих пролет пересечения. Угол пересечения с ВЛ 35кВ и ниже не нормируется согласно п. 2.5.279 ПУЭ «Правила устройства электроустановок.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

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

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

29

Издание 7». Расстояние от трубопровода до подземной части опоры составляет не менее высоты опоры (согласно п. 2.5.281, таблица 2.5.39 ПУЭ изд. 7).

При пересечении проектируемого водовода с автодорогами предусматривается устройство надземных переходов с обеспечением расстояния между полотном дороги и нижней точки конструкции не менее 5,5 м в свету. Для защиты трубопровода от несанкционированного съезда автомобильной техники предусмотрены «отбойники».

Для возможности перемещения оленей предусмотрены переходы, высота заложения проектируемого трубопровода на переходах до низа конструкции составляет не менее 3,0 м, так же при необходимости проход оленей возможен в местах повышения трубопровода.

Высота кабельной эстакады 2,5 м от уровня земли до нижнего ряда кабелей, при переходе через дорогу – не менее 5,0 м, при пересечении с трубопроводами расстояние между кабелями и трубой не менее 0,5 м.

Выкидные линии запроектированы на высоте 0,9 м с шагом опор 6 м.

1.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

К объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации относятся объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа (Департамент ВКН НАО) от 10.03.2022 №859 сообщает, что объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), отсутствуют в районе выполнения проектно-изыскательских работ.

Испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и выявленных объектов культурного наследия (см. приложение В тома 0058-НДР-384300-5-ППТ1-001).

В связи с вышеизложенным, схема границ территорий объектов культурного наследия не разрабатывается.

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

						0058-НДР-384300-5-ППТ1-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			30

1.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Территория является невозобновляемым природным ресурсом, использование ее приводит к отчуждению и сокращению площади земель других землепользователей, а также к нарушению или загрязнению поверхности отвода и прилегающих земель в процессе строительства и эксплуатации объекта.

В соответствии со ст. 12 Земельного кодекса РФ земля в Российской Федерации охраняется как основа жизни и деятельности народов, проживающих на соответствующей территории. Использование земель должно осуществляться способами, обеспечивающими сохранение экологических систем, способности земли быть средством производства в сельском и лесном хозяйстве, основой осуществления хозяйственной и иных видов деятельности.

Охрана недр при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений заключается, в основном, в предупреждении проникновения загрязнителей с поверхности грунтов в горизонты подземных вод, в предупреждении активизации опасных экзогенных процессов и в сохранении многолетнемерзлых пород (ММП).

При выполнении строительно-монтажных работ в строгом соответствии с принятыми проектными решениями загрязнение почв и грунтов исключено. Эксплуатация проектируемых объектов в штатном режиме также исключает загрязнение почв и грунтов.

Строительно-монтажные работы

Охрана земель при проведении строительно-монтажных работ обеспечивается при выполнении следующих условий:

- снижение землеемкости проектируемого объекта за счет рационального размещения зданий, сооружений, коммуникаций;
- ведение работ строго в полосе отвода земель;
- предотвращение захламления земли отходами строительства (сбор всех видов образующихся отходов и вывоз в установленные места);
- предотвращение загрязнения земли горюче-смазочными материалами;
- временные ограничения движения транспортных средств, с грузом или без груза, нагрузки на оси которых превышают предельно допустимые значения в период возникновения неблагоприятных природно-климатических условий в весенний и осенний периоды в случае снижения несущей способности конструктивных элементов автомобильной дороги, вызванной их переувлажнением (Постановление НАО №501–п от 23.12.2014).
- не использовать транспортные средства на гусеничном ходу в бесснежный период.

Заправка строительной техники происходит с помощью передвижной АЗС (ПАЗС), представляющей собой цистерну и технологический отсек, расположенные на базовом шасси (КамАЗ, МАЗ, МАН и др.). Для выдачи топлива в ПАЗС использованы погружные насосы, жестко установленные внутри цистерны. Трубопровод выдачи топлива оснащен обратным клапаном, что исключает произвольный излив топлива. В месте присоединения к цистерне трубопровода выдачи

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ1-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 31
------	--------	------	-------	---------	------	----------------------------	-----------------------	------------

топлива установлена запорная арматура. Топливораздаточные колонки (ТРК) размещены в технологическом отсеке ПАЗС, который оборудован поддоном для сбора утечек топлива. Все оборудование ПАЗС (трубопроводы, арматура, насосы, ТРК, поддоны и др.) конструктивно закрыто от воздействия атмосферных осадков. Непосредственно процесс заправки происходит под визуальным контролем оператора ПАЗС, который в случае необходимости, может сразу остановить процесс заправки. Кроме того ТРК автоматически блокируют подачу топлива при наполнении бака автомобиля. Таким образом, образования загрязненных поверхностных сточных вод и проливов при заправке строительной техники с использованием ПАЗС происходить не будет. Использование ПАЗС исключает загрязнение прилегающей территории в процессе заправки строительной техники.

В соответствии со ст. 13 Земельного кодекса РФ, все юридические лица при проведении работ, связанных с нарушением почвенного покрова, обязаны проводить мероприятия по сохранению плодородия почв, рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в хозяйственный оборот в состоянии, пригодном для дальнейшего использования по назначению.

Целью охраны окружающей среды является исключение или максимальное ограничение вредных воздействий строительства объектов, рациональное использование природных ресурсов, их восстановление и воспроизводство.

Эксплуатация проектируемых сооружений

Охрана земель при эксплуатации проектируемых объектов обеспечивается при выполнении следующих условий:

- выбор площадки куста скважин выполнен из условия обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации;
- при выборе площадки куста скважин учитывались инженерно-геологические условия района строительства, применяемые методы производства строительного-монтажных работ;
- для строительства трубопроводов приняты трубы повышенной прочности и коррозионной стойкости. Диаметр трубопроводов проверен гидравлическим расчетом, толщина стенки трубопроводов принята с запасом относительно расчетных значений;
- слив остатка жидкости из технологического оборудования при остановке на ремонт предусматривается в дренажную емкость. Откачка жидкости из дренажной ёмкости производится в автоцистерны с последующим вывозом на ЦПС Харьягинского месторождения.

Для решения по инженерной защите территории площадки куста скважин от последствий опасных геологических процессов, паводковых, поверхностных и грунтовых вод выполнена отсыпка территории до проектных отметок. Отсыпка площадки куста скважин запроектирована в одной отметке без планировочных уклонов для обеспечения равномерной фильтрации осадков через тело насыпи. На площадке предусмотрено сплошное кольцевое обвалование, которое служит защитным барьером, препятствующим разливу загрязнений на прилегающую территорию в случае возникновения аварийной ситуации на оборудовании. При ликви-

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

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

32

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

- организацию управления, связи и оповещения при аварии на объекте;
- систему взаимного обмена информацией между организациями – участниками локализации и ликвидации последствий аварий на объекте;
- первоочередные действия при получении сигнала об аварии на объекте;
- действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
- организацию материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте.

Таким образом, наличие действующих ПМЛА позволит своевременно принять меры по локализации и ликвидации загрязнения почвенного покрова, возможного в результате аварийной ситуации. Проведение производственного мониторинга позволит выявить оставшееся загрязнение в случае его наличия и отследить негативные последствия на почвенный покров.

1.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Мероприятия по обеспечению безопасности подразделений пожарной охраны при ликвидации возможного пожара обеспечены строгим выполнением противопожарных требований строительных норм и правил при разработке инженерно-технических решений, организационных мероприятий на рассматриваемом объекте, а также строгим выполнением требований приказа Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации № 881н от 11 декабря 2020 г., зарегистрированного в Минюсте РФ 24 декабря 2020 г. № 61779 «Об утверждении правил по охране труда в подразделениях пожарной охраны» и другими нормативами регламентирующими организацию тушения пожара.

Обеспечение безопасности подразделений пожарной охраны при ликвидации пожара на территории проектируемых объектов достигается сочетанием комплекса принятых технических и организационных мероприятий, основными из которых являются:

- проектируемые площадки обустроены и имеет внутримплощадочные дороги с твердым покрытием;
- ко всем проектируемым сооружениям предусматривается возможность подъезда техники по спланированной территории;
- конструкция дорожной одежды автодороги и проездов предусмотрена исходя из нагрузки от пожарных машин;
- объекты и сооружения выполнены с учетом незаваливаемости подъездных путей и дорог;
- наружное освещение территории объекта.

Для обеспечения безопасности подразделений пожарной охраны при ликвидации пожара на рассматриваемых объектах проектом предусмотрено:

- устройство проездов к проектируемым сооружениям с существующих проездов;

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

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

34

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

- отключение электрооборудования;
- возможность подключения пожарных машин и пожарных стволов к контуру заземления.

Тушение пожаров и проведение аварийно-спасательных работ проектируемых объектов защиты Харьягинского месторождения осуществляет ООО «Пожарная охрана», привлекаемое на договорной основе.

Место дислокации Ненецкий автономный округ, пос. Харьягинский. Способ доставки сил и средств: автотранспорт. Боевой расчет – 6 человек (1 смена).

Наличие пожарного транспорта:

- АЦП – 8/6 (УРАЛ 55571-30) – 1 ед.;
- АЦ-40 (ЗИЛ 130) – 1 ед.

Время прибытия подразделения пожарной охраны к месту загорания не превышает 20 минут.

Подразделение пожарной охраны, в зоне контроля которых находится проектируемый объект, обеспечены необходимыми видами и количествами пожарной техники и оборудованием, средствами индивидуальной защиты, обеспечивающими безопасность подразделений пожарной охраны во время пожара.

Дополнительно к проектным решениям, обеспечивающим взрывопожаробезопасность сооружений рассматриваемого объекта, предусматриваются организационно-технические мероприятия:

- при производстве строительно-монтажных работ:
 - получение разрешения на производство СМР от владельцев рядом идущих и пересекаемых коммуникаций и автодорог;
 - принимаются меры предосторожности, исключающие возможность повреждения действующих трубопроводов и оборудования;
 - обеспечивается бесперебойная связь, устанавливается охранный зона, организуются посты наблюдения;
 - производится контроль качества строительных работ путем систематического наблюдения и проверки соответствия выполняемых работ требованиям проектной документации;
- при вводе объекта в эксплуатацию с учетом вновь проектируемых объектов и сооружений разрабатываются:
 - декларация пожарной безопасности;
 - планы тушения пожаров, предусматривающие решения по обеспечению безопасности людей;
 - план ликвидации аварийных ситуаций;
 - технологический регламент;
 - инструкции о мерах пожарной безопасности для каждого взрывопожароопасного и пожароопасного участка;
- предусматривается работа с обслуживающим персоналом согласно Постановлению Правительства РФ № 1479 от 16.09.2020 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации»:
 - на объекте назначаются лица, ответственные за обеспечение пожарной безопасности;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						0058-НДР-384300-5-ППТ1-001
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

ООО НИПППД
«Недра»

Лист
35

– проведение обучения по дополнительным профессиональным программам в области пожарной безопасности, а также обучение безопасным методам работы, лица, не прошедшие обучение или не имеющие необходимых знаний, к работе не допускаются;

– при направлении рабочих на огневые, газоопасные, восстановительные и ремонтные работы, в обязательном порядке оформляется наряд-допуск, определяются меры безопасности при проведении огневых работ, порядок контроля воздушной среды и средства защиты. Все исполнители проходят инструктаж по соблюдению мер безопасности при выполнении огневых работ на объекте;

– распорядительным документом устанавливается соответствующий пожарной опасности противопожарный режим, в том числе:

– определяются и оборудуются места для курения;

– устанавливается порядок уборки горючих отходов и пыли, хранения промасленной спецодежды;

– определяется порядок обесточивания электрооборудования в случае пожара и по окончании рабочего дня;

– регламентируются действия работников при обнаружении пожара;

– определяется порядок эвакуации людей, транспорта, спецтехники;

– устанавливаются таблички с указанием номеров телефонов вызова пожарной охраны, должности и фамилии лица, ответственного за пожарную безопасность на объекте;

– содержание в исправном состоянии системы и средств противопожарной защиты, включая первичные средства тушения пожаров, не допускать их использования не по назначению;

– постоянный контроль уровня воды в резервуарах противопожарного запаса воды;

– обучение персонала действиям по ликвидации аварийных ситуаций;

– проведение учебных тренировок персонала с отработкой практических действий в случае аварии;

– своевременное проведения ремонтных работ на аппаратах, трубопроводах и сооружениях:

– осуществление контроля за соблюдением графиков планово-предупредительных ремонтов (ППР) оборудования со стороны технических служб;

– ремонт оборудования производится только после его отключения и сброса давления;

– дефекты в состоянии герметичности технологической схемы после ремонта, выявленные в процессе холодной и горячей циркуляции немедленно устраняются.

В соответствии с п.7.3.9 СП 231.1311500.2015 для организации водоснабжения куста скважин в аварийных ситуациях предусмотрены наличие на месторождении прицепных и самоходных автоцистерн общим объемом не менее 50 м³, а именно:

– КАМАЗ 56274-10 (расположен на ЦПС) – АЦ 10м³ (водовозка);

– УРАЛ 6613-10 (расположен на ЦПС) – АЦН 9 м³ (ваккумбочка);

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ1-001	

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

36

– 2 автоцистерны 16 м³ полуприцепы – техническая вода.

Противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками, обеспечивающие пожарную безопасность проектируемых объектов приняты на основании требований Федерального закона № 123-ФЗ от 22.07.2008, СП 4.13130.2013, СП 231.1311500.2015, ПУЭ.

Размещение проектируемых сооружений на площадках принято на основании технологических решений, подхода трасс инженерных коммуникаций и подъездной автодороги, с учетом рельефа местности, розы ветров, с соблюдением санитарных и противопожарных норм проектирования и в соответствии с градостроительным планом.

Схема планировочной организации земельного участка принята с учетом технологической взаимосвязи объектов, конфигурации площадок, с учетом проектируемых сооружений и коммуникаций и подъездной автодороги, с учетом рельефа местности, розы ветров, с соблюдением санитарных и противопожарных норм проектирования и в соответствии с градостроительными планами земельного участка.

Проектом предусмотрено расширение куста скважин NP-3, очередь 4С (нефтедобывающие скважины N3-10, N3-12 (2 шт.), нефтедобывающие скважины с возможностью последующего перевода под систему ППД N3-09, N3-11 (2 шт.).

Расстояние между устьями скважин составляет 15 м, что не противоречит п. 6.1.19 СП 231.1311500.2015.

Состав сооружений на обустройстве куста скважин следующий:

- устье нефтяной скважины с переводом под нагнетание (N3-09) (поз. 22.1 по ПЗУ 1.2) – 1 шт.;
- устье нефтяной скважины (N3-10) (поз. 22.2 по ПЗУ1.2) – 1 шт.;
- устье нефтяной скважины с переводом под нагнетание (N3-11) (поз. 22.3 по ПЗУ 1.2) – 1 шт.;
- устье нефтяной скважины (N3-12) (поз. 22.4 по ПЗУ1.2) – 1 шт.;
- приустьевая площадка (поз. 23.1-23.4 по ПЗУ1.2) – 4 шт.;
- площадка под ремонтный агрегат (поз. 24.1-24.4 по ПЗУ1.2) – 4 шт.;
- площадка под передвижные приемные мостки (поз. 25.1-25.4 по ПЗУ1.2) – 4 шт.;
- прожекторная мачта с молниеотводом (поз. 26 по ПЗУ1.2) – 1 шт.;
- аккумулирующие пруды (приямки) (поз. 27.1-27.2 по ПЗУ1.2) – 2 шт.;
- площадка для мобильной камеры приема СОД (поз. 28 по ПЗУ1.2) – 1 шт.

Обустройство куста скважин NP-3 представлено на чертеже 0058-НДР-384300-5-ПЗУ1.2-002. «Кустовая площадка NP-3. Схема планировочной организации земельного участка. План благоустройства».

Автопроезды с усовершенствованным типом покрытия.

Инженерные сети запроектированы как единое комплексное хозяйство с учетом общего планировочного решения площадки. Увязка сетей в плане и профиле выполнена на основании проектов инженерных коммуникаций.

На проектируемых площадках предусмотрено безопасное расположение технологических трубопроводов, исключаящее их повреждение автомобильной техникой. На переходах трубопроводов через возможные проезды предусмотрены

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ1-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист	37

защитные кожухи. Предусмотрена совместная прокладка по общей эстакаде кабелей автоматики и электрических сетей.

Ближайший куст скважин расположен на расстоянии 0,6 км от проектируемого куста, что соответствует п. 6.1.23 СП 231.1311500.2015.

Схемы зонирования территории приняты в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» согласно статьям: 8,17 и в соответствии с п.6.1.3 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности».

В основу планировочного решения генерального плана кустовой площадки положены следующие принципы:

- размещение сооружений в соответствии с технологической взаимосвязью объектов;
- соблюдение санитарных и противопожарных требований;
- учет внешних транспортных связей проектируемых сооружений и коридоров коммуникаций;
- учет ветров преобладающего направления.

На проектируемом объекте с учетом функционального назначения и уровня пожаровзрывоопасности предусмотрено функциональное зонирование территории на производственную зону (I зона).

В соответствии с п. 7.1.8 СП 231.1311500.2015 территория кустовой площадки нефтяных скважин ограждена земляным валом высотой не менее 1 м с шириной бровки по верху не менее 0,5 м.

В соответствии с п. 6.1.8 СП 231.1311500.2015 кустовая площадка расположена за пределами охранных линий электропередач, магистральных нефте- и газопроводов.

По результатам проведенных комплексных инженерных изысканий (том 2.1 «Отчетная техническая документация по инженерно-геологическим, инженерно-геофизическим изысканиям») торф в пределах участка работ имеет достаточно широкое распространение, встречен в талом и в мерзлом состоянии на площадке куста скважин NP-3 и по проектируемым трассам, под почвенно-растительным слоем и насыпным грунтом, места открытого залегания торфа на расстоянии 100 м от проектируемых зданий не выявлены. Таким образом, в соответствии с п. 6.1.6. СП 4.13130.2013 противопожарные расстояния от зданий и сооружений площадок кустов скважин до мест открытого залегания торфа не устанавливаются.

Расстояния от устьев скважин, зданий и наружных установок до соседних объектов защиты соответствуют требованиям п. 6.1.7 СП 231.1311500.2015:

- в радиусе 100 м от проектируемых зданий и сооружений, в том числе категорий А, Б, АН, БН, соседних предприятий нет;
- в радиусе 500 м от проектируемых зданий и сооружений, в том числе категорий А, Б, АН, БН, общественные здания отсутствуют;
- ближайший населенный пункт – п. Харьгинский, расположен в 7,8 км юго-восточнее проектируемого куста скважин, что не превышает нормативного расстояния (300 м) согласно п.6.1.7 СП 231.1311500.2015;

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

							0058-НДР-384300-5-ППТ1-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 38
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

– в радиусе 100 м от проектируемых зданий и сооружений, в том числе категорий А, Б, АН, БН лесные насаждения, участки открытого залегания торфа отсутствуют согласно п. 6.1.7 СП 231.1311500.2015.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

0058-НДР-384300-5-ППТ1-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

39