

«Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3. Расширение»			Номер документа 0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	
			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 NP-3. РАСШИРЕНИЕ

Раздел 1 Пояснительная записка

Часть 2 Документация по планировке территории

КНИГА 2 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

Книга 2
Редакция R01
Статус IFC

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер



А.В. Мерц

Главный инженер проекта



С.Л. Попов



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 2 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ
ТЕРРИТОРИИ**

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

Книга 2
Редакция R01
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 2 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ
ТЕРРИТОРИИ

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

Книга 2
Редакция R01
Статус IFC

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер

Главный инженер проекта



А.В. Мерц

С.Л. Попов

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Пермь, 2023

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

Лист регистрации редакций документа

Ред.	Статус	Дата выпуска	Информация об изменениях / поправках
00	ИФС	20.07.23	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ
01	ИФС	25.09.23	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			
—			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

							0058-НДР-384300-5-ПШТ2-001
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

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-ПШТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

3

Содержание книги

Обозначение	Наименование	Номер страницы	Приме- чание
0058-НДР-384300-5-ППТ2-001-С	Содержание книги	4	
0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	7	
0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	31	
0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	Текстовые приложения	43	

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С.
Обустройство куста скважин НР-3. Расширение

Изм.	№ уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разработал	Леоньева С.А.			<i>С.А. Леоньева</i>	25.07.23
Проверил	Орлова Е.С.			<i>Е.С. Орлова</i>	25.07.23
Н.контр.	Быков В.А.			<i>В.А. Быков</i>	25.07.23
ГИП	Попов С.Л.			<i>С.Л. Попов</i>	25.07.23

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИ-
ТОРИИ

Стадия	Лист	Листов
П	1	1

Содержание книги 2

ООО НИПППД
«Недра»

Содержание

РАЗДЕЛ 3 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.....7

РАЗДЕЛ 4 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.....31

4.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории32

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.....35

4.3 Определение и обоснование зон с особыми условиями использования территории36

4.4 Обоснование размеров земельных участков под строительство объекта.....39

4.5 Сведения о земельных участках, составляющих полосу отвода на период строительства линейного объекта.....39

4.6 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения44

4.7 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов.....44

4.8 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории44

4.9 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории49

4.10 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).....50

ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ.....51

Приложение А - Материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД «Недра»

статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации (на
СД диске).52

Приложение Б - Программа и задание на проведение инженерных
изысканий, используемые при подготовке проекта планировки
территории53

Приложение В - Исходные данные, используемые при подготовке
проекта планировки территории164

Приложение Г - Решение о подготовке документации по планировке
территории с приложением задания.....183

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ПШТ2-001





ООО НИПППД
«Недра»

**РАЗДЕЛ 3 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ**

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

						0058-НДР-384300-5-ПТ2-001			
						Проект обустройства Харьгинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин НР-3. Расширение			
Изм.	№ уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИ- ТОРИИ	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Леоньева С.А.				25.07.23		П	1	30
Проверил	Орлова Е.С.				25.07.23	Графическая часть	ООО НИПППД «Недра»		
Н.контр.	Быков В.А.				25.07.23				
ГИП	Попов С.Л.				25.07.23				

Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть" содержит следующие схемы:

а) Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов) Масштаб 1:100000 на 1 листе;

б) Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:5000 на 3 листах;

в) Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта Масштаб 1:2000 на 7 листах;

г) Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не разрабатывается, согласно Приказу №740/пр от 25.04.2017г. п.1;

д) Схема границ территорий объектов культурного наследия отсутствует, так как объекты культурного наследия не выявлены;

е) Схема границ зон с особыми условиями использования территорий совмещенная со схемой границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера Масштаб 1:2000 на 7 листах;

з) Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:5000 на 4 листах.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

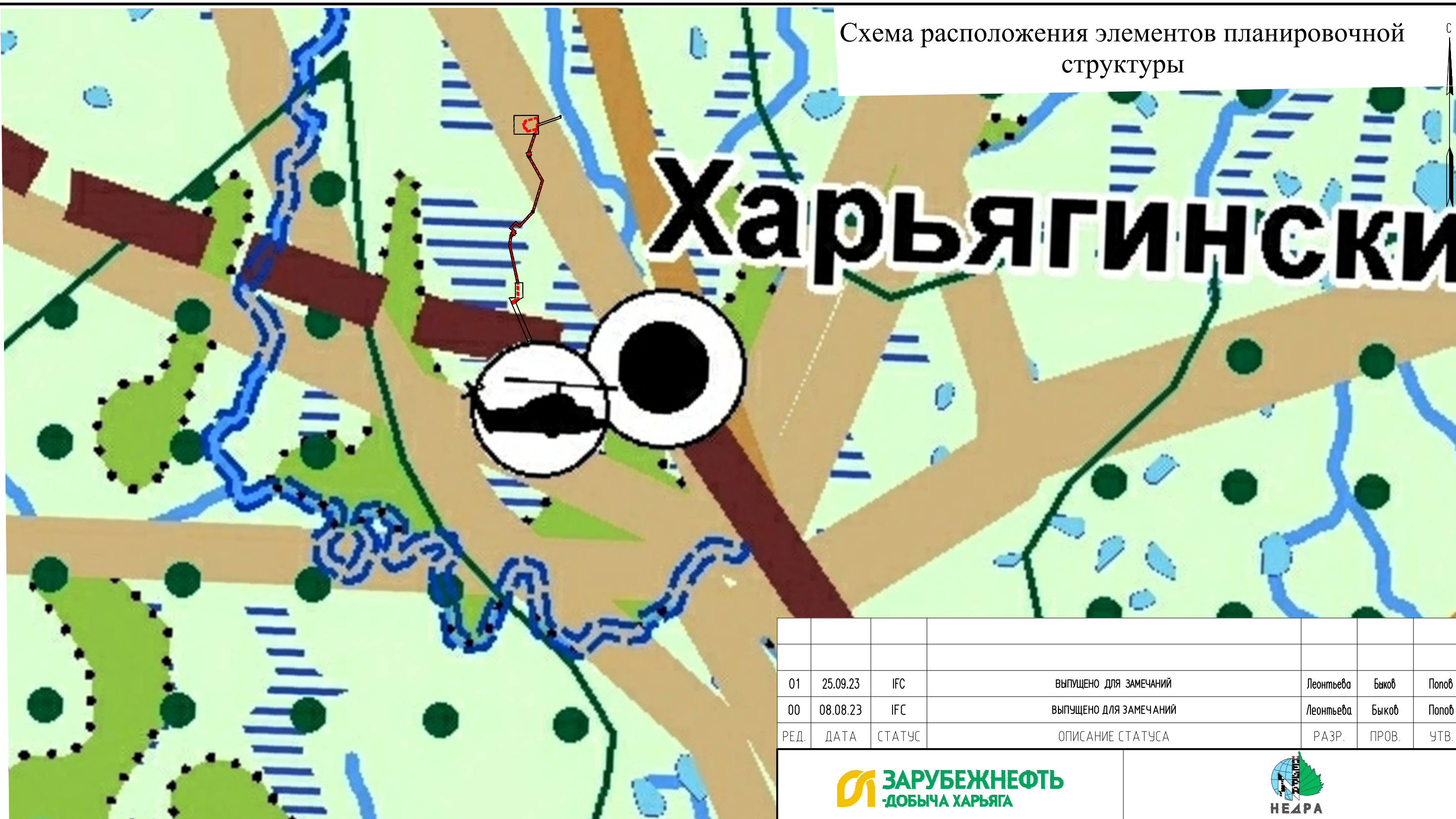
ООО НИПППД
«Недра»

Лист

8

Схема расположения элементов планировочной структуры

Харьягинский



РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.
01	25.09.23	ИФС	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Леонтьева	Быков	Попов
00	08.08.23	ИФС	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Леонтьева	Быков	Попов



Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрывать его содержание посторонним лицам.

Редакция: 01 Масштаб: 1:100000 Формат: А3

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Леонтьева С.А.			<i>С.А. Леонтьева</i>	20.07.23	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	П	1
Проверил	Орлова Е.С.			<i>Е.С. Орлова</i>	20.07.23			
Н.контроль	Быков В.А.			<i>В.А. Быков</i>	20.07.23	Схема расположения элементов планировочной структуры		
ГИП	Попов С.Л.			<i>С.Л. Попов</i>	20.07.23			

ООО НИПППД «НЕДРА»

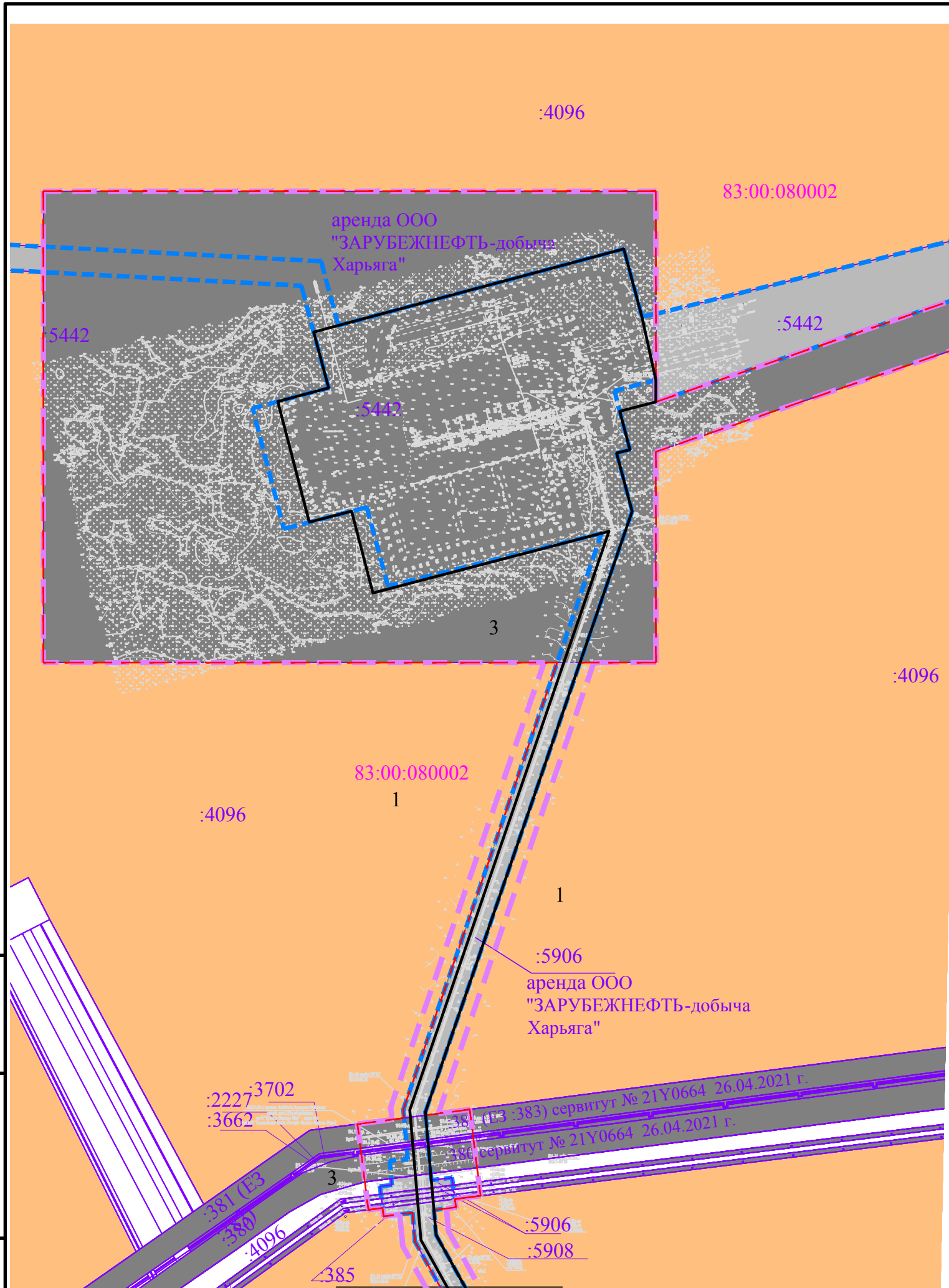
Условные обозначения

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов

Примечание*
 *Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки осуществляется по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов;
 *Граница зоны планируемого размещения линейных объектов соответствует границе землеотвода, определенной в соответствии с требованиями норм отвода земель.
 *Границы зон подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов отсутствуют.

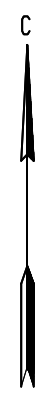
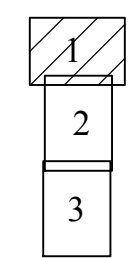
М 1:100 000

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



:4096
:5141
:2345
:5124
:2348

Схема расположения листов



Условные обозначения

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- красные линии
- сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории (1-земли сельскохозяйственного назначения/3-земли промышленности и иного специального назначения)
- 83:00:080002** - граница и обозначение кадастрового квартала
- :130/**
собственность РФ - граница и обозначение земельного участка по сведениям ЕГРН/форма собственности
- :2572** - граница и обозначение объекта капитального строительства по сведениям ЕГРН
- граница зоны планируемого размещения линейных объектов, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории (Распоряжение №36-р от 25.01.2021г.)

Примечание*

*Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки осуществляется по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов;
 *Граница зоны планируемого размещения линейных объектов соответствует границе землевладения, определенной в соответствии с требованиями норм отвода земель.
 *Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют;
 *Контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов не предусмотрены;
 *Информации о необходимости изъятия земельных участков для государственных и муниципальных нужд не предусмотрена.

01	09.2023	ИФС	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Леонтьева	Быков	Попов
00	08.2023	ИФС	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Леонтьева	Быков	Попов
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.



Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрывать его содержание посторонним лицам.

Редакция: 01 Масштаб: 1:5000 Формат: А3

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

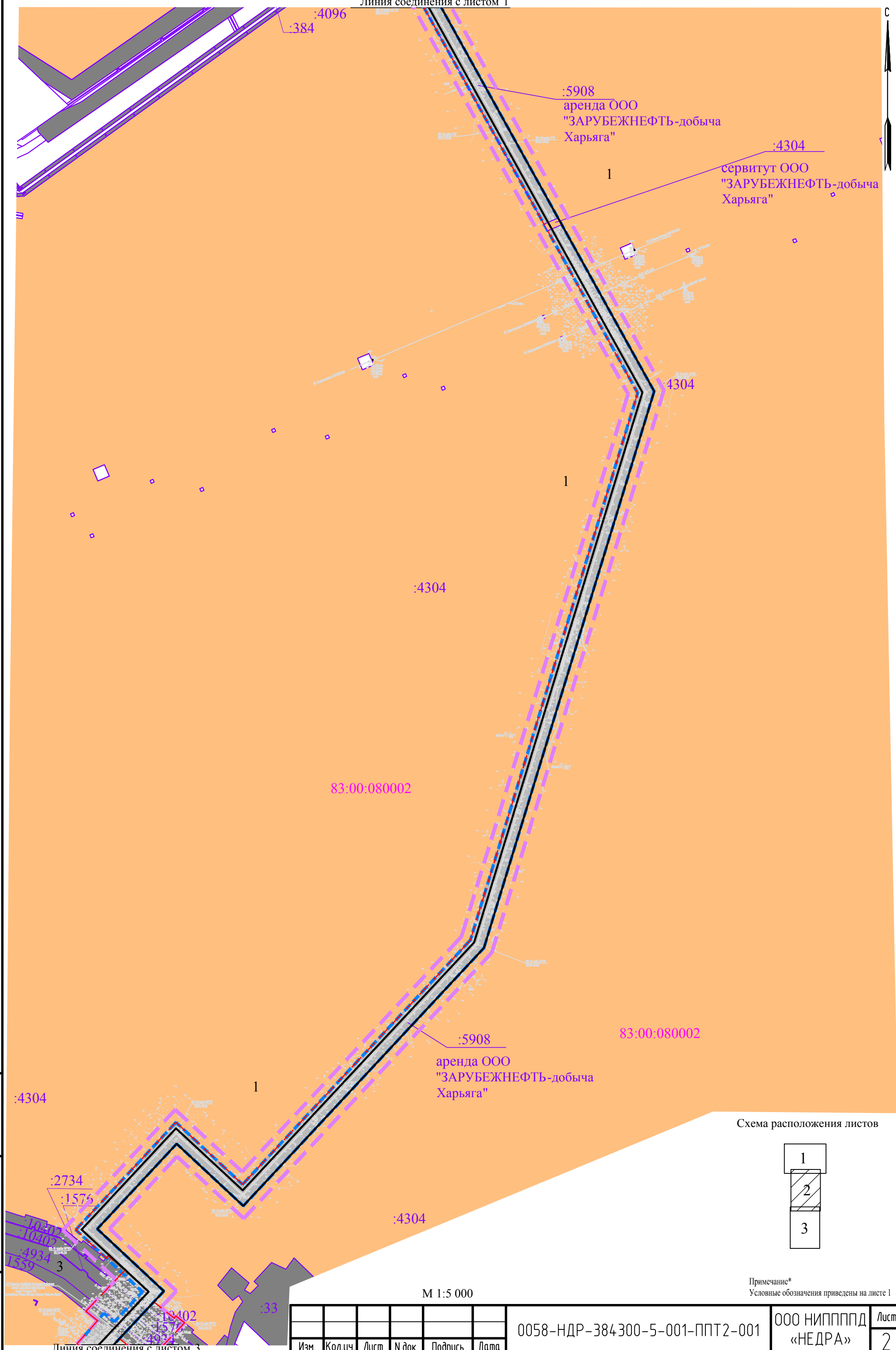
«Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3. Расширение»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Леонтьева С.А.				07.2023	Проект планировки территории	ДПТ	1
Проверил	Орлова Е.С.				07.2023			
Н.контроль	Быков В.А.				07.2023	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	000 НИПППД «НЕДРА»	3
ГИП	Попов С.Л.				07.2023			

Линия соединения с листом 2

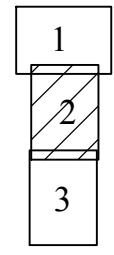
М 1:5 000

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



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

Схема расположения листов



Примечание*
Условные обозначения приведены на листе 1

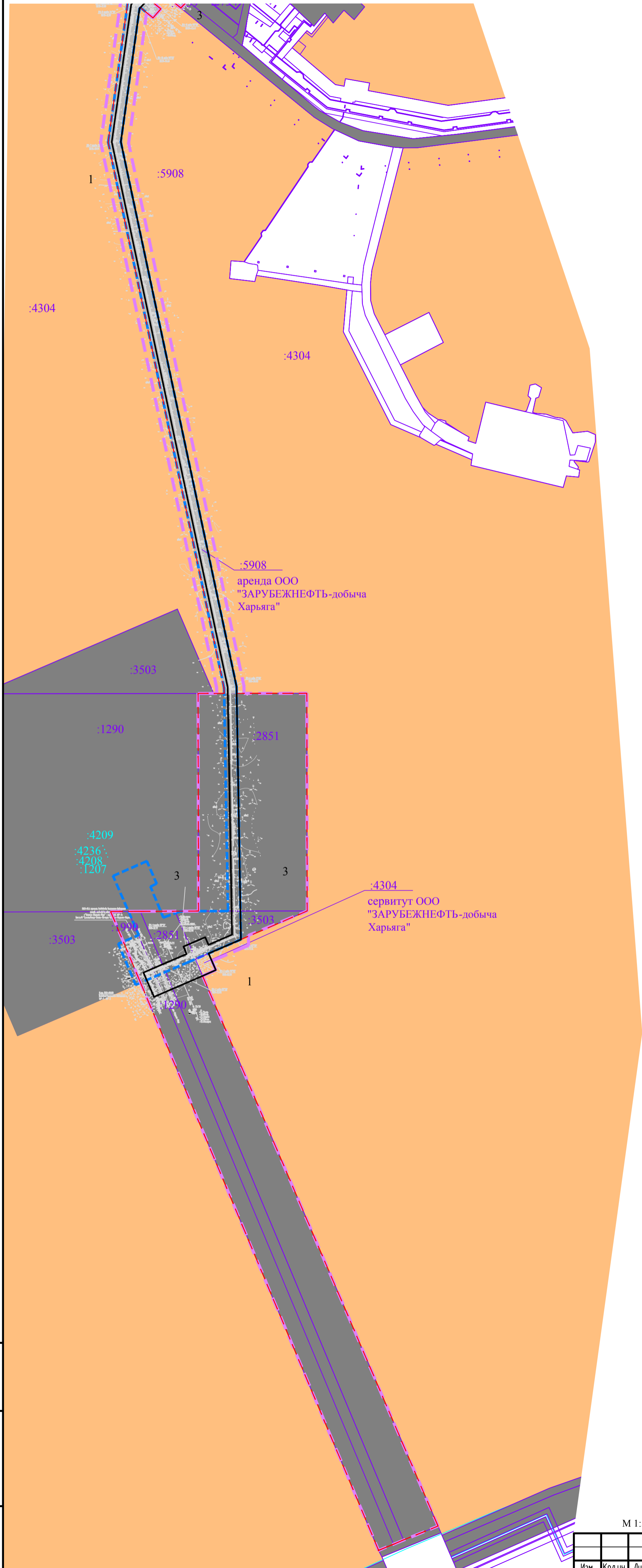
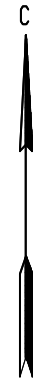
М 1:5 000

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

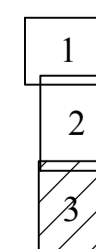
Лист
2



:5908
аренда ООО
"ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча
Харьяга"

:4304
сервитут ООО
"ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча
Харьяга"

Схема расположения листов

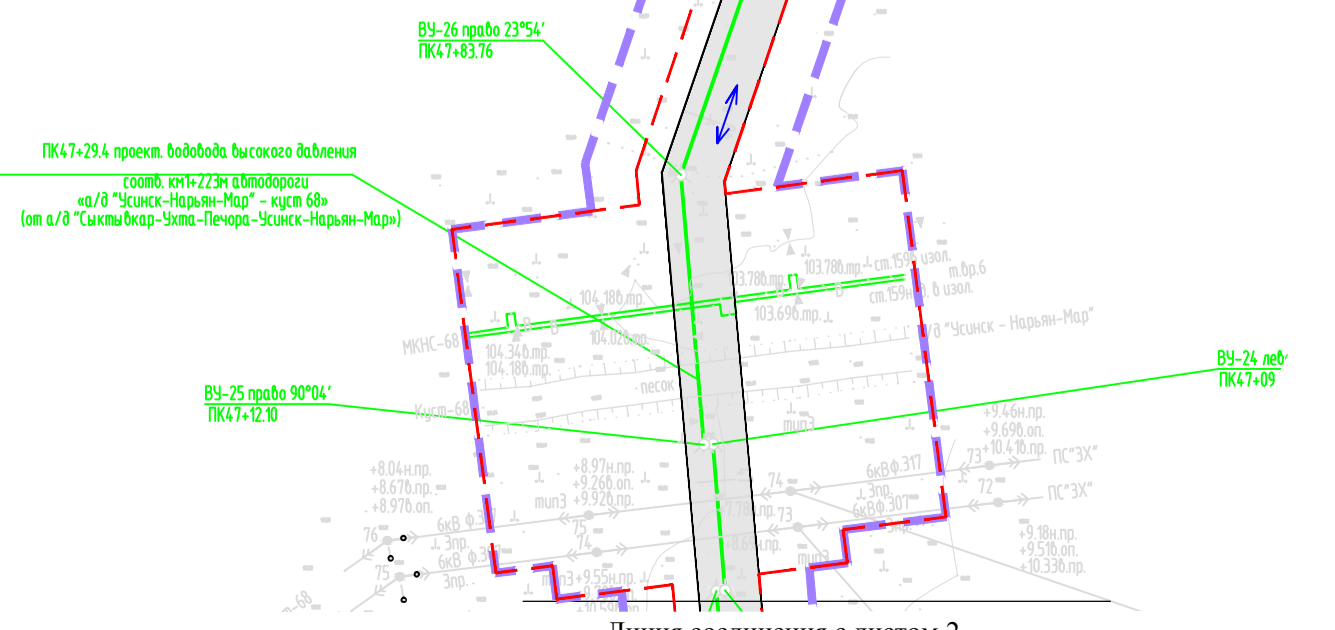
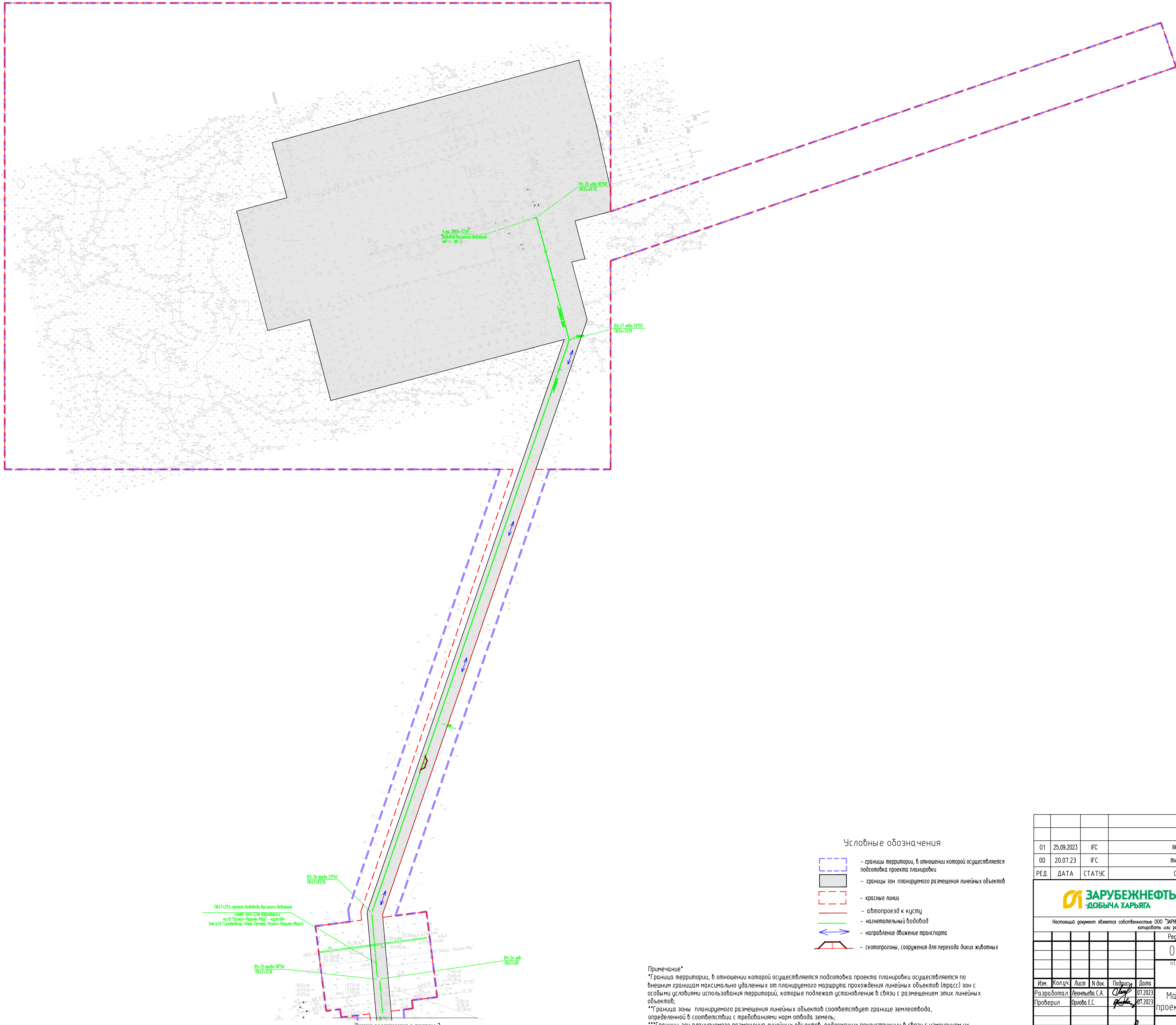
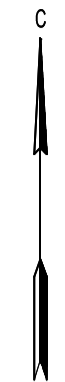


Примечание*
Условные обозначения приведены на листе 1

М 1:5 000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384-300-5-001-ППТ2-001	ООО НИПППД «НЕДРА»	Лист 3
------	---------	------	--------	---------	------	---------------------------------	-----------------------	-----------



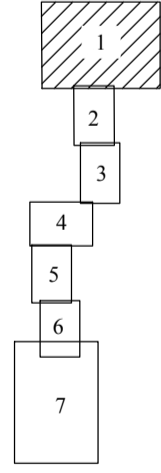
Линия соединения с листом 2

Условные обозначения

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- красные линии
- автопроезд к кусту
- наземный автоболовод
- направление движения транспорта
- скотопроганы, сооружения для перехода диких животных

Примечание*
 *Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки осуществляется по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов;
 **Граница зоны планируемого размещения линейных объектов соответствует границе земельного участка, определенной в соответствии с требованиями норм отвода земель;
 ***Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют.

Схема расположения листов



РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.
01	25.09.2023	ИГС	выпущено для замечаний	Леонтьева	Быков	Полов
00	20.07.23	ИГС	выпущено для замечаний	Леонтьева	Быков	Полов

Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕОТЬ-добыча Харьяга". Без письменного разрешения Общества его нельзя копировать, распространять или использовать его содержание посторонним лицам.					
Редакция:	01	Масштаб:	1:2000	Формат:	A1
0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001					
«Проект обустройства харьягского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин НР-3. Расширение»					
Изм.	Колуч.	Лист	И док.	Подпись	Дата
Разработал	Леонтьева С.А.				07.2023
Проверил	Орлова Е.С.				07.2023
Материалы по обоснованию проекта планировки территории					
ООО «НИПППД «НЕДРА»				Страница	Лист
Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта				ДПТ	1 / 7
Н.Контроль	Быков В.А.				07.2023
ГИП	Полов С.Л.				07.2023

Всего листов	7
Листов в данном	1
Итого листов	7

Линия соединения с листом 1

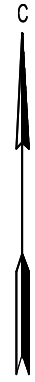
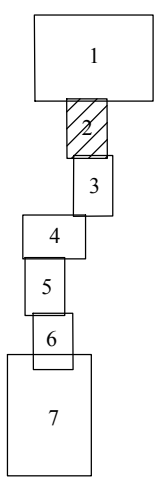


Схема расположения листов



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

Масштаб 1:2 000

Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
2

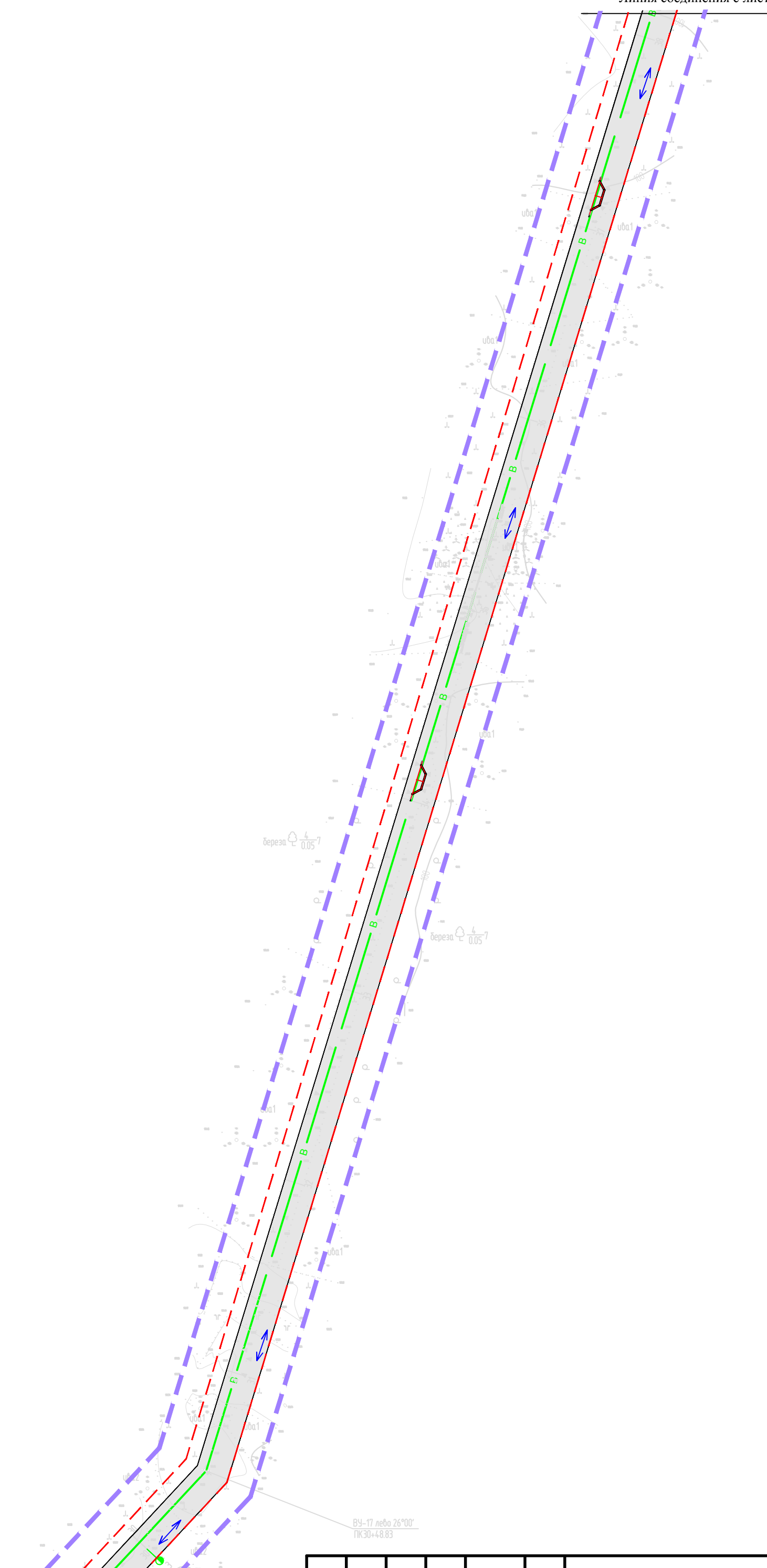
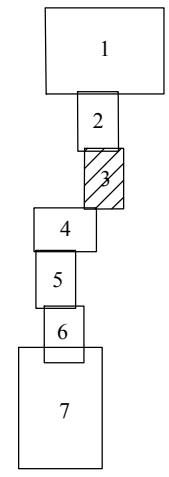


Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

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

Линия соединения с листом 4
Масштаб 1:2 000

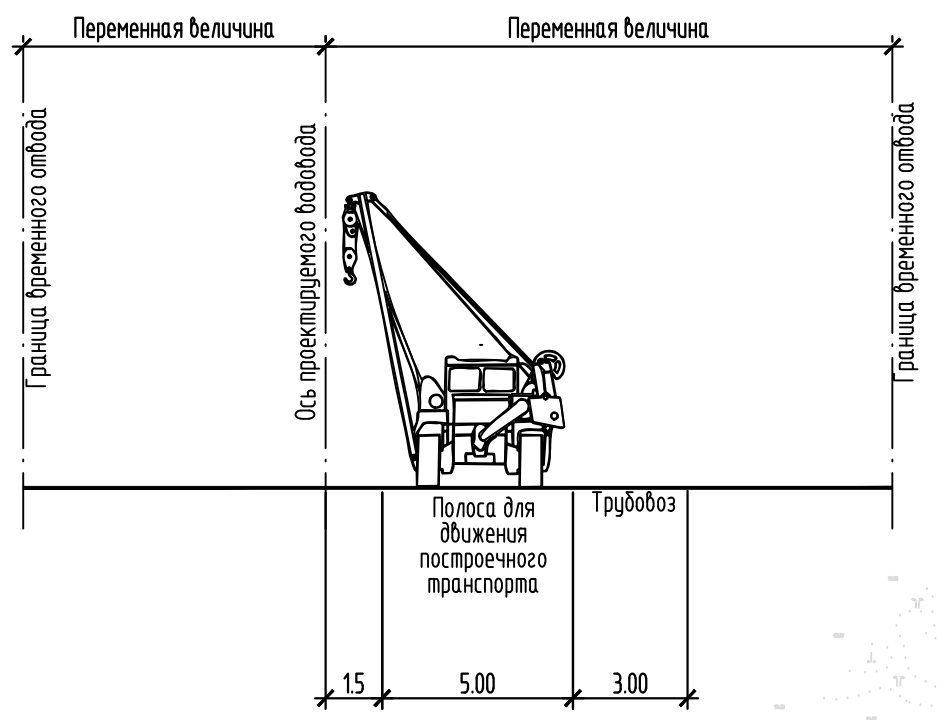
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
3

Принципиальная схема строительной полосы для строительства водовода



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

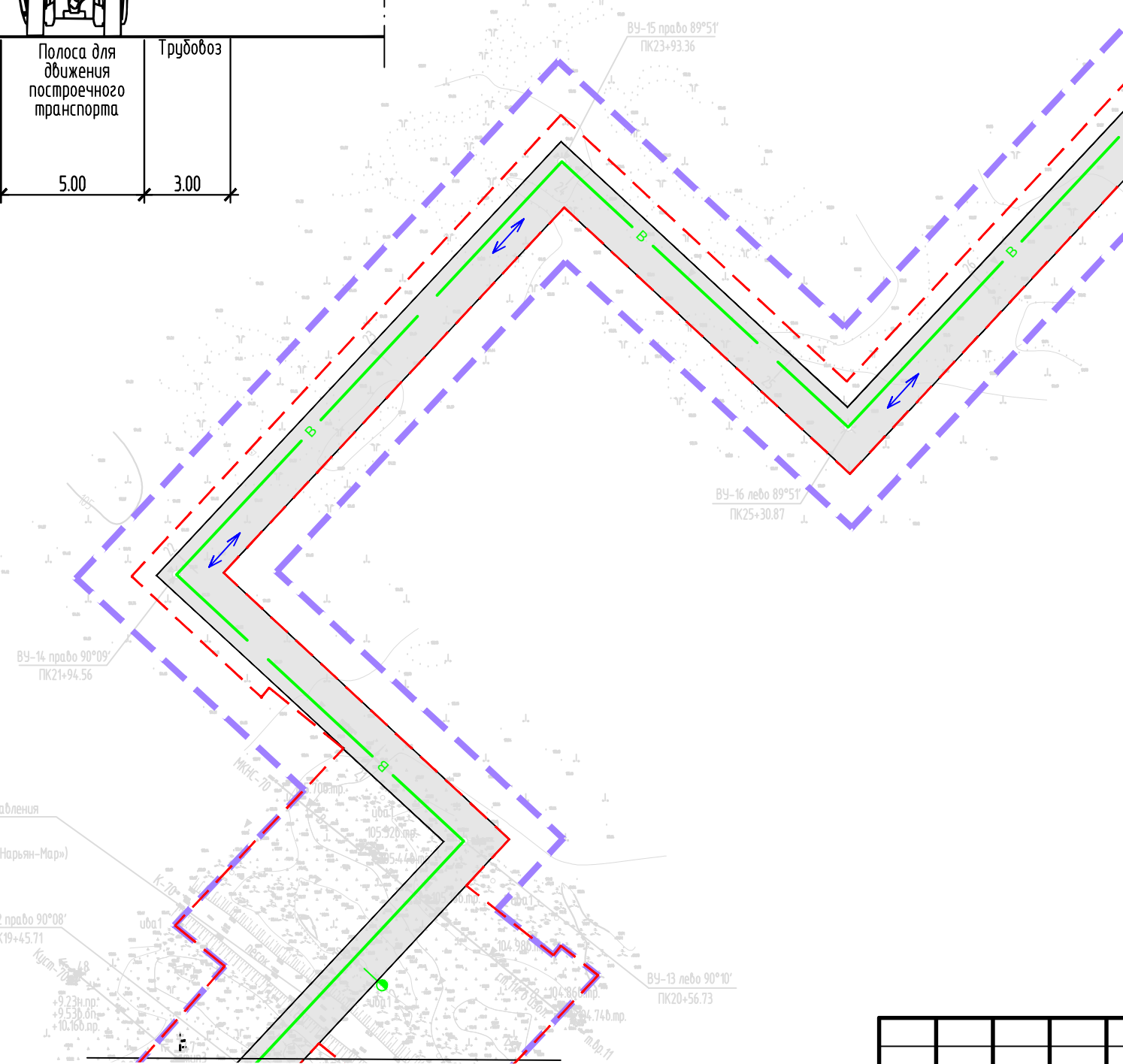
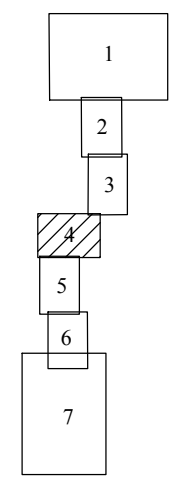


Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

Линия соединения с листом 5

Масштаб 1:2 000

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

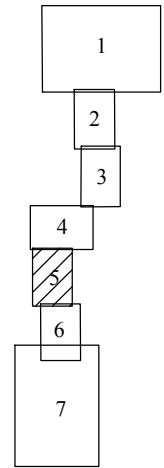
ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
4

Линия соединения с листом 4



Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

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

Масштаб 1:2 000

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

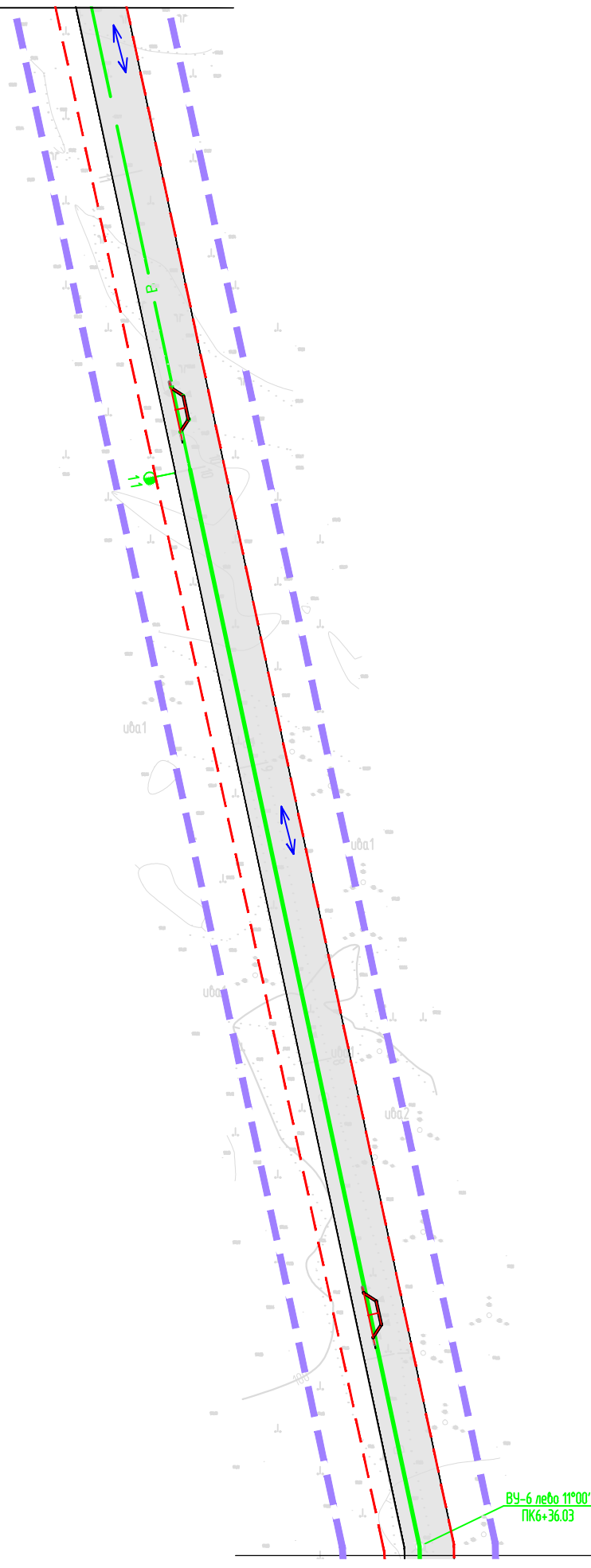
0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
5

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

Линия соединения с листом 5



Линия соединения с листом 7

Принципиальная схема строительной полосы для строительства водовода

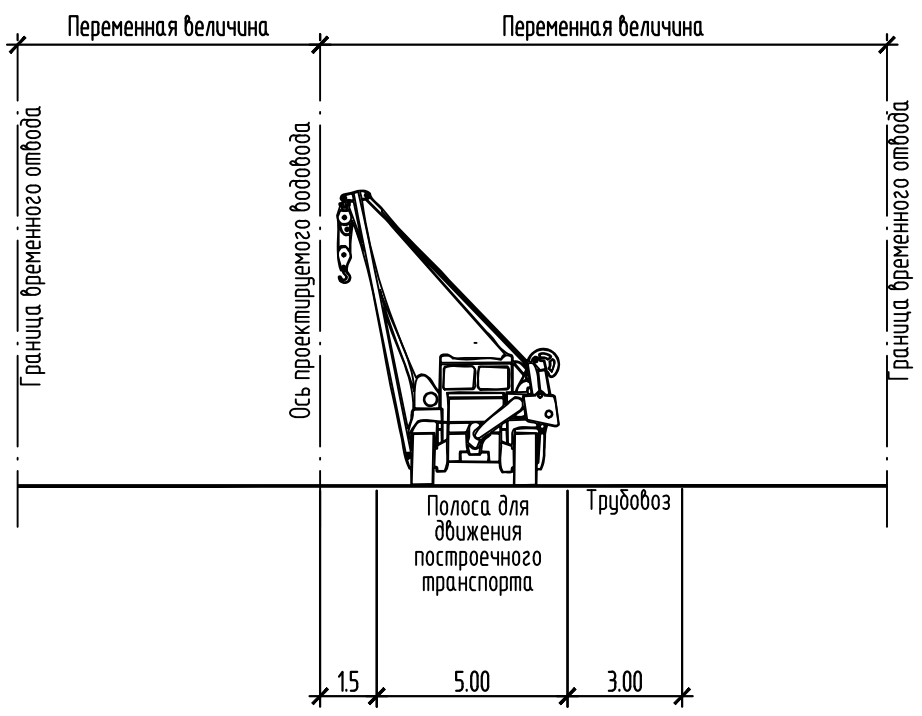
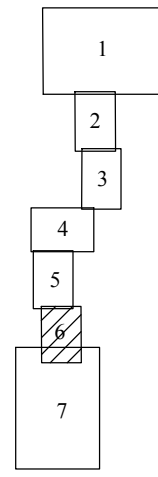


Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

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

Масштаб 1:2 000

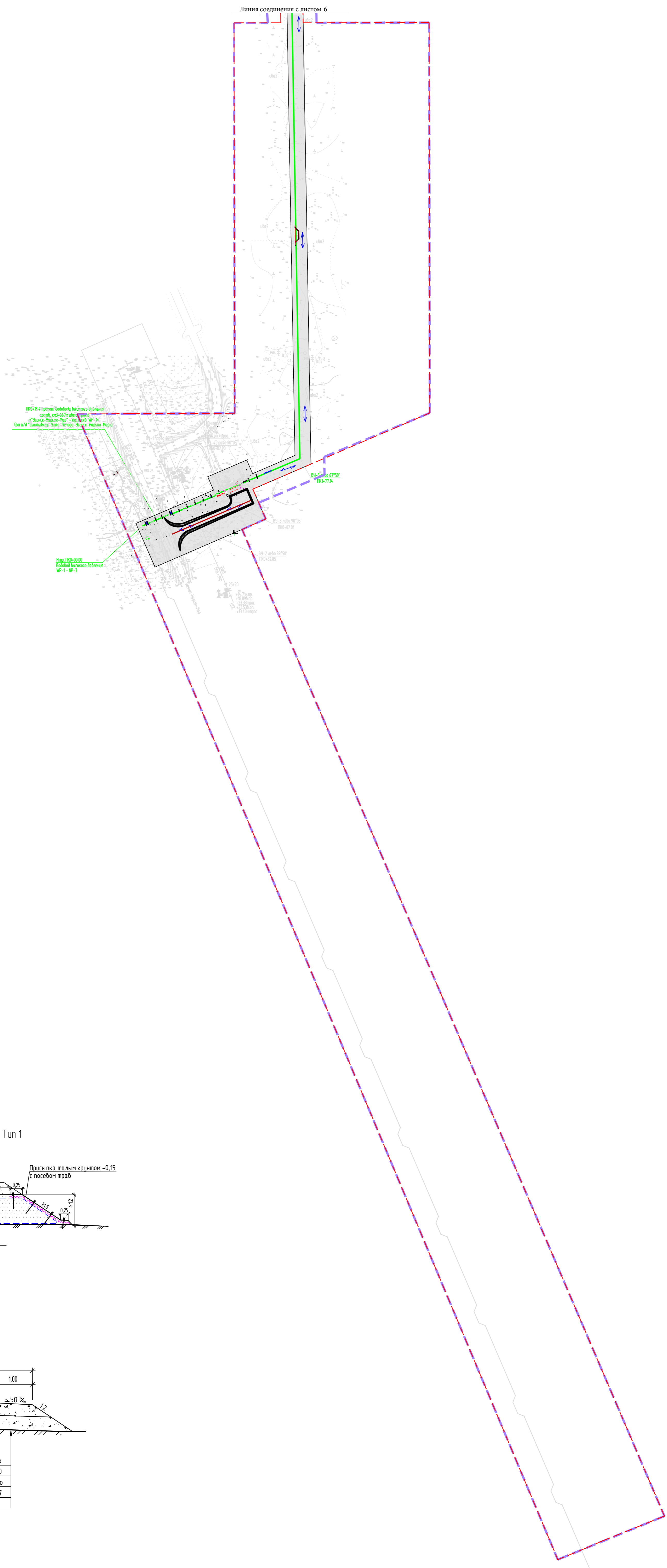
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

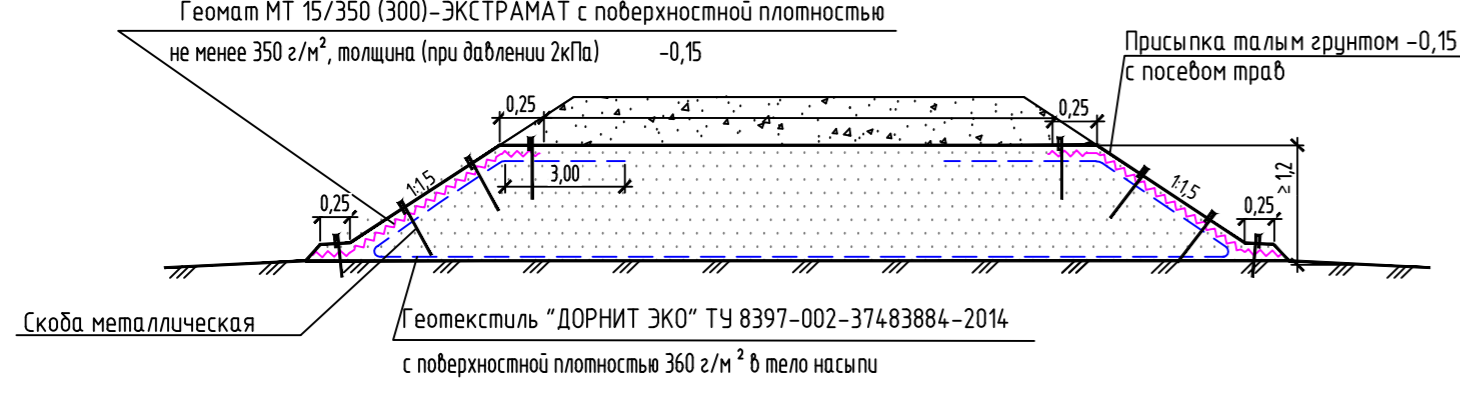
ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
6

Линия соединения с листом 6



КОНСТРУКЦИЯ ДОРОЖНОЙ ОДЕЖДЫ Тип 1



КОНСТРУКЦИЯ ДОРОЖНОЙ ОДЕЖДЫ

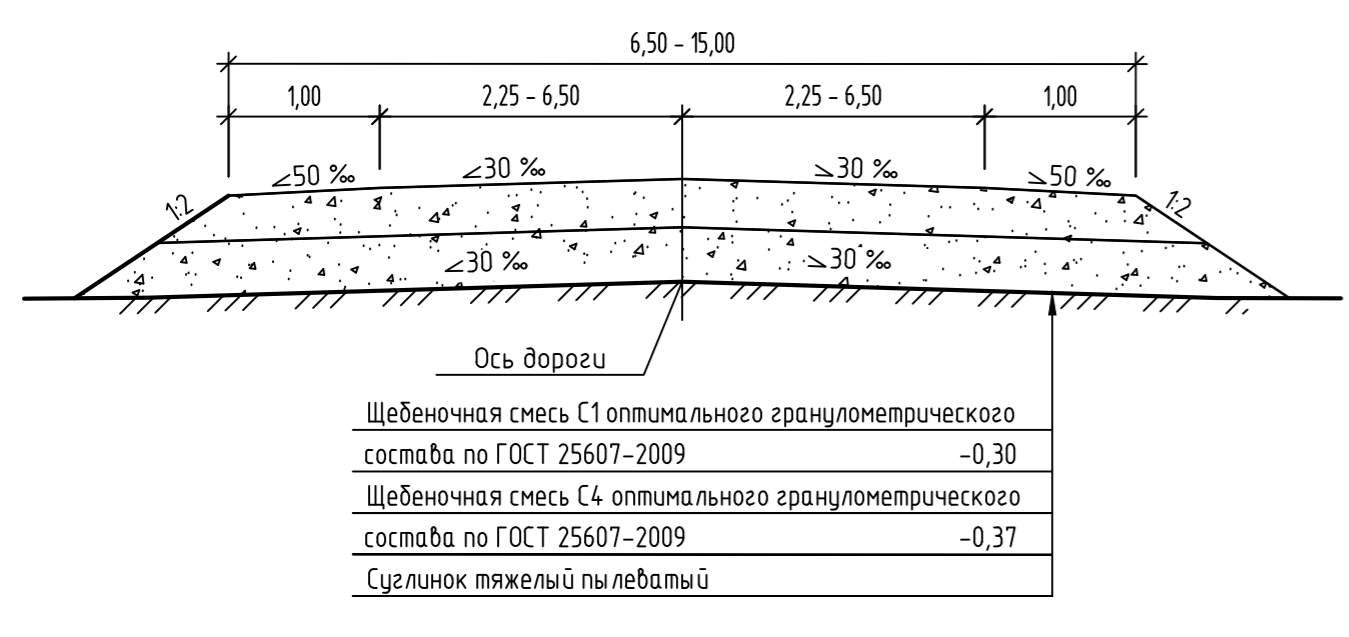
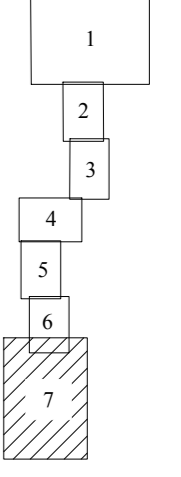


Схема расположения листов



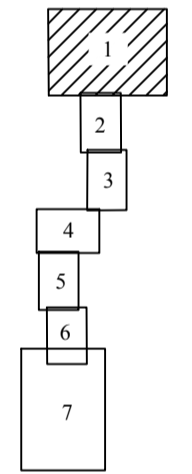
Каталог координат охранной зоны (проектируемый водовод)

NN точек	X	Y
1	951729,94	5424243,05
2	951841,89	5424213,29
3	951870,29	5424211,08
4	951883,43	5424238,18
5	951887,52	5424238,18
6	951886,99	5424246,96
7	951878,42	5424255,44
8	951728,73	5424294,36
9	951111,89	5424082,84
10	950987,05	5424093,48
11	950866,69	5424160,54
12	950753,60	5424223,54
13	950733,79	5424234,00
14	950350,32	5424446,78
15	949501,33	5424187,04
16	949461,41	5424149,80
17	949100,13	5423812,78
18	949193,64	5423711,98
19	949084,81	5423610,50
20	948991,06	5423711,55
21	948909,89	5423635,78
22	948908,32	5423637,47
23	948872,78	5423604,30
24	948638,40	5423571,06
25	947997,26	5423707,49
26	947638,92	5423783,74
27	947160,84	5423792,23
28	947127,16	5423713,03
29	947126,34	5423713,38
30	947086,62	5423622,48
31	947083,10	5423613,49
32	947085,16	5423603,26
33	947091,46	5423597,55
34	947106,44	5423590,21
35	947121,52	5423589,95
36	947131,37	5423595,66
37	947153,40	5423647,47
38	947153,58	5423647,39
39	947193,66	5423741,63
40	947633,22	5423733,84
41	947986,86	5423658,59
42	948636,66	5423520,32
43	948899,39	5423557,57
44	948926,44	5423582,83
45	948988,52	5423640,77
46	949082,25	5423539,74
47	949264,22	5423709,42
48	949170,69	5423810,24
49	949495,51	5424113,24
50	949526,99	5424142,60
51	950344,64	5424392,76
52	950709,97	5424190,04
53	950729,76	5424179,58
54	950842,35	5424116,86
55	950972,11	5424044,58
56	951118,19	5424032,12
1	951729,94	5424243,05

Каталог координат придорожной полосы (придорожная полоса автодороги)

NN точек	X	Y
1	947107,13	5423713,06
2	947112,81	5423718,79
3	947120,32	5423723,40
4	947126,66	5423724,89
5	947136,58	5423723,45
6	947144,14	5423718,86
7	947148,50	5423713,55
8	947151,05	5423707,43
9	947151,69	5423699,49
10	947151,15	5423692,78
11	947122,83	5423626,57
12	947119,01	5423620,68
13	947109,66	5423616,67
14	947099,79	5423616,67
15	947091,37	5423620,45
16	947085,22	5423624,44
17	947080,10	5423629,90
18	947078,63	5423635,71
19	947077,60	5423640,26
20	947078,19	5423645,53
1	947107,13	5423713,06

Схема расположения листов



Условные обозначения

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- красные линии
- обозначение зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН 83:00-6.135
- граница зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН
- граница зон с особыми условиями использования территории, подлежащая установлению в связи с размещением линейного объекта (проектируемый водовод)
- придорожная полоса автодороги

Масштаб 1:2000

01	09.2023	ИГС	выпущено для замечаний	Леонтьева	Бажов	Попов	
00	07.2023	ИГС	выпущено для замечаний	Леонтьева	Бажов	Попов	
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.	
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕОТЬ-добыча Харьяга". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрыть его содержание посторонним лицам.							
		Редакция:	01	Масштаб:	1:2000	Формат:	A3
0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001 «проект обустройства харьязинского месторождения Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3 Расширение»							
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Стандия
Разработал	Леонтьева С.А.	1	07.2023		07.2023	ДПТ	Лист
Проверил	Орлова Е.С.	1	07.2023		07.2023	1	Листов
						ООО НИПППД «НЕДРА»	7
Н.Контроль	Бажов В.А.	07.2023		07.2023			
ГИП	Попов С.Л.	07.2023		07.2023			

Примечание:
 * Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки осуществляется по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территории, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов.
 * Граница зоны планируемого размещения линейных объектов соответствует границе земельного участка, определенной в соответствии с требованиями норм отвода земель.
 * Границы зон подлежащие установлению, изменения в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов отсутствуют.
 * В границах зоны допустимого размещения линейных объектов отсутствуют объекты культурного назначения.
 * В границах зоны допустимого размещения линейных объектов отсутствуют особо охраняемые природные территории, границы лесничеств.
 * Зона допустимого размещения линейных объектов располагается на территории традиционного природопользования коренных и малочисленных народов Севера окружного значения "Путь Ильича".

Линия соприкосновения с листом 2

Взвеш. дата, №, лист, дата, №, лист, дата, №

Линия соединения с листом 1

ВУ-22 право 89°55'
ПК46+68.64
ВУ-21 право 24°15'
ПК46+43.17

ВУ-23 лево 89°56'
ПК46+70.96
+9.69ч.пр.
+10.000.он.
+10.770.пр.

ВУ-20 лево 1°16'
ПК43+70.85

ВУ-19 право 1°11'
ПК43+48.45

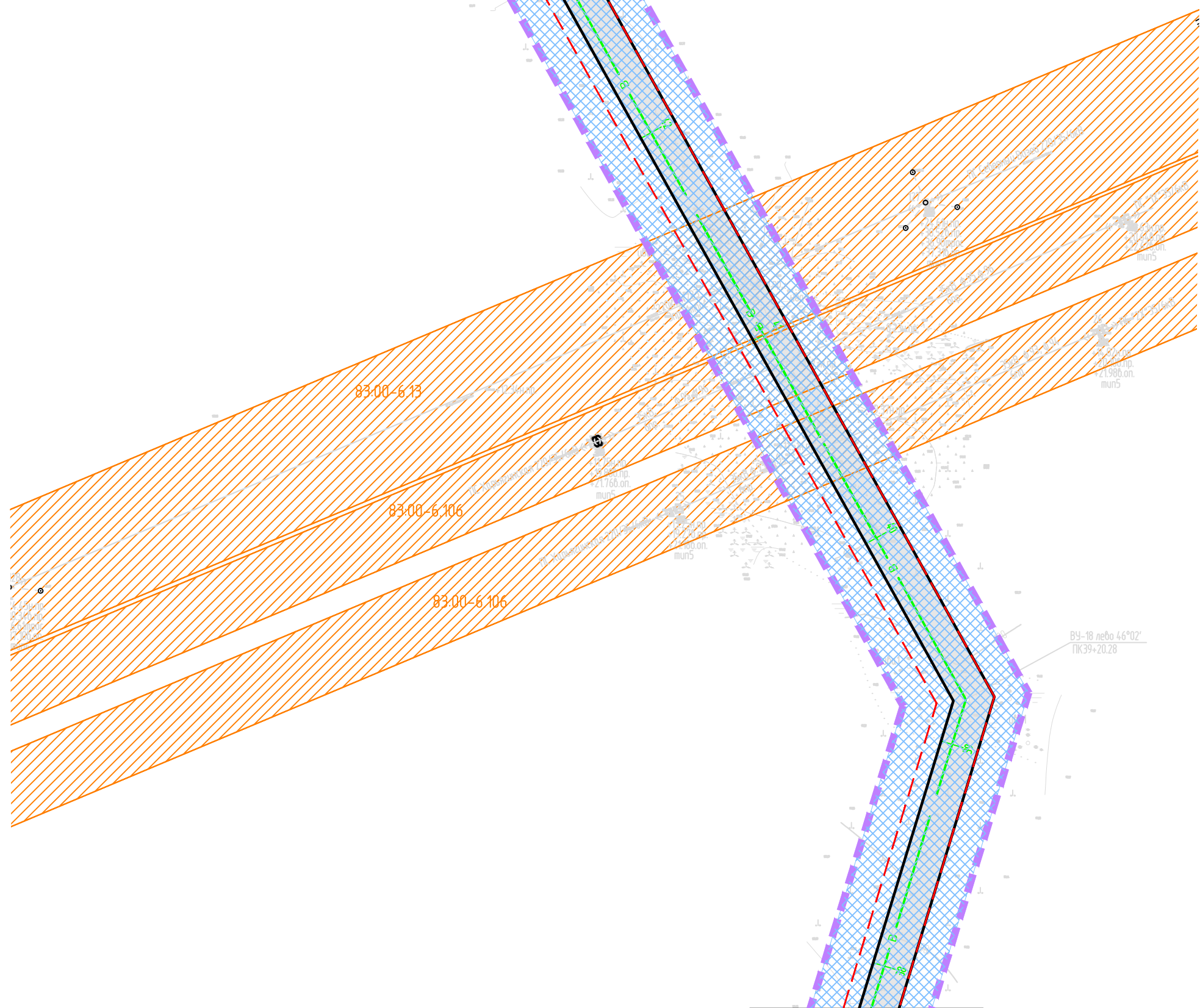
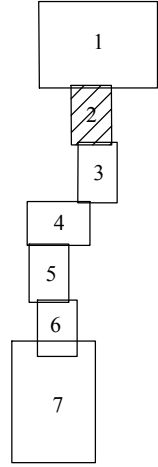


Схема расположения листов



Линия соединения с листом 3

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

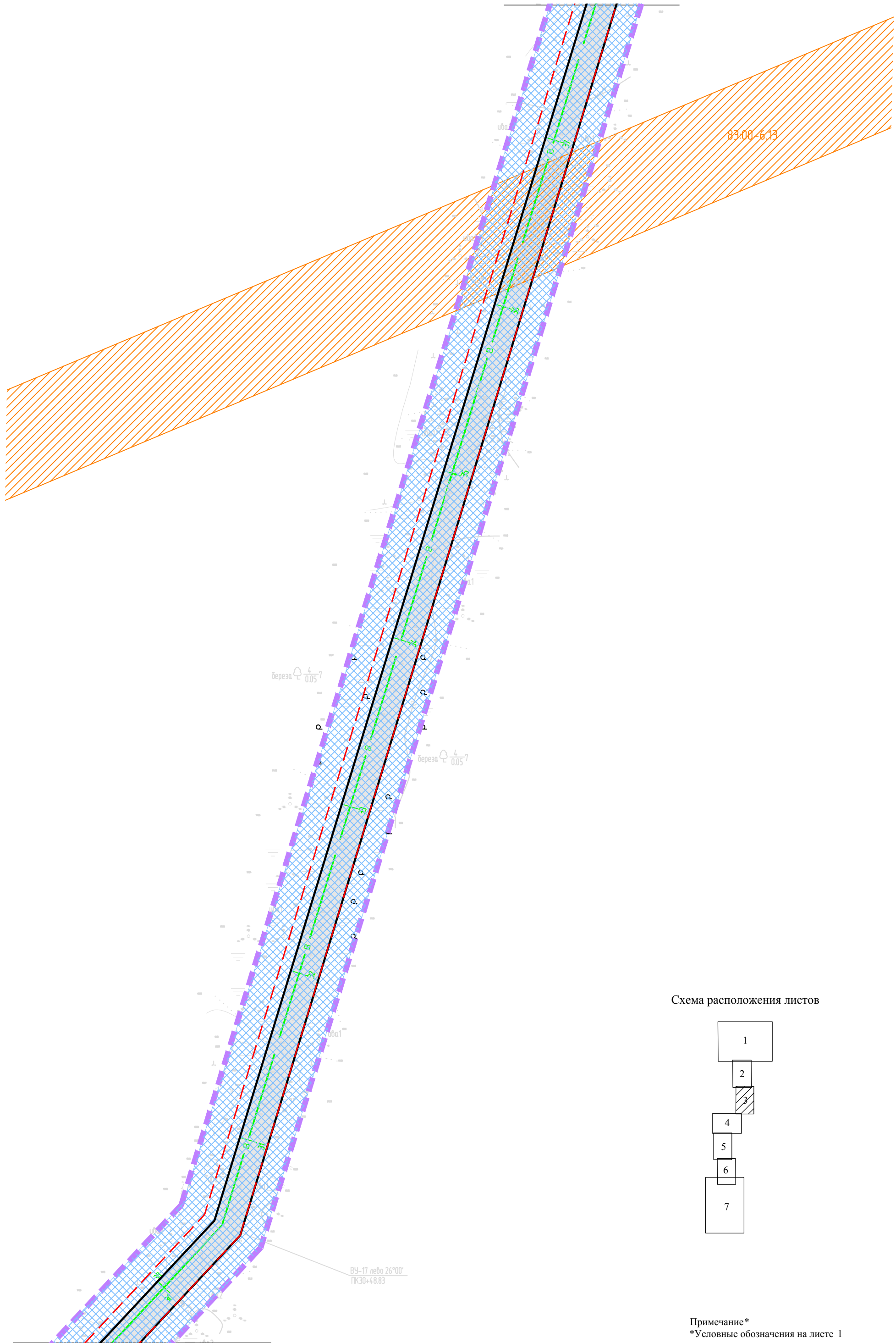
0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
2

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

Линия соединения с листом 2



83.00-6.13

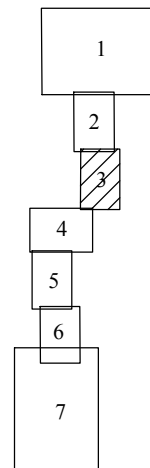
береза 4/0.05-7

береза 4/0.05-7

00a1

ВУ-17 лево 26°00'
ПК30+48.83

Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

Линия соединения с листом 4

Масштаб 1:2 000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
3

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

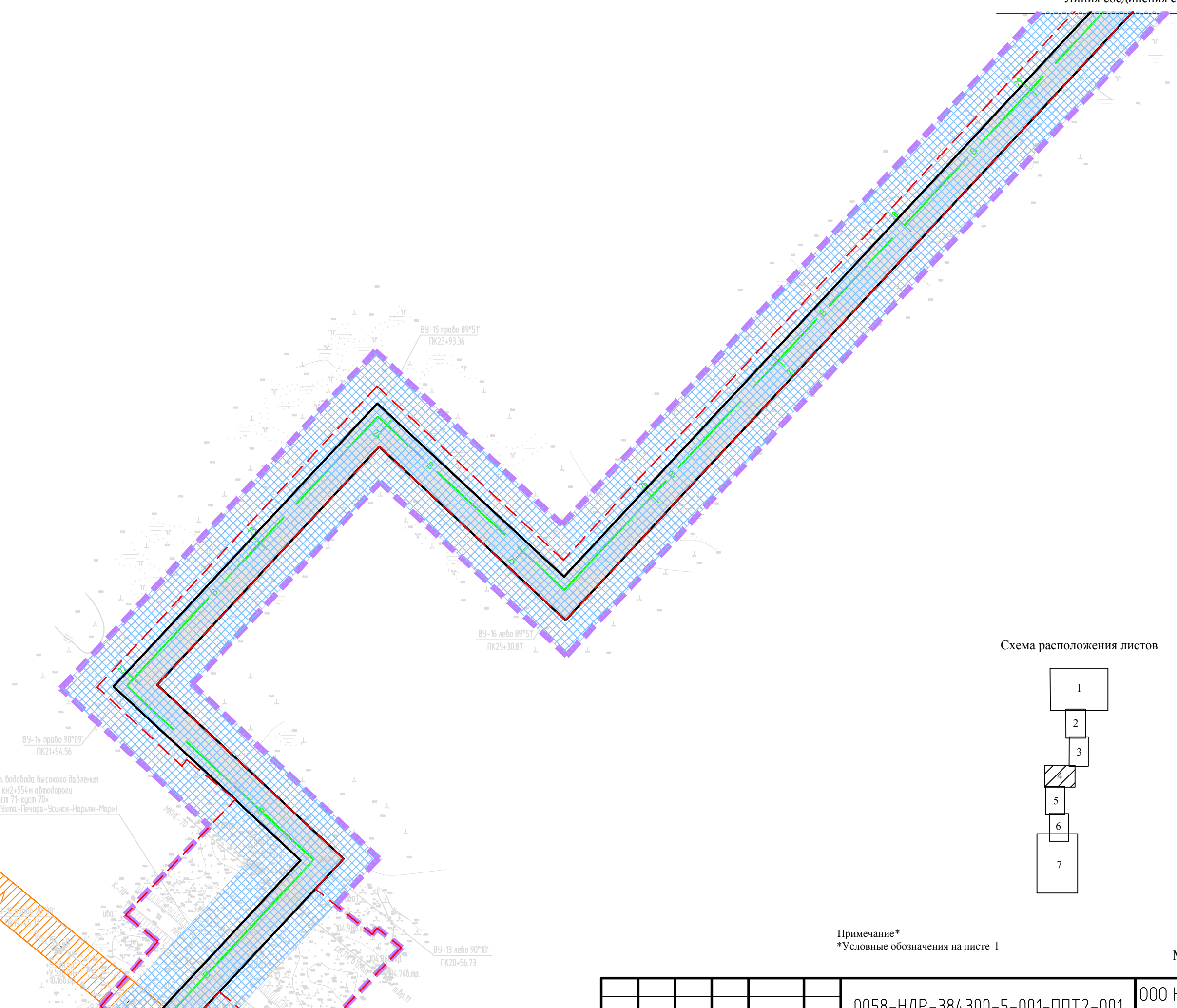
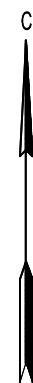
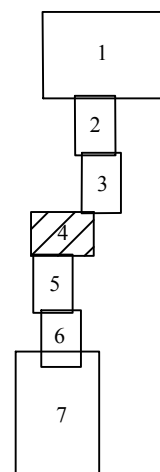


Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

Масштаб 1:2 000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001	ООО НИПППД «НЕДРА»	Лист 4
--------------------------------	-----------------------	-----------

Линия соединения с листом 4

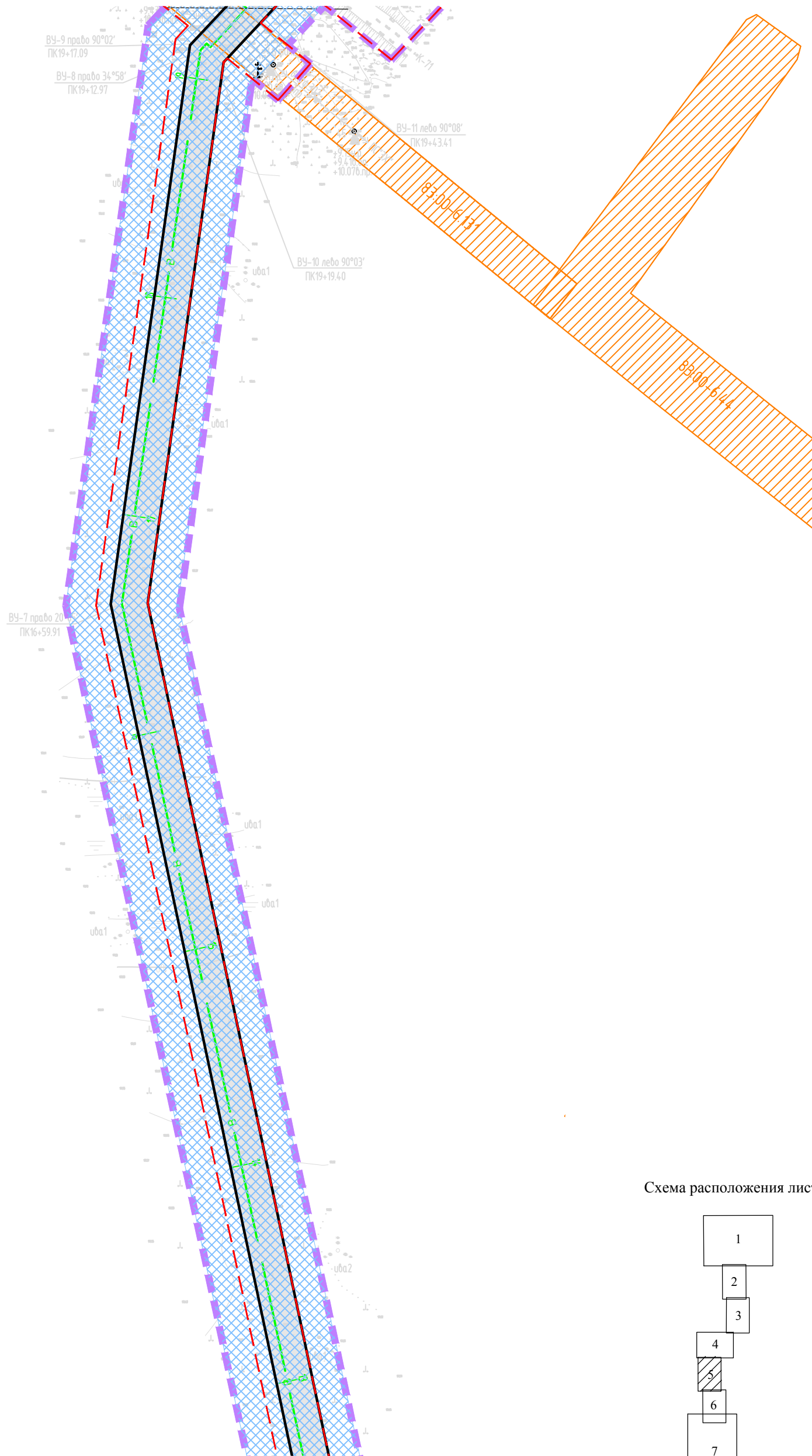
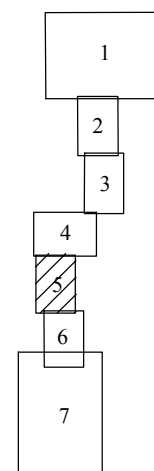


Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

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

Масштаб 1:2 000

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
5

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

Линия соединения с листом 5

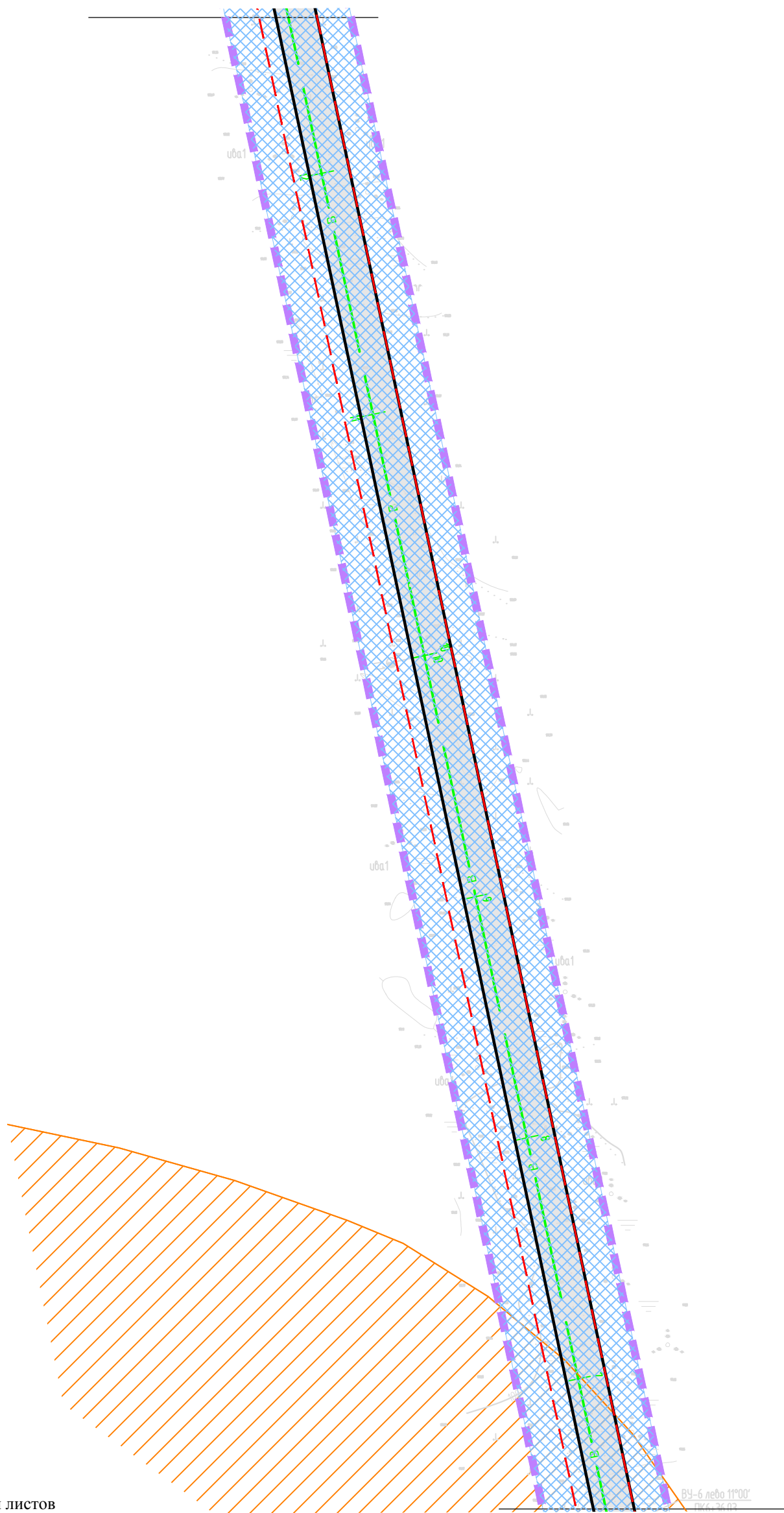
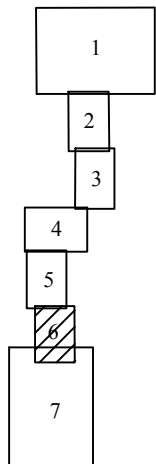


Схема расположения листов



Линия соединения с листом 7

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-384300-5-001-ППТ2-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
6

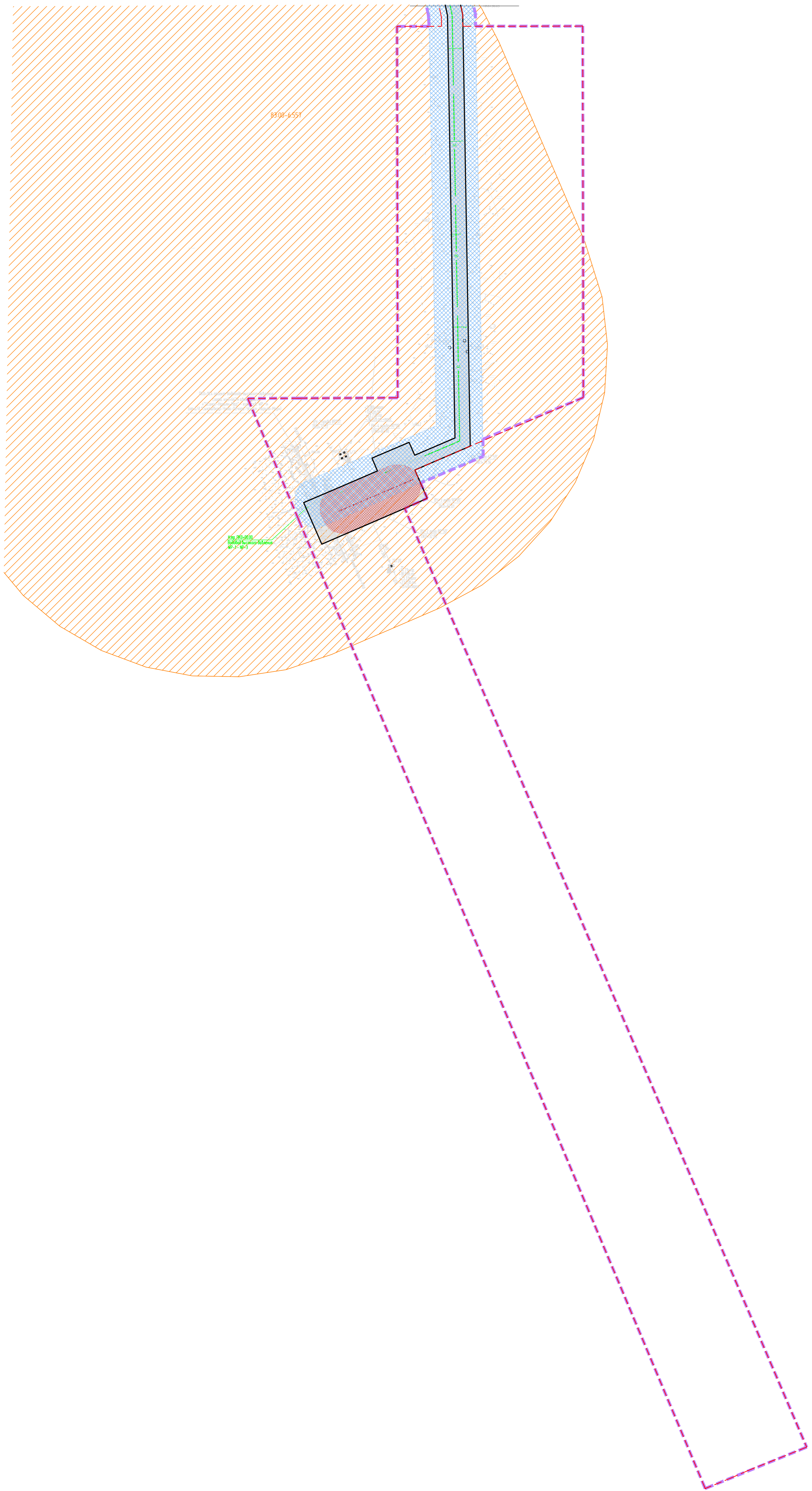
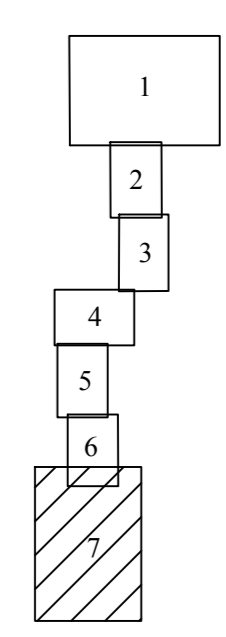
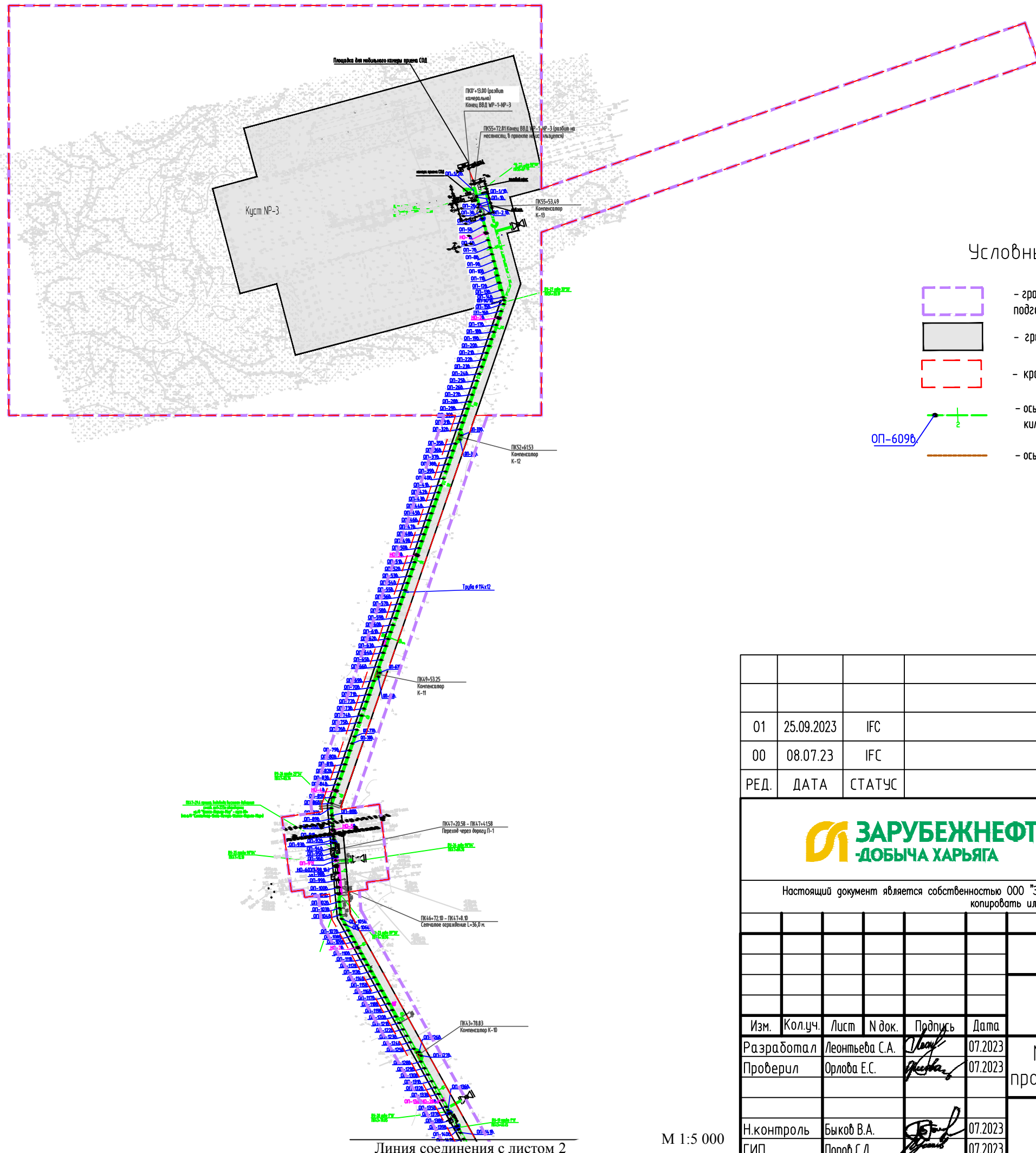


Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

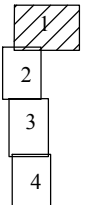
№ п/п	№ документа	Вариант



Условные обозначения

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- красные линии
- ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и (или) километровых отметок (нагнетательный водовод)
- ось автодороги

Схема расположения листов



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

01	25.09.2023	ИФС	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Леонтьева	Быков	Попов			
00	08.07.23	ИФС	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Леонтьева	Быков	Попов			
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.			
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрывать его содержание посторонним лицам.									
		Редакция:	01	Масштаб:	1:5000	Формат:	A3		
0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3. Расширение»									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов	
Разработал	Леонтьева С.А.				07.2023	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	ДПТ	1	4
Проверил	Орлова Е.С.				07.2023				
Н.контроль	Быков В.А.				07.2023	Схема конструктивных и планировочных решений	ООО НИПППД «НЕДРА»		
ГИП	Попов С.Л.				07.2023				

Линия соединения с листом 2

М 1:5 000

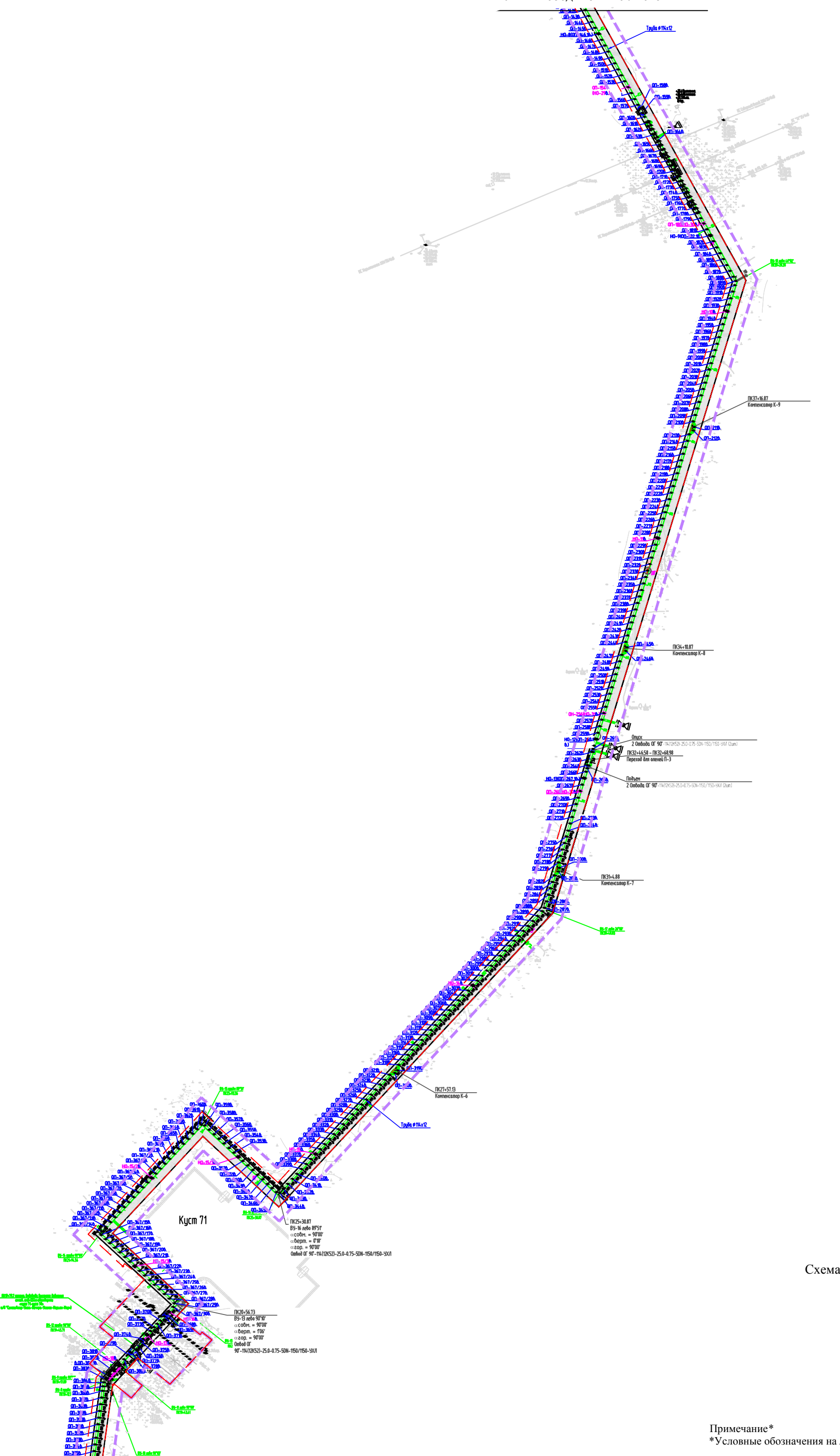
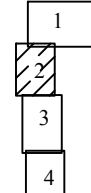


Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1 М 1:5 000

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

Линия соединения с листом 3

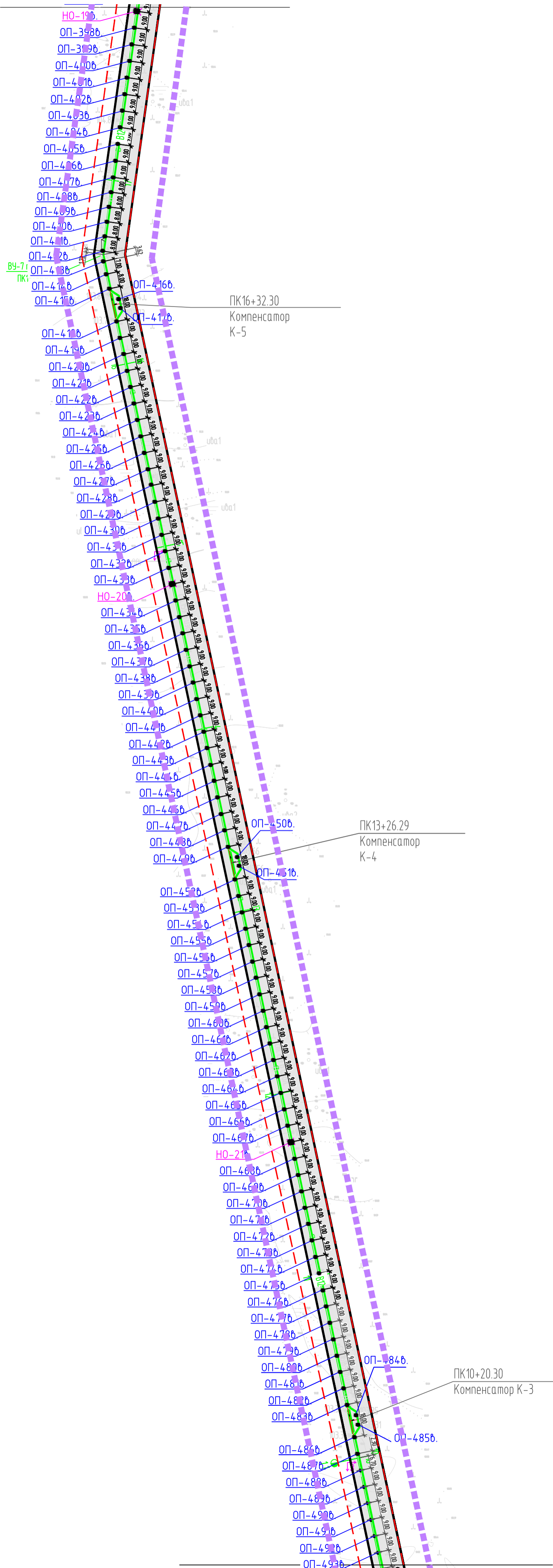
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

0058-НДР-384 300-5-001-ППТ2-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

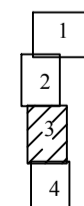
Лист
2

Линия соединения с листом 2



Линия соединения с листом 4

Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

М 1:5 000

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

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

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

Лист
3

0336-НДР-384100-5-ППТ2-001

Линия соединения с листом 3

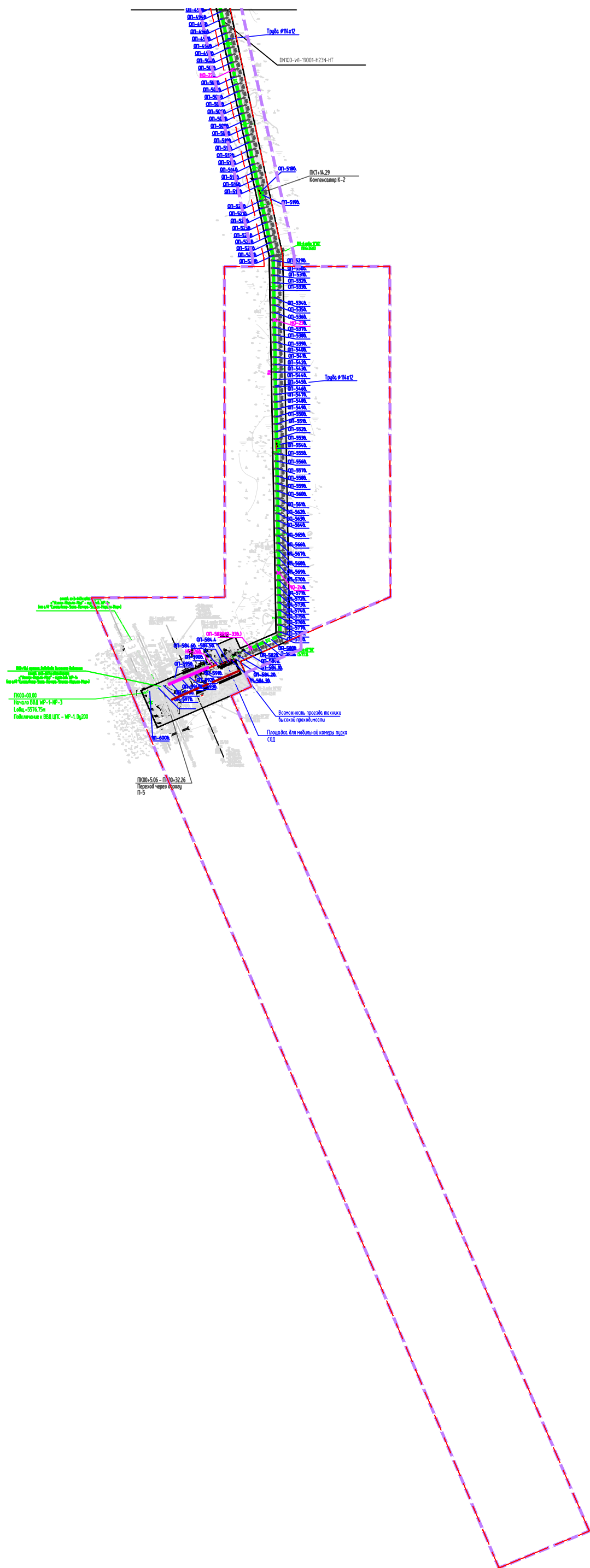
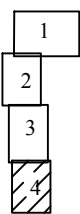


Схема расположения листов



Примечание*
*Условные обозначения на листе 1

Инв. № подл.	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	И док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-001-ППТ2-001

ООО НИПППД
«НЕДРА»

**РАЗДЕЛ 4 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

						0058-НДР-384300-5-ППТ2-001			
						Проект обустройства Харьгинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NR-3. Расширение			
Изм.	№ уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИ- ТОРИИ	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Леонтьева С.А.			<i>С.А. Леонтьева</i>	25.07.23		П	1	19
Проверил	Орлова Е.С.			<i>Е.С. Орлова</i>	25.07.23				
Н.контр.	Быков В.А.			<i>В.А. Быков</i>	25.07.23				
ГИП	Попов			<i>С.И. Попов</i>	25.07.23				
						Текстовая часть		ООО НИПППД «Недра»	

Растительный покров в районе работ представлен моховой растительностью, кустарниками и хвойными лесами. Среди кустарников распространен ивняк. Леса преимущественно еловые, с примесью лиственницы, березы, а местами сосны и осины. Высота деревьев редко превышает 8–10 м. Для лесов характерен сплошной и мощный покров мхов.

В числе неблагоприятных физико-геологических процессов и явлений в пределах рассматриваемой территории присутствуют процессы подтопления, заболачивания, сезонное и многолетнее пучение грунтов.

Из опасных гидрометеорологических процессов и явлений в пределах рассматриваемой территории возможны сильные ветры, дожди, гололед и снежные заносы на открытых от леса участках, а так же понижениях рельефа.

Кроме вышеперечисленных опасных метеорологических явлений в районе изысканий наблюдались сильные морозы (продолжительностью 4–10 суток с температурой воздуха до минус 54 °С по метеостанции Мишвань) и очень сильные туманы с минимальной видимостью 50 м продолжительностью 42 минуты (метеостанция Мишвань).

К опасным гидрологическим явлениям на исследуемой территории относятся весеннее половодье и дождевые паводки, характеризующиеся наибольшей водностью, высокими и длительными подъемами уровней воды до отметок с обеспеченностью менее 10 %. Непосредственно на участке изысканий не наблюдаются.

Русловые процессы ближайших водотоков и ложбин стока не оказывают влияния на проектируемые объекты.

Район работ расположен в субарктическом климатическом поясе Европейской части России, в зоне тундры. Специфика климатических условий определяется интенсивной циркуляцией атмосферных масс в непосредственной близости Северного Ледовитого океана. Для района характерна длинная, продолжительная зима (с ноября по апрель), в течение которой преобладают западные, южные и юго-восточные ветры. Влияние арктического максимума сказывается летом и приводит к установлению малооблачной погоды с северными ветрами, при этом в весенний (май – июнь) и осенний (октябрь – ноябрь) периоды весьма обычными являются частые вторжения арктического холодного воздуха.

Климат холодный, континентальный, избыточно влажный.

Район работ согласно СП 131.13330.2020 относится к строительному климатическому подрайону I Г.

Климатическая характеристика района работ составлена по данным наблюдений на метеостанции Хоседа-Хард.

Среднегодовая температура воздуха в районе изысканий составляет минус 4,9 °С. Самым холодным месяцем в году является январь со среднемесячной температурой минус 20,4 °С, самым теплым – июль со среднемесячной температурой 13,3 °С.

Абсолютный минимум температуры воздуха достигает минус 48,4 °С в феврале, абсолютный максимум +33,8 °С – наблюдался в июле.

Подробное описание климата представлено в отчете по инженерным изысканиям.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

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

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

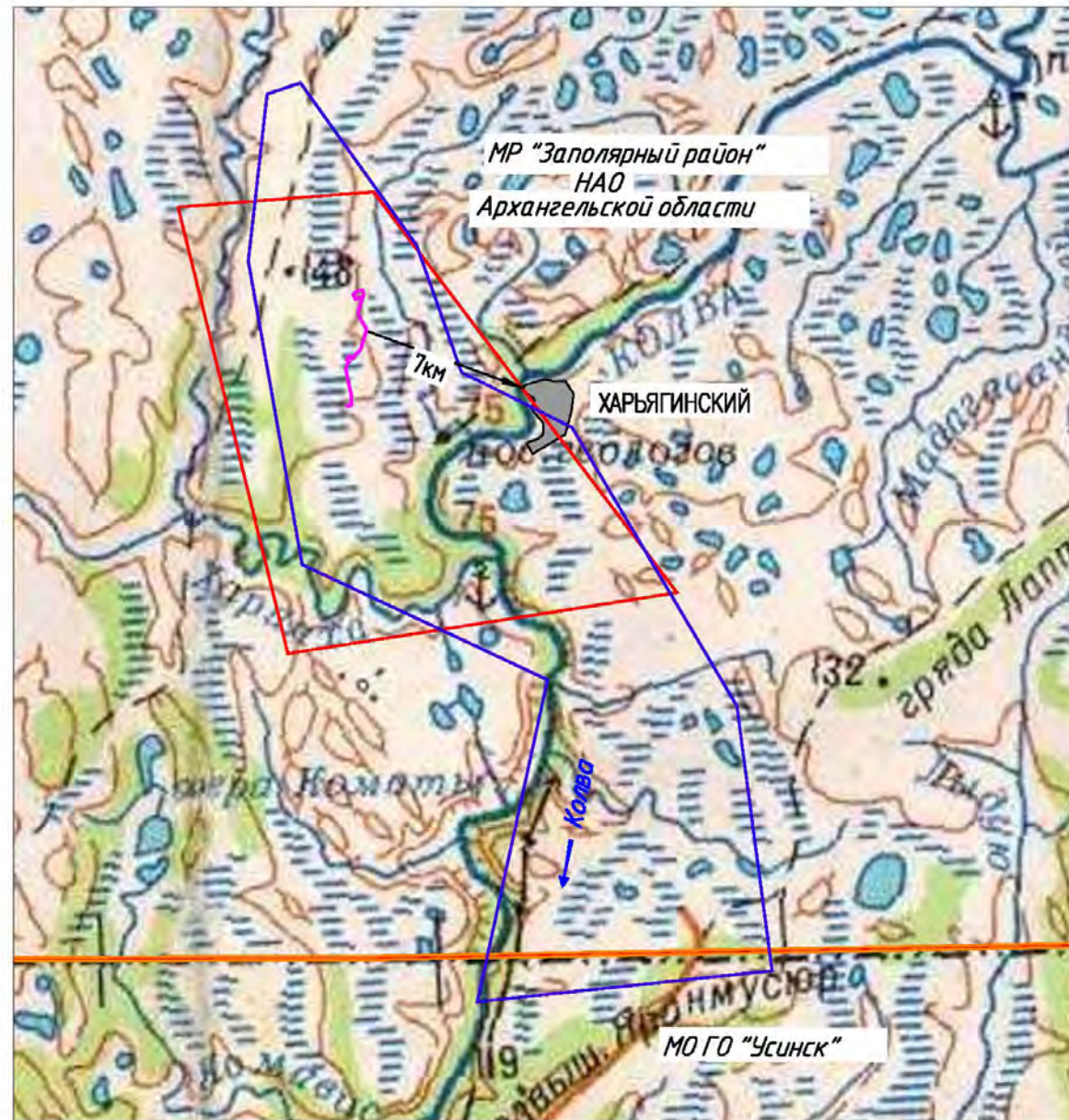
ООО НИПППД
«Недра»

Лист

33

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

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



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
- проектируемые объекты
 - границы административных районов
 - граница лицензионного участка Харьягинского нефтяного месторождения (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», лицензия НРМ 16129 НЗ) на разработку и добычу нефти на условиях и в границах Соглашения о разделе продукции
 - граница лицензионного участка Харьягинского нефтяного месторождения (ООО "ЛУКОЙЛ-Коми, лицензия НРМ 11360 НЗ) на разработку и добычу полезных ископаемых

01	30.06.23	ИС	выпущено для замечаний	Вахова Т.В.	Бажарев А.О.	Леобович Л.О.
00	29.04.22	ИС	выпущено для замечаний	Вахова Т.В.	Бажарев А.О.	Леобович Л.О.
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрывать его содержание посторонним лицам.						
Редакция:		01	Масштаб:	1:250000	Формат:	A3
0058-НДР-384300-1-ИЗИ2-001						
Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3. Расширение						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Нач.отг.ИЭИ	Бажарев А.О.				30.06.23	Стадия
Вед. эколог	Вересовая А.С.				30.06.23	Лист
Спец. по ГИС	Вахова Т.В.				30.06.23	Листов
ГИП	Попов С.Л.				30.06.23	ИИ
Обзорная карта-схема						1
ООО НИПППД "Недра"						

Рисунок 1.1 – Обзорная схема работ

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Зона планируемого размещения линейных объектов должна удовлетворять требованиям земельного (по категориям земель), градостроительного, санитарного и иного законодательства, а также другим требованиям.

Требуемая площадь отвода земли для строительства проектируемых трасс и сооружений определена в соответствии с требованиями:

– СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;

Площадь временного отвода для строительства проектируемых трасс и сооружений определена по чертежам марки ПОС – по строительным полосам. Ширина строительной полосы зависит от условий прохождения трасс, коридора коммуникаций и представляет собой линейно-протяженную строительную площадку, в пределах которой передвижными механизированными производственными подразделениями - колоннами (бригадами) выполняется весь комплекс строительства.

Размер границ зон планируемого размещения объекта включает в себя проектируемые коммуникации, полосу для движения строительной техники, площадки для стоянки техники, отвал минерального грунта, площадки складирования материалов.

Временные площадки складирования материалов и изделий проектом предусмотрено размещать в пределах временного отвода рядом с местом производства работ.

Временные бытовые помещения располагаются на спланированной бульдозером площадке. Перечень необходимых бытовых помещений приведен в разделе 7.6 данного тома «ПОС».

Использование земельных участков, вне земельного участка, предоставляемого для строительства объекта, проектом не предусмотрено.

Границы зон планируемого размещения проектируемого линейного объекта определены в соответствии с существующими границами земельных участков по сведениям единого государственного реестра недвижимости (для исключения чересполосицы между зоной проектирования и существующими земельными участками п.6 статьи 11.9. Земельного кодекса Российской Федерации).

В соответствии с заданием на проектирование и техническим условиям предусматривается строительство объекта «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3. Расширение» в пределах строительной полосы.

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

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

						0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			35

23	948872,78	5423604,30
24	948638,40	5423571,06
25	947997,26	5423707,49
26	947638,92	5423783,74
27	947160,84	5423792,23
28	947127,16	5423713,03
29	947126,34	5423713,38
30	947086,62	5423622,48
31	947083,10	5423613,49
32	947085,16	5423603,26
33	947091,46	5423597,55
34	947106,44	5423590,21
35	947121,52	5423589,95
36	947131,37	5423595,66
37	947153,40	5423647,47
38	947153,58	5423647,39
39	947193,66	5423741,63
40	947633,22	5423733,84
41	947986,86	5423658,59
42	948636,66	5423520,32
43	948899,39	5423557,57
44	948926,44	5423582,83
45	948988,52	5423640,77
46	949082,25	5423539,74
47	949264,22	5423709,42
48	949170,69	5423810,24
49	949495,51	5424113,24
50	949526,99	5424142,60
51	950344,64	5424392,76
52	950709,97	5424190,04
53	950729,76	5424179,58
54	950842,35	5424116,86
55	950972,11	5424044,58
56	951118,19	5424032,12
1	951729,94	5424243,05

Таблица 4.2 – Перечень координат придорожной полосы автодороги

№ точек	X	Y
1	947107,13	5423713,06
2	947112,81	5423718,79
3	947120,32	5423723,40
4	947128,66	5423724,89
5	947136,58	5423723,45
6	947144,14	5423718,86

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

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

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

37

7	947148,50	5423713,55
8	947151,05	5423707,43
9	947151,69	5423699,49
10	947151,15	5423692,78
11	947122,83	5423626,57
12	947119,01	5423620,68
13	947109,66	5423616,67
14	947099,79	5423616,67
15	947091,37	5423620,45
16	947085,22	5423624,44
17	947080,10	5423629,90
18	947078,63	5423635,71
19	947077,60	5423640,26
20	947078,19	5423645,53
1	947107,13	5423713,06

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

38

4.4 Обоснование размеров земельных участков под строительство объекта

Зона планируемого размещения линейных объектов должна удовлетворять требованиям земельного (по категориям земель), градостроительного, санитарного и иного законодательства, а также другим требованиям.

Полоса временного отвода для строительства проектируемого высоконапорного водовода принята из условия размещения проектируемого трубопровода, полосы для движения строительной техники (автозимник).

Требуемая площадь отвода земли для строительства проектируемых трасс и сооружений определена в соответствии с требованиями:

– СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;

Границы зон планируемого размещения проектируемого линейного объекта определены в соответствии с существующими границами земельных участков по сведениям единого государственного реестра недвижимости (для исключения чересполосицы между зоной проектирования и существующими земельными участками п.6 статьи 11.9. Земельного кодекса Российской Федерации).

Размер земельных участков под полосу временного отвода рассчитан в соответствии с существующими границами земельных участков по сведениям единого государственного реестра недвижимости (для исключения чересполосицы между зоной проектирования и существующими земельными участками п.6 статьи 11.9. Земельного кодекса Российской Федерации), а также согласно строительной полосе согласно нормам отвода СН 459-74.

Ширина строительной полосы зависит от условий прохождения трасс, коридора коммуникаций и представляет собой линейно-протяженную строительную площадку, в пределах которой передвижными механизированными производственными подразделениями - колоннами (бригадами) выполняется весь комплекс строительства.

Временные площадки складирования материалов и изделий проектом предусмотрено размещать в пределах временного отвода рядом с местом производства работ.

Временные бытовые помещения располагаются на спланированной бульдозером площадке. Перечень необходимых бытовых помещений приведен в разделе 0058-НДР-384300-5-ПОС-001.

Использование земельных участков, вне земельного участка, предоставляемого для строительства объекта, проектом не предусмотрено.

Площадки для складирования материалов и изделий располагаются рядом с местом производства работ в пределах полосы временного отвода.

4.5 Сведения о земельных участках, составляющих полосу отвода на период строительства линейного объекта

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

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

								0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 39
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					

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

Сведения о земельных участках, составляющих полосу отвода на период строительства линейного объекта показаны в таблице 4.3.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ПШТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

40

Таблица 4.3 – Сведения о земельных участках, составляющих полосу отвода на период строительства линейного объекта.
«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
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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	Лист
							41

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 "ЛУ-КОЙЛ-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 внутривнепромысловый 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 внутривнепромысловую 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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	Лист
							42

1 5	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
1 6	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
1 7	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
1 8	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 промышленных 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
1 9	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
2 0	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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	Лист
							43

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

Перенос (переустройство) линейных объектов из зон планируемого размещения не требуется.

4.7 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов

Проектные решения генерального плана кустовой площадки приняты на основании технологической схемы обустройства куста, подхода существующих и изысканных трасс инженерных коммуникаций, подъездных автодорог, а также с учетом рельефа местности, розы ветров, с соблюдением санитарных и противопожарных норм проектирования.

Размещение зданий и сооружений кустовых площадок принято в соответствии с нормами СП 18.13330.2019 "Планировочная организация земельного участка", (Генеральные планы промышленных предприятий), СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт», актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*, ПУЭ (шестое и седьмое издания) «Правила устройства электроустановок», ГОСТ Р 58367-2019 Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование, СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты», Федеральный закон от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности", Федеральный закон от 30 декабря 2009 г. №384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений", СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности.».

Коэффициент застройки земельного участка = S занятого сооружением/ S площадь участка * 100% = 191958 кв.м./ 715655 кв.м. * 100% = 27% (Приложение Б. СП 42.13330.2016 Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*).

4.8 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Проектируемые трассы пересекают трубопроводы (таблица 4.4), линии ВЛ (таблица 4.), автодороги (таблица 4.6)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 44
------	--------	------	-------	---------	------	----------------------------	-----------------------	------------

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

ЭИзм.	
Код уч.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

0058-НДР-384300-5-ПТГТ-2-001

ООО НИП-
ПНПД
«Недра»

Таблица 4.4 – Ведомость пересекаемых трубопроводов

Положение пересечения			Z	Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						Примечания:
км	ПК	+		Наименование	Тех. состояние	Угол пересечения, град	Материал, диаметр, мм	Глубина заложения/высота до верха, м	Владелец	
Водовод высокого давления WP-1 – NP-3										
1	0	0.0	97.76	Высоконапорный водовод	-	89°	ст.219 в изоляции	h-2.3	ООО «ЗАРУ-БЕЖНЕФТЬ - добыча Харьяга» т.+7(495)7390160 доб.4205	-
1	0	81.5	96.33	Кабельная эстакада	-	70°	-	h-3.0	ООО «ЗАРУ-БЕЖНЕФТЬ - добыча Харьяга» т.+7(495)7390160 доб.4205	-
2	19	89.8	103.31	Нефтепровод	нед.	86°	ст.114 в изоляции	по земле	ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» КЦДНГ-5 т.89129552212, 89125535583	-
3	20	11.8	103.56	Нефтепровод	-	89°	ст.114 в изоляции	h-1.5		-
3	20	31.1	102.51	Водовод	-	84°	ст.114 в изоляции	h-2.6		-
5	47	48.4	101.77	Водовод	нед.	87°	ст.159 в изоляции	h-2.1		-
5	47	49.8	101.85	Водовод	-	87°	ст.159 в изоляции	h-2.1		-
5	47	61.8	102.25	Нефтепровод	-	87°	ст.159 в изоляции	h-1.7		-
5	47	63.3	102.18	Нефтепровод	-	88°	ст.159 в изоляции	h-1.7		-
6	55	42.4	105.48	Кабельная эстакада	стр.	89°	-	h-1.2	ООО «ЗАРУ-БЕЖНЕФТЬ - добыча Харьяга» т.+7(495)7390160 доб.4205	-
6	55	43.2	105.48	Нефтепровод	-	89°	ст.114 в изоляции	h-0.6		-
6	55	51.9	105.38	Нефтепровод	-	88°	ст.114 в изоляции	h-0.8		-
6	55	70.0	105.88	Нефтепровод	-	86°	ст.159 в изоляции	h-2.2		-

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

ЭИзм.	
Код уч.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

Таблица 4.5 – Ведомость пересекаемых надземных коммуникаций (ЛЭП)

км	ПК	+	Наименование, напряжение	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	№ опор, тип и расстояние от оси трассы						Отметки проводов и земли в точке пересечения				Дата и температура воздуха	Владелец	Примечание:				
						левая опора			правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. троеа							
						№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст. м	№								тип	h н.пр.	h в.пр.	расст. м
Водовод высокого давления WP-1 – NP-3																						
1	0	55.2	ВЛ 35кВ	89	6	25/21	промежут.	15.35	22.72	35.8	25/20	промежут.	14.71	18.89	94.2	97.26	108.41	-	-	09.02.2023 г. -12°	ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча Харьяга» Т.+7(495)7390160 доб.4205	-
2	19	31.4	ВЛ 6кВ ф.302	86	3	47	промежут.	9.15	10.08	23.2	46	промежут.	9.26	10.09	26.3	103.23	111.76	-	-	09.02.2023 г. -12°	ООО «Лукойл-Энергосети» РЭС-5 Т.89121521528	-
5	40	44.9	ВЛ 35кВ ф.93, ф.94	83	6	25	промежут.	13.25	19.27	71.2	26	промежут.	14.02	20.10	128.6	101.30	112.81	-	-	09.02.2023 г. -12°		
5	40	85.5	ВЛ 35кВ ф.95, ф.96	83	6	б/н	промежут.	11.75	19.80	85.4	б/н	промежут.	12.63	20.64	160.2	101.30	112.03	-	-	09.02.2023 г. -12°		
5	41	25.8	ВЛ 220кВ N283	83	3	128	промежут.	24.45	30.34	339.3	127	промежут.	24.61	30.52	89.3	101.05	125.12	-	-	09.02.2023 г. -12°	ПО "Печорские электрические сети" филиала ПАО "МРСК Северо-Запада "Комиэнерго" Т.89129544953	-

0058-НДР-384300-5-ПШТГ-2-001

ООО НИП-ПППД «Недра»

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

ЭИзм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Положение по трассе			Наименование, напряжение	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	№ опор, тип и расстояние от оси трассы							Отметки проводов и земли в точке пересечения				Дата и температура воздуха	Владелец	Примечание:			
						левая опора				правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса						
						№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст. м	№	тип								h н.пр.	h в.пр.	расст. м
5	46	85.2	ВЛ 6кВ ф.307	87	3	74	промежут.	9.55	10.59	33.0	73	промежут.	9.69	10.77	20.6	101.77	110.51	-	-	09.02.2023 г. -12°	ООО «Лукойл-Энергосети» РЭС-5	-
5	46	95.0	ВЛ 6кВ ф.317	88	3	75	промежут.	8.97	9.92	34.3	74	промежут.	9.39	10.33	19.5	102.04	109.87	-	-	09.02.2023 г. -12°	Т.89121521528	-

0058-НДР-384300-5-ПШТ2-001

ООО НИП-ЛПДУ «Недра»

Лист 47

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

Изм.	
Код докум.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

0058-НДР-384300-5-ПТГТ-2-001

ООО НИП-
ПСПД
«Недра»

Лист
48

Таблица 4.6 – Ведомость пересекаемых автодорог

Положение пересечения			Z	Наименование дороги, километр дороги в месте пересечения	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец
км	ПК	+									
Водовод высокого давления WP-1 – NP-3											
1	0	18.4	99.83	Автодорога "А/д "Усинск-Нарьян-Мар" – куст скважин WP-1" км3+667м (от а/д «Сыктывкар-Ухта-Печора-Усинск-Нарьян-Мар»)	IV-в	цемент	11.9	21.1	6.0	90	ООО «ЗАРУБЕЖ-НЕФТЬ - добыча Харьяга» т.+7(495)7390160 доб.4205
2	19	79.7	105.17	Автодорога «куст 71 - куст 70» км2+554м (от а/д «Сыктывкар-Ухта-Печора-Усинск-Нарьян-Мар»)	IV-в	песок	10.2	17.2	10.2	87	ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» КЦДНГ-5 т.89129552212, 89125535583
5	47	29.4	103.61	Автодорога «а/д «Усинск-Нарьян-Мар» - куст 68» км1+223м (от а/д «Сыктывкар-Ухта-Печора-Усинск-Нарьян-Мар»)	IV-в	песок	8.7	14.9	8.7	89	

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

Границы зон планируемого размещения линейного объекта частично расположены при параллельном следовании в границах существующей зоны планируемого размещения линейного объекта, строительство которого запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Такие границы утверждены Распоряжением Департамента строительства, жилищно-коммунального строительства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 25.01.2021 №36-р «Об утверждении документации по планировке территории по объекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3 и коридоров коммуникаций», с учетом Распоряжения Департамента строительства, жилищно-коммунального строительства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 08.04.2021 №119-р «О внесении изменений в документацию по планировке территории по объекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3 и коридоров коммуникаций».

Таблица 4.7 – Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного с объектами капитального строительства (параллельное следование объектов шифр 0336-НДР-384100-5-ППТ-001).

Наименование	Напряжение, Диаметр труб, Категория	Длина проектируемого сооружения	Прокладка	Владелец
Водовод высокого давления от точки подключения к водоводу пресной технической воды до куста NP-3	Диаметр 89х9,	2344,2 м.	Надземно на опорах	ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча Харьяга» т.+7(495)7390160 доб.4205
Автомобильная дорога «Отмыкание от региональной автомобильной дороги «г. Нарьян-Мар – г. Усинск» - Куст NP-3»	Категория IV-в	784,68 м.	Надземно	
Нефтегазосборный трубопровод 159х7 NP-3 – WP-1	Диаметр 159х7	5400 м.	Надземно на опорах.	
Две одноцепных линий ВЛ6 кВ от ПС на кусте скважин NP-1 до куста скважин NP-3	Напряжение ВЛ 6 кВ	Длина ВЛ 6 кВ цепь1 L=3,467 км, длина ВЛ 6 кВ цепь2 L= 3,440 км.	Надземно	

Иных границ зон планируемого размещения линейных объектов, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории на данной территории нет.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

49

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

4.10 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

В целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления и истощения поверхностных водных объектов, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира для рек, озер, водохранилищ и т. д. устанавливаются водоохранные зоны (ВЗ), где вводится специальный режим хозяйственной деятельности. Размеры этих зон регламентированы Водным кодексом РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 (в ред. № 499-ФЗ от 31.12.2014).

В соответствии со ст. 65 ширина водоохраной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью до 10 км – в размере 50 м; от 10 до 50 км – в размере 100 м; от 50 км и более – в размере 200 м.

Для реки, ручья протяженностью менее десяти километров от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой.

Ширина водоохранных зон и прибрежных защитных полос ближайших водотоков и их расположение относительно проектируемых объектов показаны в таблице 4.8.

Таблица 4.8 – Расположение пересекаемых и ближайших водных объектов

Водный объект	Расположение водотока относительно проектируемых объектов	Длина водотока, км	Ширина водоохранной зоны, м	Ширина прибрежной защитной полосы, м
Ручей б/н	370 м севернее куста скважин NP-3	4,2	50	50
Ручей б/н	200 м восточнее ПК45	2,6	50	50
Ручей б/н	60 м южнее трассы водовода высокого давления WP-1 – NP-3	5,9	50	50

Проектируемые объекты находятся вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

50

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

51

Приложение А - Материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации (на СД диске).

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Инв. № подл.	
--------------	--

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

52

Приложение Б - Программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

53

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЕ, ПРОЕКТНОЕ
И ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ПО ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
« Н Е Д Р А »

«Согласовываю»:

«Утверждаю»:

Заместитель генерального директора
по развитию
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ –
добыча Харьяга»

Первый заместитель генерального
директора – главный инженер
ООО НИПППД «Недра»

П.Н. Дудкин

А.В. Мерц

2023 г.

2023 г.

ПРОГРАММА

НА ПРОИЗВОДСТВО
КОМПЛЕКСНЫХ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ
НА ОБЪЕКТЕ:

**Проект обустройства Харьягинского месторождения.
Очередь 4С. Обустройство куста скважин НР-3.
Расширение**

Договор № 0058-НДР

Стадия проектирования – проектная, рабочая документация

Главный инженер проекта

Попов С.Л.

Директор департамента
инженерных изысканий

С.Н. Сметанин

г. Пермь, 2023 г.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 54
------	--------	------	-------	---------	------	----------------------------	-----------------------	------------

	3
7.2.4 Опробование подземных вод	49
7.2.5 Опробование поверхностных вод	49
7.2.6 Опробование донных отложений	49
7.2.7 Радиационные исследования	50
7.2.8 Исследование и оценка загрязненности атмосферного воздуха	50
7.2.9 Исследования и оценка физических воздействий	51
7.2.10 Лабораторные работы	51
7.3 Камеральные работы	51
7.3.1 Обработка и анализ справочно-информационных материалов	51
7.3.2 Обработка материалов маршрутных наблюдений	51
7.3.3 Обработка результатов геоэкологического опробования компонентов природной среды	52
7.3.4 Оценка социально-экономических условий	52
7.4 Подготовка технического отчета по инженерно- экологическим изысканиям	53
8 ВИДЫ И ОБЪЕМЫ РАБОТ, ВЫПОЛНЯЕМЫХ НА ОБЪЕКТЕ	54
11 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ, ОХРАНА ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОМПЛЕКСНЫХ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ	66
11.1 Техника безопасности при производстве полевых работ	66
11.1.1 Правила безопасности при проведении инженерно- геодезических работ	66
11.1.2 Правила безопасности при проведении инженерно- геологических работ (проходка горных выработок)	67
11.2 Требования по охране труда	67
11.2.1 Охрана труда при выполнении полевых работ	68
11.2.2 Охрана труда при выполнении лабораторных исследований	68
11.2.3 Охрана труда при выполнении камеральных работ	69
11.3 Требования по пожарной безопасности	69
11.3.1 Пожарная безопасность при выполнении полевых работ	69
11.3.2 Пожарная безопасность при выполнении лабораторных исследований 70	
11.3.3 Пожарная безопасность при выполнении камеральных работ	71
11.4 Мероприятия по охране окружающей природной среды	71
12 ОРГАНИЗАЦИЯ ТРУДА ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ПОЛЕВЫХ РАБОТ	72
13 ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ И МАТЕРИАЛОВ	74
13.1 Перечень нормативно-правовых документов	74
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ИЗЫСКИВАЕМЫХ ОБЪЕКТОВ И ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ СКВАЖИН (6 ЛИСТОВ)	80

Изм.	Кол.уч	Лист
№ док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

56

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 КАТАЛОГ КООРДИНАТ СКВАЖИН86

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

57

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

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

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ: РФ, Архангельская область, Ненецкий автономный округ, Муниципальный район "Заполярный район", Харьягинское месторождение.

ЗАКАЗЧИК: ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ООО НИПППД «Недра».

ИЗЫСКАТЕЛЬСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ: ООО НИПППД «Недра».

СТАДИЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ – проектная документация, рабочая документация.

ВИД СТРОИТЕЛЬСТВА: новое строительство.

ОСНОВАНИЕ для производства работ: договор №УППиПР-22/58 от 09.03.2022. доп. соглашение №1.

ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ:

а) назначение: опасный производственный объект нефтедобывающего комплекса;

б) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность: принадлежит к объектам нефтедобывающего комплекса;

в) возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории от ожидаемых воздействий объекта строительства на окружающую среду: нарушение почвенно-покровного слоя, влияние на геологические и криологические процессы;

г) принадлежность к опасным производственным объектам: в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект относится к категории опасных производственных объектов.

д) пожарная и взрывопожарная опасность (Федеральный закон от 22.07.2008 N 123-ФЗ (ред. от 23.06.2014) «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»): повышенная взрывопожароопасность.

е) наличие помещений с постоянным пребыванием людей: отсутствуют.

ж) уровень ответственности зданий и сооружений (Федеральный закон от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»): нормальный и пониженный (для площадок по грунту)

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

58

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

ЭТАПНОСТЬ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ: для изысканий не предусматривается.

ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ:

Изыскания на площадках:

- Инженерная подготовка расширяемой площадки куста скважин NP-3 с временным шламонакопителем;
- Площадка куста скважин NP-3 (подключение 2 (двух) новых добывающих скважин (N3-10, N3-12); Подключение 2 (двух) новых нагнетательных скважин (N3-09, N3-11) с подключением к эксплуатационному и замерному коллекторам на период отработки на нефть);
- Водовод высокого давления WP-1 – NP-3;
- Распирение БКТП-6/Ур кВ скин системы обогрева на КП NP-3.

Примечания:

- на площадках выполняется топографическая съемка в масштабе 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.
- на площадке NP-3 изыскания проводятся для инженерной подготовки (выполняется по отдельному проекту) и обустройства куста, перечень сооружений и их техническая характеристика приводятся в приложении 5 техническом задании.

ЦЕЛЕВЫМ НАЗНАЧЕНИЕМ настоящих изысканий является комплексная оценка природных и техногенных условий территории проектируемого строительства для принятия обоснованных проектных решений.

Инженерные изыскания выполнить в границах земельных участков, находящихся в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». В случае необходимости выполнения инженерных изысканий за пределами земельных участков, находящихся в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» оформить земельно-правовые отношения в соответствии с земельным законодательством:

- оформить разрешение на использование земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, за исключением земельных участков, предоставленных гражданам или юридическим лицам (ст. 39.24 Земельного кодекса РФ);

- заключить соглашение об установлении сервитута в отношении земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и предоставленных гражданам или юридическим лицам (ст. 39.24 Земельного кодекса РФ);

- заключить соглашение об установлении сервитута на земельный участок или договор аренды (субаренды) земельного участка, находящегося в частной собственности;

- иным способом в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случае необходимости получения разрешения на выполнение инженерных изысканий, Исполнитель самостоятельно получает разрешение соответствующих органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации или органов местного самоуправления.

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

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

59

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Инженерные изыскания выполнить в системе координат СК-83 и системе высот Балтийской 1977 г.

При выполнении инженерных изыскательских работ необходимо соблюдать требования запрета применения в тундровой, лесотундровой зоне механических транспортных средств в период действия решения (постановления, распоряжения) государственных органов о запрете передвижения (движения) механических транспортных средств в тундровой и лесотундровой зонах на территории НАО".

При выполнении инженерных изысканий, с целью оптимизации затрат и экономии ресурсов необходимо максимально использовать материалы инженерных изысканий прошлых лет.

По окончании инженерных изысканий земельные участки должны быть приведены в состояние согласно п. 4.24 СП 47.13330.2016.

Перед изысканиями поставлены следующие задачи:

1. Получение топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих коммуникациях и сооружениях (наземных и подземных) в соответствии с требованиями технического задания;
2. Изучение и оценка инженерно-геологических условий района проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, гидрогеологические и геоморфологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, выявления неблагоприятных физико-геологических процессов и явлений.
3. Получение гидрометеорологических характеристик района проектирования.

Исходя из поставленных задач, сформирован комплекс инженерных изысканий, содержащий:

1. Инженерно-геодезические работы;
2. Инженерно-геологические работы;
3. Инженерно-гидрометеорологические работы
4. Инженерно-экологические работы.

ОБЗОРНАЯ СХЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ РАЙОНА РАБОТ представлена на рисунке 1.1.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

60

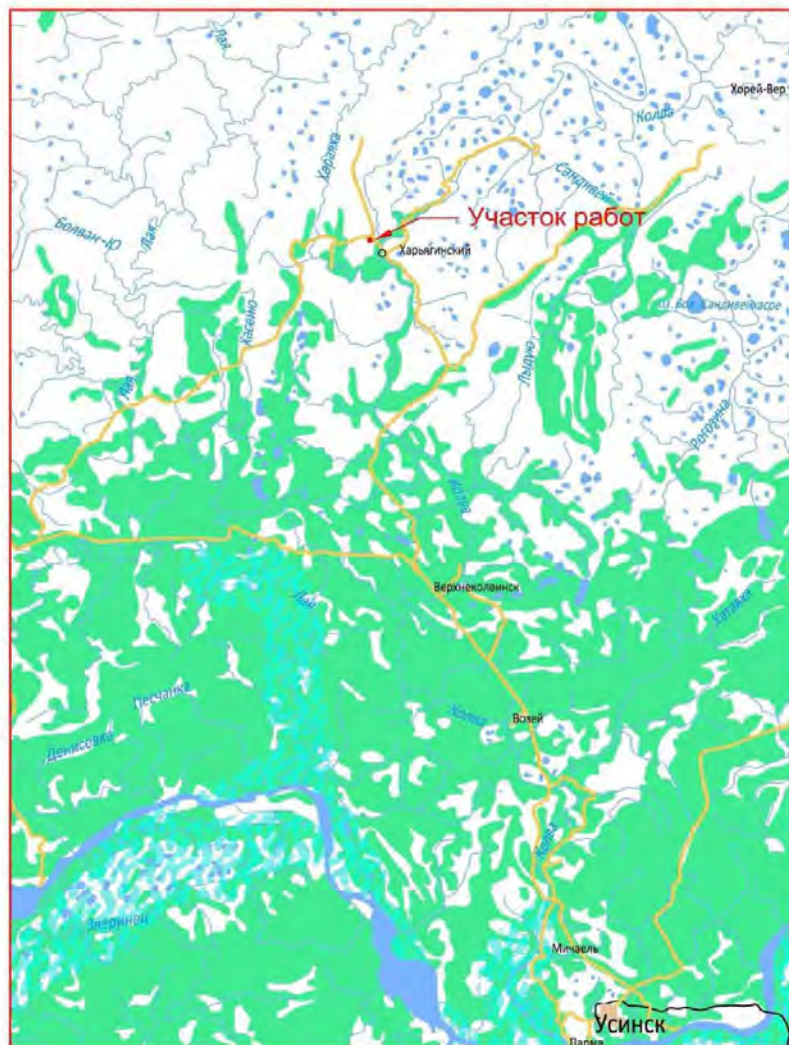


Рисунок 1.1 – Обзорная схема района работ.

ПОЛУЧЕНИЕ РАЗРЕШЕНИЯ (согласования) на проведение изыскательских работ за границами земельных участков, предоставленных Заказчику, на территории лесного фонда без рубки леса, осуществляется ООО НИПППД «Недра» до начала выполнения инженерных изысканий у соответствующих органов исполнительной власти РК с оформлением всех сопутствующих документов (согласно Постановлению Правительства РФ от 24.02.2009 г. № 161).

ПОДГОТОВКА МАТЕРИАЛОВ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ ДЛЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ осуществляется отделом землеустроительных работ ООО НИПППД «Недра».

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

61

2 ИЗУЧЕННОСТЬ РАЙОНА ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ

В административном отношении изучаемая территория находится в Заполярном муниципальном районе Ненецкого автономного округа (НАО) Архангельской области, от г. Нарьян-Мар к востоку $\approx 145,0$ км

Обзорная схема представлена на рисунке 1.1.

Ранее в пределах Харьягинского месторождения нефти выполнены изыскания на объектах:

- «Реконструкция трубопроводов на месторождениях ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз». 2 этап строительства» заказ №999-2, ООО НИПППД «Недра», 2011 г. [14]

- «Реконструкция трубопроводов на месторождениях ТПП «ЛУКОЙЛ – Усинскнефтегаз». 3 этап строительства», заказ № 999-3, ООО НИПППД «Недра», 2012 [15].

- «Строительство промышленных трубопроводов Харьягинского месторождения по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз». 2017 года строительства», заказ № 15032-4, ООО НИПППД «Недра», 2015 [16].

- «Строительство промышленных трубопроводов Харьягинского месторождения по ТППЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» 2017 года строительства», заказ №15033-4, ООО НИПППД «Недра», 2015 г. [17]

- «Реконструкция промышленных трубопроводов Харьягинского месторождения по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» 2019 года строительства», заказ №16024, ООО НИПППД «Недра», 2016 г. [18]

- «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4. Обустройство куста скважин WP-1 и коридоров коммуникаций. Корректировка», дог.1039, АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ», 2019 г. [19]

- «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4. Обустройство куста скважин NP-1. Корректировка», дог.0943, АО «АрхангельскТИСИЗ», 2017 г. [20]

- «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3 и коридоров коммуникаций» », заказ №20037, ООО НИПППД «Недра», 2020 г. [21]

- «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Площадка временного хранения материалов», заказ №20038, ООО НИПППД «Недра», 2020 г. [22]

- «Выполнение обновления маркшейдерской горно-графической документации по объектам Харьягинского СРП с подготовкой маркшейдерских планов в масштабе 1:500, цифровых моделей местности, цифровых моделей рельефа и 3D-фотореалистичных панорам в формате AutoDesk ReCap. Развитие (обновление) съёмочного обоснования на кустовых площадках EP-1, EP-2, NP-1 и ЦПС Харьягинского СРП». ООО «НПО «Градиент», 2019г. [23]

Местоположение изыскиваемых объектов и ранее выполненных изысканий приводятся на рис. 2.1.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

62

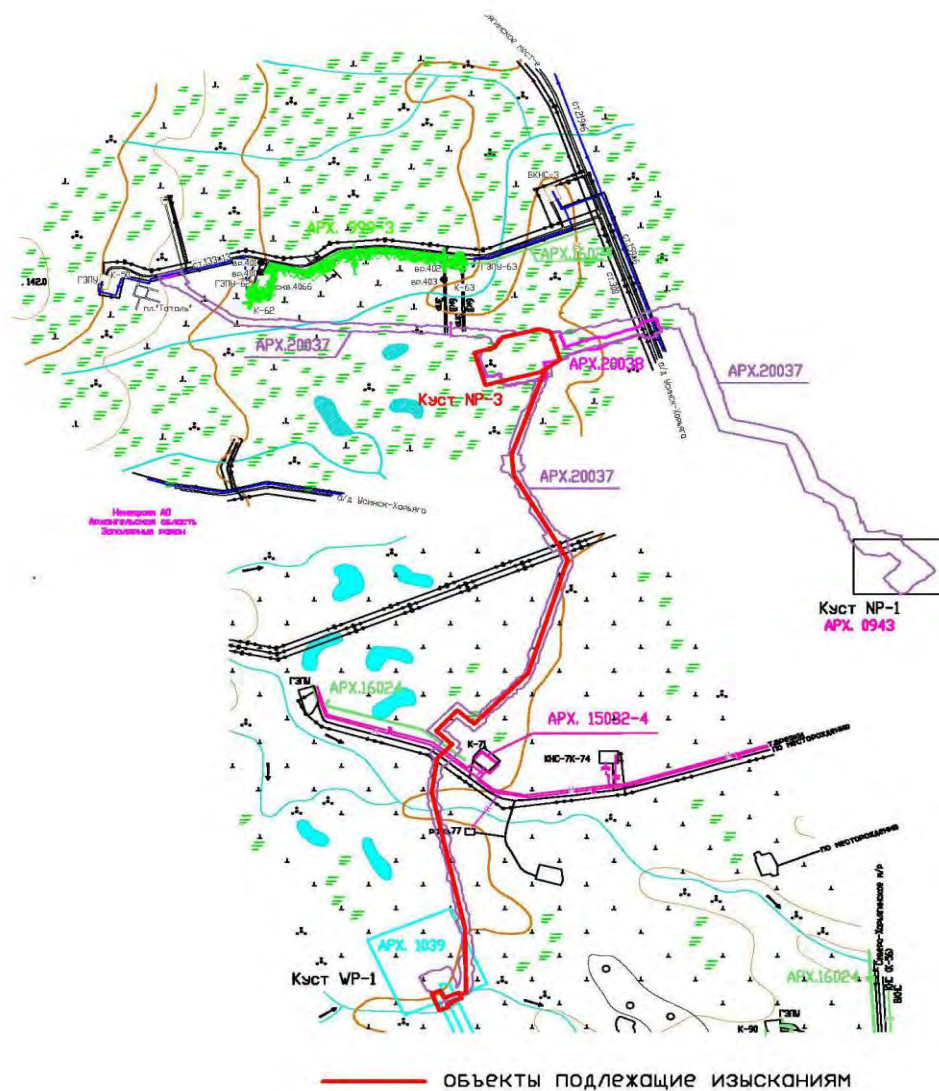


Рисунок 2.1.

2.1 Топографо-геодезическая изученность

Исходные данные (топографические карты М 1:100000 и 1:25000, координаты и высоты пунктов государственной геодезической сети) могут быть получены в ФГБУ «Центр геодезии и картографии и инфраструктуры пространственных данных» г. Москва.

Район изысканий находится на территории, обеспеченной пунктами Государственной геодезической сети.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 63
------	--------	------	-------	---------	------	----------------------------	-----------------------	------------

Можно использовать материалы прошлых лет для развития съемочного планово-высотного обоснования.

Система высот – Балтийская 1977 г. Система координат – СК-83.

2.2 Изученность инженерно-геологических условий

В административном отношении участки изысканий расположены на территории Заполярного района Ненецкого автономного округа Архангельской области, на Хьяргинском нефтяном месторождении.

Ранее в пределах Хьяргинского месторождения нефти выполнены изысканий на объектах:

1. «Реконструкция трубопроводов на месторождениях ТПП «ЛУКОЙЛ – Усинскнефтегаз». 3 этап строительства», ООО НИПППД «Недра», договор № 999-3, 2012 [15].
2. «Строительство промысловых трубопроводов Хьяргинского месторождения по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз». 2017 года строительства», ООО НИПППД «Недра», договор № 15032-4, 2015 [16].
3. «Реконструкция промысловых трубопроводов Хьяргинского месторождения по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» 2019 года строительства» // ООО НИПППД «Недра», договор № 16024, 2017 [18].
4. «Проект обустройства Хьяргинского месторождения. Очередь 4. Обустройство куста скважин WP-1 и коридоров коммуникаций. Корректировка», дог.1039, АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ», 2019 г. [19]
5. «Проект обустройства Хьяргинского месторождения. Очередь 4. Обустройство куста скважин NP-1. Корректировка», дог.0943, АО «АрхангельскТИСИЗ», 2017 г. [20]
6. «Проект обустройства Хьяргинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3 и коридоров коммуникаций» », заказ №20037, ООО НИПППД «Недра», 2020 г. [21]

Изыскания, выполненные ООО НИПППД «Недра» в 2020г. по объекту №20037 [21] частично расположены на площадке и по трассе проектируемого водовода (коридор), могут использоваться при проведения работ для характеристики инженерно-геологических, геокриологических условий с бурением контрольных скважин.

Также при написании программы использованы материал геолого-гидрогеологической и инженерно-геологической съемки масштаба 1:200000 на площади листов Q-40-II, IV (Министерство геологии СССР, производственное геологическое объединение «Архангельскгеология», п. Искателей, 1991 г.) [24].

По материалам ранее выполненных изысканий [21], в геологическом строении принимают участие четвертичные ледниково-морские (*gmQ*) отложения, перекрытые на отдельных участках биогенными отложениями (*bQ*) и техногенными грунтами (*tQ*). Коренные породы выработками до глубины 18,0 м не встречены. Грунты находятся как в талом, так и в многолетнемерзлом состоянии.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист	64	

В соответствии с картами А, В, С общего сейсмического районирования (ОСР-2015) рассматриваемый участок трассы характеризуется сейсмичностью в 5 баллов.

2.3 Гидрологическая изученность

Согласно таблице 4.1 СП 11-103-97 изыскиваемый участок в гидрологическом отношении является неизученным, т. к. на изыскиваемых водотоках района работ наблюдения за гидрологическим режимом не производились.

На рассматриваемой территории наблюдения за режимными гидрометеорологическими характеристиками ведутся на гидрометрических постах Северного УГМС Росгидромета. Ближайшим водотоком, на котором проводятся наблюдения в системе Гидрометеослужбы, является река Колва. Наблюдения за водным режимом рек в различные годы проводились на 9 стационарных гидрологических постах, расположенных вблизи участка изысканий.

В таблице 2.2 приведены характеристики изученных рек и сведения о гидрометрических постах близки участка изысканий.

Таблица 2.2 – Гидрологическая изученность территории вблизи участка изысканий

Река, гидроствор	Площадь водосбора, км ²	Длина реки от устья, км	Период действия поста		Отметка «0» гр. поста, м БС	Принадлежность
			открыт	закрыт		
Р. Колва – с. Хорей-Вер	5 470	326	24.09.1958	действ.	57,42	Северное УГМС
Р. Колва – д. Костюк	14 800	157	24.09.1958	30.07.1975	40,65	
Р. Колва – гм. ст. Колва	15 000	137	16.05.1973	01.12.1997	38,54	
Р. Колва – с. Усть-Колва	18 100	7,0	01.12.1997	действ.	30,74	
Р. Хоседа-Ю – п. Хоседа-Хард	2 280	46	11.07.1957	действ.	57,58	
Р. Уса – с. Адзьва	54 700	165	12.07.1931	действ.	38,97	
Р. Уса – д. Макариха	66 900	91	05.07.1915	31.08.1971	35,37	
Р. Адзьва – д. Харута	8 700	46	29.07.1959	действ.	45,25	
Р. Адзьва – д. Салюкувом	9 880	25	04.08.1932	07.08.1959	43,36	

Данные наблюдений опубликованы в «Гидрологических ежегодниках. Том 0. Бассейн Белого и Баренцева морей. Выпуск 4, 8, 9.» (Л.: Гидрометеиздат); «Государственных водных кадастрах. Раздел 1. Поверхностные воды. Серия 2. Ежегодные данные о режиме и ресурсах поверхностных вод суши. Часть 1. Реки и каналы. Том 1. Выпуск 9. Бассейн Печоры» (Л.: Гидрометеиздат), Серия 3 «Многолетние данные о режиме и ресурсах поверхностных вод суши. Часть 1. Реки и каналы. Том 1. РСФСР. Выпуск 9. Бассейн реки Печоры» (Л., Гидрометеиздат), «Основных гидрологических характеристиках» Том 3 – Северный край (Л., Гидрометеиздат). До 1936 г. результаты гидрологических наблюдений публиковались в «Сведениях об уровнях воды» и «Материалах по режиму рек СССР».

Для климатической характеристики изыскиваемого участка используются данные по метеостанциям Хоседа-Хард и Хорей Вер, расположенных соответственно в 62 км восточнее и 130 км восток-юго-восточнее участка изысканий.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

65

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Метеостанции выполняют полный объем метеорологических наблюдений, имеют значительный ряд наблюдений, обладают высокой степенью надежности, в настоящее время являются действующими и расположены в достаточной близости от района изысканий.

Метеорологическая станция Хорей-Вер открыта 01 декабря 1950 года по программе наблюдений II разряда. В сентябре 1952 года на станции установлен флюгер с легкой доской.

Станция Хорей-Вер находится в поселке Хорей-Вер на правом берегу реки Колва, впадающей в реку Уса бассейна реки Печора. Река Колва делает изгиб, образуя полуостров, на котором стоят поселок и станция. Станция расположена в зоне тундры, в области вечной мерзлоты. Окружающая местность – равнинная тундра с множеством озер и болот в северо-восточном и восточном направлениях. Растительность типично-тундровая: ивовый кустарник высотой до 1,5 м, карликовые березы, ягодники и мох. Редкий еловый лес в незначительном количестве растет по склону левого берега реки. Почва болотисто-торфяная на песчаном основании. Вечная мерзлота начинается в среднем на глубине 1,5 м.

Метеорологическая площадка станции размещена в западной части поселка в 90 м к востоку от уреза воды в реке Колва. Дом станции находится в 50 м к юго-западу. В 200 м к югу расположен ряд жилых домов, в 300 м к юго-западу – опушка леса. Участок, занятый под метеоплощадку, покрыт мхом и травой. Почва на нем сверху на 10 см торфяная, снизу песок.

Метеостанции выполняют полный объем метеорологических наблюдений, имеют значительный ряд наблюдений, обладают высокой степенью надежности.

Согласно всем указанным характеристикам метеостанции являются репрезентативными для характеристики климата района изысканий.

Метеорологическая станция Хоседа-Хард открыта в октябре 1928 года по программе II разряда.

Станция расположена на южном пологом склоне древней террасы несудоходной реки Хоседа-Ю бассейна реки Печора. В районе станции река Хоседа-Ю с сильноизвилистым руслом протекает в узкой долине, крутых и обрывистых берегах.

До поселка Харута около 30 километров по зимнику, по реке – более 70 километров. До Усинска есть зимник, который проходит рядом со станцией.

Окружающая станцию местность представляет собой зону кустарниковой и кочковатой тундры. По берегам рек на южных склонах растет низкорослый лес, состоящий из ели, березы с редкой примесью сосны и лиственницы. Открытая тундра покрыта карликовой растительностью. Почва торфяно-болотная на песчаных и глинистых основаниях с вечной мерзлотой на глубине 1,5 м. Рельеф местности среднехолмистый, обусловленный отрогами возвышенности Кряж Чернышева на востоке и возвышенностью Молва-Мусхор на западе, с абсолютными отметками от 60 м до 130 м в радиусе до 10 км.

По сентябрь 1932 г. метеорологическая площадка находилась на территории культуры поселка Хоседа-Хард; дважды переносилась: в 1932 г. на 25 м к западу, в 1937 г. на 80 м к северо-востоку от прежнего местоположения, где и находится в настоящее время. Поверхность метеоплощадки ровная, почва торфяная на подзо-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	

ООО НИПППД «Недра»		Лист
		66

листом основания, покрыта мхом и травой. Ближайшие постройки высотой 4–6 м находятся на расстоянии 50–100 м к юго-западу.

Станция имела необходимые приборы и оборудование для выполнения установленной программы метеорологических и гидрологических наблюдений. Изыскиваемая территория достаточно изучена в метеорологическом отношении.

В таблице 2.3 приведены сведения по метеостанциям.

Таблица 2.3 – Метеорологическая изученность изыскиваемого района

Название метеостанции	Координаты метеостанции		Высота метеостанции, м	Период действия	
	широта	долгота		Открыта	Закрыта
Хорей-Вер	67°26' с.ш.	58°01' в.д.	71	01.12.1950 г.	действует
Хоседа-Хард	67°04'60" с.ш.	59°22'60" в.д.	84	10.1928	2014 г.
АМС Харьяга	67°12' с.ш.	56°46' в.д.			действует

2.4 Экологическая изученность

На территории Харьягинского месторождения ООО НИПППД «Недра» в 2017-2018 гг. проводились инженерно-экологические изыскания в составе комплексных изысканий на объектах:

– «Реконструкция промышленных трубопроводов Харьягинского месторождения по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» 2019 года строительства» в 2017 г.;

– «Строительство промышленных трубопроводов Харьягинского месторождения по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» 2019 года строительства» в 2017 г.;

– «Техническая и биологическая рекультивация земель, ликвидация объектов трубопроводного транспорта на месторождениях ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» в 2018 г.

– «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3 и коридоров коммуникаций» в 2020 г.

В процессе проведения вышеперечисленных работ были проведены натурные визуальные обследования района проектируемых объектов и их сопредельной территории, охарактеризованы состояние почвы и растительного покрова, выполнены опробование природных вод, почв, донных отложений. Составлены комплексные экологические карты. Полученные результаты использованы при написании настоящего отчета.

Проектируемые в настоящем отчете объекты расположены в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера (КМНС) окружного значения «Путь Ильича». Решение об образовании указанной территории и установлении за ней статуса *особо охраняемой территории окружного значения* принято Постановлением администрации Ненецкого автономного округа от 21.01.2002 № 26.

Ближайшей особо охраняемой природной территорией регионального значения в НАО является государственный природный заказник регионального значения «Море-Ю», который расположен в 144 км северо-восточнее района работ.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

67

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Ближайшей особо охраняемой природной территорией федерального значения является государственный природный заказник «Ненецкий», который расположен в 116 км северо-восточнее района работ.

Согласно материалам ранее выполненных изысканий другие зоны с особыми условиями использования территории не выявлены.

На территории Харьягинского нефтяного месторождения в соответствии с «Программой производственного экологического мониторинга на объектах ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» Харьягинского месторождения» проводятся наблюдения за состоянием компонентов природной среды.

Согласно результатам инженерно-экологических изысканий, выполненных в 2020 г.:

- содержание контролируемых веществ в атмосферном воздухе находится в пределах фона.

- почвы по содержанию нефтепродуктов, бенз/а/пирена относятся к допустимой категории загрязнения; по суммарному показателю загрязнения почв тяжелыми металлами – к допустимой категории загрязнения; почвы по степени эпидемической опасности относятся к категории «Чистая».

По оценочной шкале степени химического загрязнения почвы относятся к допустимой категории загрязнения (Z_c меньше 16), являются незагрязненными и не представляют опасности по степени химического загрязнения, рекомендованы к использованию без ограничений.

- уровень загрязненности опробованных поверхностных водотоков – от низкого до среднего.

- в донных отложениях содержание загрязняющих веществ находятся в пределах ПДК (ОДК). Отмечено разовое превышение по кадмию (2,9 ПДК).

- экологическую ситуацию по степени загрязнения подземных вод на территории исследований необходимо классифицировать как относительно удовлетворительную.

- радиационная обстановка. Регистрируемые уровни внешнего радиационного гамма-фона на исследуемом участке, на момент исследования, распределены равномерно и не превышают допустимый уровень 0,6 мкЗв/ч, установленный МУ 2.6.1.2398-08.

- измеренные показатели плотности потока радона не превышают допустимые уровни, установленные СП 2.6.1.2612-10.

- по результатам проведенных измерений напряженности электрического поля и индукции магнитного поля превышений ПДУ не выявлено.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

68

В системе почвенного районирования район работ относится к умеренно-континентальной Северо-Европейской провинции тундровых глеевых дифференцированных, глееподзолистых и болотных почв южнотундровой подзоны тундровой зоны.

В геокриологическом отношении район работ находится в области несплошного распространения многолетнемерзлых грунтов, в соответствии с приложением Л, СП 11-105-97, часть IV. Согласно приложению М, СП 11-105-97, часть IV кровля засоленных грунтов на изыскиваемой территории находится глубже 50 м. Тип засоления морской.

Климат района. Район работ согласно СП 131.13330.2020 относится к строительному климатическому подрайону I Г (рисунок А.1 приложения А и таблица Б.1 приложения Б).

Район работ расположен в субарктическом климатическом поясе Европейской части России, в зоне тундры. Специфика климатических условий определяется интенсивной циркуляцией атмосферных масс в непосредственной близости Северного Ледовитого океана. Для района характерна длинная, продолжительная зима (с ноября по апрель), в течение которой преобладают западные, южные и юго-восточные ветры. Влияние арктического максимума сказывается летом и приводит к установлению малооблачной погоды с северными ветрами, при этом в весенний (май – июнь) и осенний (октябрь – ноябрь) периоды весьма обычными являются частые вторжения арктического холодного воздуха.

Климат холодный, континентальный, избыточно влажный.

Климатическая характеристика района работ составлена по данным наблюдений на метеостанции Хоседа-Хард.

Среднегодовая температура составляет минус 4,9 °С. Самым холодным месяцем в году является январь со среднемесячной температурой минус 20,8 °С, самым теплым – июль (+13,2 °С).

Абсолютный минимум температуры воздуха достигает минус 57 °С в декабре, абсолютный максимум +34 °С – наблюдался в июле.

Средняя продолжительность безморозного периода составляет 53 дня, наибольшая – 95 дней в 1954 г.

Осадки. Рассматриваемый район расположен в зоне избыточного увлажнения. Распределение количества осадков на территории определяется, главным образом, циклонической деятельностью. В течение года осадки выпадают неравномерно. Основная часть 60–70 % приходится на теплый период года. Минимум осадков наблюдается в феврале, максимум – в сентябре. Суточный максимум осадков за теплый период года составляет 51 мм.

Снежный покров. Снежный покров появляется в середине сентября. Первый снег обычно при оттепелях стает. Устойчивый снежный покров образуется в первой декаде октября.

Максимальной высоты снежный покров достигает во второй – третьей декадах марта. На защищенных лесом участках он составляет 80 см.

Промерзание грунтов. Нормативная глубина сезонного промерзания составляет для суглинков 2,05 м, песков – 2,7 м, торфов – 1,5 м.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

70

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Ветер. Географическое распределение различных направлений ветра и его скоростей определяется сезонным режимом барических образований. Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль в районе южное и юго-восточное, за июнь – август – северо-западное. В течение всего года преобладают ветры южных направлений.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

71

- фотоматериалы закрепления трассы и площадных объектов;
- материалы согласований.
- копия технического задания на производство инженерных изысканий;
- копия программы работ;
- акт полевого контроля;
- копия выписки из реестра СРО.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

77

Четвертичная система Q

Почвенно-растительный слой (мох), (pQ_{IV}), вскрыт на площадке за исключением центральной спланированной территории площадки и участков существующих автодорожных насыпей, мощность 0,1–0,5 м.

Техногенные отложения (tQ_{IV})

Насыпной грунт представлен песком мелким коричневым, средней плотности, средней степени водонасыщения, водонасыщенным, слабопучинистым, с включениями гравия и гальки (диаметром до 10 см) кварцево-кремнистого состава до 3-15%, местами до 24%, участками с прослоями суглинка коричневого тугопластичного мощностью до 2–8 см, участками в подошве слоя с корнями растений. Насыпной грунт отсыпан сухим способом, возраст отсыпки на площадке куста скважин NP-3 менее 5 лет, на участках переходов через автодорожные насыпи более 5 лет. Мощность слоя 0,2–2,9 м.

Насыпной грунт встречен в центральной части площадки куста скважин NP-3 и на участках пересечения автодорожных насыпей.

Биогенные отложения (bQ_{IV})

Торф темно-коричневый мохово-травяной среднеразложившийся, водонасыщенный, с остатками корней растений, чрезмерно пучинистый, мощность слоя 0,2–3,0 м.

Торф темно-коричневый мохово-травяной среднеразложившийся, пластичномерзлый, сильнольдистый, чрезмерно пучинистый, криогенная текстура порфириовидная, с остатками корней растений, мощность слоя 0,3–3,3 м.

Торф в пределах участка работ имеет достаточно широкое распространение, встречен как в талом, так и в мерзлом состоянии на участке ранее изысканной площадки куста скважин NP-3 под почвенно-растительным слоем и насыпным грунтом.

Среднечетвертичные-верхнечетвертичные отложения Q_{II-III}

Ледниково-морские отложения (gmQ_{II-III})

Отложения данного комплекса являются рельефообразующими на территории района работ и имеют широкое распространение.

Суглинок тяжелый пылеватый светло-серый, темно-серый, серый, реже серовато-коричневый, от текучепластичной до полутвердой консистенции, незасоленный, местами с прослоями песка мелкого водонасыщенного мощностью 2–10 см, участками с единичными включениями гравия и гальки кварцево-кремнистого состава (диаметром до 7 см), местами до 15%, слабоокатанных. Вскрытая мощность суглинка 0,3–11,1 м. Встречен на изысканном участке площадке куста и по всем изысканным трассам на отдельных участках.

Глина легкая пылеватая серая, темно-серая полутвердая, незасоленная, с единичными включениями гравия и гальки кварцево-кремнистого состава (диаметром до 3–7 см) слабоокатанных. Вскрытая мощность глины 3,1–5,1 м. Слой вскрыт по трассе изысканного нефтегазосборного коллектора и трассам ВЛ 6кВ (цепь 1, 2) на отдельных участках.

Суглинок серовато-коричневый, серый, светло-серый, темно-серый пластичномерзлый слабильдистый до нельдистого, незасоленный, криогенная тек-

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

79

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

стура тонко- и среднешлировая (шлиры толщиной 0,1–1,0 см), средне- и редкослоистая (расстояние между шлирами 4–15 см), участками с прослоями песка мелкого твердомерзлого мощностью 2–5 см, с единичными включениями гравия и гальки кварцево-кремнистого состава (диаметром до 3–6 см) слабоокатанных, местами с прослоями глины пластичномерзлой нельдистой мощностью до 2–5 см. Вскрытая мощность суглинка до 17,7 м. Встречен на изысканной части площадки куста скважин NP-3 повсеместно и на большей части изысканных трасс.

Глина серая, темно-серая пластичномерзлая нельдистая, незасоленная, криогенная текстура тонкошлировая (шлиры толщиной 0,1–0,5 см), редкослоистая (расстояние между шлирами 10–15 см, с глубиной увеличивается до 20 см), с единичными включениями гравия и гальки кварцево-кремнистого состава (диаметром до 3–8 см) слабоокатанных. Вскрытая мощность глины 1,0–10,0 м. Слой встречен по трассе нефтегазосборного коллектора на отдельных участках и на большей части изысканных ранее трасс ВЛ 6кВ.

Песок пылеватый серый твердомерзлый льдистый, незасоленный, криогенная текстура массивная. Мощность слоя 0,7–2,0 м. Встречен в виде линзы на отдельном участке по трассе водовода высокого давления. [21]

В гидрогеологическом отношении район работ принадлежит к Большеземельскому артезианскому бассейну второго порядка Печорской системе артезианских бассейнов [2].

Гидрогеологические условия рассматриваемой территории характеризуются развитием надмерзлотных подземных вод сезонно-талого слоя и подземных вод таликовых зон. Воды сезонноталого слоя формируются в теплый период года за счет таяния снега и льда на кровле многолетнемерзлых пород. Они залегают близко к земной поверхности, претерпевая сезонные фазовые переходы, и контролируются глубиной сезонного оттаивания. Водопором для вод сезонноталого слоя является толща многолетнемерзлых пород. Питание этих вод происходит за счет атмосферных осадков и протаивания мерзлых пород. В теплый период года воды сезонноталого слоя сливаются с водами таликовых зон и образуют единый водоносный горизонт, имеют общую свободную поверхность с единым уровнем грунтовых вод. Подземные воды приурочены к техногенным, биогенным и ледниково-морским отложениям.

В период проведенных ранее изысканий (сентябрь-октябрь 2020г.) и по данным изысканий, выполненных в это же время по договору УППиПР-20/388, на участке работ подземные воды встречены повсеместно с поверхности и на глубине 0,1–2,5 м, воды безнапорные, установившийся уровень зафиксирован на тех же глубинах. [21]

Водовмещающими грунтами являются торфы, насыпной песок мелкий, сугленки текучепластичные, суглинки мягкопластичные, суглинки тугопластичные с прослоями песка мелкого и почвенно-растительный слой (мох).

Питание подземных вод осуществляется в основном за счет инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка происходит в ближайšie водотоки и пониженные участки рельефа.

Уровень подземных вод колеблется в зависимости от времени года и количества выпадаемых осадков. В периоды строительства и эксплуатации проекти-

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
0058-НДР-384300-5-ППТ2-001					

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

80

руемых сооружений, в результате планировки территории и нарушении естественного стока, а также в периоды интенсивного снеготаяния и продолжительных дождей возможен подъем уровня подземных вод на 1,0–1,5 м от замеренных уровней, на большей территории до поверхности земли.

Коэффициент фильтрации по лабораторным определениям для насыпных песков мелких составляет 0,89–1,24 м/сут (среднее 1,05 м/сут); для суглинков текучепластичных – 0,070–0,091 м/сут (среднее 0,078 м/сут), для суглинков мягкопластичных – 0,048–0,065 м/сут (среднее 0,056 м/сут), для суглинков тугопластичных – 0,027–0,045 м/сут (среднее 0,034 м/сут).

По химическому составу подземные воды преимущественно гидрокарбонатные кальциевые, гидрокарбонатные магниевые-кальциевые, реже гидрокарбонатные кальциево-магниевые, гидрокарбонатные натриево-калиево-кальциевые, пресные, с минерализацией 190–381 мг/л, обладают слабой общекислотной, слабой и средней углекислотной агрессивностью по отношению к бетону нормальной проницаемости (марки W4), слабой агрессивностью к металлическим конструкциям.

Коррозионная агрессивность подземных вод к свинцовой оболочке кабеля в основном высокая, реже средняя, к алюминиевой оболочке кабеля в основном средняя, реже высокая. [21]

Специфические группы.

В пределах участка изысканий, по данным буровых работ, подтвержденных лабораторными испытаниями, встречены техногенные грунты, биогенные отложения (торфы) и многолетнемерзлые грунты. Все они относятся к специфическим грунтам.

Техногенные грунты – естественные грунты, измененные и перемещенные в результате производственной и хозяйственной деятельности человека, и антропогенные образования.

Техногенный (насыпной) грунт представлен песком мелким коричневым, средней плотности, средней степени водонасыщения, водонасыщенным, слабопучинистым, с включениями гравия и гальки (диаметром до 10 см) кварцево-кремнистого состава до 3–15%, местами до 24%, участками с прослоями суглинка коричневого тугопластичного мощностью до 2–8 см, участками в подошве слоя с корнями растений. Насыпной грунт отсыпан сухим способом, возраст отсыпки на площадке куста скважин NP-3 менее 5 лет, на участках переходов через автодорожные насыпи более 5 лет. Мощность слоя 0,2–2,9 м.

Торф – органический грунт, образовавшийся в результате естественного отмирания и неполного разложения болотных растений в условиях повышенной влажности при недостатке кислорода и содержащий 50 % и более органических веществ.

Торф в пределах участка изысканий имеет достаточно широкое распространение, встречен как в талом, так и в мерзлом состояниях. Максимальная глубина залегания подошвы слоя торфа на участках изысканий составляет 0,5–3,5 м.

Торф темно-коричневый мохово-травяной среднеразложившийся, водонасыщенный, с остатками корней растений, чрезмерно пучинистый, мощность слоя

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

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

81

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

0,2–3,0 м, встречен под почвенно-растительным слоем и насыпным грунтом на глубине 0,2–0,7 м:

Торф темно-коричневый мохово-травяной среднеразложившийся, пластично-мерзлый, сильнольдистый, чрезмерно пучинистый, криогенная текстура порфировидная, с остатками корней растений. Мощность слоя 0,3–3,3 м, встречен под почвенно-растительным слоем и на глубине 0,3–2,8 м.

Многолетнемерзлые грунты на территории встречены на изысканном участке площадки куста скважин NP-3 повсеместно.

Многолетнемерзлые грунты на участке изысканий представлены следующими видами:

- торф сильнольдистый пластичномерзлый (bQIV);
- суглинок слабольдистый пластичномерзлый (gmQII-III);
- суглинок нельдистый пластичномерзлый (gmQII-III);
- глина нельдистая пластичномерзлая (gmQII-III);
- песок льдистый твердомерзлый (gmQII-III).

По показателю льдистости за счет видимых ледяных включений многолетнемерзлые глины относятся к нельдистым ($0,016 < ii \leq 0,028$), суглинки – к слабольдистым ($0,103 < ii \leq 0,186$ д.е.) и нельдистым ($0,007 < ii \leq 0,013$ д.е.), торф – к сильнольдистым ($0,401 \leq ii \leq 0,486$ д.е.). По показателю суммарной льдистости пески относятся к льдистым ($0,410 \leq itot \leq 0,527$ д.е.). Криогенная текстура многолетнемерзлых песков – массивная, глинистых грунтов – слоистая, торфов – порфировидная. [21]

Физико-геологические процессы и явления

Особенности распространения и степень проявления экзогенных геологических процессов тесно связаны с зональными и региональными природными факторами: рельефом, климатическими и мерзлотно-ландшафтными условиями, составом и свойствами грунтов. В геофизиологическом отношении согласно приложению Л СП 11-105-97 часть IV участок изысканий расположен в области несплошного распространения многолетнемерзлых грунтов.

В числе неблагоприятных физико-геологических процессов и явлений в пределах рассматриваемой территории присутствуют процессы подтопления, заболачивания, сезонное и многолетнее пучение грунтов.

Заболачивание. В пределах изучаемой территории развит процесс заболачивания, распространены болота низинного типа. Причинами заболачивания являются: зона избыточного переувлажнения, крайне низкая испаряемость, близкое залегание подземных вод и водоупора (многолетнемерзлых пород).

Заболоченные участки встречены на изысканной площадке куста скважин NP-3 преимущественно в северо-восточной части участка, а также по ранее изысканным трассам.

Тип болот по характеру передвижения строительной техники, согласно п. 8.7.1 СП 86.13330.2014:

1-й (болота, целиком заполненное торфом, допускающие работу и неоднократное передвижение болотной техники с удельным давлением 0,02–0,03 МПа или работу обычной техники с помощью дорожного покрытия быстрого развертывания, сланей или дорог, обеспечивающих снижение удельного давления на

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 82
------	--------	------	-------	---------	------	----------------------------	-----------------------	------------

поверхность залежи до 0,02 МПа) – на участках распространения торфов в талом состоянии;

2-ой (болота, целиком заполненные торфом, допускающие работу и передвижение строительной техники только по щитам, сланям или временным дорогам, обеспечивающим снижение удельного давления на поверхность залежи до 0,01 МПа) - на участках распространения торфов в мерзлом состоянии.

Торфы являются малопригодными для строительства (согласно п.6.1.3 СП 11-105-97 часть III). Основания, сложенные торфами, подвержены большой сжимаемости, существенной изменчивости и анизотропии прочностных, деформационных и фильтрационных характеристик и изменений их в процессе консолидации основания, длительного развития осадок во времени и возможности возникновения нестабилизированного состояния. При освоении территории при отсутствии необходимых мероприятий по выторфовке и осушению заболоченных участков возможно дальнейшее заболачивание территории.

Подтопление. Под подтоплением понимается процесс подъема уровня грунтовых вод выше некоторого критического положения, а также формирования верховодки или техногенного водоносного горизонта, приводящий к ухудшению инженерно-геологических условий территории строительства. Подтопление обусловлено превышением приходных статей водного баланса над расходными, под влиянием комплекса природных и техногенных факторов.

В период изысканий [21] (сентябрь-октябрь 2020г.) и по данным изысканий, выполненных в это же время по договору УППиР-20/388, на участке работ подземные воды встречены повсеместно с поверхности и на глубине 0,1–2,5 м, воды безнапорные, установившийся уровень зафиксирован на тех же глубинах.

Питание подземных вод осуществляется в основном за счет инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка происходит в ближайшие водотоки и пониженные участки рельефа.

Уровень подземных вод колеблется в зависимости от времени года и количества выпадаемых осадков. В периоды строительства и эксплуатации проектируемых сооружений, в результате планировки территории и нарушении естественного стока, а также в периоды интенсивного снеготаяния и продолжительных дождей возможен подъем уровня подземных вод на 1,0–1,5 м от замеренных уровней, на большей территории до поверхности земли.

По характеру подтопления подземными водами, согласно приложению И СП 11-105-97 часть II, территория участка изысканий относится к району I-A (подтопленные в естественных условиях).

Согласно таблице 5.1 СП 115.13330.2016 категория опасности по площадной пораженности территории подтоплением – весьма опасная.

Сезонное и многолетнее пучение

В районе работ в основном развито сезонное пучение, которое возникает в результате промерзания СТС. Слой сезонного промерзания сложен насыпными песками мелкими, суглинками и торфом.

На изысканной территории развит кочковатый микрорельеф, который формируется в результате сочетания процессов морозобойного растрескивания и пучения грунтов. В основном на территории доминируют мелко- и средnekочкова-

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

83

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

тые поверхности с высотой кочек от 0,1 до 0,6 м. Они приурочены в основном к заболоченным понижениям в пределах торфяников. [21]

В пределах участка изысканий грунты могут проявлять пучинистые свойства в зоне сезонного промерзания. Пучение определяется глубиной сезонного промерзания и оттаивания, литологией грунтов и их влажностью.

Существование слоя сезонного промерзания на данной территории приходится на период с октября по май. Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов рассчитана согласно приложению Г СП 25.13330.2012, и составляет от поверхности земли:

- для торфа среднеразложившегося – 1,3 м;
- для песка мелкого насышного – 3,4 м;
- для суглинков – 2,5 м.

Для двухслойной системы (насышной грунт / суглинок) нормативная глубина промерзания составляет 3,0 м, для двухслойной системы (торф/суглинок) нормативная глубина промерзания составляет 1,4–1,9 м. Для трехслойной системы (насышной грунт / торф / суглинок) нормативная глубина промерзания составляет 1,7–2,5 м.

Нормативная глубина сезонного оттаивания грунтов рассчитана согласно приложению Г СП 25.13330.2012, и составляет от поверхности земли:

- для торфа сильнольдистого – 1,0 м;
- для суглинка слабольдистого – 2,2 м.

Для двухслойной системы (торф/суглинок) нормативная глубина оттаивания составляет 1,2–1,4 м.

По степени морозной пучинистости в пределах глубины сезонного промерзания на участке изысканий:

- торф – чрезмерно пучинистый;
- песок мелкий насышной – слабопучинистый;
- суглинок – сильнопучинистый.

По степени морозной пучинистости в пределах глубины сезонного промерзания выделяются участки чрезмерно пучинистые и сильнопучинистые.

К чрезмерно пучинистым относятся следующие участки на большей части территории изысканной площадки куста скважин NP-3, а также на отдельных участках изысканных трасс.

К сильнопучинистым относятся следующие участки отдельных участках территории изысканной площадки куста скважин NP-3, а также на отдельных участках изысканных трасс.

Процессы морозного пучения с образованием в рельефе многолетних бугров пучения распространены в полосе изысканных ранее трасс.

Форма бугров пучения в основном округлая, реже овальная. Размер бугров от 5х8 м до 45х47 м, иногда бугры соединены между собой, образуя формы рельефа в виде гряд и холмов размером до 57-105 м, высота бугров пучения – 0,6–3,8 м (приложение Я).

Участки, где проявляется многолетнее криогенное пучение грунтов, должны быть отнесены к неблагоприятным и, по возможности, исключены из сферы хозяйственного освоения.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001				

ООО НИПППД «Недра»		Лист
		84

Сейсмоопасность. В соответствии с картами А, В общего сейсмического районирования (ОСР-2016) СП 14.13330.2018 рассматриваемый участок характеризуется сейсмичностью 5 баллов. Согласно таблице 5.1 СП 115.13330.2016 категория опасности по интенсивности землетрясения – умеренно опасная.

Категория сложности инженерно-геологических условий. В соответствии с СП 11-105-97, часть IV (приложение Б) участок изысканий относится ко II категории сложности по инженерно-геокриологическим условиям.

По совокупности факторов, в соответствии с СП 11-105-97, часть I (приложение Б) территория работ относится к III категории сложности по инженерно-геологическим и гидрогеологическим условиям.

5.2 Методика производства работ

5.2.1 Рекогносцировочное обследование

Выполняется с целью комплексного изучения и оценки инженерно-геологических, гидрогеологических, геокриологических условий в пределах Харьягипского нефтяного месторождения по проектируемым объектам.

Работы проводятся в соответствии с требованиями п.п. 5.4, 5.5 СП 11-105-97 часть I, часть IV и п. 6.1.3, 6.2.1.1, 6.3.3.1 СП 47.13330.2016.

В состав инженерно-геологической рекогносцировки входят:

- осмотр места изыскательских работ;
- визуальная оценка рельефа;
- описание имеющихся обнажений, в том числе карьеров, строительных выработок и др. естественных и искусственных форм рельефа с составлением абрисов и фотодокументации;
- описание водопроявлений;
- описание геоботанических индикаторов геокриологических, гидрогеологических и экологических условий;
 - выявление прямых и косвенных корреляционных связей между компонентами ландшафтов (рельефом, растительностью, составом поверхностных отложений и др.) и инженерно-геокриологическими условиями (распространением многолетнемерзлых грунтов, их составом, льдистостью, температурой, глубинами сезонного оттаивания и промерзания грунтов, криогенными процессами, их динамикой в естественных и нарушенных условиях);
 - описание внешних проявлений геологических, инженерно-геологических и криогенных процессов с оценкой их интенсивности, площади развития;
 - описание всех видов техногенных нарушений естественных ландшафтов и их влияния на геокриологические условия (глубину сезонного оттаивания и промерзания, активизацию криогенных процессов, последствий их активизации и др.);

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

85

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

жающих характер распространения многолетнемерзлых грунтов, глубину их сезонного оттаивания-промерзания и температуру.

Маршрутные наблюдения следует осуществлять по направлениям, ориентированным перпендикулярно к границам основных геоморфологических элементов и ландшафтных комплексов с разнородными геокриологическими условиями, контурам геологических структур и тел, простирацию пород, тектоническим нарушениям.

Количество маршрутов, состав и объемы сопутствующих работ следует устанавливать в зависимости от детальности изысканий, их назначения и сложности инженерно-геокриологических условий исследуемой территории.

При маршрутных наблюдениях на застроенной (освоенной) территории следует дополнительно выявлять дефекты планировки территории, развитие заболоченности, подтопления, деформаций поверхности земли из-за активизации криогенных процессов (термокарста, морозного пучения, растрескивания) и другие факторы, обуславливающие изменение геокриологических условий или являющиеся их следствием.

Результаты маршрутных обследований отображаются на карте с выделением участков распространения органических, органо-минеральных и вечномёрзлых грунтов.

Объёмы и виды работ по рекогносцировочному обследованию приведены в таблице 8.1.

5.2.2 Буровые и горнопроходческие работы

Бурение инженерно-геологических скважин на проектируемой площадке Харьягинского нефтяного месторождения производится с целью установления геологического разреза и условий залегания подземных вод, отбора образцов грунта и воды для определения их состава, состояния и свойств, для изучения опасных инженерно-геологических процессов.

Количество и глубина скважин под проектируемые сооружения с учетом глубины заложения и типа фундаментов определены в соответствии с техническим заданием и в соответствии с п. 8.3-8.5, т.8.1, СП 11-105-97 часть IV, т.7.3 п.7.2.11, т.7.4, СП 446.1325800.2019, т.6.2.1, 6.2.2, п.6.2.2.5-6.2.2.7 СП 493.1325800.2020.

Тип станка соответствует целевому назначению бурения скважин, особенностям разреза и условиям проведения работ. Согласно приложению Г СП 11-105-97, ч. 1 рекомендуется колонковый тип бурения всухую, установкой УРБ-2А-2, диаметром до 160 мм, с обсадкой трубами в неустойчивых грунтах.

В районах развития ММП (при их обнаружении) в процессе бурения скважин помимо описания геологического разреза и условий залегания грунтов производится изучение глубин сезонного оттаивания и промерзания; температурного режима, мощности мерзлых грунтов и характера их залегания, состава и криогенного строения.

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

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

87

Проходка инженерно-геологических скважин в мерзлых грунтах должна осуществляться без подогрева бурового наконечника, подлива в скважину и промывки любыми промывающими жидкостями.

Льдистость исследуется по керну, визуально определяется состав грунтов и криогенные текстуры (толщина и расстояние между шширами); особое внимание уделяется сильнольдистым горизонтам и глубине их залегания.

На участках развития торфов (заболоченные участки) при бурении скважин помимо описания геологического разреза, условий залегания грунтов и мощности торфов производится зондирование слабых грунтов пенетрометром ПА-5, крыльчаткой СК-10А с целью изучения физико-механических свойств грунтов. Также на заболоченных участках планируется осуществить бурение ручным способом или мотобуром.

В процессе бурения скважин дается порейсовое описание всех встреченных разновидностей грунтов с отражением их структурных особенностей в соответствии с требованиями ВНМД 34-78, предварительно выделяются ИГ'Э, отмечаются все встреченные водоносные горизонты.

При проходке горных выработок осуществляется отбор проб грунта и воды и производятся гидрогеологические наблюдения.

Номенклатура грунтов определяется в соответствии с ГОСТ 25100-2020.

Полевая документация ведется в соответствии с требованиями «Пособия по составлению и оформлению документации инженерных изысканий для строительства», часть 2 (М., Стройиздат, 1986). Все горные выработки наносятся на карту фактического материала.

Все горные выработки должны быть ликвидированы с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических и инженерно-геологических процессов.

1. На площадке проектируемого куста NP-3 (расширение) – в границах размещения проектируемых сооружений для обустройства куста проводится под сооружения согласно генеральному плану. С учетом вида и глубины погружения фундаментов - свайный 20м (пахтный колодец, прожекторные мачты с молниеотводом, узлы СОД, технологические эстакады), на естественном основании (площадки под ремонтный агрегат, аккумулярующие пруды), на естественном основании, планируется бурение 27 скважин глубиной от 10,0 м до 25,0 м (513 п.м.). Среднее расстояние между скважинами для сооружений нормального уровня ответственности до 30 м.
2. По трассам проектируемого водовода высокого давления на свайном варианте фундамента (в коридоре ранее изысканной трассы), планируется бурение 16 контрольных скважин глубиной по 15-17м с шагом 500-600м (242 п.м.).

Примечание: дополнительная скважина 9т_доп. Размещена на участке примыкания трассы водовода от куста NP-1.

Итого: 43 скв./755 п.м.

Схема расположения инженерно-геологических скважин и каталог выработок приведены в приложениях 1, 2.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 88
------	--------	------	-------	---------	------	----------------------------	-----------------------	------------

Объёмы буровых работ под проектируемые объекты приводятся в таблице 8.1.

Объёмы намечаемых буровых работ могут корректироваться в процессе проведения изысканий с учётом конкретных геоморфологических и геологических условий трассы. Согласно п.4.23 СП 47.13330.2016 в процессе производства работ могут быть внесены изменения и дополнения, связанные с инженерно-геокриологическими особенностями территории, не предусмотренные программой.

5.2.3 Полевые методы исследования грунтов

Полевые методы исследования грунтов на Харьягинском месторождении нефти включают в себя:

1. *Статическое зондирование*. Целью статического зондирования грунтов в соответствии с ГОСТ 19912-2012 является:

- выделение и уточнение границ инженерно-геологических элементов;
- оценка пространственной изменчивости состава и свойств грунтов по глубине и площади;
- получение данных о сопротивлении грунтов.

Статическое зондирование грунтов выполняется в соответствии с требованиями ГОСТ 19912-20012 установками типа НУСЗ-15 (приставка к станку УБШМ 1-20) с механической системой задавливания зонда (тип зонда Г):

- площадь основания конуса – 10 см²;
- угол при вершине конуса – 60°;
- наружный диаметр штанг – 36 мм.

Перед производством работ необходимо проверить прямолинейность штанг зонда и степень износа наконечника путем сборки звеньев длиной 3 м на ровной поверхности по всей длине проверяемого отрезка. Уменьшение высоты конуса наконечника не должно превышать 5 мм, а уменьшение его диаметра – 0,3 мм в соответствии с ГОСТ 19912-2012.

Измерительные устройства (приборы) необходимо тарировать в соответствии с паспортными данными.

Здавливание зонда производится равномерно с регистрацией величины сопротивления грунта.

Скорость погружения зонда должна составлять 1,2 (± 0,3) м/мин. Скорость извлечения зонда не ограничивается.

В процессе зондирования необходимо осуществлять постоянный контроль за вертикальностью погружения зонда. Испытание заканчивается после достижения заданной глубины погружения зонда, приведенной в таблице 1 ГОСТ 19912-2012.

Регистрация показателей сопротивления грунтов внедрению зонда производится в журнале испытаний в соответствии с приложением Б ГОСТ 19912-2012.

Точки статического зондирования на проектируемых объектах Харьягинского месторождения нефти следует разместить по трассам проектируемых надземных коммуникаций и на ключевых участках трасс с подземным способом прокладки (при

Изм.	Кол.уч	Лист
№ док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

89

необходимости) для оценки физико-механических свойств и несущей способности грунтов.

Ориентировочный объем работ по статическому зондированию составляет 5 испытаний.

3. Термометрические измерения выполняются в инженерно-геологических скважинах для получения данных о температуре мерзлых грунтов (при их наличии) согласно ГОСТ 25358-82.

Измерения температуры грунтов должны выполняться в заранее подготовленных и выстоянных скважинах. Время восстановления температурного режима для скважин глубиной 10,0–15,0 м не менее 24 часов после завершения буровых работ.

Измерение температуры производится разработанной в ФГУП ПНИИС аппаратурой – «косой» медных термометров – с точностью 0,1 °С, по всему разрезу скважин. Связку термометров в скважине необходимо выдержать до стабилизации температуры грунтов. Стабилизация достигается, когда за трехсуточный период замеров изменение температуры на одних и тех же глубинах не превысит ±0,1 градус (п. 3.5 ГОСТа). Представленные трехразовые замеры в таблицах должны подтверждать достигнутую стабилизацию температуры грунтов в скважине. Контрольный замер проводится через сутки.

Интервал расположения датчиков на «косе» – 1 м. Количество датчиков в «косе» 10–15, нижний термометр не должен касаться забоя скважины. Результаты замеров фиксируются в журнале.

Для измерения температуры грунтов следует использовать инженерно-геологические скважины диаметром не более 160 мм. Скважина в пределах протаивающего слоя грунта должна быть защищена обсадной трубой – кондуктором, заглубленным в вечномерзлый грунт не менее чем на 0,5 м.

При наличии межмерзлотных или подмерзлотных вод и осыпанию стенок скважины, на всю ее глубину следует устанавливать защитную пластмассовую или стальную трубу, герметизированную снизу и в соединениях, диаметр которой должен обеспечивать свободный спуск и подъем аппаратуры.

Без обсадки разрешается использовать только сухие скважины с устойчивыми стенками.

Результаты наблюдений за температурой грунтов оформляются в виде:

- сводной ведомости значений температуры грунтов, скорректированных с учетом инструментальных и дополнительных поправок;

Объемы планируемых работ приведены в таблице 8.1.

5.2.4 Опробование

Пробы грунтов ненарушенной структуры (монолиты) и пробы грунтов нарушенной структуры отбираются из скважин (шурфов) из всех предварительно выделенных инженерно-геологических элементов – ИГ'Э (литологических разновидностей грунтов) начиная с глубины 0,5 м до забоя выработки на полный комплекс физико-механических свойств грунтов.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»

Лист
«Недра»Лист
90

Количество монолитов по каждому ИГЭ должно быть не менее 10 для определения физических свойств грунтов и не менее 6 для физико-механических свойств согласно п. 7.16 СП 11-105-97, ч. 1. Отбор монолитов и проб грунтов, их транспортировка и хранение производятся в соответствии с требованиями п. 2.35 «Пособия по составлению и оформлению документации инженерных изысканий для строительства», ГОСТ 12071-2000, ВНМД 34-78 «Руководство по полевой документации инженерно-геологических работ при изысканиях для строительства» (п.п. 2.33–2.44). Монолиты из глинистых и песчаных грунтов отбираются с помощью грунтоносов вдавливающего типа диаметром 127 мм.

Ориентировочное количество монолитов на площадке и по трассам проектируемых коммуникаций Харьгинского месторождения – 400.

Отбор проб воды на стандартный химанализ с определением агрессивности к бетону, металлическим конструкциям производится из выработок и всех встреченных водотоков в соответствии с требованиями п. 7.16 СП 11-105-97 и п. 2.36 «Пособия по составлению и оформлению документации инженерных изысканий для строительства» после предварительной прокачки с обязательным проведением наблюдений за восстановлением уровня воды в выработке. Количество проб воды из каждого водоносного горизонта должно составлять не менее 3.

Ориентировочное количество проб воды – 10.

5.2.5 Геофизические работы

Геофизические работы на исследуемом участке выполняются в соответствии с требованиями нормативных документов с целью:

- определения состава и мощности рыхлых четвертичных (и более древних) отложений,
- изучения литологического строения массива горных пород, геокриологических условий, зон повышенной трещиноватости и обводненности;
- изучения коррозионной агрессивности грунтов.

Для решения этих задач выполняется ВЭЗ, измерение разности потенциалов «земля – земля», «сооружение – земля». Виды и объемы полевых работ определяются согласно техническому заданию, уровнем фона технических помех согласно действующим инструкциям (СП 11-105-97, приложение Д и приложение Е).

Методика ВЭЗ заключается в измерении кажущегося электрического сопротивления как функции величины разносов питающей линии АВ. ВЭЗ выполняется симметричной установкой AMNB с переменной величиной питающей линии АВ до 100 м. Работы выполняются в соответствии с РСН 64-87. Определение мощности и удельных электрических сопротивлений геоэлектрических слоев производится путем количественной интерпретации. Измерения ВЭЗ при выполнении площадных работ планируется проводить по сетке 5×5 м, на проектируемых трассах с шагом 25-100 м. В том числе предусматривается выполнение контрольных измерений для комплексной интерпретации, учитывающей архивные материалы.

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

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

91

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Определение наличия и интенсивности блуждающих токов в земле согласно техническому заданию планируется провести на площадках и трассах нефтепровода по двум взаимно перпендикулярным направлениям при разnose измерительных электродов на 100 м. Одна измерительная линия располагается параллельно трассе, другая перпендикулярно. Измерения производятся через 10 секунд в течение 10 минут на каждой точке. При работе используются цифровые станции АРРА и неполяризуемые электроды ЭНЕС-1. Обработка измерений заключается в определении максимальных и минимальных разностей потенциалов, вычислении средних значений разности потенциалов для каждой точки измерений, а также определении максимального отклонения от среднего значения разности потенциалов.

Определение наличия разности потенциалов «сооружение – земля» проводится на существующих задвижках, устьях скважин и т.д.

Общий объем геофизических работ уточняется по результатам рекогносцировочного обследования и бурения.

Для оценки погрешности полевых геофизических наблюдений проводятся контрольные измерения в объеме 5 % от рядовых измерений.

Отчет о геофизических работах и приложения к нему оформляются в соответствии с требованиями ГОСТ 25358-82, СП 11-105-97. Все точки измерений наносятся на карту фактического материала.

Виды и объемы геофизических работ приведены в таблице 8.1.

5.2.6 Лабораторные работы

По отобранным из выделенных слоев грунтов монолитам и пробам грунтов нарушенной структуры на Харьягинском месторождении определяются следующие показатели классификационных и физико-механических свойств пород:

- природная влажность грунтов кроме песков водонасыщенных, расположенных ниже уровня подземных вод;
- плотность для всех видов грунтов;
- плотность частиц грунта для песчаных, глинистых и крупнообломочных грунтов;
- граница текучести и раскатывания для глинистых грунтов;
- гранулометрический состав для всех видов грунтов;
- расчет коэффициента пористости;
- расчет степени водонасыщения и показателя консистенции;
- коэффициенты фильтрации для песчаных и глинистых грунтов;
- содержание органических веществ;
- зольность и степень разложения для торфов;
- угол естественного откоса для песчаных грунтов;
- сцепление и угол внутреннего трения, модуль деформации для дисперсных грунтов.

Дополнительно для многолетнемерзлых грунтов определяется (в случае обнаружения):

- суммарная влажность;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 92
------	--------	------	-------	---------	------	----------------------------	-----------------------	------------

6 ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

6.1 Общая характеристика участка изысканий

В административном отношении район изысканий находится в южной части Ненецкого автономного округа Архангельской области, на территории Харьягинского нефтяного месторождения в муниципальном районе Заполярный район.

Ближайшая железнодорожная станция и аэропорт находятся в г. Усинске, на территории Республики Коми в 150 км к юго-востоку от месторождения. Подъезд к участку изысканий осуществляется от г. Усинск по автомобильной дороге «Усинск – Харьяга».

Речная сеть принадлежит бассейну реки Печора и ее притока 1-го порядка – реки Колва. Многочисленные безымянные ручьи, расчленяющие поверхность района, имеют хорошо врезанные, часто меандрирующие долины и русла.

Крупные ручьи и реки характеризуются неглубоко врезанными долинами, извилистыми, сильно меандрирующими руслами. Водоразделы между основными реками и их притоками выражены слабо. Истоки рек и ручьев, в основном, находятся в болотах. Болота имеют большое распространение на территории проектируемых работ. Заболоченность территории составляет в среднем 34 %.

6.2 Гидрологические условия района изысканий

Водный режим. Изыскиваемая территория входит в зону избыточного увлажнения. Значительное преобладание количества выпадающих на ее поверхность атмосферных осадков над испарением, особенности рельефа и геологического строения определили здесь повышенную заболоченность и развитую гидрографическую сеть. Густота речной сети в районе изысканий находится в пределах от 0,4 до 0,5 км/км².

Водотоки района изысканий имеют смешанное питание с преобладанием снегового. Доля снегового питания в годовом стоке рек 50÷80 %, дождевые воды имеют подчиненное значение – 15÷30 %, доля подземных вод в питании водотоков не превышает 15÷25 %.

Годовой ход речного стока характеризуется высоким весенним половодьем, низкой зимней и летней меженью и относительно небольшими по объему стока осенними дождевыми паводками. Средний годовой сток по территории района составляет по модулю стока 11 л/с км² (по данным рисунка 21), по слою стока он равен 350 мм (согласно рисунку 22).

Весеннее половодье, согласно данным, начинается в среднем в середине мая в период интенсивного таяния снежного покрова. В годы с ранней или сильно запаздывающей весной сроки наступления половодья сдвигаются соответственно на 20–30 дней. В начале весеннего половодья изыскиваемом водотоке наблюдаются внутрисуточные колебания уровня воды, обусловленные суточным ходом температуры воздуха и солнечной радиации, определяющими интенсивность снеготаяния. Размах колебаний уровня зависит в основном от контраста между дневными

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

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД «Недра»

и ночными температурами воздуха и обычно не превышает $0,2 \div 0,5$ м. Половодье заканчивается обычно к концу июня. Средний слой стока за половодье составляет 225 мм. Средняя продолжительность весеннего половодья на водотоке составляет $1,5 \div 2$ месяца.

С начала – середины июля устанавливается летняя межень. Ее устойчивость и водность зависят от количества осадков и времени их выпадения. В засушливые годы она устойчивая, длится $3 \div 5$ месяцев; в дождливые – разбивается на отдельные короткие периоды, общая продолжительность которых может составлять $0,5 \div 1$ месяц. Наиболее глубокой межень обычно бывает в августе. Минимальные летние уровни являются самыми низкими в году. Дождевые паводки летом обычно одиночные, осенью проходят сериями. Чаще отмечается 1–4 паводка продолжительностью каждый 1–2 недели. При серии паводков продолжительность паводочного периода может достигать $5 \div 6$ недель и более. Вызываемые ими подъемы уровня воды превышают уровни весенних половодий.

Зимняя межень начинается в октябре, продолжается $5,5 \div 6,5$ месяцев. В зимний период малые водотоки часто перемерзают.

Ледовый режим. Первые осенние ледовые образования на водных объектах обследуемой территории появляются в среднем в первой декаде октября ($5 \div 10$ октября) в виде заберегов, сала и шуги при наличии стока в русле.

На малых водотоках с площадью водосбора менее 500 км^2 осеннего ледохода не бывает, ледяной покров образуется путем смыкания заберегов. Такие формы ледообразования, как сало и шуга, кратковременны и отмечаются не ежегодно.

При резком похолодании и наступлении ранней зимы замерзание малых рек происходит в течение $1 \div 3$ суток; при затяжной осени забереги удерживаются в течение $2 \div 3$ недель и более.

Время появления устойчивого ледостава в основном определяется климатическими факторами. Средняя дата установления ледостава приходится на вторую половину октября – начало ноября. Средняя многолетняя продолжительность ледовых явлений для района изысканий составляет в среднем $220 \div 230$ дней. В начале ледостава происходит интенсивное нарастание толщины льда ($0,8 \div 1,2$ см/сутки) и уже в конце ноября на большинстве рек она может достигать $20 \div 30$ см и более. Затем до середины января интенсивность нарастания ледяного покрова составляет в среднем за сутки $0,6 \div 0,4$ см/сутки, а к концу зимы снижается до $0,3 \div 0,1$ см/сутки. Максимальной мощности ледяной покров достигает обычно в марте – апреле. Средняя многолетняя максимальная за сезон толщина льда для водотоков изыскиваемого района составляет $70 \div 80$ см.

Весенние процессы на водотоках начинаются с таяния снега на льду. Средние многолетние сроки начала весеннего ледохода в изыскиваемом районе $15 \div 20$ мая. Малые реки тундры отличаются характером вскрытия по причине их промерзания или заносов русла снегом, весенний ледоход на них отсутствует. Талые воды в руслах этих рек текут поверх льда или поверх ушютненного снежного покрова. Постепенно они прорезают в снегу или во льду глубокую траншею и соединяются с подледным потоком.

Вскрытие водотоков ото льда происходит в середине мая, полностью очищаются ото льда в начале июня. Во время половодья уровень воды повышается

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

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

96

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

на 2–4 м. Высокий уровень держится 2–3 недели, спад воды происходит постепенно и заканчивается в середине июля.

6.3 Обоснование работ

Целью инженерно-гидрометеорологических изысканий является определение необходимых для проектирования расчётных гидрологических характеристик пересекемых водных объектов.

Определяются следующие гидрометеорологические характеристики:

- характеристика климатических параметров;
- рекогносцировочное обследование участка изысканий.

6.3.1 Полевые работы

Все полевые гидрологические работы проводятся в соответствии с «Наставлениями гидрометрическим станциям и постам. Вып. 6. Ч. 2, 1972».

6.3.2 Камеральные работы

Отчет об инженерно-гидрометеорологических изысканиях и приложения к нему должны удовлетворять требованиям нормативных документов СП 11-103-97, СП 47.13330.2016 и технического задания.

Объёмы полевых и камеральных гидрологических работ гидрологических работ приведены в таблице 8.1.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

97

7 ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

7.1 Методика производства работ

Сбор имеющихся материалов о природных условиях района изысканий произвести в уполномоченных государственных органах в области охраны окружающей среды.

В соответствии с п. 3 Особые требования к п. V технического задания на производство инженерных изысканий необходимо предоставить следующие сведения:

- сведения о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий в районе строительства;
- наличие (отсутствие) объектов культурного наследия (памятников истории и культуры), включенных в единый государственный реестр, либо выявленных объектов культурного наследия, а также объектов культурного наследия народов Российской Федерации и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, о зонах охраны и защитных зонах объектов;
- сведения о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов севера;
- сведения о наличии (отсутствии) месторождений полезных ископаемых под участком предстоящей застройки;
- сведения о наличии (отсутствии) источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, а также об их зонах санитарной охраны;
- сведения о наличии (отсутствии) скотомогильников (в т.ч. сибирезвенных), биотермических ям в пределах участка выполнения проектно-изыскательских работ.
- климатические параметры и справку по фоновым концентрациям загрязняющих веществ в атмосферном воздухе предоставить по данным ФГБУ «Северное УГМС».

Перечень запрашиваемой информации в уполномоченных органах в области охраны окружающей среды не ограничивается данными сведениями, а должен соответствовать требованиям приложения Б СП 502.1325800.2021.

Характеристика природных условий участка изысканий предоставить на основании изучения опубликованных и фондовых материалов.

Результаты экологического мониторинга компонентов окружающей среды запросить у недропользователя Харьягинского месторождения – ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ–добыча Харьяга».

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

98

7.2 Проведение полевых и лабораторных работ

7.2.1 Маршрутное инженерно-экологическое обследование

Маршрутные наблюдения должны предшествовать другим видам полевых работ и выполняться после сбора и анализа имеющихся материалов о природных условиях и техногенном использовании территории.

Маршрутные наблюдения выполнить вдоль трасс проектируемых коммуникаций, на проектируемых площадках и на прилегающей зоне в радиусе 0,3 км от объектов проектирования.

Маршрутные наблюдения местности провести с покомпонентным описанием природной среды, описать состояние наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения.

При проведении маршрутного обследования фиксировать существующие коммуникации (трубопроводы, ВЛ, дороги и т.д.), площадки кустов скважин, свалки промышленных и бытовых отходов, существующие амбары, карьеры и другие промышленные объекты. Все существующие объекты, источники загрязнения фиксировать на карте фактического материала.

Работы проводятся в соответствии с требованиями СП 11-102-97, СП 502.1325800.2021, СП 47.13330.2016.

Виды и объемы работ приведены в таблице 8.1.

7.2.2 Исследование растительного и животного мира

Исследования *растительного покрова* проводятся по общим методикам проведения геоботанических исследований методом натурных наблюдений. При изучении растительного покрова проводятся:

- сбор, обобщение и анализ опубликованных и фондовых материалов и данных научно-исследовательских и лесоустроительных организаций;
- дешифрирование аэрокосмических материалов;
- полевые геоботанические исследования;

– обследование участка изысканий на предмет выявления объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу РФ и/или субъектов РФ, ценных пород деревьев, а также эндемичных объектов флоры и фауны (в соответствии с Приказом Рослесхоза №513 от 05.12.2011).

Основным методом при проведении полевых геоботанических исследований являются маршрутные наблюдения. Объектами для визуальных наблюдений являются древесные и кустарниковые формы растительности, растительность нижних ярусов и напочвенный покров.

По результатам полевых исследований в камеральных условиях составляется геоботаническая карта. При составлении геоботанической карты используются традиционные классификационные геоботанические единицы: тип растительности, класс растительных формаций, растительная формация, растительная ассоциация.

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

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

99

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Состав исследований *животного мира* наземных экосистем включает в себя комплексную характеристику наземной фауны территории исследований.

Комплексная характеристика наземной фауны территории исследований представляет свод сведений как общерегионального характера, так и данные, характеризующие наземную фауну непосредственно в районе предполагаемой деятельности.

Базовым методом полевых исследований в рамках инженерно-экологических изысканий являются маршрутные наблюдения. В ходе маршрутных исследований животного мира выполняется сбор данных о видовом разнообразии животных, местах обитания, особенностях распределения по выделенным в пределах площади изысканий типам ландшафтов, дается характеристика и общая оценка состояния популяций функционально значимых, мигрирующих видов.

Особое внимание уделяется обнаружению редких и особо охраняемых видов животного мира, занесенных в Красную книгу РФ и/или субъектов РФ.

В камеральных условиях производится систематизация описаний, экстраполяция данных учета на более обширные территории, обобщение данных с привлечением фондовых материалов изученности территории.

Информирование заказчика и генерального проектировщика о фактах выявления охраняемых растений и животных

В случае обнаружения объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу РФ и/или субъектов РФ, либо ценных пород деревьев, а также эндемичных объектов флоры и фауны в границах проведения работ, выполняется уведомление Заказчика и Генерального проектировщика. Уведомление производится с приложением картографического материала для принятия решения о необходимости изменения технических решений по размещению объекта. Заказчику предоставляются материалы с обязательным указанием вида, категории и статуса, численности, состоянии популяции, местоположении (географические координаты мест обитания).

Уведомление должно быть направлено не позднее 10 календарных дней после завершения полевого этапа инженерно-экологических изысканий.

7.2.3 Опробование почв

Опробование почв для химического, бактериологического, гельминтологического анализа выбор методов отбора и подготовку проб выполняют в соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.4.02. Опробование рекомендуется проводить из поверхностного слоя методом конверта (смешанная проба на площади 20-25 м²).

Для *химического анализа* объединенную пробу составляют не менее чем из пяти точечных проб, взятых с одной пробной площадки. Масса объединенной пробы должна быть не менее 1 кг (ГОСТ 17.4.4.02-2017).

Перечень химических элементов и соединений, определяемых в почвах, выбран согласно требованиям п. 5.25.2 СП 502.1325800.2021 и СанПиН 2.1.3684-21 и включает в себя стандартный перечень показателей:

- рН (сол.);
- мышьяк, тяжелые металлы: свинец, кадмий, цинк, медь, никель, ртуть;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист
								100

– 3,4-бензпирен, нефтепродукты.

Отбор проб произвести в соответствии с ГОСТ Р 53123-2008.

В качестве фоновых содержаний определяемых показателей использовать данные, полученные при изысканиях до строительства промышленных объектов на изыскиваемой территории.

Оценку загрязненности грунтов выполнить на основании послышного опробования грунтов из скважин. Интервалы опробования грунта – 0,2-0,5; 0,5-1,0 м и далее не реже, чем через 1,0 м до глубины 3 м (п. 4.29 СП 11-102-97).

Всего опробование грунтов выполнить не менее чем из 1 скважины.

В пробах грунтов определить содержание стандартного перечня показателей (п. 5.25.2 СП 502.1325800.2021).

Опробование почв для определения удельной активности радионуклидов выполнить в границах земельного участка, предоставленного для размещения объектов капитального строительства, в объеме не менее 2 пробы.

Для оценки пригодности плодородного и потенциально плодородного слоя почв с целью рекультивации, определения норм снятия (ГОСТ 17.5.3.06-85) заложить почвенные разрезы для каждого подтипа почв.

При описании почвенных профилей необходимо выполнить определение основных диагностических признаков оглеения, оподзоленности, оторфованности, каменистости, плотности корневой системы, характера перехода почвенных горизонтов.

Образцы почв отбираются для определения следующих показателей (п. 5.25.2.2 СП 502.1325800.2021):

– рН водная;

– рН солевая;

– алюминий подвижный (при рН до 6,5) или Na, % от емкости поглощения (при рН св. 6,5);

– сухой остаток;

– содержание органических веществ (гумус).

– сумма токсичных солей,

– гранулометрический состав.

На санитарно-эпидемиологические и микробиологические показатели отбираются пробы на участках примыкания проектируемого водовода к площадкам скважин WP-1 и NP-3. Определяемые показатели: ОКБ, патогенные бактерии, в т.ч. сальмонеллы, индекс БГКП, индекс энтерококков, яйца гельминтов, цисты кишечных патогенных простейших.

Всего отобрать не менее 2 проб.

Отбор проб произвести в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02 методом конверта.

Для бактериологического анализа с одной пробной площадки составляют 10 объединенных проб. Каждую объединенную пробу составляют из трех точечных проб, отобранных послышно с глубины 0-5 и 5-20 см. Для гельминтологического анализа с каждой пробной площадки берут одну объединенную пробу, составленную из десяти точечных проб, отобранных послышно с глубины 0-5 и 5-10 см.

Места отбора проб и почвенные разрезы нанести на карту фактического материала, в полевой журнал занести краткое описание мест отбора проб.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

101

Изм. Кол.уч Лист №доку. Подпись Дата

Виды и объемы работ приведены в таблице 8.1.

7.2.4 Опробование подземных вод

При существующей возможности на участке размещения проектируемого объекта выполнить опробование подземных вод из инженерно-геологических скважин. Общее количество проб – 2 шт.

Перечень определяемых показателей в пробах подземных вод:

– температура в момент взятия пробы, запах при 20 и 60 °С, цветность, мутность;

– водородный показатель, сухой остаток, хлориды, сульфаты, БПК₅, ХПК, аммонийный азот, нитраты, нитриты, фосфатный фосфор, железо, СПАВ, нефтепродукты, фенолы, свинец, кадмий, цинк, медь, никель, ртуть, марганец, мышьяк, сероводород, жесткость общая, окисляемость перманганатная.

Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб произвести в соответствии с ГОСТ Р 59024-2020. Объем проб должен составлять не менее 3 л.

Виды и объемы работ приведены в таблице 8.1.

7.2.5 Опробование поверхностных вод

Отобрать пробы *поверхностной* воды из ближайших водных объектов – ручьев без названия – с целью оценки существующего загрязнения. Всего отобрать 2 пробы воды.

Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб произвести в соответствии с ГОСТ Р 59024-2020. Объем проб должен составлять не менее 3 л.

Перечень определяемых показателей в пробах поверхностных вод:

– взвешенные вещества,
 – температура при отборе, запах при 20 и 60 °С, цветность, мутность;
 – растворенный кислород, сероводород,
 – рН, жесткость общая, сухой остаток, сульфаты, хлориды, гидрокарбонаты, ХПК, БПК₅, окисляемость перманганатная, СПАВ, нефтепродукты, фенолы, аммонийный азот, нитраты, нитриты, фосфаты, железо общее, марганец, мышьяк, тяжелые металлы (медь, свинец, ртуть, кадмий, цинк, никель, хром), фтор, растворенные формы кальция, магния, натрия, калия.

Виды и объемы работ приведены в таблице 8.1.

7.2.6 Опробование донных отложений

С целью определения химического состава и степени загрязнения поверхностных вод произвести опробование донных отложений в местах сопряженных с точками отбора проб поверхностных вод.

Отбор проб донных отложений выполнить дночерпателем штанговым ГР-91 со дна водотока в соответствии с ГОСТ 17.1.5.01.

Перечень определяемых показателей в донных отложениях:

– тип донных отложений, цвет, запах, консистенция, температура, гранулометрический состав

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист
								102

– рН, нефтепродукты, бенз/а/пирен, железо, марганец, мышьяк, тяжелые металлы (медь, свинец, ртуть, кадмий, цинк, никель, хром).

Отобранные пробы донных отложений помещать в стеклянную посуду с притертыми пробками.

Виды и объемы работ приведены в таблице 8.1.

7.2.7 Радиационные исследования

В соответствии с требованиями технического задания на производство инженерных изысканий и п. 5.9.2 СП 502.1325800.2021 на изыскиваемом участке выполнить радиационно-экологические исследования, включающие в себя оценку мощности дозы гамма-излучения территории строительства.

Радиационные исследования выполняются в соответствии с требованиями МУ 2.6.1.2398-08, СП 502.1325800.2021.

Все средства измерений, используемые для контроля показателей радиационной безопасности земельных участков, должны иметь действующие свидетельства о поверке и удовлетворять техническим характеристикам, перечисленным в п. 4.3 МУ 2.6.1.2398-08.

Гамма-съемка

Определение мощности дозы гамма-излучения провести в два этапа.

На первом этапе выполнить гамма съемку территории с целью выявления и локализации возможных радиационных аномалий и определения объема дозиметрического контроля при измерениях мощности гамма-излучения. Гамма съемку выполнить по прямолинейным профилям, расстояние между которыми принять в соответствии с п. 5.2.2 МУ 2.6.1.2398-08.

Наблюдения за показаниями поискового радиометра проводить непрерывно со скоростью не более 2 км/ч. При этом блок детектирования радиометра должен совершать зигзагообразные движения перпендикулярно направлению прохождения выбранного профиля и находиться на расстоянии около 0,1÷0,3 м от земли, не ближе 0,5÷1,0 м от оператора.

На втором этапе провести измерение мощности дозы гамма-излучения в контрольных точках, равномерно расположенных по участку съемки. Общее количество контрольных точек – не менее 10 на 1 га. Измерения мощности дозы гамма-излучения в контрольных точках проводить на высоте 1 м от поверхности земли.

Виды и объемы работ приведены в таблице 8.1.

7.2.8 Исследование и оценка загрязненности атмосферного воздуха

Оценку загрязненности атмосферного воздуха выполнить на основе данных, предоставленных ФГБУ «Северное УГМС» и результатов мониторинга на Харягягинском месторождении.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист
								103

7.2.9 Исследования и оценка физических воздействий

В соответствии с нормативными требованиями на участке изысканий провести измерения параметров электромагнитного поля (напряженность электромагнитного поля и индукция магнитного поля) на пересечении трассы проектируемого водовода высокого давления с существующими трассами ВЛ.

Исследования провести с привлечением аккредитованной организации.

7.2.10 Лабораторные работы

Лабораторные химико-аналитические исследования проб, а также радиационные исследования выполнить в соответствии с унифицированными методиками и государственными стандартами в сертифицированных и аттестованных лабораториях.

Результаты анализов оформляются в виде протоколов, хранящихся в архиве организации-исполнителя. Обобщающие (сводные) таблицы, включающие результаты полевых и лабораторных исследований отдельных компонентов природной среды, предоставляются Заказчику в составе отчетных материалов.

7.3 Камеральные работы

Камеральные работы ведутся непрерывно в течение всего времени производства полевых работ с целью оперативного контроля и своевременного принятия соответствующих решений и после их окончания.

7.3.1 Обработка и анализ справочно-информационных материалов

Обработка и анализ справочно-информационных материалов фактически начинаются уже на подготовительном этапе, результаты этих работ учитываются при подготовке, планировании и проведении полевых работ и т.д.

Материалы, полученные в виде официальных справок и ответов на запросы, используются при интерпретации результатов полевых и лабораторных работ и входят составной частью в отчетные материалы.

По информации о наличии на территории изысканий особо охраняемых территорий и других экологических ограничений, разрабатываются рекомендации и мероприятия по предотвращению отрицательного воздействия на компоненты природной среды зон с ограниченным режимом природопользования.

По результатам предоставленных сведений о наличии на территории и состоянии памятников истории, культуры и архитектуры делается вывод о необходимости проведения археологических исследований на участке предполагаемого строительства.

7.3.2 Обработка материалов маршрутных наблюдений

Обработка материалов инженерно-экологических маршрутных наблюдений включает: анализ и систематизацию данных, содержащихся в Актах, Протоколах,

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

журналах маршрутных наблюдений и других материалах полевых работ (накопленных в ходе инженерно-экологического маршрутного обследования территории), предоставляемых Заказчику в составе отчетных материалов в виде обобщающих (сводных) таблиц.

Геолого-геоморфологические условия, развитие опасных экзогенных геологических и гидрологических явлений, состояние растительного и почвенного покрова, ландшафтов и антропогенной нарушенности территории оценивается по результатам анализа и обобщения собранных опубликованных и фондовых материалов, справочно-информационных данных и данных ранее проведенных специализированных исследований.

7.3.3 Обработка результатов геоэкологического опробования компонентов природной среды

Обработка результатов геоэкологического опробования компонентов природной среды и лабораторных химико-аналитических исследований включает анализ и систематизацию данных, содержащихся в актах, протоколах, журналах наблюдений и других материалах полевых и лабораторных работ, предоставляемых Заказчику в составе отчетных материалов в виде обобщающих (сводных) таблиц.

Ниже перечислены нормативы качества отдельных компонентов природной среды (при прочих равных условиях учитываются наиболее «жесткие» значения нормативов):

- «Нормативы качества вод водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативами предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
- СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010).

7.3.4 Оценка социально-экономических условий

Согласно п. 5.19 СП 502.1325800.2021 исследование социально-экономических условий выполняют для получения сведений:

- о природно-ресурсном потенциале территории;
- типах природопользования и (или) структуре землепользования;
- социальной, инженерной и транспортной инфраструктуре, структуре различных отраслей производств и комплексов;
- структуре населения, основных критериях качества жизни населения.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист
								105

На неосвоенных территориях необходимо получать сведения о ближайших населенных пунктах.

Предоставить социально-экономическую и медико-биологическую, характеристику района изысканий на основе сбора данных статистической отчетности, архивных материалов центральных и местных административных органов.

7.4 Подготовка технического отчета по инженерно-экологическим изысканиям

Отчет по результатам инженерно-экологических изысканий должен отвечать основным требованиям нормативных документов и содержать:

1. пояснительную записку с комплексной экологической оценкой состояния окружающей среды;
2. результаты лабораторных исследований, интерпретацию данных отбора проб;
3. предварительный качественный прогноз возможных изменений состояния окружающей среды под воздействием строительства объекта;
4. предложения по организации производственного экологического мониторинга;
5. картографический материал.

Приложения к техническому отчету по инженерно-экологическим изысканиям в зависимости от решаемых задач должны содержать: каталоги и описания точек опробования, пройденных для решения экологических задач, протоколы результатов исследования загрязненности компонентов природной среды (почв) и другой фактический материал.

В соответствии с рекомендациями СП 47.13330.2016, СП 502.1325800.2021 масштабный ряд карт составляет 1:5 000-1:50 000 и будет уточняться в процессе проведения изысканий.

Допускается составление картографического материала в масштабе 1:25 000 при отображении проектируемого объекта с учетом прилегающей территории 2 км (по 1 км в каждую сторону). В случае наличия в границах полосы отвода зон с особыми условиями использования территории данные наносятся на топографические планы.

Графические приложения согласно Техническому заданию на производство инженерных изысканий и приложению А СП 502.1325800.2021 должны содержать: обзорную (ситуационную) карту-схему, карту фактического материала, почвенную карту, ландшафтную карту, карту растительности и местообитаний животных, карту современного экологического состояния, карту экологического мониторинга, карту зон с особыми условиями использования территории.

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

8 ВИДЫ И ОБЪЕМЫ РАБОТ, ВЫПОЛНЯЕМЫХ НА ОБЪЕКТЕ

На основании анализа имеющегося архивного материала и в соответствии с приложением Б СП 11-105-97, ч. 1 район изысканий относится к III категории сложности по инженерно-геологическим условиям.

Виды, объемы и методика изысканий определены с учетом категорий сложности инженерных изысканий, в соответствии:

1. с требованиями технического задания заказчика,
2. стадиями проектирования,
3. требованиями действующих нормативно-методических документов.

Виды и объемы инженерных работ приведены в таблице 8.1.

Таблица 8.1 – Виды и объемы инженерных изысканий

№ п/п	ВИДЫ РАБОТ	Единица измерения	Объемы работ	Нормативное обоснование	
Инженерно-геодезические изыскания					
1.	Топографическая съемка куста NP-3 масштаба 1:500, сечение рельефа горизонталями через 0,5 м	Новая съемка	га	24,0*	
		Обновление съемки	га	4,0	
2.	Топографическая съемка узла врезки водовода WP-1 – NP-3 в районе куста скважин WP-1 масштаба 1:500, сечение рельефа горизонталями через 0,5 м	Новая съемка	га	0,6	
		Обновление съемки	га	0,7	
3.	Топографическая съемка масштаба 1:500, сечение рельефа горизонталями через 0,5 м (площадка отмыкания водовода на куст NP-1).	Новая съемка	га	0,25	
		Обновление съемки	га	-	
4.	Топографическая съемка масштаба 1:2000, сечение рельефа горизонталями через 1,0 м (полосовая съемка водовода высокого давления WP-1 – NP-1 шириной 50 м)	Новая съемка	га	-	
		Обновление съемки	га	26,8	
5.	Трассирование водовода высокого давления WP-1 – NP-3	км	5,4	СП 47.13330.2016, СП 11-104-97	
*- съемка выполнена в 2022 году по договору № УППиТР-22/58 от 09.03.2022 года					
Инженерно-геологические изыскания					
А. Полевые инженерно-геологические изыскания					
6.	Инженерно-геологическая рекогносцировка/ точки наблюдения и фиксирования	погонный километр	5,9/32		п.6.9 т.6.1 СП 11-105-97 часть IV, п.5.2.2.5, 5.2.2.10, т.5.2 СП

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

107

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

№ п/п.	ВИДЫ РАБОТ	Единица измерения	Объемы работ	Нормативное обоснование
				493.1325800.20 20
7.	Механическое колонковое бурение скважин диаметром до 160 мм глубиной до 10,0-25,0 м с обсадкой в неустойчивых грунтах: - на площадке - по трассе водовода	сква п.м.	27 513 16 242	п. 6.11, т. 6.1 СП 11-105-97, ч. 4, п.6.3.11 т.6.1, СП 446.1325800.20 19, т.5.2, п.5.2.2.10 СП 493.1325800.20 20
8.	Разбивка и планово-высотная привязка горнопроходческих выработок и точек статического зондирования	точка	43	
9.	Статическое зондирование грунтов	испытание	5	ГОСТ 19912-2012
10.	Термометрические измерения в скважинах	опыт	40	ГОСТ 25358-82
11.	Отбор монолитов	монолит	400	СП 11-105-97, п. 7.16
12.	Отбор проб воды на химанализ	проба	15	СП 11-105-97, п. 7.16
13.	Измерение ВЭЗ	ф.т.	306	п.п. 5.1.; 5.7; 7.12; 8.14; 8.15; прил. Д, Е. СП 11-105-97, РСН 64-87 п. 3.2, СП 11- 104-97 п.п. 5.216-5.218
14.	Измерение разности потенциалов	измер.	15	
Б. Лабораторные работы				
15.	Объемный вес (плотность) и суммарная влажность мерзлых грунтов	опред	300	ГОСТы 25100-2020, 30416-2012, 5180-2015; 12536-2014; 12248-2010, 23740-2016, 28622-2012, 25584-2016 Прил. М, Н, п. 5.11 СП 11-105-97, ч.1, СП 47.13330. 2016
16.	Гранулометрический анализ с разделением на фракции от 1 до 0,001мм	опред.	300	
17.	Испытание прочности мерзлых грунтов в ускоренном режиме (шариковый штамп)	опред.	30	
18.	Испытание прочности мерзлых грунтов в ускоренном режиме (срез по поверхности смерзания)	опред.	30	
19.	Полный комплекс физических свойств глинистых грунтов (талых)	опред.	40	
20.	Полный комплекс физико-механических свойств глинистых грунтов (талых)	опред.	30	
21.	Комплексе ФМС мерзлого грунта (глинистые грунты)	опред.	30	

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

108

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

№ п/п.	ВИДЫ РАБОТ	Единица измерения	Объемы работ	Нормативное обоснование
22.	Ботанико-торфмейстерские исследования - влажность - зольность - степень разложения	опред.	10 10 10	
23.	Содержание органики	опред.	150	
24.	Химический анализ водной вытяжки грунтов	опред.	50	
25.	Стандартный анализ воды с определением агрессивности по отношению к бетону и металлическим конструкциям	опред.	10	
В. Камеральные инженерно-геологические работы				
26.	Обработка результатов буровых работ по материалам (договор № 2037)	пог. м.	1582,5	СП 11-105-97 п. 5.14, СП 47.13330.2016 п.6.3
27.	Камеральная обработка материалов рекогносцировочного обследования	пог. км.	5,9	
28.	Камеральная обработка точек наблюдения	Т.п.	32	
29.	Камеральная обработка результатов буровых и горнопроходческих работ	пог. м.	755	
30.	Камеральная обработка результатов лабораторных работ	проба	410	
31.	Камеральная обработка результатов опытных полевых работ - статическое зондирование, - термометрия,	опыт	5 40	
32.	Камеральная обработка геофизических работ (ВЭЗ, УЭС, измерений разности потенциалов «земля-земля» и «труба-земля»)	ф.т.	321	
33.	Составление отчета III категории сложности	отчет экз.	1 5	
Инженерно-гидрометеорологические изыскания				
А. Полевые работы				
34.	Рекогносцировочное обследование водотоков	км	1	СП 11-103-97, п. 4.16
Б. Камеральные работы				
35.	Сбор материалов метеорологической информации по метеостанциям Харьга и Хорей-Вер; дополнительные данные по климатическим условиям	отчет	1	Данные Северного УГМС, СП131.13330.2012, СП20.13330.2011; ПУЭ (7 издание), 2003 г.
36.	Составление таблицы изученности	таблица	1	Данные Северного УГМС

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

109

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

№ п/п.	ВИДЫ РАБОТ	Единица измерения	Объемы работ	Нормативное обоснование
37.	Составление схемы изученности	схема	1	Картографический материал
38.	Составление климатической записки	записка	1	п. 4.37 СП 11-103-97
39.	Составление отчета по гидрометеорологическим изысканиям	отчет	1	СП 11-103-97, п. 4.37
Инженерно-экологические изыскания				
А. Полевые работы				
40.	Маршрутное инженерно-экологическое обследование местности	1 км	6	СП 502.1325800
41.	Описание точек наблюдения	1 точка	12	СП 502.1325800
42.	Наблюдения при передвижении по маршруту при составлении карты растительности и животного мира	1 км	6	СП 502.1325800
43.	Описание точек наблюдения при обследовании растительного и животного мира	1 точка	12	СП 502.1325800
44.	Опробование почв на определение химических показателей	1 проба	6	СП 502.1325800
45.	Почвенные разрезы	1 разрез	3	СП 502.1325800
46.	Опробование почв с целью определения пригодности плодородного и потенциально плодородного слоя почв для выполнения рекультивационных работ и землевания	1 проба	8	ГОСТ 17.5.3.05-84 ГОСТ 17.5.1.03-86
47.	Опробование почв на определение микробиологических показателей	1 проба	2	СП 502.1325800
48.	Опробование почв на определение гельминтологических показателей	1 проба	2	СП 502.1325800
49.	Опробование почв на определение удельной активности радионуклидов	1 проба	2	СП 502.1325800
50.	Послойное опробование грунтов из скважин	скважина проба	$\frac{1}{4}$	СП 502.1325800
51.	Опробование подземных вод на определение химических показателей	1 проба	2	СП 502.1325800
52.	Опробование поверхностных вод на химический анализ	1 проба	2	СП 502.1325800
53.	Опробование донных отложений на химический анализ	1 проба	2	СП 502.1325800
54.	Гамма-съемка территории	1 га	56	СП 502.1325800
55.	Измерение напряженности электрического поля	точек	6	СП 502.1325800
56.	Измерение индукции магнитного поля	точек	6	СП 502.1325800
Б. Лабораторные работы				
57.	Определение гранулометрического состава в почвах и донных отложениях	1 проба	10	СП 502.1325800

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

110

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

№ п/п.	ВИДЫ РАБОТ	Единица измерения	Объемы работ	Нормативное обоснование
58.	Определение стандартного перечня показателей в почвах, грунтах и донных отложениях	1 проба	12	СП 502.1325800
59.	Определение агрохимических показателей в почвах	1 проба	8	СП 502.1325800
60.	Определение микробиологических и паразитологических показателей в почвах	1 проба	2	СП 502.1325800
61.	Определение удельной активности радионуклидов в почвах	1 проба	2	СП 502.1325800
62.	Определение стандартного перечня показателей в природных водах	1 проба	4	СП 502.1325800
В. Камеральные работы				
63.	Маршрутное инженерно-экологическое обследование местности	1 км	6	СП 502.1325800
64.	Камеральная обработка точек наблюдения при составлении тематических карт	1 точка	12	СП 502.1325800
65.	Камеральная обработка результатов определения гранулометрического состава в почвах и донных отложениях	1 проба	10	СП 502.1325800
66.	Камеральная обработка результатов определения стандартного перечня показателей в почвах, грунтах и донных отложениях	1 проба	12	СП 502.1325800
67.	Камеральная обработка результатов определения агрохимических показателей в почвах	1 проба	8	СП 502.1325800
68.	Камеральная обработка результатов определения микробиологических и паразитологических показателей в почвах	1 проба	2	СП 502.1325800
69.	Камеральная обработка результатов определения удельной активности радионуклидов в почвах	1 проба	2	СП 502.1325800
70.	Камеральная обработка результатов определения стандартного перечня показателей в природных водах	1 проба	4	СП 502.1325800
71.	Камеральная обработка данных мониторинга	1 точка	10	СП 502.1325800
72.	Камеральная обработка радиационного обследования участка	1 га	56	СП 502.1325800
73.	Камеральная обработка результатов измерения напряженности электрического поля	1 точка	6	СП 502.1325800
74.	Камеральная обработка результатов измерения индукции магнитного поля	1 точка	6	СП 502.1325800
75.	Составление технического отчета	1 отчет	1	СП 502.1325800

Примечание: Объемы работ могут быть уточнены в ходе проведения инженерных изысканий в зависимости от возможных изменений в генеральном плане, в случае выявления в процессе инженерных изысканий сложных природных и техногенных условий, которые могут оказать неблагоприятное влияние на строительство и эксплуатацию сооружения по согласованию с Заказчиком.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

111

9 КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА И ПРИЕМКА РАБОТ

Требования к качеству выполнения инженерно-изыскательских работ, правила их выполнения, а также оформление результатов устанавливаются на основании требований:

- федеральных нормативно-технических документов: СП 11-103-97, СП 11-104-97, СП 11-105-97, СП 47.13330.2016 в части, касающейся качества;
- других действующих национальных, региональных и ведомственных нормативных документов;
- технического задания на выполнение инженерных изысканий;
- настоящей Программы, согласованной установленным порядком.

При техническом контроле контролирующее лицо в предусмотренном для отдельных видов изысканий объеме контроля, обязано установить:

- полноту знаний непосредственных исполнителей работ, правильность понимания и исполнения требований нормативных и методических актов и технических предписаний;
- соблюдение установленных документацией технологических допусков и требований к оформлению исполнительной документации и отчетных материалов;
- техническое состояние применяемых приборов и оборудования, соблюдение правил их эксплуатации и хранения, своевременность и полноту их обслуживания, поверки и юстировки;
- своевременность исполнения работ, уровень практических навыков специалистов в производстве отдельного вида работ;
- соблюдение правил экологической и производственной безопасности в ходе ведения работ;
- выполнение указаний предыдущих проверок.

Все применяемые для выполнения изысканий средства измерений проходят метрологический контроль службой метрологического надзора ООО НИПППД «Недра» (главным метрологом). В ходе работ применяется только сертифицированное оборудование и программное обеспечение. Применение нестандартного, уникального или инновационного оборудования допускается по отдельному согласованию с заказчиком.

Перед началом полевых работ руководство компании ООО НИПППД «Недра» по выполнению инженерных изысканий (начальники отделов по основным видам изыскательских работ, инженер по охране труда) организует проверку всех подразделений, участвующих в изыскательском процессе, на готовность к выполнению работ. Результаты проверки оформляются актом.

Внутренний контроль достоверности и качества инженерных изысканий определяется в соответствии с внутренней «Системой контроля качества» (согласно инструкциям системы СМК).

Результаты работ, передаваемые между отдельными исполнительскими подразделениями каждого этапа работ (подготовительные работы, полевые работы, лабораторные исследования, камеральные работы) подлежат обязательному

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

контролю со стороны руководителей соответствующих подразделений. При наличии замечаний, не позволяющих продолжать дальнейшие работы, материалы возвращаются исполняющему подразделению для доработки.

Все виды работ в соответствии с требованиями «Системы контроля качества» подлежат пооперационному контролю непосредственными исполнителями. Обязательной проверке подлежит отчетная техническая документация по результатам инженерных изысканий.

Результаты пооперационного контроля оформляются соответствующими записями в установленных местах исполнительской и отчетной документации по данному виду работ.

На каждом этапе выполнения работ должен быть запланирован и осуществлен выборочный инспекционный контроль качества работ со стороны руководителя изыскательского подразделения. Результаты контроля оформляются внутренними актами.

Плановая периодичность выборочного инспекционного контроля работ представлена в таблице 8.1.

Таблица 8.1 – Плановая периодичность выборочного инспекционного контроля изыскательских работ

Наименование должности	Количество инспекций	В том числе на стадиях		
		подготовительных работ	основных процессов	приемки-сдачи работ
Руководство	1	1	1	1
Руководитель изыскательского подразделения исполнителя	1	1	1	1

Техническая готовность к выполнению работ, а также качество выполнения отдельных видов работ могут пройти выборочный инспекционный контроль со стороны Заказчика в соответствии с условиями договора. Информация о сроках, способах и объемах контроля доводится до исполнителя работ заблаговременно. Результаты контроля оформляются двусторонними (многосторонними) актами.

Приемка окончательно сформированного «Технического отчета по результатам изысканий...» осуществляется в два этапа: внутренняя приемка и окончательная приемка Заказчиком.

Процедура внутренней приемки определяется локальными нормативными документами и инструкциями «Системы СМК».

Процедуры окончательной приемки результатов работ определены условиями договора. Необходимость участия в окончательной приемке представителей государственных надзорных органов определяется требованиями действующей нормативной документации. Результаты окончательной приемки оформляются актом приемки готовой изыскательской продукции (в двух экземплярах).

Подписанный и утвержденный руководством (ГИПОм, главным инженером) «Технический отчет по инженерным изысканиям» в окончательной редакции согласовывается всеми сторонами. В установленном договором объеме экземпляры «Технического отчета» передаются Заказчику для последующей передачи Генпроектировщику в сопровождении оформленного всеми сторонами акта приемки

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
0058-НДР-384300-5-ППТ2-001					

- установленные на местности знаки закрепления, правильность выбора мест установки знаков, наружное оформление и маркировка;
- плано-высотное обоснование;
- съемка рельефных точек;
- спутниковые измерения.

На основании полевого контроля и приемки работ составляется акт, который прикладывается к техническому отчету в качестве текстового приложения.

По результатам проверки выполняются необходимые исправления и дополнения. После устранения замечаний исполнители вносят исправления в полевую документацию, оформленные полевые журналы сдаются начальнику партии.

Окончательная приемка полевых работ производится заместителем начальника отдела инженерно-геодезических изысканий по полевым работам Шелковниковым И.О.

Технический контроль камеральных работ осуществлялся постоянно, на каждом этапе технологического процесса.

Текущий контроль камеральных работ осуществляется в процессе их проведения руководителем камеральной группы Лаптевой Т.В.

В процессе камеральных работ используются следующие методы контроля:

- входной контроль поступающих данных;
- непосредственные наблюдения за ходом работ с целью соблюдения технологического процесса и требований нормативных документов.

Законченные работы представляются для приемки руководителем камеральной группы Лаптевой Т.В. и главному специалисту по геодезии Безденежных Е.А., которые в процессе приемки работ устанавливают соответствие предъявляемых материалов требованиям задания и действующей нормативной документации.

В результате полевой и камеральной приемки устанавливается, что методика полевых и камеральных работ соответствует требованиям технического задания, программы инженерных изысканий и действующих нормативных документов.

9.2 Сведения по контролю качества и приемке инженерно-геологических работ

Внутренний контроль полноты, качества и достоверности полевых материалов инженерно-геологических изысканий, соответствия видов и объемов выполняемых работ требованиям программы и технического задания осуществлялся согласно СП 47.13330.2016 и в соответствии с документированной СМК процедурой ДП 4-2005 «Управление процессом инженерных изысканий». Контроль работ проводится на протяжении всего периода полевых работ.

Технический контроль и приемка полевых работ по Инженерно-геологическим изысканиям, включая приемку полевых материалов, осуществляется группой Главного маркшейдера Заказчика.

Приемка Инженерно-геологических изысканий проводится: освидетельствование скрытых работ по бурению геологических выработок с видеофиксацией глубины бурения с составлением Акта освидетельствования скрытых ра-

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

бот при бурении геологических выработок, освидетельствование и приемка тампонажа геологических выработок с составлением Акта контроля тампонажа геологических выработок, полевой инструментальный контроль по факту окончания полевого этапа инженерных изысканий с составлением Акта полевого приемочного контроля с указанием выявленных недоработок и нарушений (при наличии) и сроков их исправления.

О дате начала полевого этапа инженерно-геологических изысканий сообщить в Группу Главного маркшейдера за 5 рабочих дней для организации работ по освидетельствованию глубины бурения и тампонажа геологических выработок.

О дате окончания полевого этапа инженерных изысканий сообщить в Группу Главного маркшейдера за 5 рабочих дней для организации полевого инструментального контроля. По окончании работ, с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических и инженерно-геологических процессов, геологические выработки после проведения инженерных изысканий должны быть ликвидированы путем тампонажа: скважины – глиной или цементно-песчаным раствором, в соответствии с требованиями нормативных документов СП 11-105-97 пункт 5.6.

Технический контроль осуществляется Департаментом инженерных изысканий ООО НИПППД «Недра» и включает следующие виды:

- операционный контроль – контроль выполняемых работ непосредственно исполнителями;

- выборочный – контроль начальником партии полевых работ, выполняемых партией;

- приемочный контроль – приемка начальником партии выполненных работ от исполнителей.

Операционный и выборочный контроль качества выполнения полевых работ и ведения полевой документации в период производства инженерно-геологических работ проводится начальником геологической полевой партии, а полевых электроразведочных работ – начальником отдела геофизических исследований.

В ходе контроля проверяется соблюдение технологической дисциплины, требования нормативных документов, правила и технические инструкции эксплуатации оборудования, соблюдение нормативных сроков выполнения работ. При контроле работ исполнителей выполняется просмотр полевых материалов.

При необходимости проводится квалифицированный технический инструктаж исполнителей.

Приемочный контроль полевых инженерно-геологических работ осуществляет начальник партии, полевых электроразведочных работ – начальник отдела геофизических исследований. Контроль полевых материалов производится по всем видам выполненных работ, проверяется их полнота и качество, оценивается их достаточность для камеральной обработки и выпуска отчета.

По окончании полевых работ составляются по типовой форме акты приемки полевых инженерно-геологических работ и результатов полевых электроразведочных работ.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист
								116

Комплекс лабораторных работ выполняется в соответствии с действующими ГОСТами. Контроль выполнения лабораторных работ производится менеджером по качеству.

Приемка лабораторных работ производится заведующей лабораторией Яковлевой А.Н.

Приемка камеральных инженерно-геологических работ производится заместителем начальника отдела инженерно-геологических изысканий Ядзинской М.Р.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

10 ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ, СРОКАМ, ПОРЯДКУ И ФОРМЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИЗЫСКАТЕЛЬСКОЙ ПРОДУКЦИИ ЗАКАЗЧИКУ

Представить Технический отчет в системе координат СК-83, принятой на месторождении, система высот Балтийская 1977г. - 4 экземпляра на бумажном носителе и 4 экземпляра в электронном виде на дисках CD - RW.

Технический отчет об ИГДИ, ИГИ должен отвечать требованиям СП 47.13330.2016 "Инженерные изыскания для строительства. Основные положения, СП 11-103-97, СП 11-103-97, СП 11-105-97 часть IV.

Графические материалы инженерных изысканий в электронном виде представить в формате DWG в системе координат СК-83 и Балтийской системе высот 1977 г.

На графических материалах указать сетку координат с подписанием не менее 2-х крестов на каждом чертеже, пункт ГТС, МОС, съемочной сети долговременного закрепления. Технический отчет о выполнении инженерных изысканий представить Заказчику в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в 3-х экземплярах в электронном виде в формате сканирования (Adobe Reader) и в формате разработки (Microsoft Office Word 2007, Microsoft Office Excel 2007, AutoCAD 2009) на оптическом носителе (CD, DVD/R).

Электронный вид отчета должен по составу и содержанию соответствовать бумажной версии. В электронном виде состав (содержание) отчета выполнить в табличной форме (Microsoft Office Excel 2007).

Текстовые и табличные материалы выполнить в программах «Word» и «Excel», графические – в «AutoCAD 2010», ЦММ – в «AutoCAD».

Электронная версия технического отчета должна быть идентична бумажному варианту.

На диске текст, текстовые приложения, графика должны быть размещены в отдельных папках с соответствующими названиями. В названии каждого файла должен содержаться номер листа (приложения) и его краткое название. Количество знаков в названии файла (с учетом названия папок, в которые этот файл вложен) не более 170.

Графические приложения в бумажном варианте не переплетать, а сложить в отдельные вкладыши в сброшюрованной книге, либо в архивные папки.

Технический отчет по всем видам изысканий оформить строго в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 части I- III, СП 11-104-97, СП 11-103-97, СП 11-102-97.

Отчётные материалы оформить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.301-2014 «Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям».

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

11 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ, ОХРАНА ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОМПЛЕКСНЫХ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

11.1 Техника безопасности при производстве полевых работ

Все работы, предусмотренные проектом, должны выполняться в соответствии с требованиями СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть I. Общие требования».

До начала полевых работ должны быть проведены организационно-технические мероприятия, направленные на создание безопасных и здоровых условий труда при выполнении полевых работ.

При решении технических вопросов руководители и исполнители работ должны разрабатывать такой вариант организации работ на объекте, который бы обеспечивал безопасность производства работ и наиболее оптимальные условия труда и быта.

Руководитель или ответственный исполнитель полевых работ до выезда на объект проверяет прохождение всеми работниками инструктажа по технике безопасности (экзамен, инструктаж) и наличие у них соответствующего удостоверения и прав ответственного ведения работ, а также наличие средств защиты и транспортных средств, приспособленных для перевозок грузов и людей.

Исполнители полевых изысканий кроме профессиональных навыков и приемов работы, должны быть обучены действиям, связанным со спецификой полевых работ в том или ином районе: плавание, верховая езда, ориентирование на местности, безопасное передвижение по участку, пользование альпинистским снаряжением, обращение с огнестрельным оружием, поведение в полевом лагере и т.п., а также способам оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны.

Перед началом изысканий места проведения работ обязательно согласовываются с владельцами земель и сооружений.

По прибытии на объект руководители работ по подразделениям обязаны выявить опасные участки (линии электропередач, автомобильные дороги, коммуникаций и т.д.) и провести пообъектный инструктаж со всеми работниками.

11.1.1 Правила безопасности при проведении инженерно-геодезических работ

При проведении инженерно-геодезических изысканий должны выполняться правила техники безопасности с соблюдением требований ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах».

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 119
------	--------	------	-------	---------	------	----------------------------	-----------------------	-------------

11.1.2 Правила безопасности при проведении инженерно-геологических работ (проходка горных выработок)

Буровая установка должна быть обеспечена механизмами и приспособлениями, повышающими безопасность работ, в соответствии с паспортом буровой установки.

Все рабочие и специалисты, занятые на буровых установках, должны работать в спецодежде, спецобуви, защитных касках. В холодное время года каски должны быть утеплены подшлемниками.

Запрещается допускать на буровые установки лиц без защитных касок.

У стационарных и передвижных буровых установок со стороны рабочего (основного) выхода должен быть устроен приемный мост с уклоном 1:10 из досок толщиной не менее 40 мм; длина моста должна превышать длину выносимых бурильных труб не менее чем на 2 м.

Для укладки бурильных и обсадных труб у приемного моста должны быть оборудованы стеллажи, имеющие приспособления, предохраняющие трубы от раскатывания.

Буровые насосы должны иметь предохранительные клапаны заводского изготовления.

Работы по бурению скважины могут начаться только на законченной монтажом буровой установке.

В талевой системе должны применяться канаты, разрешенные паспортом бурового станка. Талевый канат должен закрепляться на барабане лебедки с помощью специальных устройств, предусмотренных конструкцией барабана.

Во всех случаях при спускоподъемных операциях на барабане лебедки должно оставаться не менее трех витков каната.

Все работающие канаты перед началом смены должны быть осмотрены машинистом буровой установки.

Запрещается применять канат для спускоподъемных операций в следующих случаях:

- одна прядь каната оборвана;
- канат вытянут или сплюснут и его наименьший диаметр составляет 90% и менее от первоначального;
- одна из прядей вдавлена вследствие разрыва сердечника;
- на канате имеется скрутка.

Для производства спускоподъемных операций должны применяться серийно выпускаемые заводами грузоподъемные устройства и приспособления, удовлетворяющие стандартам или техническим условиям заводов-изготовителей.

11.2 Требования по охране труда

Организация инженерных изысканий и охрана труда на объекте осуществляется ответственным исполнителем в соответствии с требованиями действующих инструкций и правил.

Нахождение посторонних лиц, а также работников в состоянии алкогольного или наркотического опьянения в местах проведения работ запрещается.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист	120

Работники обязаны немедленно извещать свое непосредственное руководство о любой ситуации, угрожающей жизни и здоровью людей, о каждом несчастном случае, происшедшем на производстве, или об ухудшении состояния своего здоровья, в том числе острых специфических состояниях (обморожение, солнечный удар, отравление техническими жидкостями и т.д.).

Если в ходе работ происходит несчастный случай, работники обязаны немедленно сообщить об этом своему непосредственному руководству, оказать пострадавшему первую доврачебную медицинскую помощь, вызвать врача или помочь доставить пострадавшего в ближайшее медицинское учреждение.

11.2.1 Охрана труда при выполнении полевых работ

По прибытии на объект руководитель работ обязан выявить особо опасные участки (водотоки) и провести необходимый дополнительный инструктаж по правилам ведения работ в этих условиях.

Производство всех видов работ без присутствия ИТР запрещается.

Изыскательские работы производятся строго в пределах отведенного разрешения участка с исключением действий, наносящих вред компонентам окружающей среды и человеку.

На объектах опасного производства находится обязательно в специальной одежде, специальной обуви и иметь средства индивидуальной защиты.

Полевые подразделения должны ежедневно докладывать руководителю о ходе выполнения работ.

11.2.2 Охрана труда при выполнении лабораторных исследований

Лаборатория должна быть обеспечена инструкциями, определяющими правила обращения с имеющимся оборудованием и рабочими веществами, мероприятия по охране труда и правила действий при несчастных случаях.

В процессе выполнения лабораторных исследований на работников может быть отмечено воздействие следующих опасных и вредных производственных факторов:

- наличие в воздухе вредных химических веществ,
- возможность попадания вредных химических веществ в глаза, на кожу и внутрь организма,
- повышенное напряжение в электрических цепях.

Для защиты от общих производственных загрязнений, механических и других воздействий работники используют сертифицированную специальную одежду и обувь, средства индивидуальной защиты. Лаборатория должна быть оснащена аптечкой с набором медикаментов для оказания доврачебной помощи.

Лабораторное и другое оборудование, инженерные сети (электрические, канализации, вентиляции и др.) должны содержаться в технически исправном состоянии. Пользование неисправным оборудованием не допускается.

При появлении в воздухе производственных помещений недопустимой концентрации вредных газов или паров необходимо помещение проветрить, работникам выйти на свежий воздух, при проявлении признаков отравления оказать по-

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

											0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 121
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата								

страдавшим доврачебную помощь. При попадании вредных технических жидкостей на кожу и/или в глаза необходимо немедленно промыть пораженное место большим количеством чистой воды (с применением нейтрализующих веществ). При попадании вредных технических жидкостей внутрь организма оказать пострадавшему доврачебную помощь в соответствии с имеющейся инструкцией. После оказания пострадавшему доврачебной помощи, он должен быть доставлен в медицинское учреждение.

11.2.3 Охрана труда при выполнении камеральных работ

Охрана труда при выполнении камеральных работ обеспечивается в соответствии с требованиями СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда», ИПБОТ-360-2008. «Инструкция по промышленной безопасности и охране труда для операторов и пользователей ПЭВМ и работников, эксплуатирующих ПЭВМ и видеодисплейные терминалы (ВДТ)». На работников могут воздействовать следующие опасные и вредные производственные факторы:

- электромагнитное излучение электроприборов и электрооборудования (системные блоки и мониторы персональных компьютеров, принтеры, копировальные машины и др.);
- избыточный видимый свет монитора компьютера;
- неравномерная яркость и блики монитора компьютера;
- пониженная или повышенная влажность воздуха в помещении;
- повышенный или пониженный уровень освещенности рабочего места;
- повышенное значение напряжения в электрической цепи.

Оборудование и инженерные сети должны содержаться в технически исправном состоянии, пользование неисправным оборудованием и инженерными сетями не допускается.

При несчастном случае работник должен немедленно сообщить об этом своему непосредственному руководителю, оказать пострадавшему первую доврачебную помощь, вызвать врача или помочь доставить пострадавшего в здравпункт или ближайшее медицинское учреждение.

11.3 Требования по пожарной безопасности

Все работники до начала работ обязаны ознакомиться с правилами пожарной безопасности и соблюдать эти правила.

Курение разрешается только в специально отведенных для этого местах.

11.3.1 Пожарная безопасность при выполнении полевых работ

В пожароопасный сезон, то есть в период с момента схода снегового покрова в лесу до наступления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снежного покрова, запрещается:

- разводить костры в хвойных молодняках, на участках поврежденного леса (ветровал, бурелом), торфяниках, лесосеках с оставленными порубочными остат-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист
								122

ками и заготовленной древесиной, в местах с подсухой травой. В остальных местах разведение костров допускается на площадках, окаймленных минерализованной (то есть очищенной до минерального слоя почвы) полосой шириной не менее 0,5 метра. По истечении надобности костер должен быть тщательно засыпан землей или залит водой до полного прекращения тления;

- бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок;
- оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;

- заправлять горючим топливные баки двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использовать машины с неисправной системой питания двигателя, а также курить или пользоваться открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим.

При проведении работ в лесу горюче-смазочные материалы хранить в закрытой таре, очищать в пожароопасный сезон места их хранения от растительного покрова, древесного хлама, других легковоспламеняющихся материалов и окаймлять минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра.

В местах проведения работ и расположения объектов следует иметь первичные средства пожаротушения (бочки с водой, ящики с песком, огнетушители, топоры, лопаты, метлы и другие).

Лица, виновные в нарушении лесного законодательства Российской Федерации, несут административную и уголовную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11.3.2 Пожарная безопасность при выполнении лабораторных исследований

Производственные помещения должны быть обеспечены необходимым количеством основных и запасных выходов, средствами информационного обеспечения эвакуации, системами пожарной сигнализации и оповещения, необходимыми средствами пожаротушения. С работниками должны проводиться инструктажи и учения по действиям при возникновении пожара и других чрезвычайных ситуаций.

В производственных помещениях не допускается загромождение выходов, использование нештатного электро- и нагревательного оборудования, складирование горючих материалов. По окончании работ все оборудование должно быть отключено от электропитания, рабочие места проверены и приведены в порядок, отработанные вещества собраны в специально отведенные емкости для их дальнейшей утилизации, помещения проветрены.

Разливы огнеопасных и горючих жидкостей должны немедленно устраняться.

Возгорания проводки и электрооборудования необходимо тушить только после снятия напряжения.

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

								0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 123
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					

11.3.3 Пожарная безопасность при выполнении камеральных работ

Рабочие помещения быть обеспечены необходимым количеством основных и запасных выходов, средствами информационного обеспечения эвакуации, системами пожарной сигнализации и оповещения, необходимыми средствами пожаротушения. Офисные здания должны иметь выходы, позволяющие быстро покинуть их на случай эвакуации. Не допускается загромождать выходы, подходы к ним и дорожки. Все выходы должны вести прямо на улицу или иную открытую местность, дающую доступ к дорогам.

Работники обязаны соблюдать требования пожарной безопасности, знать места нахождения первичных средств пожаротушения, уметь ими пользоваться, а также знать схему эвакуации из офиса.

Во всех случаях обнаружения обрыва проводов питания, неисправности заземления и других повреждений электрооборудования, появления запаха гари, дыма необходимо немедленно отключить питание и сообщить об этом непосредственному руководителю. Возобновление работы возможно после устранения всех неисправностей специально обученным персоналом.

При возгорании электрооборудования необходимо отключить питание и принять меры к тушению очага пожара при помощи углекислотного или порошкового огнетушителя, вызвать пожарную охрану и сообщить о происшествии руководителю работ.

11.4 Мероприятия по охране окружающей природной среды

При выполнении инженерных изыскательских работ необходимо соблюдать требования запрета применения в тундровой, лесотундровой зоне механических транспортных средств в период действия решения (постановления, распоряжения) государственных органов о запрете передвижения (движения) механических транспортных средств в тундровой и лесотундровой зонах на территории НАО.

По окончании инженерных изысканий земельные участки должны быть приведены в состояние согласно п. 4.24 СП 47.13330.2016

Перед проведением полевых инженерных изысканий необходимо спрогнозировать возможные изменения окружающей природной среды под влиянием антропогенной нагрузки с целью предотвращения, минимизации или ликвидации вредных и нежелательных экологических и связанных с ними социальных, экономических и других последствий.

Воздействие на окружающую среду в период проведения инженерных изысканий, строительства, будет носить временный характер, ограниченный сроками изысканий.

Изъятие земель из оборота во временное и постоянное пользование во время проведения инженерных изысканий не производится.

Загрязнение бытовыми и строительными отходами во время проведения изысканий будет исключено за счет использования пластиковых контейнеров под отходы с дальнейшим вывозом с места производства работ. Периодически во время производства работ планируется выполнение контроля производства изысканий на соблюдение норм экологической безопасности.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД «Недра»	Лист 124
-----------------------	-------------

Загрязнение воздуха при проведении инженерных изысканий не должно превышать допустимых норм.

Шумовые, световые виды воздействия на животный мир незначительны и связаны с перемещением изыскателей в районе выполнения изыскательских работ.

Изыскательские работы производить строго в пределах отведенного разрешением участка. Исключать все действия, наносящие вред компонентам окружающей среды и человеку.

Во время проведения полевых работ не будут допускаться: устройство лагерей в водоохранных зонах, рубка леса, охота и рыбная ловля, загрязнение поверхности земли и растительного покрова отработанными ГСМ и грязной ветошью,

В процессе работ воздействие на состояние атмосферного воздуха будет практически отсутствовать, так как при бурении передвижной буровой установкой УРБ 2А-2 на базе машины ЗИЛ 131 выхлоп отработанных газов, оцениваемый органами Санэпиднадзора, соответствует нормам ГОСТ.

Работы по охране природной среды будут заключаться также в ликвидации пройденных инженерно-геологических выработок засыпкой ствола скважины с тщательным послойным трамбованием (или цементацией) и рекультивацией земель, нарушенных в процессе бурения.

Рекультивация земель проводится по окончании всех работ на скважине и заключается в следующем:

- удаляются все временные устройства и сооружения;
- удаляется производственный и бытовой мусор;
- удаляется загрязненный ГСМ слой почвы с последующей засыпкой;
- в случае необходимости планируется площадка;
- ликвидируется керн.

12 ОРГАНИЗАЦИЯ ТРУДА ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ПОЛЕВЫХ РАБОТ

Организация работ по инженерным изысканиям осуществляется руководителями и специалистами ООО НИПППД «Недра» согласно календарному графику проведения работ на объекте и в случае спецрежима – согласно графику движения работников на месте производства работ.

Организационные мероприятия и документы ООО НИПППД «Недра», представляемые «Заказчику» и направленные на беспроблемное начало работ:

- проект производства работ (ППР);
- приказ о назначении ответственного за организацию и безопасное производство работ с указанием состава бригады исполнителей;
- документы, подтверждающие квалификацию ИТР и рабочих;
- документы, подтверждающие исправность применяемых при работе машин и механизмов;
- материалы, подтверждающие готовность к выполнению работ повышенной опасности.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	

ООО НИПППД «Недра»	Лист 125
-----------------------	-------------

В проведении инженерных изысканий на объекте участвует от 4 до 12 человек.

Работы организовываются в светлое время суток в одну смену.

Проживание и отдых персонала в процессе работ на объекте планируется в п. Харьгинский.

Питание предусматривается в местах общественного питания.

Перевозка людей к месту работы осуществляется на автомобилях УАЗ-39099.

Подъезд к месту производства работ будет выполняться по существующим асфальтовым и грунтовым автодорогам. Дальность перевозок от места дислокации полевых бригад до участка изысканий –10–20 км и более. Стоянка (ночная) рабочих автомашин ООО НИПППД «Недра» планируется на отведённой и согласованной с заказчиком территории.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД «Недра»	Лист 126
-----------------------	-------------

13 ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ И МАТЕРИАЛОВ

13.1 Перечень нормативно-правовых документов

Федеральный Закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

Федеральный закон от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Постановление Правительства РФ от 28.05.2021 N 815 Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», и о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 4 июля 2020 г. N 985.

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02 апреля 2020 года № 687 Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности
 ГОСТ 27751-2014. Надёжность строительных конструкций и оснований:
 ГОСТ 10650-2013. Торф. Методы определения степени разложения.
 ГОСТ 11305-2013. Торф. Методы определения содержания влаги.
 ГОСТ 11306-2013. Торф. Методы определения зольности.
 ГОСТ 12071-2014. Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов.

ГОСТ 12248.1-2020. Грунты. Определение характеристик прочности методом одноплоскостного среза.

ГОСТ 12248.6-2020. Грунты. Метод определения набухания и усадки.

ГОСТ 12536-2014 Грунты. Методы лабораторного определения гранулометрического (зернового) и микроагрегатного состава.

ГОСТ 17.1.5.04-81. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия. – М., 2002.

ГОСТ 19912-2012. Грунты. Методы полевых испытаний статическим и динамическим зондированием.

ГОСТ 20522-2012. Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний.

ГОСТ Р 21.301-2021 Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям .

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

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

ГОСТ Р 21.101-2020 "Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации".

ГОСТ 17.1.5.01-80. Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность.

ГОСТ 17.1.5.04-81. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия.

ГОСТ 17.1.5.05-85. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков.

ГОСТ 17.4.2.03-86 Охрана природы (ССОП). Почвы. Паспорт почв.

ГОСТ 17.4.3.01-2017. Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб.

ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.

ГОСТ 17.4.4.02-2017. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа.

ГОСТ 17.5.1.03-86 Охрана природы. Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель.

ГОСТ 17.5.3.06-85 Охрана природы (ССОП). Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почв при производстве земляных работ.

ГОСТ Р 59024-2020. Вода. Общие требования к отбору проб

ГОСТ Р 58595-2019. Почвы. Отбор проб.

МУ 2.6.1.2398-08. Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности.

ГОСТ 21.302-2013. Система проектной документации для строительства. Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям.

ГОСТ 23740-2016. Грунты. Методы лабораторного определения содержания органических веществ.

ГОСТ 25100-2020. Грунты. Классификация.

ГОСТ 25358-2020. Грунты. Методы полевого определения температуры.

ГОСТ 30416-2012. Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения.

ГОСТ 30672-2019. Грунты. Полевые испытания. Общие положения.

ГОСТ 31861-2012. Вода. Общие требования к отбору проб.

ГОСТ 5180-2015. Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик.

ГОСТ Р 58325-2018. Грунты. Полевое описание.

ГОСТ Р 55990-2014. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования.

Правила устройства электроустановок (ПУЭ) (7 издание). – М., 2003.

РСН 73-88. Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству геодезических работ по перенесению в натуру и привязки точек наблюдения при инженерно-геологических и инженерно-гидрогеологических изысканиях.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
0058-НДР-384300-5-ППТ2-001					

ООО НИПППД «Недра»	Лист 128
-----------------------	-------------

СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

СП 11-102-97. Инженерно-экологические изыскания для строительства.

СП 11-103-97. Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. – М.: Госстрой России, 1997. – 30 с.

СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».

СП 11-104-97 (Часть II) «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».

СП 11-105-97. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Ч. I. Общие правила производства работ. – М., 1997. – 56 с.

СП 11-105-97. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Ч. II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов. – М., 2000.

СП 11-105-97. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Ч. III. Правила производства работ в районах распространения специфических грунтов. – М., 2000.

СП 11-105-97. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Ч. IV. Правила производства работ в районах распространения многолетнемерзлых грунтов. – М., 2000.

СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81.

СП 20.13330.2016. Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.02.07-88*. – М., Министерство регионального развития РФ, 2016.

СП 22.13330.2016 Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*. – М., Минстрой, 2016.

СП 24.13330.2011. Свайные фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 2.02.03-85.

СП 28.13330.2017. Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85. – М., 2017.

СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. – М.: Госстрой, 2016.

СП 86.13330.2022. Магистральные трубопроводы. – М., Минстрой, 2022 г.

СП 115.13330.2016. Геофизика опасных природных воздействий. – М., 2016 (актуализированный СНиП 22-01-95).

СП 116.13330.2012. Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003. – М., 2012. – 59 с.

СП 131.13330.2020. Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99. – М.: Миррегион России, 2020.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
0058-НДР-384300-5-ППТ2-001					

ООО НИПППД «Недра»	Лист 129
-----------------------	-------------

СП 2.6.1.2612-10. Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ 99/2010).

СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».

СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа».

СП 446.1325800.2019. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ. – М., 2019. – 156 с.

СП 482.1325800.2020 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. – М., 2020.

СП 493.1325800.2020. Инженерные изыскания для строительства в районах распространения многолетнемерзлых грунтов. Общие требования.

СП 502.1325800.2021. Инженерно-экологические изыскания для строительства.

Фондовая:

1. Атлас Республики Коми по климату и гидрологии. М.: Издательский дом «Дрофа». Издательство «ДиК», 1997. – 115 с.
2. Гидрогеология СССР. Том ХЛII. Коми АССР и Ненецкий национальный округ Архангельской области РСФСР. – М.: Недра, 1970
3. Государственная геологическая карта России (ГТК-1000, ГТК-200). ФГБУ «ВСЕГЕИ», г. Санкт-Петербург, 2011-2017 г.
4. Инженерная геология СССР, т. I. Русская платформа. – М.: Издательство Московского Университета, 1978.
5. Животный мир СССР. – М.: Мысль, 1975.
6. Колесников В.П. Основы интерпретации электрических зондирований. – М.: Научный мир, 2007.
7. Матвеев Б.К. Электроразведка. – М.: Недра, 1990.
8. Наставление гидрометрическим станциям и постам. – Вып. 6. – Ч. 2. Гидрометеорологические наблюдения и работы на малых реках. – 3-е изд., испр. и доп. – Л.: Гидрометеоиздат, 1972. – 266 с.
9. Научно-прикладной справочник по климату СССР. Серия 3. Многолетние данные. Части 1–6. Выпуск 7. Архангельская и Вологодская области, Коми АССР. Книга 1. Книга 2. Л.: Гидрометеоиздат, 1989.
10. Пособие по проектированию оснований зданий и сооружений (к СНиП 2.02.01-83). – М.: Стройиздат, 1986.
11. Пособие по составлению и оформлению документации инженерных изысканий для строительства, часть 2. Инженерно-геологические (гидрогеологические) изыскания (к СНиП П-9-78), М., Стройиздат, 1986.
12. Растительность европейской части СССР. Под ред. Е.М. Лавренко, С.А. Грибова, Т.И. Исаченко. – Л., 1980. – 372 с.
13. Ресурсы поверхностных вод СССР. Т. 3. Северный край. – Л.: Гидрометеоиздат, 1972. – 663 с.
14. «Реконструкция трубопроводов на месторождениях ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз». 2 этап строительства» / Отчет о комплексных инженерных изысканиях, ООО НИПППД «Недра» дог.з №999-2, 2011 г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД «Недра»

Лист	130
------	-----

15. «Реконструкция трубопроводов на месторождениях ТПП “ЛУКОЙЛ – Усинскнефтегаз”. 3 этап строительства)/ Отчет о комплексных инженерных изысканиях, ООО НИПППД «Недра», дог. 999-3, 2012.

16. Отчет о комплексных инженерных изысканиях «Техническое перевооружение трубопроводов 2017 года Харьягинского месторождения по ТПП “ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз”» / ООО НИПППД «Недра», дог. 15032-4, 2015.

17. Отчет о комплексных инженерных изысканиях «Строительство промышленных трубопроводов Харьягинского месторождения по ТПП “ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз” 2017 года строительства» / ООО НИПППД «Недра», дог. 15033-4, 2015.

18. «Реконструкция промышленных трубопроводов Харьягинского месторождения по ТПП “ЛУКОЙЛ–Усинскнефтегаз” 2019 года строительства» / ООО НИПППД «Недра», договор № 16024, 2017.

19. - «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4. Обустройство куста скважин WP-1 и коридоров коммуникаций. Корректировка», дог.1039, АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ», 2019 г.

20. - «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4. Обустройство куста скважин NP-1. Корректировка», дог.0943, АО «АрхангельскТИСИЗ», 2017 г.

21. - «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3 и коридоров коммуникаций», заказ №20037, ООО НИПППД «Недра», 2020 г.

22. - «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Площадка временного хранения материалов», заказ №20038, ООО НИПППД «Недра», 2020 г.

23. «Выполнение обновления маркшейдерской горно-графической документации по объектам Харьягинского СРП с подготовкой маркшейдерских планов в масштабе 1:500, цифровых моделей местности, цифровых моделей рельефа и 3D-фотореалистичных панорам в формате AutoDesk ReCap. Развитие (обновление) съёмочного обоснования на кустовых площадках EP-1, EP-2, NP-1 и ЦПС Харьягинского СРП». ООО «НПО «Градиент», 2019 г.

24. Отчет о проведении геолого-гидрогеологической и инженерно-геологической съемки масштаба 1:200000 на площади листов Q-40-II, IV. Геологическое строение, гидрогеологические и инженерно-геологические условия района центральной части Хорейверской впадины. / Министерство геологии СССР.

Программу составили:

Руководитель сектора ППР

/Д.М. Димухаметов/

Нач. топографической партии

/Жариков А.В./

Нач. отдела ИГМИ

/Смышляев К.В./

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД «Недра»	Лист 131
--------------------	-------------

Нач. отдела геофизических исследований

/А.В. Татаркин/

Руководитель сектора ИЭИ

/Бахарев А.О./

телефон (342) 2-115-172,
факс (342)2-909-408

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

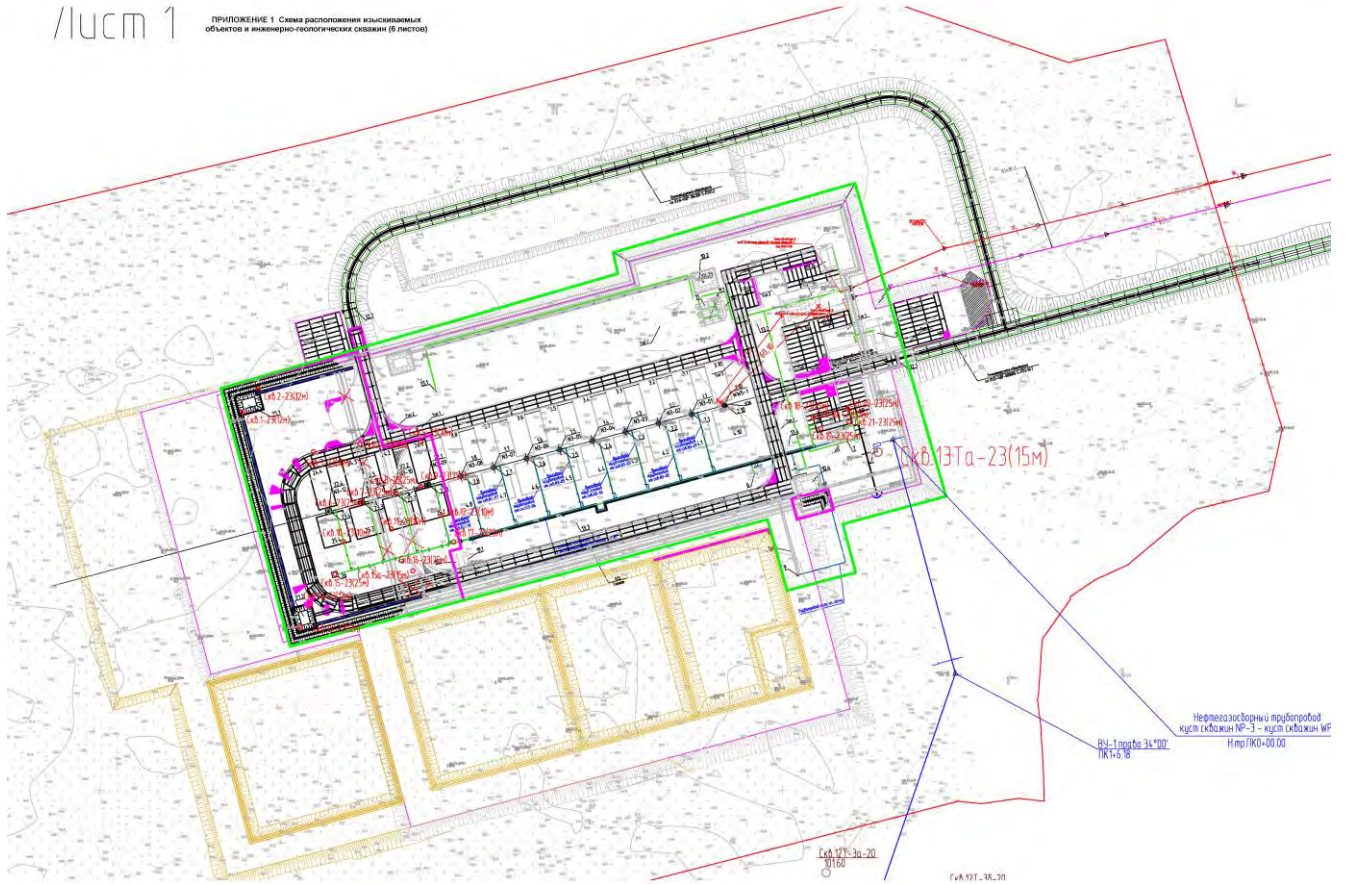
ООО НИПППД
«Недра»

Лист

132

Лист 1

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 Схема расположения изыскиваемых объектов и инженерно-геологических скважин (6 листов)



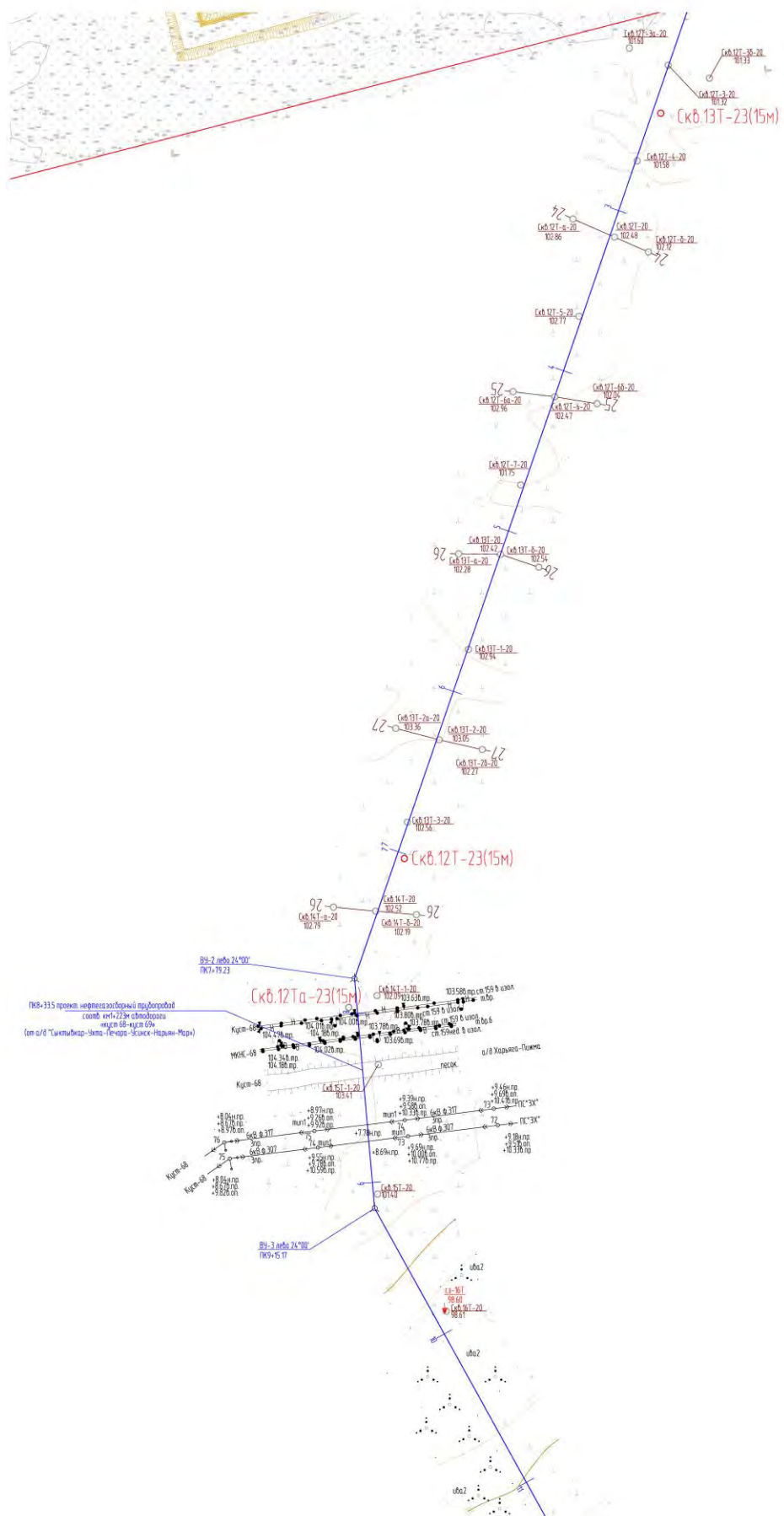
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ПШТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист
133



Лист 2

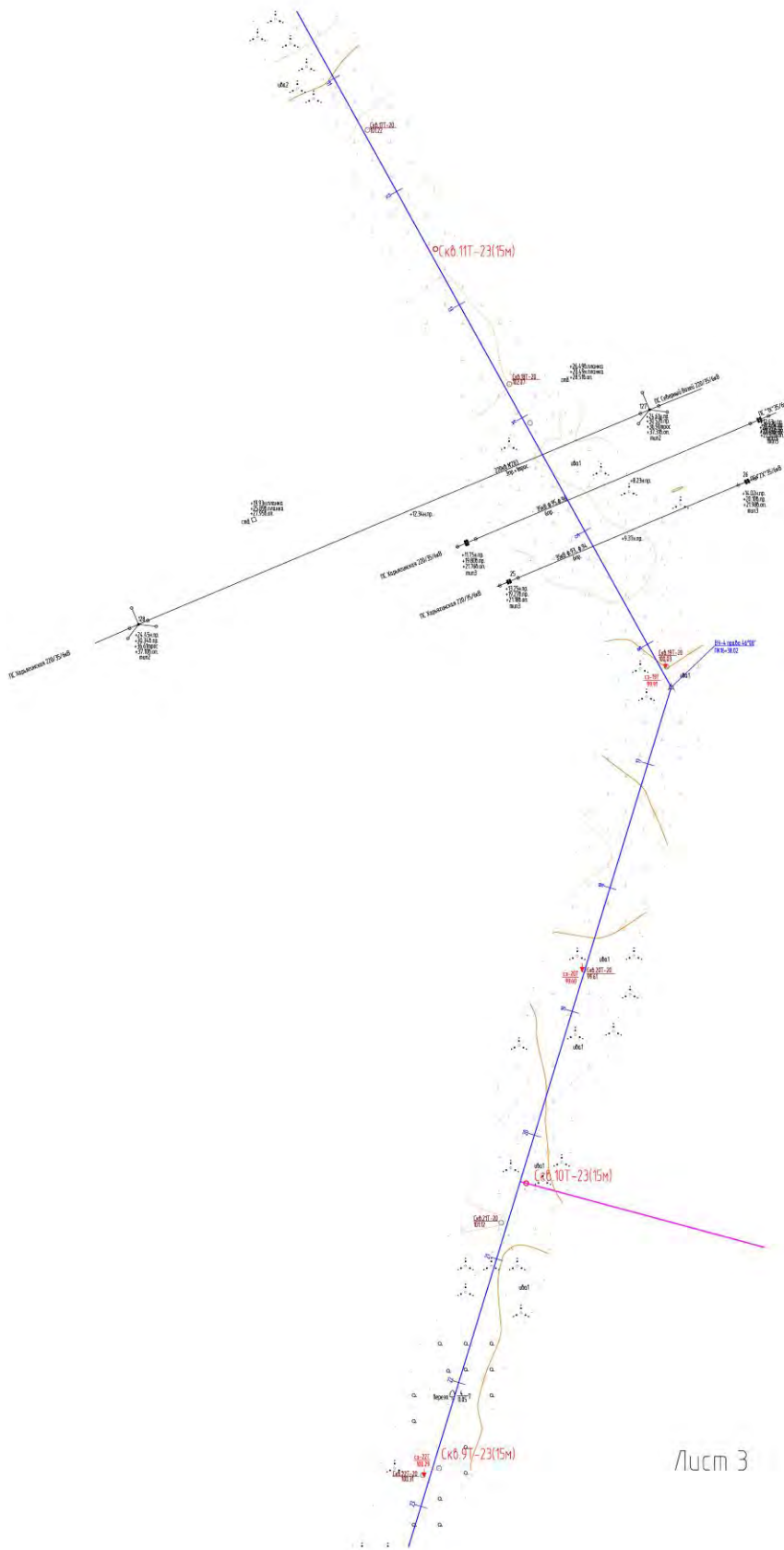
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД «Недра»

Лист
134



Лист 3

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

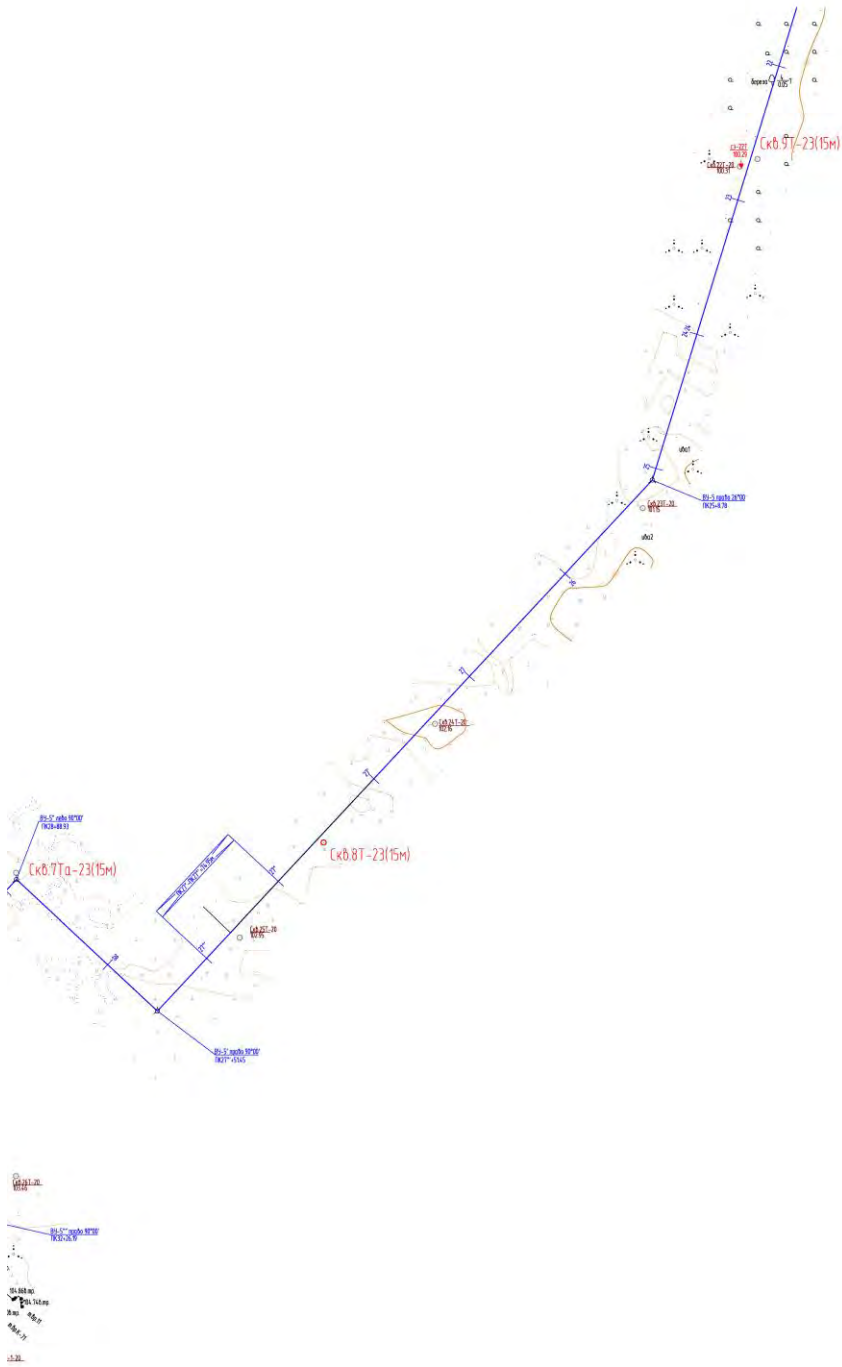
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист
135

к1



Лист 4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

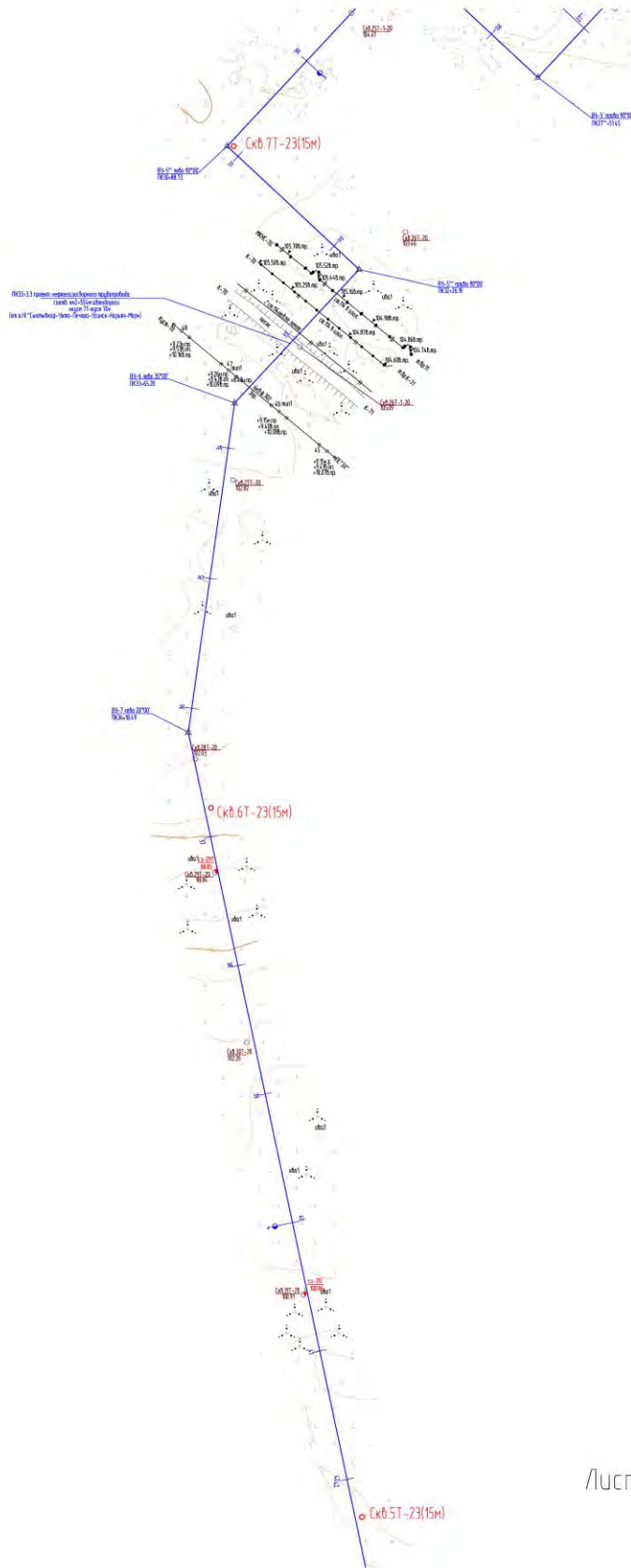
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ПШТ2-001

ООО НИПППД «Недра»

Лист

136



Взам. инв. №

Подл. и дата

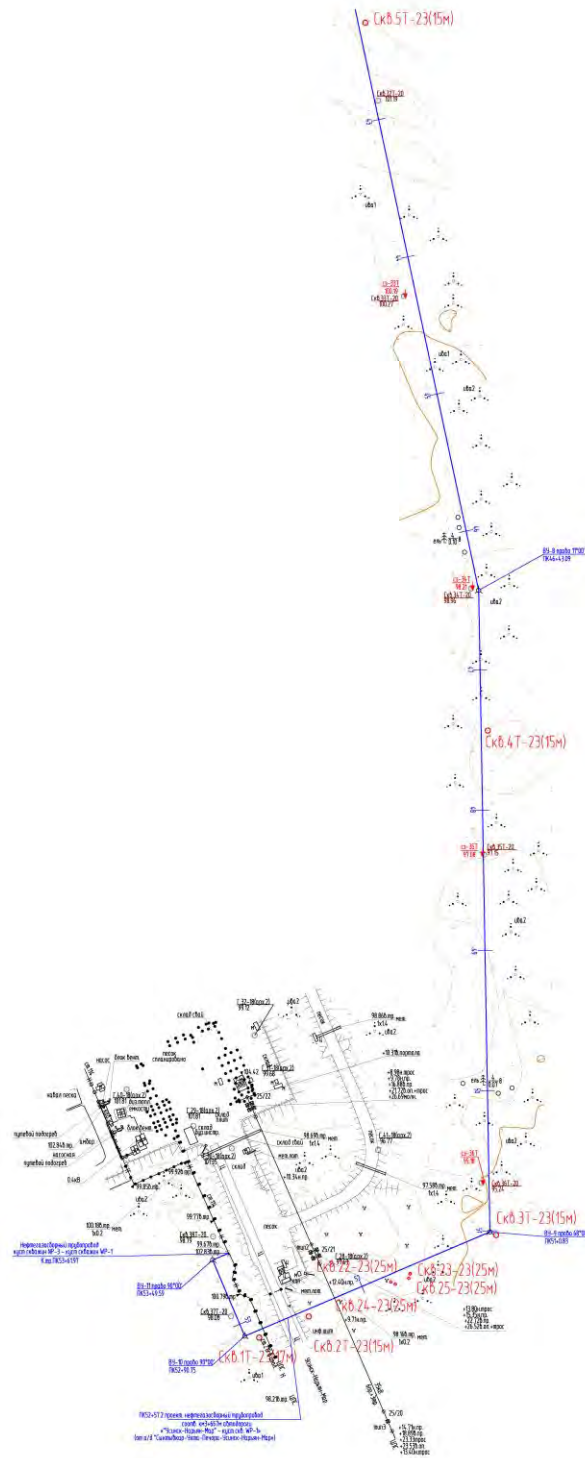
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ПШТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист
137



Лист 6

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ПШТ2-001

ООО НИПППД «Недра»

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 Каталог координат скважин

Система координат- местная СК-83, Система высот - Балтийская 1977 года				
Имя скважины	Дата бурения	Координаты		Глубина, (м)
		X (север)	Y (восток)	
Куст скважин NP-3 и трасса водовода				
Скв.1-23		951865,80	5423962,80	12,0
Скв.2-23		951876,25	5423969,70	12,0
Скв.3-23		951848,58	5423993,93	10,0
Скв.4-23		951851,86	5424014,28	10,0
Скв.5-23		951852,70	5424041,10	10,0
Скв.6-23		951822,40	5424000,60	25,0
Скв.7-23		951826,50	5424015,40	25,0
Скв.8-23		951830,40	5424030,10	25,0
Скв.9-23		951833,38	5424041,11	25,0
Скв.10-23		951809,10	5424007,00	10,0
Скв.11-23		951814,69	5424028,12	10,0
Скв.12-23		951820,80	5424050,30	10,0
Скв.13-23		951771,60	5423988,20	12,0
Скв.14-23		951781,50	5423992,40	12,0
Скв.15-23		951794,80	5424003,30	25,0
Скв.15а-23		951797,60	5424020,25	15,0
Скв.16-23		951796,30	5424037,56	25,0
Скв.17-23		951809,00	5424055,60	25,0
Скв.18-23		951863,60	5424213,40	25,0
Скв.18а-23		951862,66	5424221,34	15,0
Скв.19-23		951858,74	5424216,81	25,0
Скв.20-23		951867,60	5424228,50	25,0
Скв.21-23		951861,73	5424229,27	25,0
Скв.22-23		947141,97	5423695,50	25,0
Скв.23-23		947147,73	5423709,30	25,0
Скв.24-23		947140,49	5423698,77	25,0
Скв.25-23		947144,56	5423708,36	25,0
Скв.1Т-23		947102,23	5423601,62	17,0
Скв.2Т-23		947117,32	5423636,91	15,0
Скв.3Т-23		947175,27	5423770,62	15,0
Скв.4Т-23		947535,12	5423764,64	15,0
Скв.5Т-23		948039,91	5423677,30	15,0
Скв.6Т-23		948579,82	5423562,40	15,0

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

139

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

СКВ.7Т-23		949083,61	5423579,67	15,0
СКВ.7Та-23		949224,46	5423710,68	15,0
СКВ.8Т-23		949256,12	5423930,07	15,0
СКВ.9Т-23		949743,51	5424239,53	15,0
СКВ.10Т-23		949963,97	5424306,95	15,0
СКВ.11Т-23		950685,98	5424236,85	15,0
СКВ.12Та-23		951098,00	5424053,33	15,0
СКВ.12Т-23		951185,77	5424086,22	15,0
СКВ.13Т-23		951625,41	5424237,70	15,0
СКВ.13Та-23		951848,33	5424241,94	15,0

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель генерального директора
по развитию
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ –
добыча Харьяга»


П.Н. Дудкин
2023 г.


«СОГЛАСОВАНО»

Первый заместитель генерального
директора – Главный инженер
ООО НИПППД «Недра»


А.В. Мерз
« 28 » февраля 2023 г.


ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на производство инженерных изысканий

I. Общие сведения

1. Заказчик ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» **2. Заказ №** 0058-НДР

Почтовый адрес: 101000, г. Москва, вн.тер.г.
муниципальный округ Басманный, пер. Армянский,
д. 9, стр. 1, помещ. 35/110/1, офис 2.
Телефон: +7 (495) 748-65-11

3. Генпроектировщик / Исполнитель:

ООО НИПППД «Недра», 614064, г.Пермь, ул.Льва Шатрова, дом 13А

4. Наименование объекта:

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

5. Местоположение объекта

РФ, Архангельская область, Ненецкий автономный округ, Мунципальный район "Заполярный район", Харьягинское месторождение.

6. Стадия проектирования / изысканий

ПД, РД / одностадийные

7. Вид градостроительной деятельности: строительство в условиях действующего производ-
ства

8. Наименование объектов (участков), подлежащих изысканиям

- 8.1 Инженерная подготовка расширяемой площадки куста скважин NP-3 с временным шламо-накопителем;
- 8.2 Расширение куста скважин NP-3 (Подключение 2 (двух) новых добывающих скважин (N3-10, N3-12); Подключение 2 (двух) новых нагнетательных скважин (N3-09, N3-11) с подключением к эксплуатационному и замерному коллекторам на период отработки на нефть);
- 8.3 Водовод высокого давления WP-1 – NP-3;
- 8.4 Расширение БКТП-6/Ur кВ скин системы обогрева на КП NP-3.

9. Краткая характеристика проектируемых объектов

9.1 На кустовой площадке скважин NP-3 после инженерной подготовки территории в период бурения (выполняется по отдельному проекту) размещаются следующие сооружения: буровой

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

станок, склад ГСМ, ДЭС, блок котельной, АБК, контейнерные склады, стоянка спецтехники, склад труб и химических реагентов, емкость ПВО, БДЕ, шламовые накопители.
 9.2 На кустовой площадке скважин NP-3 в период обустройства размещаются следующие сооружения: нефтяные скважины включая приустьевую площадку, площадку под ремонтный агрегат, площадку под передвижные приемные мостки; существующая площадка БКТП скин-эффекта (расширение); прожекторная мачта с молниеотводом; молниеотвод; площадка для передвижного узла приема СОД; аккумулирующие пруды (приямки) (см. приложение 3).

10. Характеристика территории, подлежащей изысканиям

10.1 Территория, подлежащая изысканиям, располагается в пределах Харьягинского нефтяного месторождения с действующими объектами нефтедобычи, насыщенного подземными и надземными коммуникациями.
 10.2 Ближайший населенный пункт – г. Усинск. Проезд к месту работы возможен по железной дороге Москва-Печора-Усинск до станции Усинск, далее по автомобильной дороге круглогодичного действия.
 10.3 Перепад высот в районе работ незначительный.
 10.4 Район имеет развитую гидрографическую сеть, представленную безымянными ручьями, притоками первого и второго порядка реки Колвы.

11. Характеристика ожидаемых воздействий объекта строительства на природную среду

- нарушение почвенно-растительного покрова;
- нарушение поверхностного стока в течение периода строительства и эксплуатации;
- влияние на геокриологические условия.

12. Цели и виды инженерных изысканий

Цель изысканий:
 - комплексное изучение природных и техногенных условий территории объектов строительства,
 - получение необходимых и достоверных материалов и сведений для разработки рабочих документации на проектирование объектов изысканий.
 Виды изысканий:
 - инженерно-геодезические изыскания;
 - инженерно-геологические изыскания;
 - инженерно-гидрометеорологические изыскания;
 - инженерно-экологические изыскания.

13. Идентификационные сведения об объекте:

- а) назначение: опасный производственный объект нефтедобывающего комплекса;
- б) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность: принадлежит к объектам нефтедобывающего комплекса;
- в) возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории от ожидаемых воздействий объекта строительства на окружающую среду; нарушение почвенно-покровного слоя, влияние на геологические и криологические процессы;
- г) принадлежность к опасным производственным объектам: в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект относится к категории опасных производственных объектов.
- д) пожарная и взрывопожарная опасность (Федеральный закон от 22.07.2008 N 123-ФЗ (ред. от 23.06.2014) «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»): повышенная взрывопожароопасность.
- е) наличие помещений с постоянным пребыванием людей: отсутствуют.
- ж) уровень ответственности зданий и сооружений (Федеральный закон от 30.12.2009 №384-ФЗ

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

«Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»): нормальный.

14. Особые условия

14.1 Выполнение инженерных изысканий по объекту запланировано в период с февраля по май 2023г.

14.2 Изыскиваемые объекты частично расположены в районе, насыщенном подземными и надземными коммуникациями.

14.3 Сбор исходных данных, организация работ, организация получения пропусков, проживания и других согласований осуществляется собственными силами Исполнителя инженерных изысканий.

14.4 Программа выполнения инженерных изысканий, согласовывается с Заказчиком и утверждается исполнителем (п.4.18 СП 47.13330.2016).

14.5 Программу выполнения работ по инженерным изысканиям разработать в соответствии с СП 11-105-97, СП 11-104-97, СП 47.13330.2016, ВСН 30-81, СП 126.13330.2017, СП 502.1325800.2021 и согласовать с Заказчиком.

14.6 Программа инженерных изысканий должна содержать ситуационный план расположения проектируемых объектов с указанием границ проектирования в СК-83.

14.7 Выполнение изыскательских работ без Программы согласованной Заказчиком не допускается.

14.8 При выполнении инженерных изысканий, с целью оптимизации затрат и экономии ресурсов необходимо максимально использовать материалы инженерных изысканий прошлых лет.

14.9 Инженерные изыскания выполнить в границах земельных участков, находящихся в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». В случае необходимости выполнения инженерных изысканий за пределами земельных участков, находящихся в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» оформить земельно-правовые отношения в соответствии с земельным законодательством:

- оформить разрешение на использование земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, за исключением земельных участков, предоставленных гражданам или юридическим лицам (ст. 39.24 Земельного кодекса РФ);
- заключить соглашение об установлении сервитута в отношении земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и предоставленных гражданам или юридическим лицам (ст. 39.24 Земельного кодекса РФ);
- заключить соглашение об установлении сервитута на земельный участок или договор аренды (субаренды) земельного участка, находящегося в частной собственности;
- иным способом в соответствии с действующим законодательством РФ.

14.10 В случае необходимости получения разрешения на выполнение инженерных изысканий, Исполнитель самостоятельно получает разрешение соответствующих органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации или органов местного самоуправления.

14.11 При выполнении дальнейшего обследования технического состояния свайного фундамента и существующих смонтированных конструкций на территории проектируемых (недостроенных) объектов, согласовать данный объем работ с представителями Управления Перспективного Планирования и Проектных работ, Отдела лицензирования.

14.12 При выполнении инженерных изыскательских работ необходимо соблюдать требования запрета применения в тундровой, лесотундровой зоне механических транспортных средств в период действия решения (постановления, распоряжения) государственных органов о запрете передвижения (движения) механических транспортных средств в тундровой и лесотундровой зонах на территории НАО*.

14.13 При разработке Программы Инженерно-геодезических изысканий (ИГДИ) указать границу территории ИГДИ в системе координат СК-83 и представить ее в координатном (каталог угловых и поворотных точек границы ИГДИ) и графическом (*.DWG) виде.

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

- 14.14 При разработке Программы ИГДИ представить обоснования указанного объема (площади) ИГДИ в соответствии с нормами на проектирование.
- 14.15 При разработке Программы Инженерно-геологических изысканий (ИГИ) указать данные о количестве, глубине и расположении геологических выработок, представить обоснование указанного количества геологических выработок и их глубины соответствия с нормами на проектирование. В Программе ИГИ представить каталог планируемых координат геологических выработок в системе координат СК-83.
- 14.16 Для определения объема ИГИ для каждого проектируемого объекта предоставить материалы в формате DWG, содержащие контура проектируемых объектов в принятой системе координат СК-83.
- 14.17 По окончании инженерных изысканий земельные участки должны быть приведены в состоянии согласно п. 4.24 СП 47.13330.2016»

15 Перечень нормативных документов

- СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (актуализированная редакция СНиП 11-02-96);
- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства», части 1-4;
- СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;
- СП 11-104-97 (Часть II) «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;
- СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания в строительстве»;
- СП 482.1325800.2020 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. – М., 2020;
- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;
- СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»;
- СП 22.13330.2016 «Основания зданий и сооружений» (актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*);
- СП 24.13330.2021 «Свайные фундаменты» (актуализированная редакция СНиП 2.02.03-85);
- СП 25.13330.2020 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах» (актуализированная редакция СНиП СНиП 2.02.04-88);
- СП 28.13330.2017 «Свод правил. Защита строительных конструкций от коррозии» (актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85);
- СП 131.13330.2020 «Свод правил. Строительная климатология» (актуализированная редакция СНиП 23-01-99*);
- СП 115.13330.2016 «Геофизика опасных природных воздействий»;
- СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений»;
- «Правила устройства электроустановок (ПУЭ)» (6-е и 7-е издание, все действующие разделы);
- ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности»;
- Постановление правительства РФ № 87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»;
- Постановление правительства РФ №145 от 03.03.2007 «О Порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (с изменениями на 28 июля 2022года) (редакция действующая с 1 сентября 2022года).
- Постановление правительства РФ № 20 от 19.01.2006 (ред. от 31.03.2017) «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства»;
- Положение о выполнении инженерных изысканий для подготовки проектной документации строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства»;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД «Недра»	Лист 144
--------------------	----------

- Постановление правительства РФ № 984 от 25.09.2014 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»;
- Федеральный закон № 174-ФЗ от 23.11.1995 «Об экологической экспертизе»;
- Федеральный закон № 190 от 29.12.2004 «Градостроительный кодекс РФ», статья 47 «Инженерные изыскания для подготовки проектной документации строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства»;
- ГОСТ Р 53778-2016 «Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния». Утв. приказом Ростехрегулирования № 37-ст от 25.03.2010;
- ГОСТ 25100-2020 «Грунты. Классификация»;
- ГОСТ Р 21.301-2021 «Правила выполнения отчетной технической документации по инженерным изысканиям»;
- ГОСТ Р 21.101-2020 "Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации";
- Земельный кодекс Российской Федерации;
- Лесной кодекс Российской Федерации;
- Водный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
- Федеральный закон № 384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- Федеральный закон № 7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды»;
- Постановление Правительства Российской Федерации № 161 от 24.02.2009 «Об утверждении Положения о предоставлении в аренду без проведения аукциона лесного участка, в том числе расположенного в резервных лесах, для выполнения изыскательских работ»;
- Правила пожарной безопасности в лесах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 417 от 30.06.2007;
- Правила санитарной безопасности в лесах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 414 от 29.06.2007;
- СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик»;
- СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности»;
- Постановление правительства РФ №815 от 28.05.2021г.;
- СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;
- СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа».

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

II. Топографо-геодезические изыскания

1 Сведения о топографо-геодезической изученности района и о ранее выполненных инженерных изысканиях.

1.1. Район изысканий находится на территории, обеспеченной пунктами Государственной геодезической сети.

Пункт триангуляции Сеношор. Пункт триангуляции Луговой.

1.2. Перечень передаваемых заказчиком во временное пользование исполнителю инженерных изысканий, результатов ранее выполненных инженерных изысканий:

– «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4. Обустройство куста скважин NP-1. Корректировка». АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ», 2018г.

– «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4В. Обустройство куста скважин WP-1 и коридоров коммуникаций. Корректировка». АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ», 2019г.

– «Технический отчет обновления маркшейдерской горно-графической документации по объектам Харьягинского СРП с подготовкой маркшейдерских планов в масштабе 1:500, цифровых моделей местности, цифровых моделей рельефа и 3D-фотореалистичных папорам в формате AutoDesk ReCap. Развитие (обновление) съёмочного обоснования на кустовых площадках EP-1, EP-2, NP-1 и ЦПС Харьягинского СРП». ООО «НПО «Градиент», 2019г.

– «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3 и коридоров коммуникаций», ООО НИПППД «Недра», 2020г. по заказу 20037.

– «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Площадка временного хранения материалов», ООО НИПППД «Недра», 2020г. по заказу 20038.

2 Топографическая съемка.

При планировании работ по производству топографической съемки на изыскиваемых объектах следует принять во внимание требования п.5.190 СП 11-104-97. Если участок изысканий попадает на ранее изысканную территорию, где общие изменения ситуации и рельефа составляют более 35%, топографическая съемка должна производиться заново. В противном случае на этих территориях следует выполнить обновление топографических планов.

Расположение и конфигурация границ топографической съемки показаны в приложении 3.

2.1 Выполнить топографическую съемку в масштабе 1:500 с высотой сечения рельефа через 0,5м площадок указанных в таблице 1.

2.2 Выполнить топографическую съемку М 1:2000 с высотой сечения рельефа через 1,0м для проектирования водовода высокого давления. Ширину полосы съемки для одиночной коммуникации принять равной 50м.

2.3 В местах примыкания к существующему коридору коммуникаций, в местах перегибов рельефа (для проектирования водопропускных труб), переходов через ручьи и сложные участки, выполнить топографическую съемку площадок в масштабе 1:500 с высотой сечения рельефа через 0,5 м.

2.4 На участках, ранее выполненных ИГДИ выполнить обновление топографических материалов прошлых лет (см. приложение 3, 4). Результаты обновления представить в масштабе 1:500 с высотой сечения рельефа через 0,5 м.

В таблице 1 представлены объемы работ по топографической съемке

Таблица 1

№ п/п	Наименование и характеристики площадки	Масштаб съемки	Сечение рельефа, м	Площадь, га Общая площадь/ площадь новой съемки/ площадь корректировки	Примечание
1	Площадка скважин куста NP-3 (расширение) (4 скважины)	1:500	0,5	28,0/24,0*/4,0	Прил. 3
2	Узел врезки водовода WP-1 – NP-	1:500	0,5	1,3/0,6/0,7	Прил.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

146

№ п/п	Наименование и характеристики площадки	Масштаб съемки	Сечение рельефа, м	Площадь, га Общая площадь/ площадь новой съемки/ площадь корректировки	Примечание
	3 в районе куста скважин WP-1				4
3	Узел отмыкания водовода на куст NP-1	1:500	0,5	0,25/0,25/0	

Примечание: * - съемка выполнена в 2022 году по договору № УППиПР-22/58 от 09.03.2022г.

Перед началом работ выполнить рекогносцировку на местности, для определения возможности размещения проектируемой площадки в соответствии с требованиями технического задания. В случае обнаружения непредвиденной ситуации (большие перепады высот, заболоченность, наличие лесных посадок и другие сложные условия) незамедлительно информировать ГИПа по объекту.

3 Изыскания трасс линейных коммуникаций

Выполнить инженерно-геодезические изыскания трасс линейных коммуникаций после их предварительного уточнения и согласования по материалам топографической съемки коридоров коммуникаций. Наименование и протяженность трассы представлена в таблице 2.

Таблица 2

№п/п	Наименование трасс	Длина, км	Начало	Конец	Условия проложения
1	Водовод высокого давления WP-1 – NP-3	5,4	Точка врезки в районе куста скважин WP-1 в водовод ЦПС - WP-1	Площадка куста скважин NP-3	Прил.2

Примечания: * - протяженность уточняется по фактическим материалам изысканий;

Условия прокладки трасс будут уточнены после получения предварительных материалов топографической съемки.

Далее их следует вынести в натуру, выполнив весь комплекс работ, предусмотренный при изысканиях линейных сооружений (трассирование, закрепление углов поворотов, пикетажа, уточнение мест пересечений существующих коммуникаций и их технических характеристик конкретно в местах пересечений с изыскиваемыми трассами, и т.д).

Вынос трасс линейных сооружений произвести по согласованному Заказчиком направлению с минимальным количеством углов поворота, со строгим соблюдением действующих норм и правил РФ, особенно в отношении:

- соблюдения необходимых расстояний до существующих объектов;

- условий пересечения с существующими естественными и искусственными препятствиями параллельного следования и пересечения с другими линейными сооружениями, обхода неблагоприятных участков.

Трассирование участков водовода, расположенных в пределах изыскиваемых площадок выполнить камерально по материалам топографической съемки М 1:500.

На план по инженерным сооружениям нанести следующие данные:

- по автомобильным дорогам - отметка верха дорожного покрытия, тип покрытия, ширина земляного полотна, категория автодороги, привязка к километражу;

- по подземным коммуникациям - глубина заложения от верха трубы, диаметр, назначение, материал и т.д.;

- по ЛЭП, линиям сигнализации и связи - напряжение ЛЭП, количество проводов, габариты пересечений (проводов в точке пересечения с трубопроводом), номера и типы опор, огра-

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

147

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

ничающих пролёт, пересечения и расстояния до этих опор от оси трубопровода. Эскизы опор (расположение гирлянд на опорах) дать по ходу существующей ВЛ.

По всем трассам, представить продольные профили в соответствии с таблицей 2.

Продольный профиль трассы проектируемого водовода выполнить в масштабе 1:2000/100/100.

В случае возникновения непредвиденной ситуации в дальнейшем при вьносе трасс в натуре (несоблюдение норм приближения к существующим коммуникациям и сооружениям, некорректное пересечение искусственных или естественных препятствий и других ситуаций, не учтенных в настоящем техническом задании) следует незамедлительно информировать ГИПа по объекту.

4 Закрепление площадок и трасс

После окончательного согласования местоположения объектов проектирования (линейных и площадных) закрепить на местности проектные оси трасс и границы площадок с маркировкой створной визирки масляной краской в пределах прямой видимости.

Углы площадок, характерные точки трасс (начало, конец, угол поворота) закрепить временными знаками в соответствии с ВСН 30-81 "Инструкция по установке знаков и реперов при изысканиях объектов нефтяной промышленности".

Местоположение временных реперов выбрать с учетом обеспечения их долговременной сохранности.

При необходимости выполнить заложение пунктов опорной съемочной сети согласно требований к заложению пунктов долговременной сохранности по ВСН 30-81 в количестве достаточном для использования их в качестве пунктов геодезической разбивочной основы при реализации проекта (строительно-монтажных работах) в соответствии с СП 126.13330.2017.

Представить фотофиксацию закреплений изысканных объектов.

Закрепления сдать назначенному ответственному представителю Отдела лицензирования ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» с оформлением акта с приложением схем закреплений в бумажном и электронном виде и каталогов координат в геодезической системе координат (СШ, ВД) в электронном виде на CD-R носителе.

5 Съёмка и обследование существующих подземных и надземных коммуникаций

В границах изысканий выполнить съемку существующих коммуникаций с указанием характеристик.

Согласовать с собственниками характеристики данных коммуникаций, в отчете по инженерным изысканиям (текстовой и графической части) указать характеристики коммуникаций, собственников и их контактную информацию.

Определяемые характеристики пересечений с ВЛ, линиями связи: указать по пересекаемым линиям ВЛ местоположение двух крайних к проектируемому объекту опор, высотой подвески верхних и нижних проводов на опорах и в местах пересечения с проектируемым объектом, материал и форму опор, количество проводов, наименование фидеров, номер опор, температуру, при которой выполнен замер провиса проводов.

Определяемые характеристики пересечений с автодорогами, железными дорогами: угол пересечения, высоты полотна, бровок и других элементов конструкций, километраж по пересекаемой дороге, направление (откуда и куда идет дорога), отметки головок рельса.

Определяемые характеристики пересечений с коммуникациями: вид коммуникации, направление, угол пересечения, глубина заложения, высота, давление (для газа), владелец пересекаемой коммуникации.

Места пересечения существующих подземных коммуникаций представить на планах в масштабе 1:500 с высотой сечения рельефа через 0,5 м (границы съемки см. приложение 3, 4).

6 Особые требования к разделу II

6.1. Система координат СК-83, система высот Балтийская 1977г.

Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. интв. №			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

148

- 6.2. Представить цифровую модель местности в программе AutoCAD.
- 6.3. По завершении полевых работ передать ЦММ в программе AutoCAD, планы в AutoCad -2010 (модель, лист) представителям Отдела лицензирования ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга».
- 6.4. Технический контроль и приемка полевых и камеральных работ по инженерно-геодезическим изысканиям, включая приемку полевых материалов, Отделом лицензирования Заказчика. На контроль представить результаты полевых работ (абрисы, кроки, ведомости вычисления теодолитных ходов, результаты спутниковых наблюдений, черновые варианты графических материалов, прочую релевантную информацию и материалы).
- 6.5. По результату проверки составляют Акт приемочного контроля результатов полевых инженерно-геодезических работ.
- 6.6. О дате окончания полевого этапа инженерных изысканий сообщить в Отдел лицензирования за 5 рабочих дней для организации полевого инструментального контроля

7 Результаты инженерно-геодезических изысканий

- 7.1 Оформить технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям в соответствии состоящий из текстовой и графической частей согласно пункту 5.4.4 СП 47.13330.2016.
- 7.2 Технический отчет об ИГДИ должен отвечать требованиям СП 47.13330.2016, СП 11-103-97, СП 11-104-97, СП 11-105-97 часть IV.
- 7.3 Графические материалы инженерных изысканий в электронном виде представить в формате DWG в системе координат СК-83 и Балтийской системе высот 1977 г.
- 7.4 На графических материалах указать сетку координат с подписанием не менее 2-х крестов на каждом чертеже, пункт ГГС, МОС, съемочной сети долговременного закрепления. Технический отчет о выполнении инженерных изысканий представить Заказчику в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в 3-х экземплярах в электронном виде в формате сканирования (Adobe Reader) и в формате разработки (Microsoft Office Word 2007, Microsoft Office Excel 2007, AutoCAD 2009) на оптическом носителе (CD, DVD/R).
- 7.5 Электронный вид отчета должен по составу и содержанию соответствовать бумажной версии. В электронном виде состав (содержание) отчета выполнить в табличной форме (Microsoft Office Excel 2007).

Приложения к техническому отчету должны содержать:

- данные о метрологической аттестации средств измерений;
- ведомость обследования исходных геодезических пунктов;
- ведомости углов поворота, прямых и кривых (прямых и углов), пересекаемых угодий и лесов, водотоков, автомобильных дорог, надземных и подземных сооружений;
- каталог координат и высот закрепительных знаков;
- каталог координат и высот геологических выработок;
- акт полевого контроля;
- акт сдачи закрепительных знаков и акт сдачи пунктов на наблюдение за сохранностью представителям Отдела лицензирования ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»;
- ведомость согласования полноты и правильности нанесения инженерных коммуникаций;
- ведомость реперов;
- копию технического задания на производство инженерных изысканий;
- копию программы работ;
- копию выписки из реестра СРО.

Графическая часть должна включать в себя следующие графические документы:

- ситуационный план М 1:25000;
- картограмму топографо-геодезической изученности;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист
								149

- схему закрепления временных реперов;
- схему закрепления трассы;
- план куста скважин в масштабе 1:500;
- планы коридоров коммуникаций в масштабе 1:2000;
- планы переходов трассы водовода через автодороги, водные препятствия в масштабе 1:500;
- планы подключений к существующим (запроектированным ранее) коммуникациям, съездов с существующих автодорог в масштабе 1:500;
- продольные профили трассы водовода в масштабе 1:2000/100/100;
- укрупненные профили переходов трассы через естественные и искусственные препятствия в масштабе 1:500/100/100;
- план сетей инженерных коммуникаций, согласованный с представителем эксплуатирующих организаций.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

III. Инженерно-геологические изыскания

1. Изученность инженерно-геологических условий.

1.1. Район изысканий находится на территории, обеспеченной пунктами Государственной геодезической сети.

Пункт триангуляции Сеношор. Пункт триангуляции Луговой.

1.2. Перечень передаваемых заказчиком во временное пользование исполнителю инженерных изысканий, результатов ранее выполненных инженерных изысканий:

– «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4. Обустройство куста скважин NP-1. Корректировка». АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ», 2018г.

– «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4В. Обустройство куста скважин WP-1 и коридоров коммуникаций. Корректировка». АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ», 2019г.

– «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3 и коридоров коммуникаций», ООО НИПППД «Недра», 2020г. по заказу 20037.

– «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Площадка временного хранения материалов», ООО НИПППД «Недра», 2020г. по заказу 20038.

2. Инженерно-геологические изыскания на площадках.

2.1. Выполнить инженерно-геологические изыскания на кусте скважин NP-3.

На кустовой площадке скважин NP-3 после инженерной подготовки территории в период бурения (выполняется по отдельному проекту) размещаются следующие сооружения: буровой станок, склад ГСМ, ДЭС, блок котельной, АБК, контейнерные склады, стоянка спецтехники, склад груб и химических реагентов, емкость ПВО, БДЕ, шламовые накопители. Фундаменты у размещаемых сооружений отсутствуют (мобильные сооружения).

На кустовой площадке скважин NP-3 в период обустройства размещаются следующие сооружения: нефтяные скважины включая приустьевую площадку, площадку под ремонтный агрегат, площадку под передвижные приемные мостки; прожекторная мачта с молниеотводом; молниеотвод; площадка для передвижного узла приема СОД; существующая площадка БКТП скин-эффекта (расширение); аккумулярующие пруды (приямки) (см. приложение 3). Фундаменты сооружений свайные, глубина погружения свай 15 - 20 м.

Уровень ответственности сооружений - нормальный (ФЗ №384 от 30.12.2009 г).

Бурение скважин и испытания грунтов статическим зондированием выполнить на участках размещения сооружений. Построить инженерно-геологическую карту. На карте показать наличие или отсутствие торфа. При наличии торфа определить его мощность зондировочным бурением в пределах всей площади съемки. Составить карты мощности торфа.

2.2 Выполнить геофизические исследования согласно действующим нормативным документам и электрометрические измерения для определения защиты от коррозии.

2.3 Инженерно-геологические выполнить в соответствии с требованием нормативных документов СП 47.13330.2016, СП11-105-97, РД-91.020-КТН-142-14, РСН 74-88, с учетом материалов прошлых лет.

3. Инженерно-геологические изыскания трасс линейных коммуникаций

Выполнить инженерно-геологические изыскания следующих трасс линейных сооружений водовода высокого давления WP-1 – NP-3 (см. приложение 2).

Прокладка – надземная на опорах, глубина погружения до 10 м, общая протяженность 5,6 км.

4. Особые требования к разделу III

4.1. Нанести инженерно-геологическую информацию на профили проектируемой трассы. На участках заложения водопропускных труб построить инженерно-геологические разрезы.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

151

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

4.2 Инженерно-геологическую информацию на продольные профили и разрезы нанести в соответствии с дополнительными требованиями к чертежам (прил.1).

4.3. Определить коррозионную агрессивность грунтов и воды к бетону, арматуре железобетонных конструкций, металлу.

4.4. Включить в отчет все использованные архивные материалы (колонки скважин, точки статического зондирования, результаты лабораторных исследований грунтов).

4.5. Карту фактического материала составить в удобном для использования масштабе с указанием ситуации по трассам, контурами проектируемых сооружений, со всеми произведенными выработками и выполненными полевыми исследованиями грунтов (в том числе и архивные данные).

4.6. В каталоге скважин необходимо привести все пробуренные скважин (в том числе и зондировочные). В каталог включить также ранее пробуренные скважины, попадающие на изыскиваемые участки, с указанием даты бурения и ссылкой на соответствующий отчет. Для скважин на площадке привести координаты, для скважин в коридоре дать привязку к пикетажу какой-либо трассы. Каждая скважина должна быть показана на плане. Информацию по зондировочным скважинам можно привести в табличном виде (вместо колонок).

4.7. Все скважины должны быть проставлены на плане, на чертеже каждой колонки указать название изыскиваемого объекта (площадка или трасса с привязкой к пикетажу).

4.8. В ведомостях лабораторных исследований грунтов сортировку образцов по ИГЭ не проводить. Результаты статистической обработки показателей свойств грунтов (в том числе и их сортировку по ИГЭ) привести в отдельном приложении.

4.9. Для идентификации проектируемых сооружений по пункту 3 части 1 статьи 4 Федерального Закона РФ №384-ФЗ в разделе отчета "Геологические и инженерно-геологические процессы" необходимо указать наличие или отсутствие опасных природных процессов, перечисленных в СП 115.13330.2016, для выявленных - указать категорию опасности. По трассам линейных сооружений дать ведомости распространения выявленных процессов.

4.10. Технический контроль и приемка полевых и камеральных работ по Инженерно-геологическим изысканиям, включая приемку полевых материалов, осуществляется Отделом лицензирования Заказчика.

4.11. Приемка инженерно-геологических изысканий проводится в 2 этапа:

1 этап – освидетельствование скрытых работ по бурению геологических выработок с видеофиксацией глубины бурения с составлением Акта освидетельствования скрытых работ при бурении геологических выработок, освидетельствование и приемка тампонажа геологических выработок с составлением Акта контроля тампонажа геологических выработок, полевой инструментальный контроль по факту окончания полевого этапа инженерных изысканий с составлением Акта полевого приемочного контроля с указанием выявленных недоработок и нарушений (при наличии) и сроков их исправления.

О дате начала полевого этапа инженерно-геологических изысканий сообщить в Отдел лицензирования за 5 рабочих дней для организации работ по освидетельствованию глубины бурения и тампонажа геологических выработок.

О дате окончания полевого этапа инженерных изысканий сообщить в Отдел лицензирования за 5 рабочих дней для организации полевого инструментального контроля. По окончании работ, с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических и инженерно-геологических процессов, геологические выработки после проведения инженерных изысканий должны быть ликвидированы путем тампонажа: скважины - глиной или цементно-песчаным раствором, в соответствии с требованиями нормативных документов СП 11-105-97 пункт 5.6.

2 этап – контроль и приемка отчета по Инженерным изысканиям.

Технический отчет по инженерным изысканиям должен содержать в том числе следующие документы:

- акты освидетельствования скрытых работ при бурении геологических выработок;
- акты контроля тампонажа геологических выработок;
- акт приемочного контроля результатов полевых инженерно-геологических работ.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»Лист
152

5. Результаты инженерно-геологических изысканий

Оформить технический отчёт по инженерно-геологическим изысканиям в соответствии с ГОСТ 21.301-2021, состоящий из текстовой и графической частей.

Технический отчёт об ИГИ должен отвечать требованиям СП 47.13330.2016."Инженерные изыскания для строительства. Основные положения, СП 11-103-97, СП 11-103-97, СП 11-105-97 часть IV, СП 493.1325800.2020.

При инженерно-геологических изысканиях для реконструкции зданий или сооружений следует проверять и уточнять достоверность количественного прогноза изменения инженерно-геологических условий, составленного при изысканиях для подготовки проектной документации.

Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для реконструкции зданий и сооружений дополнительно к 6.2.2.20 должен содержать:

- сведения об изменениях инженерно-геологических условий, включая изменение свойств и состояния грунтов, гидрогеологических условий, развитие геокриологических и других геологических и инженерно-геологических процессов;

- прогноз инженерно-геологических условий, свойств и состояния грунтов;

- рекомендации для разработки мероприятий инженерной защиты зданий и сооружений.

Графические материалы инженерных изысканий в электронном виде представить в формате DWG в системе координат СК-83 и Балтийской системе высот 1977 г.

Текстовая часть технического отчёта по инженерно-геологическим изысканиям должна содержать все разделы согласно СП 47.13330.2016. Текстовые приложения являются продолжением текстовой части технического отчёта.

Текстовые приложения должны содержать (при необходимости таких материалов для данного объекта):

- копию технического задания на производство инженерных изысканий;
- копию программы работ;
- копию выписки из реестра СРО о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий;

- данные о метрологической аттестации средств измерений;

- свидетельства об аттестации испытательной лаборатории;

- акт полевой приёмки завершённых изысканий;

- протоколы грунтов, водных вытяжек и грунтовых вод;

- каталоги координат и высот геологических выработок, точек статического зондирования;

- ведомость статистической обработки результатов лабораторных определений физико-механических свойств грунтов;

- журнал испытания торфа (при наличии торфа);

- ведомость зондировочных скважин (при наличии торфа);

- материалы статического зондирования;

- протокол определения удельного электрического сопротивления грунта.

Графическая часть технического отчёта по инженерно-геологическим изысканиям должна содержать (при необходимости таких материалов для данного объекта):

- карту фактического материала;

- инженерно-геологические колонки скважин в масштабе 1:100;

- инженерно-геологические разрезы площадки NP-3 в масштабе 1:500;

- продольный профиль (ИГ разрезы) по трассе водовода;

- карта инженерно-геологических и геокриологических условий совмещенная с картой распространения грунтовых вод и картой распространения ММГ.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

IV. Инженерно-гидрометеорологические изыскания

Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнять согласно СП 11-103-97.

1. Особые требования к разделу IV.

1.1. Основные климатические параметры привести согласно СП 131.13330.2020 Строительная климатология (Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*).

1.2. Предоставить дополнительные климатические параметры, которые требуются "Правилами устройства электроустановок (ПУЭ)".

2. Результаты инженерно-гидрометеорологических изысканий

Оформить технический отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям в соответствии с ГОСТ 21.301-2014, состоящий из текстовой и графической частей. Текстовая часть технического отчета по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям должна содержать все разделы согласно п. 7.6 СП 47.13330.2016. Текстовые приложения являются продолжением текстовой части технического отчета.

Текстовые приложения должны содержать (при необходимости таких материалов для данного объекта):

- копию технического задания;
- копию выписки из реестра СРО о допуске к работам по выполнению инженерно-гидрометеорологических изысканий;
- копию программы работ;
- материалы фотосъемки.

Представить в графической части технического отчета следующие графические материалы с обязательным нанесением результатов инженерно-гидрометеорологических изысканий (при необходимости таких материалов для данного объекта):

- ситуационный план в масштабе 1:25000 с обозначением расположения проектируемого объекта;
- схему гидрографической сети с указанием местоположения проектируемого объекта и пунктов гидрологических и метеорологических наблюдений (включая пункты наблюдений прошлых лет).

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

V. Инженерно-экологические изыскания

1. Изученность территории проведения работ

Перечень передаваемых заказчиком во временное пользование исполнителю инженерных изысканий, результатов ранее выполненных инженерных изысканий:

- «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4. Обустройство куста скважин NP-1. Корректировка». АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ», 2018г.
- «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4В. Обустройство куста скважин WP-1 и коридоров коммуникаций. Корректировка». АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ», 2019г.
- «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3 и коридоров коммуникаций», ООО НИПППД «Недра», 2020г. по заказу 20037.
- «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Площадка временного хранения материалов», ООО НИПППД «Недра», 2020г. по заказу 20038.

2. Требования к проведению инженерно-экологических изысканий

2.1. Инженерно-экологические изыскания выполнить в соответствии с СП 47.13330.2016 и СП 502.1325800.2021, а также другими действующими нормативными документами и законодательными актами Российской Федерации.

2.2. Провести сбор, обработку и анализ фондовых и опубликованных материалов, материалов инженерно-экологических изысканий прошлых лет. При выполнении инженерно-экологических изысканий максимально использовать архивные материалы.

2.3. Провести маршрутные наблюдения на участке изысканий с покомпонентным описанием природной среды в точках, расположенных в различных природных ландшафтах, состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения.

2.4 Выполнить исследования и оценку компонентов природной среды.

2.5. Провести исследование и оценку радиационной обстановки.

2.6. Объёмы опробования и перечень определяемых показателей установить в программе на производство инженерно-экологический изысканий.

2.7. Представить технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в соответствии с п. 8.1.11 СП 47.13330.2016.

2.8. Представить следующие текстовые приложения:

- копия технического задания;
- копия программы работ;
- выписка из государственного реестра саморегулируемых организаций;
- копии аттестатов аккредитации лабораторий, проводящих химико-аналитические исследования;
- копии свидетельств о поверке используемого оборудования;
- каталог точек маршрутного наблюдения с описанием природной среды;
- протоколы результатов экологического опробования отдельных компонентов окружающей среды;
- протоколы радиологического исследования.
- официальные ответы на запросы в природоохранные органы и другие организации.

2.9 Представить следующие графические материалы:

- обзорная карта-схема расположения района проведения работ;
- карта фактического материала;
- ландшафтная карта;
- почвенная карта;
- карта растительности;
- карта современного экологического состояния;
- карта экологического мониторинга;
- карта зон с особыми условиями использования территории.

2.10. Перед началом работ составить программу инженерно-экологических изысканий и согласовать с представителями профильных служб Заказчика (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 155
------	--------	------	-------	---------	------	----------------------------	-----------------------	-------------

3. Особые требования к п. V.

- 3.1. Представить информацию от специально уполномоченных органов о наличии или отсутствии в пределах района работ ООПТ.
- 3.2. Представить информацию от специально уполномоченных органов о наличии в пределах района работ памятников историко-культурного наследия.
- 3.3. Представить информацию от специально уполномоченных органов о наличии/отсутствии в пределах района работ территорий традиционного природопользования, родовых угодий коренных малочисленных народов Севера.
- 3.4. Представить заключение от специально уполномоченного органа о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.
- 3.5. Представить информацию от специально уполномоченных органов о наличии (отсутствии) источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и источников подземного водоснабжения, а также о зонах санитарной охраны источников в районе работ.
- 3.6. Представить информацию от специально уполномоченных органов о наличии (отсутствии) скотомогильников, биотермических ям в районе работ.
- 3.7. Материалы инженерно-экологических изысканий увязать с материалами инженерных изысканий по геодезии, геологии и гидрометеорологии.
- 3.8. Климатические параметры и справку по фоновым концентрациям загрязняющих веществ в атмосферном воздухе предоставить по данным ФГБУ «Северное УГМС».

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

**VI. Сведения об ответственных представителях Заказчика,
генпроектировщика и исполнителя**

1. Представитель Заказчика: Руководитель направления по механомонтажным работам ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» – Долгова Татьяна Павловна, тел. 8 (495) 739-01-60 вн. 1630;
2. Представитель Генпроектировщика (Исполнителя): ГИП ООО НИПППД «Недра» - Попов Сергей Львович, тел. 8-342-2-491-049, 89129888790.

VII. Сроки сдачи материалов изысканий

1. Предварительный план площадки и колонки скважин (в электронном виде)	Согласно календарного графика
2. Окончательный технический отчет	Согласно календарного графика

Примечание:

1. В обязательном порядке представить программу производства инженерных изысканий на согласование и утверждение перед началом работ.
2. Материалы инженерных изысканий в составе проектной документации, направляются на государственную экспертизу.
3. Исполнитель инженерных изысканий несёт юридическую ответственность за полноту, качество и достоверность отчётных материалов, принимает непосредственное участие в подготовке ответов на замечания экспертизы к инженерным изысканиям, их защите, корректировке и доработке, с выездом в офис экспертного органа при необходимости. Инженерные изыскания считаются выполненными и принятыми после получения положительного заключения органов экспертизы РФ.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

157

VIII. Перечень необходимых для проекта материалов

1. Представить Технический отчет в системе координат СК-83, система высот Балтийская 1977г. - 4 экземпляра на бумажном носителе и 2 экземпляра в электронном виде на дисках CD – RW, ... с файлами в формате PDF и в исходном формате (MS Word 2007, MS Excel 2007, AutoCAD 2010).
2. Текстовые и табличные материалы выполнить в программах «Word» и «Excel», графические – в «AutoCAD 2010», ЦММ – в «CREDO».
3. Электронная версия технического отчета должна быть идентична бумажному варианту.
4. На диске текст, текстовые приложения, графика должны быть размещены в отдельных папках с соответствующими названиями. В названии каждого файла должен содержаться номер листа (приложения) и его краткое название. Количество знаков в названии файла (с учетом названия папок, в которые этот файл вложен) не более 170.
5. Графические приложения в бумажном варианте не переплетать, а сложить в отдельные вкладыши в сброшюрованной книге, либо в архивные папки.

Технический отчёт по всем видам изысканий оформить строго в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 части I- III,IV,VI, СП 11-104-97, СП 11-103-97, СП 11-102-97.

Отчётные материалы оформить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.301-2021 «Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям».

X. Приложения к заданию

- Приложение 1. Дополнительные требования к электронным версиям чертежей;
- Приложение 2. Обзорная схема;
- Приложение 3. Схема расположения изыскиваемых объектов на площадке куста NP-3;
- Приложение 4. План точки врезки проектируемого водовода WP-1 – NP-3;
- Приложение 5. Характеристика проектируемого объекта.

Исполнитель ООО НИПППД «Недра»

Главный инженер проекта

 С.Л. Попов

Директор департамента инженерных изысканий

 С.Н. Сметанин

Согласовано ООО «ЗАРУБУЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

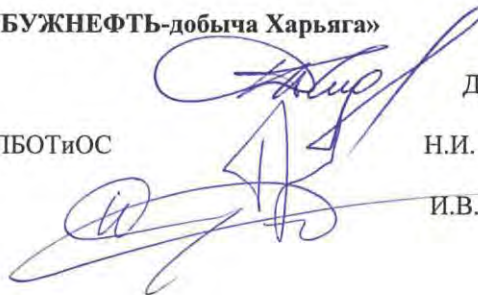
Начальник УППиПР

 Д.А. Пидченко

Заместитель начальника УПБОТиОС

Н.И. Комиссарова

Главный маркшейдер

 И.В. Старовойтов

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

158




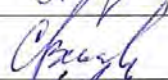






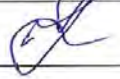
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Лист согласований

«Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С.
Обустройство куста скважин NP-3. Расширение»
(шифр объекта № 22004)

СОГЛАСОВАНО:

ООО НИПППД «НЕДРА»

Должность	Подпись	Фамилия И. О.
Главный инженер проекта		Попов С.Л.
Директор департамента по инженерным изысканиям		Сметанин С.Н.
Директор департамента экологии		Лейбович Л.О.
Директор департамента проектирования		Мерц С.В.
Директор департамента энергетики		Шатунов А.С.
Начальник отдела землеустроительных работ		Быков В.А.
Главный специалист по геодезии		Безденежных Е.А.
Начальник отдела инженерно-геодезических изысканий		Овчинников А.В.
Начальник отдела инженерно-геологических изысканий		Зорин Е.А.
Начальник отдела геофизических исследований		Татаркин А.В.
Начальник отдела инженерно-гидрологических изысканий		Смышляев К.В.
Начальник отдела инженерно-экологических изыскания		Бахарев А.О.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

159

Дополнительные требования к электронным версиям чертежей

Требования к планам

- Топографический план предоставляется в виде файла DWG.
- Координаты всех объектов в пространстве модели чертежа в МСК (мировой системе координат) должны соответствовать изыскательским координатам. Соответственно 1 единица чертежа (е.ч.) в пространстве модели должна равняться 1 м.
- Масштабируемые объекты (тексты и условные знаки) изображаются в пространстве модели в таком масштабе, при котором их размеры при выводе на печать в требуемом масштабе будут соответствовать «Условным знакам для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500». Блоки точечных условных знаков для М 1: 500 должны иметь масштаб 0,5, М 1: 1000 должны иметь масштаб 1, М 1: 2000 должны иметь масштаб 2.
- Элементы оформления (рамка, штамп, ведомости) должны располагаться в «пространстве листа».
- Объекты чертежа могут располагаться на следующих слоях:
БОЛОТА, ВОДОВОД_ЛИНИЯ, ВОДОВОД_ТЕКСТ, ВОДОВОД_ТОЧКА, ГАЗОПРОВОД_ЛИНИЯ, ГАЗОПРОВОД_ТЕКСТ, ГАЗОПРОВОД_ТОЧКА, ГЕОПУНКТ, ГЕОСЕТКА, ГИДРОГРАФИЯ, ДОРОГА, ЗАКРЕПЛЕНИЕ, ЗДАНИЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ_ТЕКСТ, КАНАЛИЗАЦИЯ-ЛИНИЯ, КАНАЛИЗАЦИЯ-ТОЧКА, КОНТУР, ЛЭП_ЛИНИЯ, ЛЭП_ТЕКСТ, ЛЭП_ТОЧКА, ОТКОС, ОТМЕТКА, ОФОРМЛЕНИЕ, РЕЛЬЕФ, РЕЛЬЕФ-ФОРМЫ, СКВАЖИНА, СООРУЖЕНИЕ, СТРОЕНИЕ, ТРАССА_ЛИНИЯ (отдельно для каждой, если их несколько), ТРАССА_ТЕКСТ (отдельно для каждой, если их несколько), ТРИАНГУЛЯЦИЯ, УГОДЬЯ и т.д.
- Слой 0 должен быть пустым.
- Линия трассы должна быть полилинией.
- Длина трассы на плане должна соответствовать длине продольного профиля до второго знака.
- Только в электронном виде создать общий план всей трассы в пространстве модели без рамки и штампа. Вся трасса должна быть одной полилинией. На этом плане обязательно должны быть слои с треугольниками, контурами рельефа, структурными линиями.
- Подготовить топографические материалы согласно требованиям ИТД «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500».

Требования к инженерно-геологическим разрезам и профилям

Для обеспечения информационной совместимости данных, представленных на чертежах изыскательского профиля, необходимо, чтобы чертежи удовлетворяли следующим требованиям:

- Линия изыскательского профиля должна быть полилинией и располагалась на слое «ПРОФИЛЬ».
- Геологическая «легенда» (образны штриховок и текст с описанием РГЭ (ИГЭ) на слое «ГЕО-Легенда»)
- Штриховка РГЭ (ИГЭ) на профиле должна быть не «разбита» (по возможности) и располагалась на слое «ГЕО-РГЭ»
- Границы РГЭ (ИГЭ) на профиле должны быть полилиниями и располагаться на слое «ГЕО-ГРАНИЦА-РГЭ».
- Скважины и обозначения РГЭ (ИГЭ) должны быть на слое «ГЕО-ПРОФИЛЬ-СКВАЖИНЫ».
- Уровень грунтовых вод должен быть на слое «ГЕО-УГВ».
- Границы многолетнемерзлых пород должны быть на слое «ГЕО-ММП».
- Уровни 1%, 2%, 3% 10%, текущий, подписи к ним, линия предельного размыва - на слое «ГИДРОЛОГИЯ».
- Разграфка и текст боковика подвала, масштабы, масштабная линейка - на слое «ПОДВАЛ».
- Текст заполнения подвала - на слое «ПОДВАЛ-ЗАПОЛН».
- Линии ординат и текст к ним - на слое «ОРДИНАТЫ».

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

160

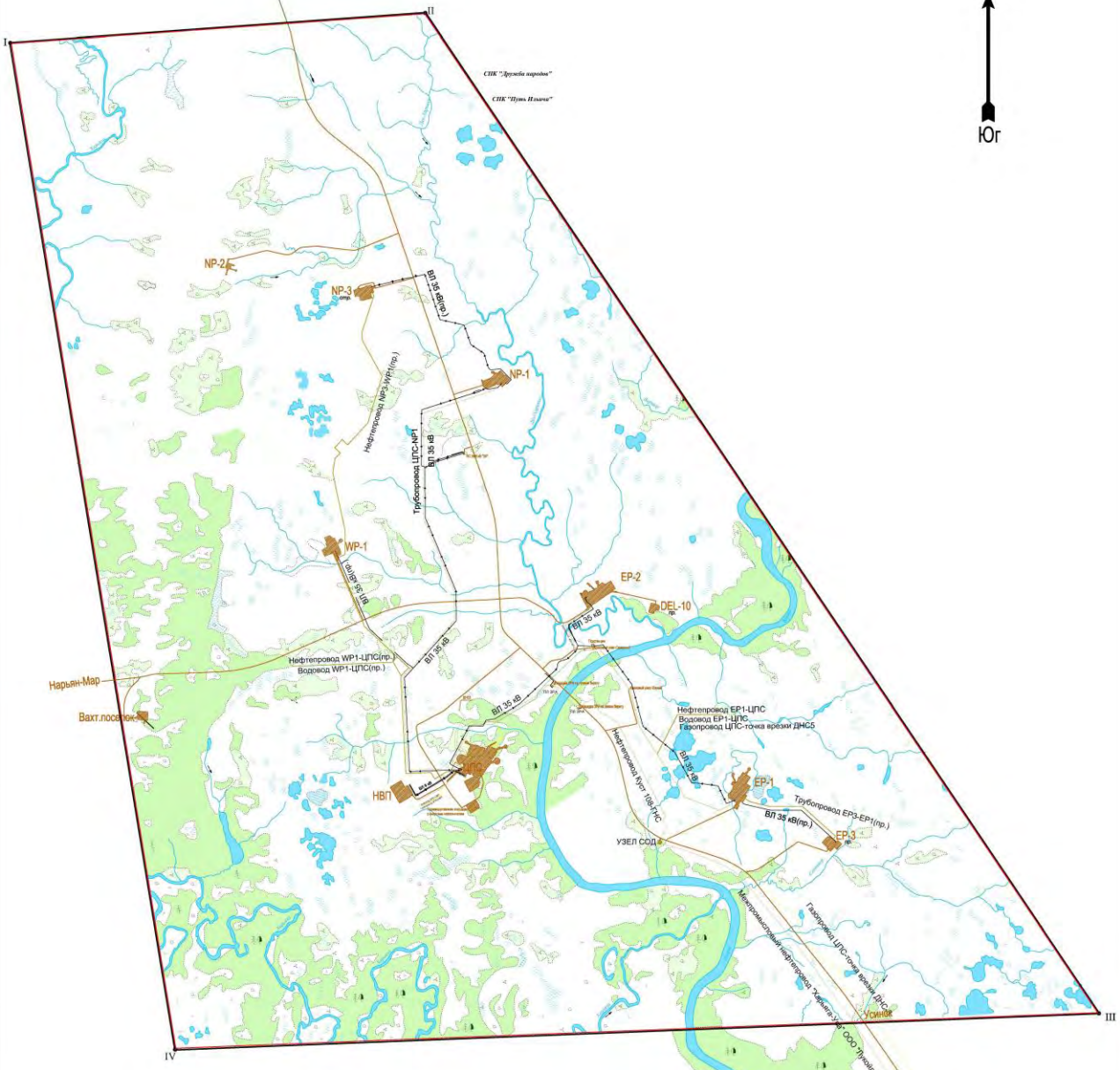
Обзорная схема Харьягинского месторождения ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"

Приложение _____

Север



Юг



- Условные обозначения:
- - Граница горного отвода
 - - Граница лицензионного участка
 - ЦПС, кустовые площадки и вахтовые поселки
 - - Нефтепроводы
 - - Газопроводы
 - - Водоводы
 - - Линия ВЛ-35кВ
 - - Автомобильные дороги
 - - Лесные массивы
 - - Реки и ручьи
 - - Заболоченные участки

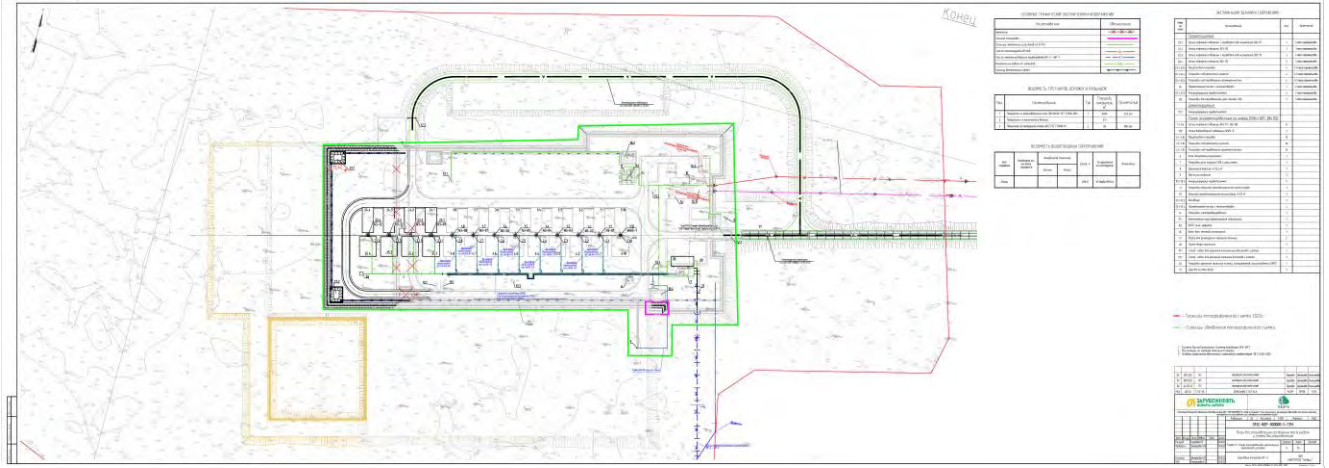
ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"			
Масштаб 1:25000	Объект: Обзорная схема Харьягинского месторождения от 10.10.2011 г.	Дата: 01.10.2011 г.	
Разработчик:	Выполнил:	Проверил:	
Проверил:	Согласовано:	Согласовано:	
Утвердил:	Согласовано:	№ 1/1	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ПШТ2-001

ООО НИПППД «Недра»



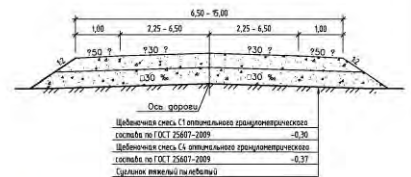
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

№ п/п	Наименование	Кол	Примечание
12	Площадь камеры приема СОВ	1	
11	Площадь камеры приема СОВ	1	
2	Нерегулируемый коллектор	1	
3	Каменная заслонка		

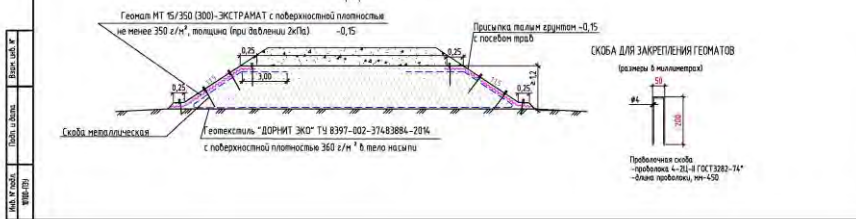
ВЕДОМОСТЬ ТРОТУАРОВ, ДОРОЖЕК И ПЛОЩАДАК

Поз	Наименование	Тип	Площадь покрытия, м²	Примечание
1	Асфальт с покрытием из шпальной сетки С4	1	797	

КОНСТРУКЦИЯ ДОРОЖНОЙ ОДЕЖДЫ (1:50)



КОНСТРУКЦИЯ ДОРОЖНОЙ ОДЕЖДЫ Тип 1 1-1



ЗАРУБЕЖНОСТЬ
ЛОДЬЯ ЗАРЬЯ

ООО НИПППД «Недра»

Проект обустройства Харьковского каменного месторождения. Чертеж 4С. Обустройство участка скважин №3-2. Расчленение

Инж. Колос А.А.
Инж. Лавров В.В.

Инженер проекта СОВ. Разработчик плана. ООО НИПППД «Недра»

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

Приложение 5

Стадия	ИД, РД	ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА											Кол-во листов	1		
Шифр	22004												Лист	1		
Наименование здания (сооружения)	Уровень ответственности проектируемых зданий (сооружений)	Высота, м	Размеры в плане в м	Чувствительность к неравномерным осадкам (допускаемые величины)	Глубина подвала, м	Наименование типа фундамента	Глубина заложения фундамента, м	Предполагаемые нагрузки			Характер нагрузок (динамическая, статическая)	Среднее давление на основание под подошвой фундамента	Противопожарные мероприятия	Технологический процесс (сухой, мокрый), тепловой режим	Состав и объемы возможных технологических узлов	Примечания
								На 1 пог.м	На столб, опору, колонну	На основание						
Площадка под ремонтный агрегат (4 шт.)	3	-	8,0x18,0			Плитный	0,3	2 кг/см ²								
Площадка под приемные мостки (4 шт.)	3	-	12,0x14,0			Щебень	0,3	2 кг/см ²								
Шахтный колодезь (4 шт.)	2	-	2,0x2,5			Свайный	20			1,1 т						
Проекторная мачта с мопниевотводом (1 шт.)	2	32,0	3,85x3,85			Свайный	20			18,0 т						
Аккумуляторные пруды (прямой) (2 шт.)	2	-	9,32x7,32			Плитный	2,0	2 кг/см ²								
Площадка узла запуска/приема СОД	2	-	20,0x7,0			Свайный	20			12,0 т						
Остакада технологическая	2	Переменная	-			Свайный	20			6,5 т						

Главный инженер проекта

Попов С.Л.

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

Приложение В - Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Сведения об ООПТ, ВБУ и территориях традиционного природопользования



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

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В, г. Нарьян-Мар, 166000
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Вьючийского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000, тел./факс (81853) 2-38-55

Генеральному директору ООО НИПППД «Недра»

В.В. СЕРЕДИНУ

nedra@nedra.perm.ru veresovaya@nedra.perm.ru

21.03.2022 № 1748
от №
На 583 от 22.02.2022

Уважаемый Валерий Викторович!

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

На территории выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин НР-3. Расширение»:

- особо охраняемые природные территории (ООПТ) регионального и местного значения и их охранные зоны отсутствуют;
- согласно списка The Convention on Wetlands of International Importance, especially as Waterfowl Habitat (1971, Ramsar) водно-болотные угодья международного значения отсутствуют;
- расположена территория традиционного природопользования ТПП «Путь Ильича» (постановление Администрации НАО от 26.01.2002 № 26);

Рассмотрев Ваше обращение в части предоставления информации о наличии редких и уязвимых видов животных и растений, обитающих и произрастающих в районе работ, а также наличии мест обитания ценных промысловых и охотничьих видов животных, сообщаем, что в настоящее время Департамент не располагает данной информацией, а также информацией о путях миграции животных в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

В целом для водоплавающих и болотно-луговых видов птиц характерны миграции в весенний период с юго-запада на северо-восток, в осенний период с северо-востока на юго-запад, для лосей, бурых медведей в весенне-летний период с юга на север, в осенне-зимний период с севера на юг.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20, 05.03.2007 № 145, 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением

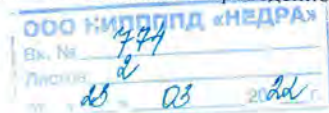


Table with 3 columns and 6 rows for administrative tracking.

Table with 2 columns: 'Взам. инв. №' and 'Подл. и дата', with rows for 'Инв. № подл.' and 'Дата'.

Table with 6 columns: Изм., Кол.уч, Лист, №док., Подпись, Дата.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД «Недра»

собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Руководитель Департамента

А.М. Чабдаров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
 Сертификат 0613969800DBAD31A9460BB50B06EB7D77
 Владелец Чабдаров Альберт Маратович
 Действителен с 09.11.2021 по 09.02.2023

Мобильная Екатерина Валерьевна 8 (818-53) 2-38-66

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»



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

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

Генеральному директору
ООО НИПППД «Недра»

В.В. СЕРЕДИНУ

nedra@nedra.perm.ru
veresovaya@nedra.perm.ru

от 21.03.2022 № 1751
На 586 от 22.02.2022

Уважаемый Валерий Викторович!

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

На территории выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин НР-3. Расширение» территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации отсутствуют.

Руководитель Департамента

А.М. Чабдаров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0613969800DBAD31A9460BB50B06EB7D77
Владелец Чабдаров Альберт Маратович
Действителен с 09.11.2021 по 09.02.2023

Молчанова Екатерина Валерьевна 8 (818-53) 2-38-66

ООО НИПППД «НЕДРА»
Вх. № 790
Листов 7
от 23 03 20 20

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 167
------	--------	------	-------	---------	------	----------------------------	-----------------------	-------------

Сведения об отсутствии ООПТ федерального уровня



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Министрострой России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

ул. Б. Жуковского, д.3/6, Москва (127953) -
тел. (499) 784-48-00, факс (499) 244-43-00
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: mnr@rosnorge.ru
телефакс: 11224314011

30.04.2020 № 15-47/20213
на 76

О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

Мед. Ситнико С.А. (495) 232-23-60 (моб. 19-05)

А.И. Григорьев

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата						
0058-НДР-384300-5-ППТ2-001											

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

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

169

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Сведения Администрации МР «Заполярный район» о ЗОУИТ



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

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23

ИДМ МР «Заполярный район»
№ 01-31-0122-21
от 14.03.2022



на № 578 от 22.02.2022

Первому заместителю генерального директора
- главному инженеру
ООО НИПППД «Недра»

А.В. Мерцу

nedra@nedra.perm.ru

Уважаемый Александр Владимирович!

Рассмотрев запрос ООО НИПППД «Недра», представленную схему участка работ по реализации объекта: «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин НР-3. Расширение», Администрация Заполярного района в части исполняемых полномочий сообщает об отсутствии в районе размещения проектируемого объекта:

- особо охраняемых природных территорий местного значения Заполярного района и их охранных зон;
- объектов размещения отходов, эксплуатируемых подведомственными организациями (в соответствии с п. 24 Порядка ведения государственного кадастра отходов, утвержденного Приказом Минприроды России от 30.09.2011 № 792, сведения об объектах размещения отходов, включенных в Государственный реестр объектов размещения отходов, размещены на официальном сайте Росприроднадзора);
- поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, находящихся в ведении Администрации, их зон санитарной охраны;
- лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения и их округов санитарной охраны, природных лечебных ресурсов, находящихся в муниципальной собственности;
- лесных участков, находящихся в муниципальной собственности, в том числе городских лесов;
- межпоселенческих мест захоронения (кладбищ) Заполярного района и их санитарно-защитных зон, зданий и сооружений похоронного назначения, находящихся в муниципальной собственности;
- иных зон с особыми условиями использования территорий, установленных от объектов местного значения (зон ограничения застройки от источников электромагнитного излучения, приаэродромных территорий, санитарно-защитных зон, санитарных разрывов).

ООО НИПППД «НЕДРА»
Вх. № 669
Листов 2
от «14» 03 2022 г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись
Ивв. № подл.	Подл. и дата	Взам. ивв. №		

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист
170

Решения о создании лесопарковых зеленых поясов, лесопарков и зеленых зон, об отнесении лесов к защитным лесам и земель к особо ценным землям в составе земель сельскохозяйственного назначения, о предоставлении водных объектов в пользование для выпуска сточных вод, а также решения о предоставлении (в радиусе 1000 м) садовых участков и земельных участков для коллективных садов и ИЖС в районе размещения объекта Администрацией Заполярного района не принимались.

По имеющейся информации земельные участки в районе работ используются арендаторами для целей недропользования.

В соответствии с законом НАО от 19.09.2014 № 95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа» распоряжение земельными участками, государственная собственность на которые не разграничена, с 01.01.2015 осуществляется органами государственной власти Ненецкого автономного округа.

В связи с вышеизложенным, при необходимости получения актуальной информации о земельных участках и состоянии земель в районе работ, Администрация Заполярного района рекомендует воспользоваться общедоступными сведениями Единого государственного реестра недвижимости и государственного фонда данных, полученных в результате землеустройства.

В качестве дополнительных сведений Администрация сообщает, что проектируемый объект частично расположен в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Путь Ильича». Решение об образовании указанной территории принято Постановлением администрации НАО от 21.01.2002 № 26.

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по общим вопросам



А.Ю. Мухин

Шестаков Александр Васильевич
4-79-63

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД «Недра»	Лист 171
-----------------------	-------------

Сведения об отсутствии объектов культурного наследия



МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минкультуры России)

125993, ГСП-3, Москва,
Малый Гнезниковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2
Телефон: +7 495 629 10 10
E-mail: mail@culture.gov.ru

«*ДК*» «*22.02.2022*» № *579*

на № _____ от « _____ »

ООО НИИПППД «Недра»

ул. Л.Шатрова, д. 13А,
г. Пермь, Пермский край, 614064
nedra@nedra.perm.ru

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел обращение ООО НИИПППД «Недра» от 22.02.2022 № 579 и сообщает следующее.

Объекты культурного наследия, включенные в перечень отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по государственной охране которых осуществляются Минкультуры России, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р, на участке проведения работ по объекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3. Расширение», расположенному на территории Заполярного района Ненецкого автономного округа, отсутствуют.

Одновременно сообщаем, что в соответствии с нормами статей 9.1, 9.2 и 9.3 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» полномочия по государственной охране объектов культурного наследия всех категорий историко-культурного значения, а также выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, за исключением ряда отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по государственной охране которых осуществляются Минкультуры России, перечень которых утвержден

ООО НИИПППД «НЕДРА»
Вх. № *08*
Листов *2*
от *22.02.2022*

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИИПППД
«Недра»

распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р, находятся в компетенции соответствующих региональных органов государственной власти и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия.

Таким региональным органом на территории Ненецкого автономного округа является Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа.

В связи с изложенным указанное обращение было направлено в адрес данного органа государственной власти с просьбой рассмотреть его в рамках осуществляемых им полномочий и проинформировать заявителя по результатам рассмотрения.

Заместитель директора
Департамента государственной
охраны культурного наследия

Г.И.Сытенко

Копылов С.В.
(495) 629-10-10 доб.1565

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»



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

ул. им. В.И. Ленина, д. 38,
г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166004
тел./факс (81853) 2-38-77
E-mail: dvkn@adm-nao.ru

Заместителю
генерального директора –
главному инженеру
ООО НИПППД «НЕДРА»

А.В. МЕРЦУ

nedra@nedra.perm.ru

от 10.03.2022 № 859
На № 589 от 22.02.2022

Уважаемый Александр Владимирович!

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) сообщает, что объекты культурного наследия, включённые в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического), отсутствуют в районе выполнения проектно-изыскательских работ на объекте: «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3. Расширение.

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

В случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в Департамент письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

Руководитель Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 01D72AADD211CE1000000072C4B0002
Владелец Грязных Надежда Сергеевна
Действителен с 06.04.2021 по 06.04.2022

Н.С. Грязных

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

ООО НИПППД «НЕДРА»
Вх. № 007
Листов 1
от 11 03 20 2022

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001	ООО НИПППД «Недра»	Лист 174
------	--------	------	-------	---------	------	----------------------------	--------------------	-------------

Сведения о полезных ископаемых и зонах санитарной охраны источников водоснабжения



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КONTИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)

199155, г. Санкт-Петербург, ул. Одоевского, д. 24, корп. 1
тел. (812) 352-30-13, факс (812) 352-26-18
e-mail: sevzap@rosnedra.gov.ru
http://sevzapnedra.nw.ru

18.03.2022 № 01-04-30/1502

на № _____ от _____

*Уведомление об отказе в выдаче
заклучения об отсутствии полезных ископаемых*

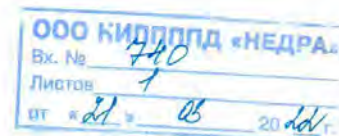
Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу на континентальном шельфе и в Мировом океане (Севзапнедра) в ответ на Ваш запрос от 22.02.2022 № 592 (вх. НАОнедра от 24.02.2022 № 198) сообщает, что на основании части 3 пункта 63 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Роснедр от 22.04.2020 г. № 161 (далее – Регламент), уведомляет Общество с ограниченной ответственностью Научно-исследовательское, проектное и производственное предприятие по природоохранной деятельности «Недра» (ИНН 5902100242) об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в связи с наличием в недрах под участком, испрашиваемым для объекта «Обустройство Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин НР-3. Расширение» расположенного на территории Ненецкого автономного округа, полезных ископаемых, учтенных Государственным балансом запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2021:

- Харьягинское нефтяное месторождение, лицензия НРМ 16129 НЭ, пользователь недр ООО «Зарубежнефть – добыча Харьяга»,
- Харьягинское нефтяное месторождение, лицензия НРМ 11360 НЭ, пользователь недр ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Начальник

А.Е. Растрогин

Иванова Вера Евгеньевна, специалист I разряда НАОнедра
т. (81853) 4-73-32, nao@rosnedra.gov.ru



0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИППИД
«Недра»

Лист

175

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	



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

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

Первому заместителю генерального
директора – главному инженеру
ООО «НЕДРА»

А.В. МЕРЦУ

от 28.02.2022 № 1308
На 585 от 22.02.2022

Уважаемый Александр Владимирович!

Рассмотрев Ваш запрос сообщаем, что в пределах территории под проектируемым объектом «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин NP-3. Расширение», с географическими координатами в системе координат ГСК-2011:

Номер угловой точки	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	67	15	23,9156	56	34	45,7527
2	67	15	23,7102	56	35	45,2847
3	67	15	7,4379	56	35	44,9042
4	67	15	7,6434	56	34	45,3833

отсутствуют месторождения общераспространенных полезных ископаемых, числящиеся на территориальном балансе.

Заместитель руководителя
Департамента –
начальник управления
природных ресурсов и экологии

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 01D7225CC0A0AC90000000072C4B0002
Владелец Чибисов Сергей Владимирович
Действителен с 26.03.2021 по 26.03.2022

С.В. Чибисов

Калашникова Анастасия Степановна 8 (818-53) 2-38-67



Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

176

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата



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

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

Генеральному директору
ООО НИПППД «Недра»

В.В. СЕРЕДИНУ

nedra@nedra.perm.ru
ponomareva@nedra.perm.ru

от 13.08.2020 № 6311
На 1961 от 07.08.2020

Уважаемый Валерий Викторович!

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

На территории выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Площадка временного хранения материалов» отсутствуют источники поверхностного и подземного питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения с утвержденными зонами санитарной охраны.

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

Заместитель руководителя
Департамента - начальник Управления
природных ресурсов и экологии

С.В. Чибисов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 01D60476448AFDE0000000072C4B0002
Владелец Чибисов Сергей Владимирович
Действителен с 27.03.2020 по 27.03.2021

Молчанова Екатерина Валерьевна 8 (818-53) 2-38-66

10.08
13.08.2020

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»

Лист

177

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Минздрав России



на 2-34874 от 22.02.2022

**МИНИСТЕРСТВО
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЗДРАВ РОССИИ)**

Рахмановский пер., д. 3/25, стр. 1, 2, 3, 4,
Москва, ГСП-4, 127994.
тел.: (495) 628-44-53, факс: (495) 628-50-58

ООО НИПППД «Недра»

ул. Л. Шатрова, д. 13А,
г. Пермь,
614064

02.03.2022 № 17-5/1170

На № _____ от _____

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО НИПППД «Недра» от 22.02.2022 № 575 по вопросу представления информации об отсутствии (наличии) зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения на участке предстоящей застройки по объекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин НР-3. Расширение», расположенному на территории Ненецкого автономного округа (далее – обращения), сообщает следующее.

Согласно Положению о Министерстве здравоохранения Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2012 № 608, Минздрав России осуществляет полномочия по ведению государственного учета курортного фонда Российской Федерации и государственных реестров курортного фонда Российской Федерации, лечебно-оздоровительных местностей и курортов, включая санаторно-курортные организации.

Порядок ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденный приказом Минздравсоцразвития России от 06.08.2007 № 522 (далее – Порядок № 522), регулирует вопросы, связанные с ведением Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее – Реестр).

Согласно Порядку № 522 в Реестр включаются сведения, переданные заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, общественными объединениями в пределах их полномочий, установленных законодательством Российской Федерации.

Кроме того, Порядком № 522 определен перечень сведений, вносимых в Реестр.



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

										0058-НДР-384300-5-ППТ2-001
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					

ООО НИПППД «Недра»	Лист
	179

Включение сведений, запрашиваемых в обращении, в Реестр не предусмотрено. В связи с этим, представить информацию по указанному вопросу не представляется возможным.

При этом, обращаем внимание, что в Реестре отсутствует информация о наличии на территории Ненецкого автономного округа лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

Дополнительно сообщаем, что согласно Положению о Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 457, к полномочиям Росреестра отнесена функция по организации единой системы государственного кадастрового учета недвижимого имущества.

В части вопроса о представлении информации об отсутствии (наличии) на рассматриваемой территории природных лечебных ресурсов необходимо отметить, что в соответствии с Положением о Роснедрах, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 17.06.2004 № 293, Роснедра осуществляют выдачу заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых.

Учитывая изложенное, считаем целесообразным рекомендовать по вопросам, указанным в обращении, обратиться в Росреестр и Роснедра.

Кроме того, обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 23 Положения об округах санитарной и горно-санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 07.12.1996 № 1425, государственный надзор в области обеспечения санитарной или горно-санитарной охраны природных лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов на территориях лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, а также на объектах, расположенных за пределами этих территорий, но оказывающих на них вредное техногенное воздействие, осуществляют в пределах своей компетенции Федеральная служба по надзору в сфере природопользования при осуществлении федерального государственного экологического надзора и Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека при осуществлении федерального государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

Заместитель директора
Департамента



Д.Э. Бадлуев

Мишина Екатерина Анатольевна 8 (495) 627-24-00 (17-52)

Интв. № интв.		
Подп. и дата		
Интв. № подл.		

										0058-НДР-384300-5-ППТ2-001
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					

ООО НИПППД «Недра»	Лист 180
-----------------------	-------------



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

Генеральному директору
ООО НИПППД «Недра»

В.В. СЕРЕДИНУ

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

nedra@nedra.perm.ru
veresovaya@nedra.perm.ru

от 21.03.2022 № 1749
На 584 от 22.02.2022

Уважаемый Валерий Викторович!

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

На территории выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин НР-3. Расширение» земли лесного фонда (в том числе защитные леса и особо защитные участки леса), лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях иных категорий (городские, муниципальные леса, военные лесничества), лесопарковые зоны, зеленые зоны отсутствуют.

Руководитель Департамента

А.М. Чабдаров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0613969800DBAD31A9460BB50B06EB7D77
Владелец **Чабдаров Альберт Маратович**
Действителен с 09.11.2021 по 09.02.2023

Молчанова Екатерина Валерьевна 8 (818-53) 2-38-66



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД «Недра»	Лист 182
-----------------------	-------------

Приложение Г - Решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 02.04.2022 N 575 (ред. от 29.12.2022) «Об особенностях подготовки, согласования, утверждения, продления сроков действия документации по планировке территории, градостроительных планов земельных участков, выдачи разрешений на строительство объектов капитального строительства, разрешений на ввод в эксплуатацию» в целях подготовки документации по планировке территории и внесения изменений в такую документацию принятие решения о подготовке документации по планировке территории и решения о подготовке изменений в документацию по планировке территории не требуется (п. 4).

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Инв. № подл.	
--------------	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

0058-НДР-384300-5-ППТ2-001

ООО НИПППД
«Недра»