Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть»
(ООО «РН-БашНИПИнефть»)

ТРУБОПРОВОДЫ ПРАВДИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (ПРАВДИНСКИЙ ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК) , ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ СТРОИТЕЛЬСТВА 2022Г., 1 ОЧЕРЕДЬ

Проект планировки территории

Часть 2

Материалы по обоснованию

2022

Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть»
(ООО «РН-БашНИПИнефть»)

Экз. № _____

Данный материал является интеллектуальной собственностью ООО «РН-БашНИПИнефть». Запрещается размножать, передавать другим организациям и лицам для целей, не предусмотренных настоящим проектом

ТРУБОПРОВОДЫ ПРАВДИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (ПРАВДИНСКИЙ ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК) , ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ СТРОИТЕЛЬСТВА 2022Г., 1 ОЧЕРЕДЬ

Проект планировки территории

Часть 2

Материалы по обоснованию

190359-П-015.000.000-ППТ

Руководитель проектного офиса — Р.В. Проторчин

Главный инженер проекта — К.В.Малешин

2022

Взам.Инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

Состав проектной документации

Наименование			Примечание
I	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ		
Часть 1	190359-П-015.000.000 -ППТ	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 1	190359-П-015.000.000-ППТ	Проект планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 2	190359-П-015.000.000-ППТ	Положение о размещении линейных объектов	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 2	190359-П-015.000.000-ППТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 3	190359-П-015.000.000-ППТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 4	190359-П-015.000.000-ППТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Приложения	190359-П-015.000.000-ППТ	Перечень приложений	ООО «РН-БашНИПИнефть»
II	ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ		
Часть 3	190359-П-015.000.000-ПМТ	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 5	190359-П-015.000.000-ПМТ	Проект межевания территории. Текстовая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 6	190359-П-015.000.000-ПМТ	Проект межевания территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 4	190359-П-015.000.000-ПМТ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 7	190359-П-015.000.000-ПМТ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 8	190359-П-015.000.000-ПМТ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории Пояснительная записка	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Приложения	190359-П-015.000.000-ПМТ	Перечень приложений	ООО «РН-БашНИПИнефть»

Содержание материалов по обоснованию проекта планировки территории

	Наименование	Примечание
	Состав проектной документации	
	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ	
	Исходно-разрешительная документация	5
	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	6
	Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятыми линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов) М: 1:50 000	6
	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:25 000	7
	Схема границ зон с особыми условиями использования территории М 1:25 000	8
	Схема границ зон лесничеств М 1:25 000	9
	Карта планировочной структуры земель лесного фонда М 1:20000	10
	Схема особо охраняемых природных территорий федерального значения М:3 000 000	12
	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.)	13
	Схема конструктивных и планировочных решений М 1:25 000	15
	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	16
	4.1 Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатываются проект планировки территории	16
	4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	17
	4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	17
	4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	18
	4.5 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	18
	4.6 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	32
	4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами	32

Перечень приложений

Обозначение	Наименование	Примечание
Приложение 1	Задание на разработку документации по планировке территории	35
Приложение 2	Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации	48
Приложение 3	Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры - об отсутствии действующих ООПТ местного и регионального значения	49
Приложение 4	Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры о наличии/отсутствии объектов ИКН	51
Приложение 5	Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера	54
Приложение 6	Согласование Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество)	55
Приложение 7	Техническое Задание и Программа на проведение инженерных изысканий	56
Приложение 8	Технический отчет по материалам инженерно-геодезических изысканий	(запись на CD – диске) приложены отдельными томами

1 Исходно-разрешительная документация

Общие положения

Проект планировки территории линейного объекта «Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь» подготовлен на основании:

- технического задания на разработку документации по планировке территории «Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь», утвержденного заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудниковым 2022 г.;
- технического задания на производство комплексных инженерных изысканий по объекту : «Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь», утвержденного заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудниковым 2022 г.
- материалов инженерных изысканий, выполненых выполнены отделом геодезических изысканий ООО «РН-БашНИПИнефть»

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

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЭЛЕМЕНТОВ ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:25 000

Лист 1

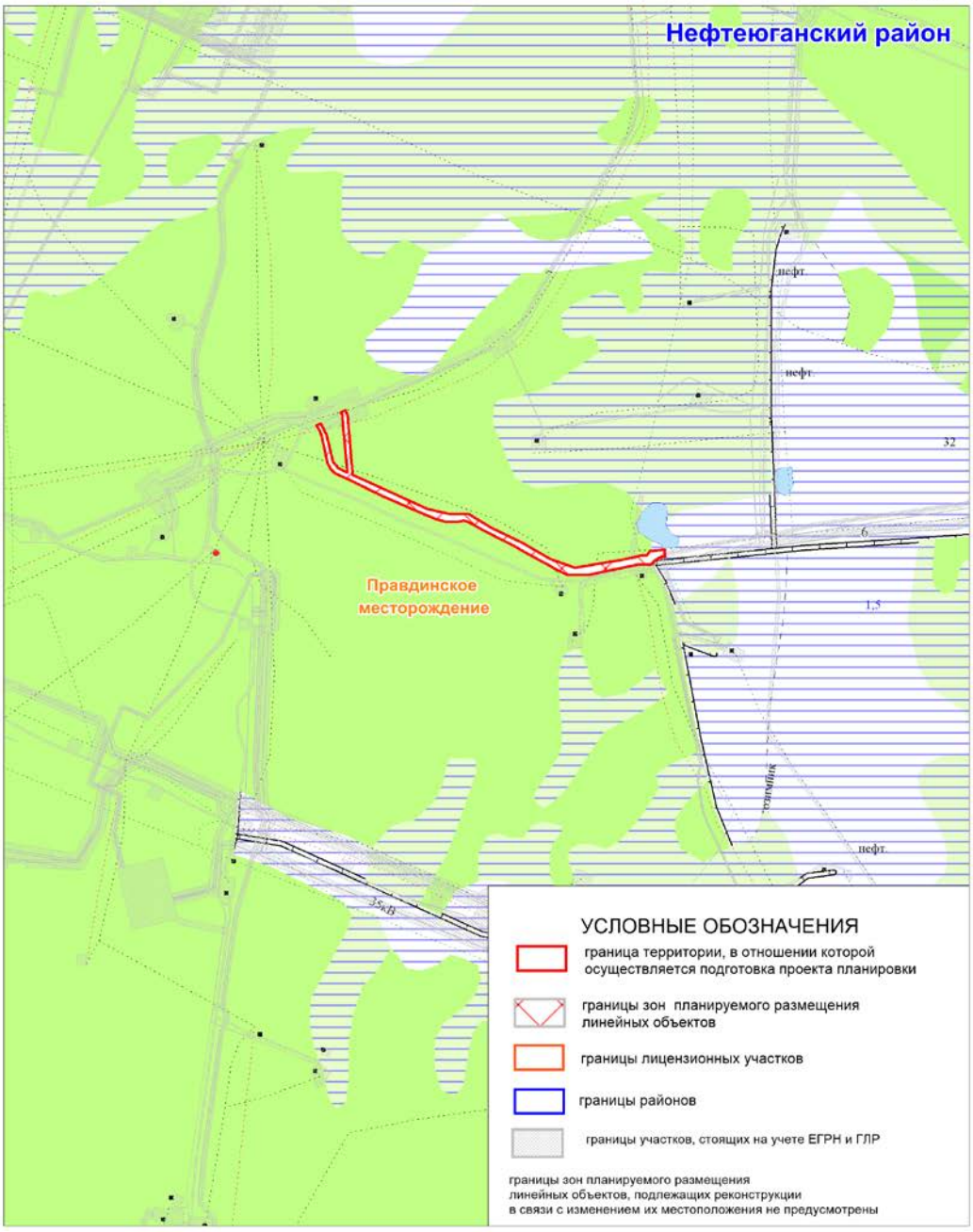


СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЭЛЕМЕНТОВ ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:25 000

Лист 2

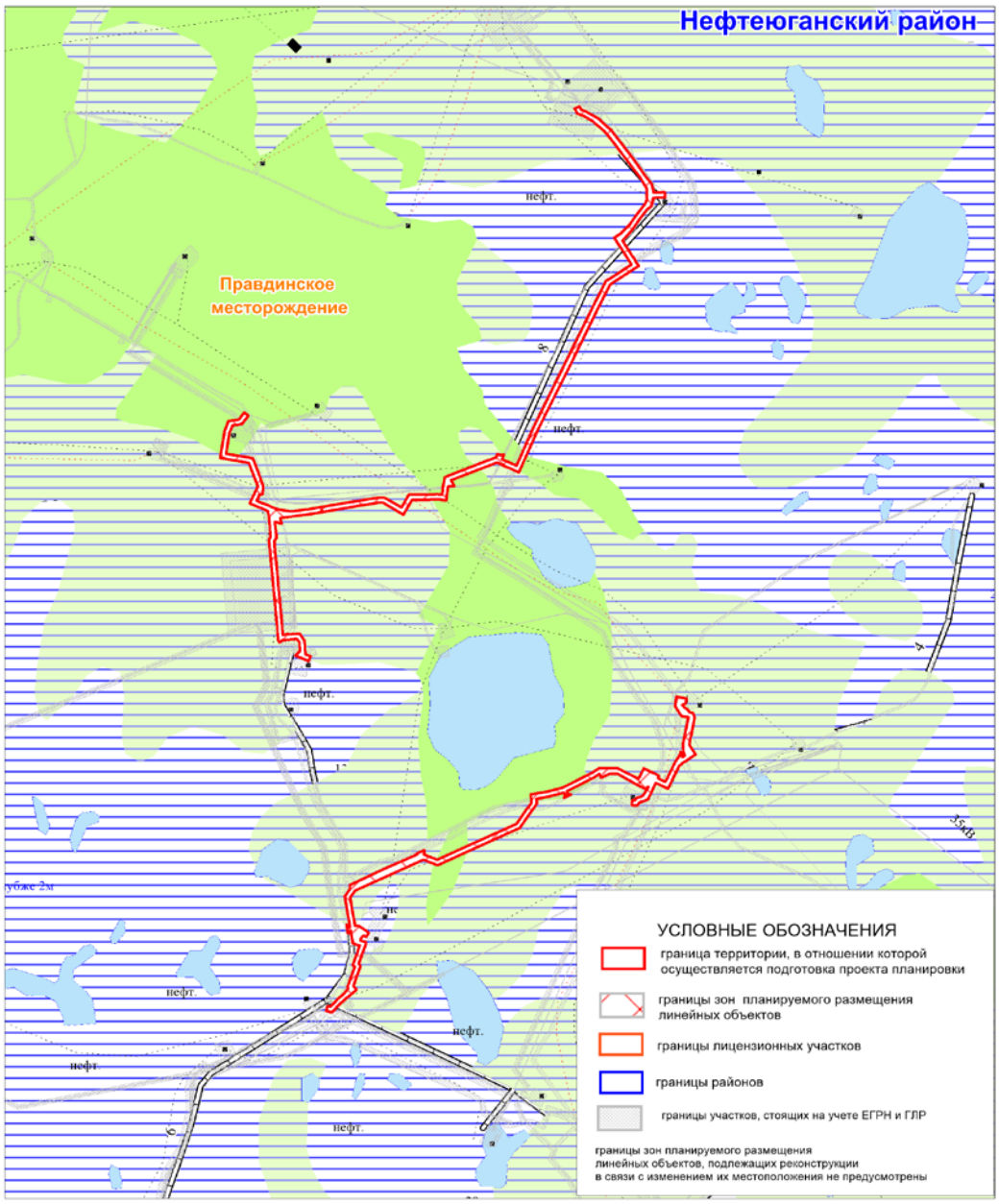
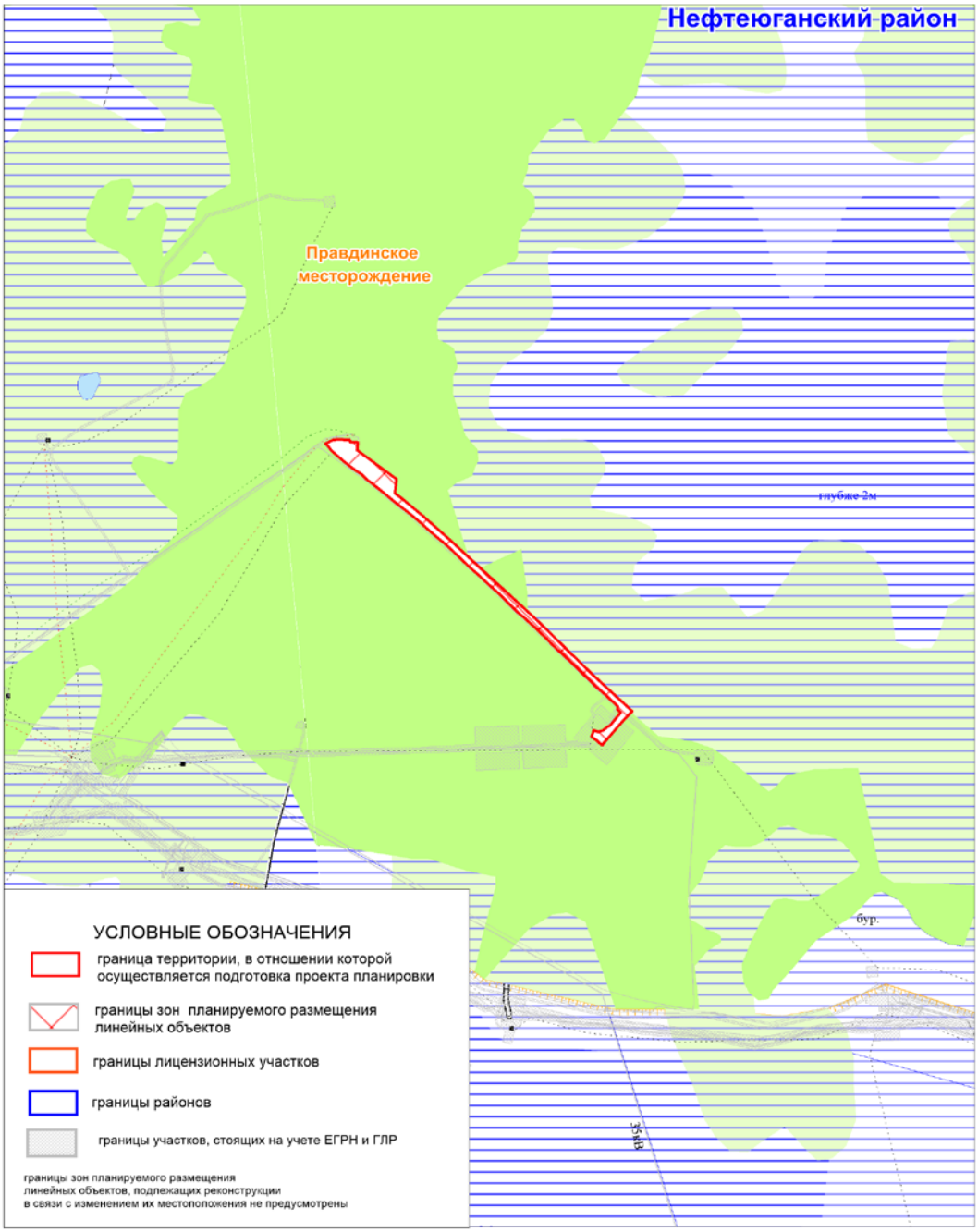


СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЭЛЕМЕНТОВ ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок),
целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:25 000

Лист 3



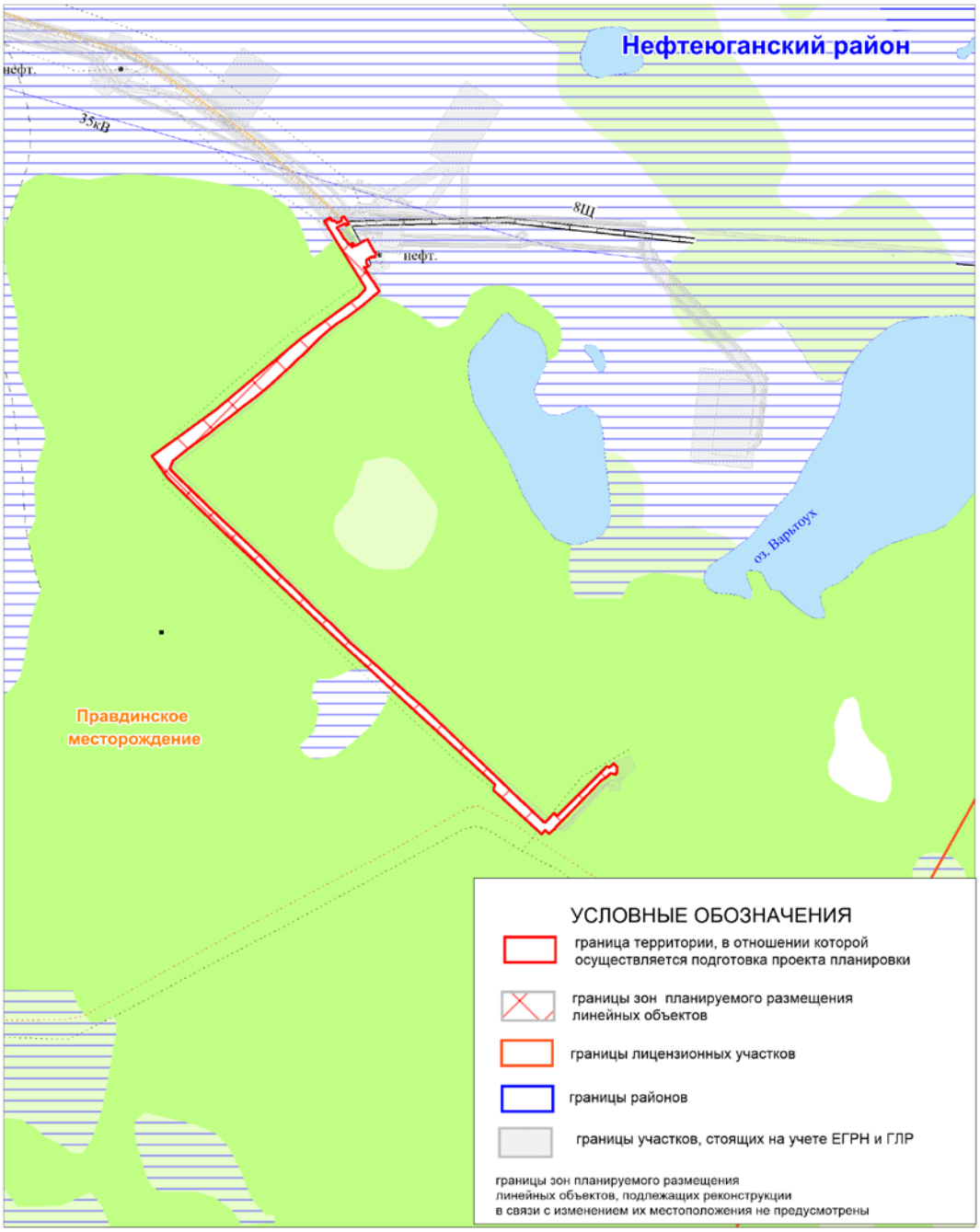
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 5

Формат А4

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЭЛЕМЕНТОВ ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок),
целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:25 000

Лист 4



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

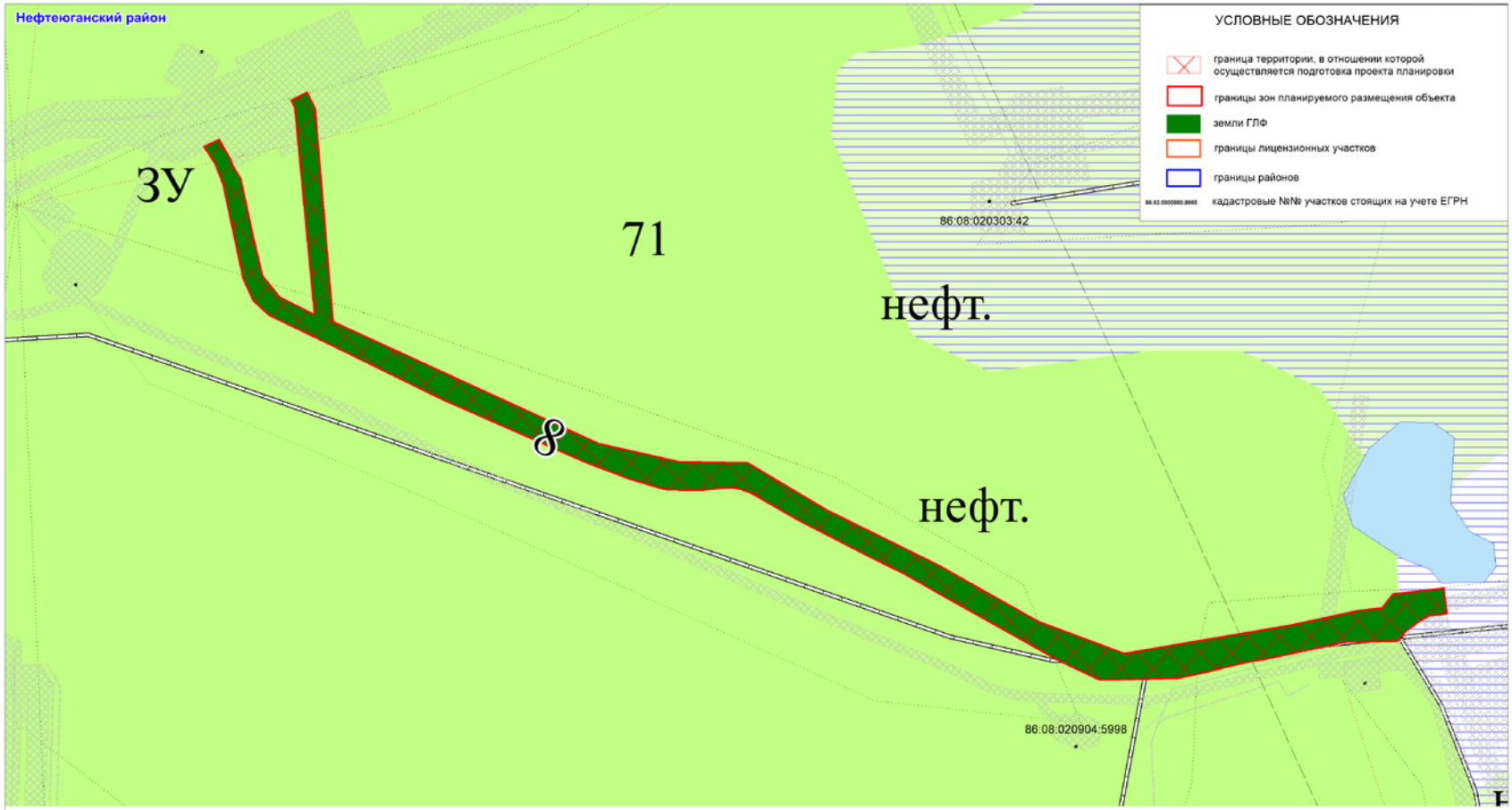
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 6

Формат А4

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

СХЕМА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ПЕРИОД ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок),
целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 1



Примечание:
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не предусмотрены
- контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов не предусмотрены
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

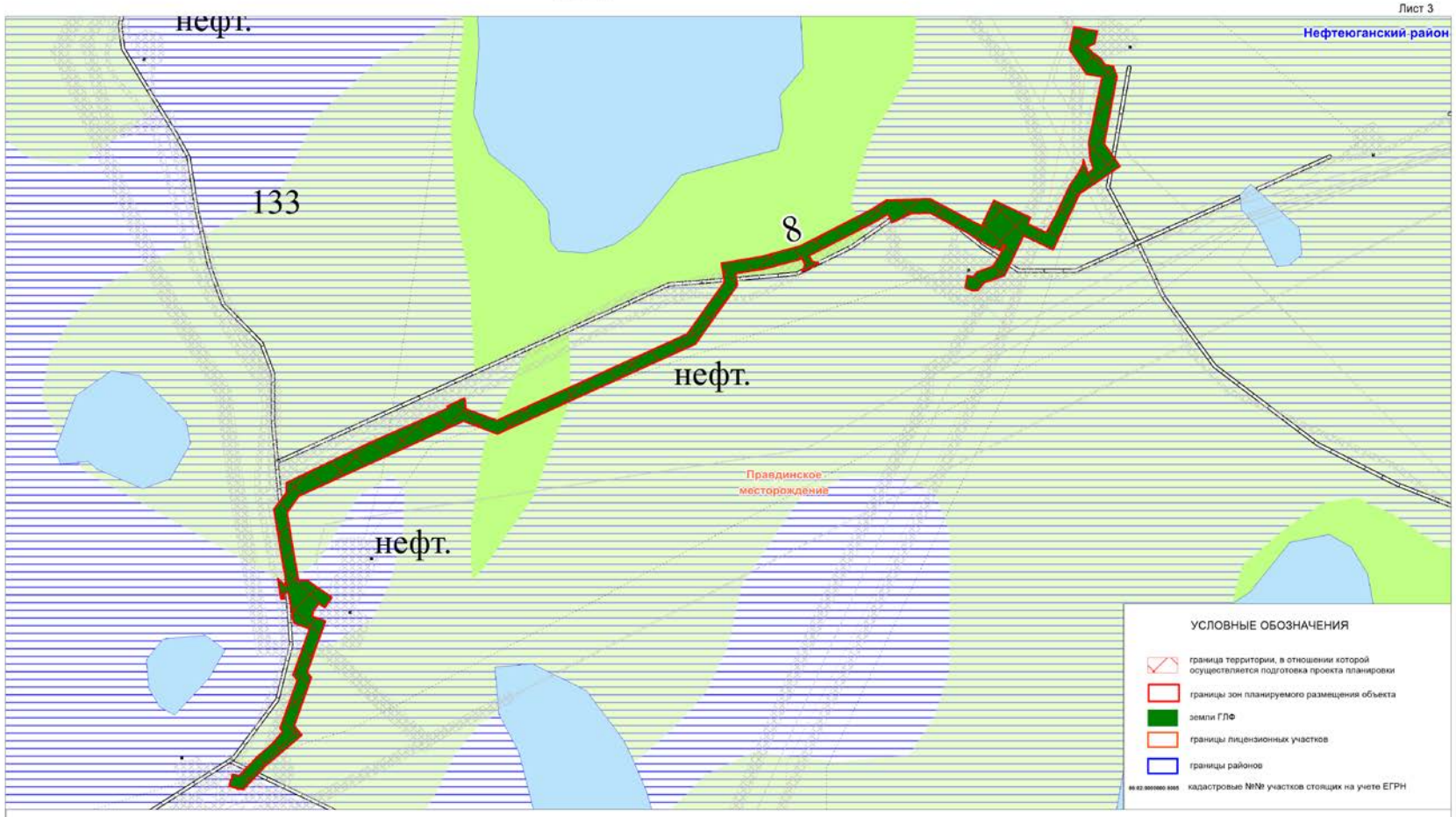
190359-П-015.000.000-ППТ

Лист 7

Формат А4

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

СХЕМА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ПЕРИОД ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000



Примечание:
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не предусмотрены
- контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов не предусмотрены
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

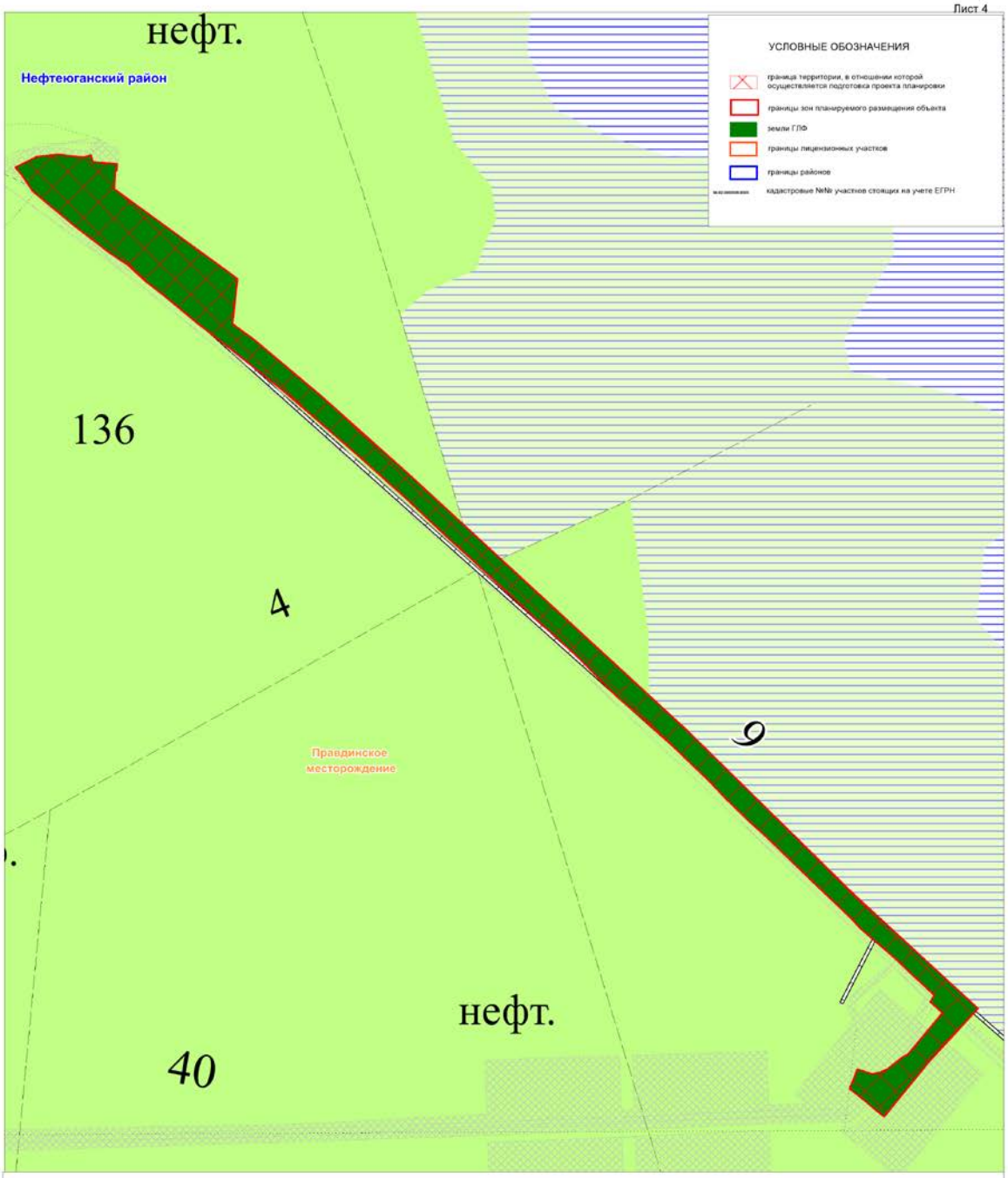
190359-П-015.000.000-ППТ

Лист 8

Формат А4

СХЕМА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ПЕРИОД ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

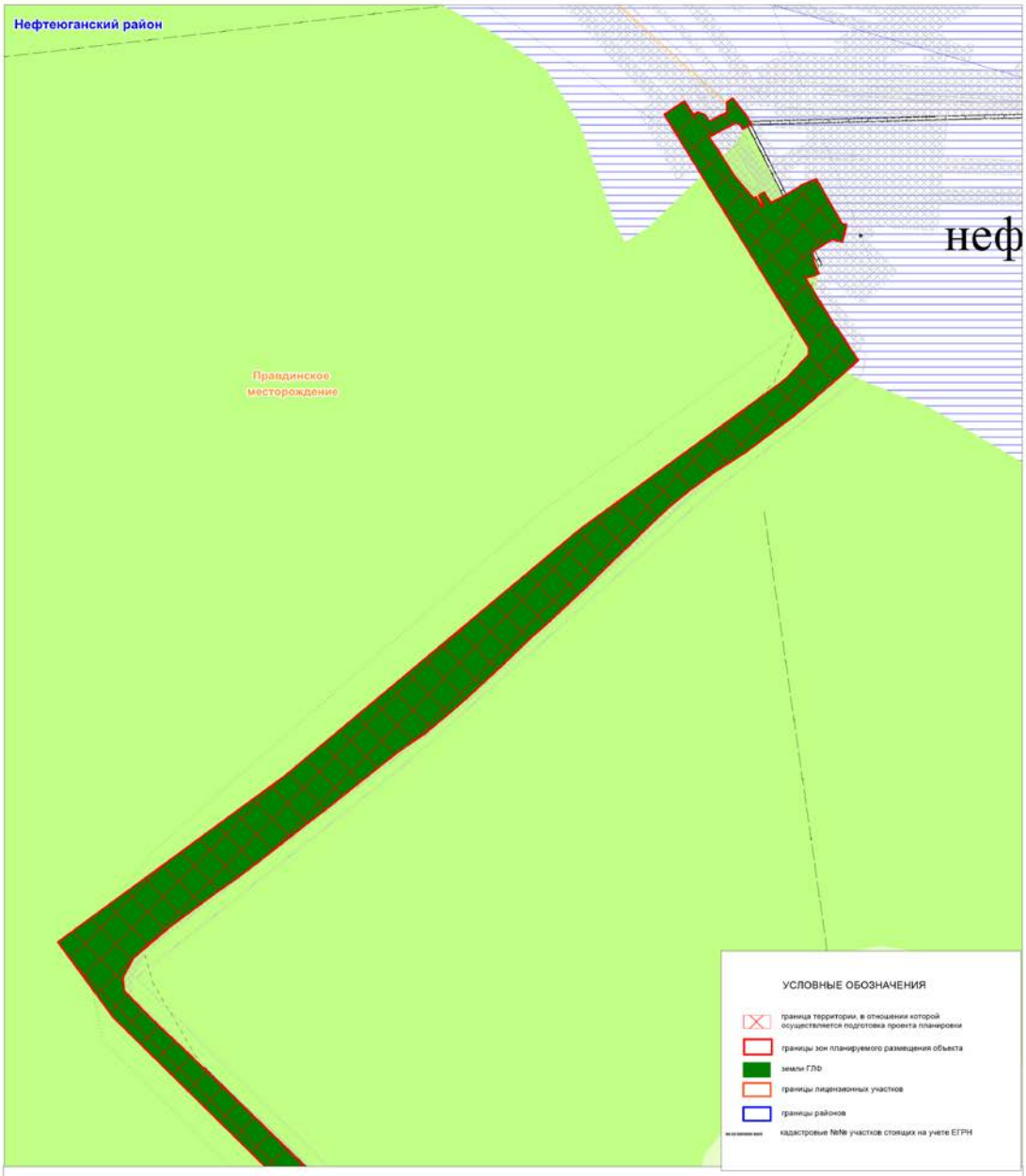
Лист 4



Примечание:
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не предусмотрены
- контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов не предусмотрены
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

СХЕМА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ПЕРИОД ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

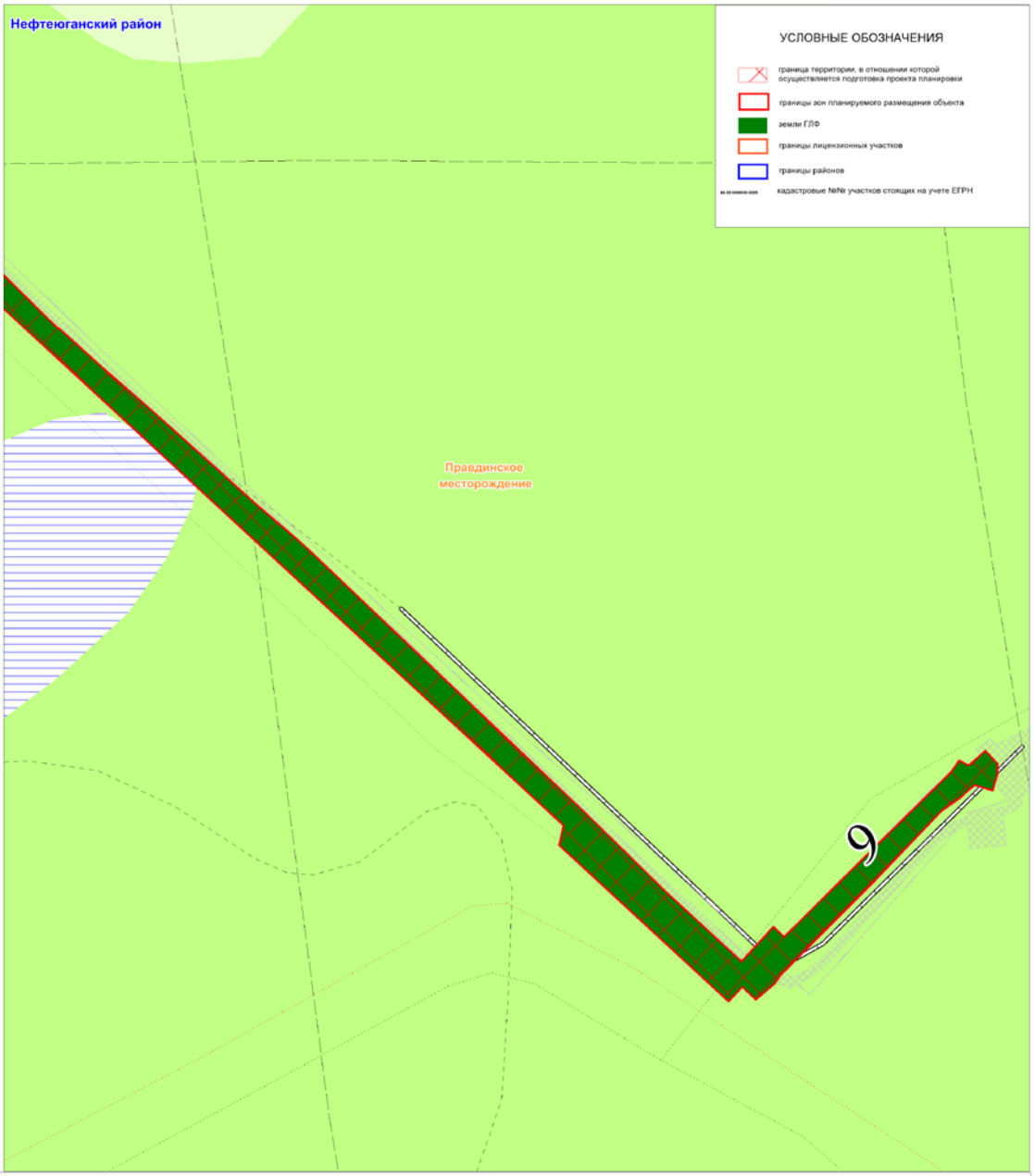
Лист 5



Примечание:
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не предусмотрены
- контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов не предусмотрены
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

СХЕМА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ПЕРИОД ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 6

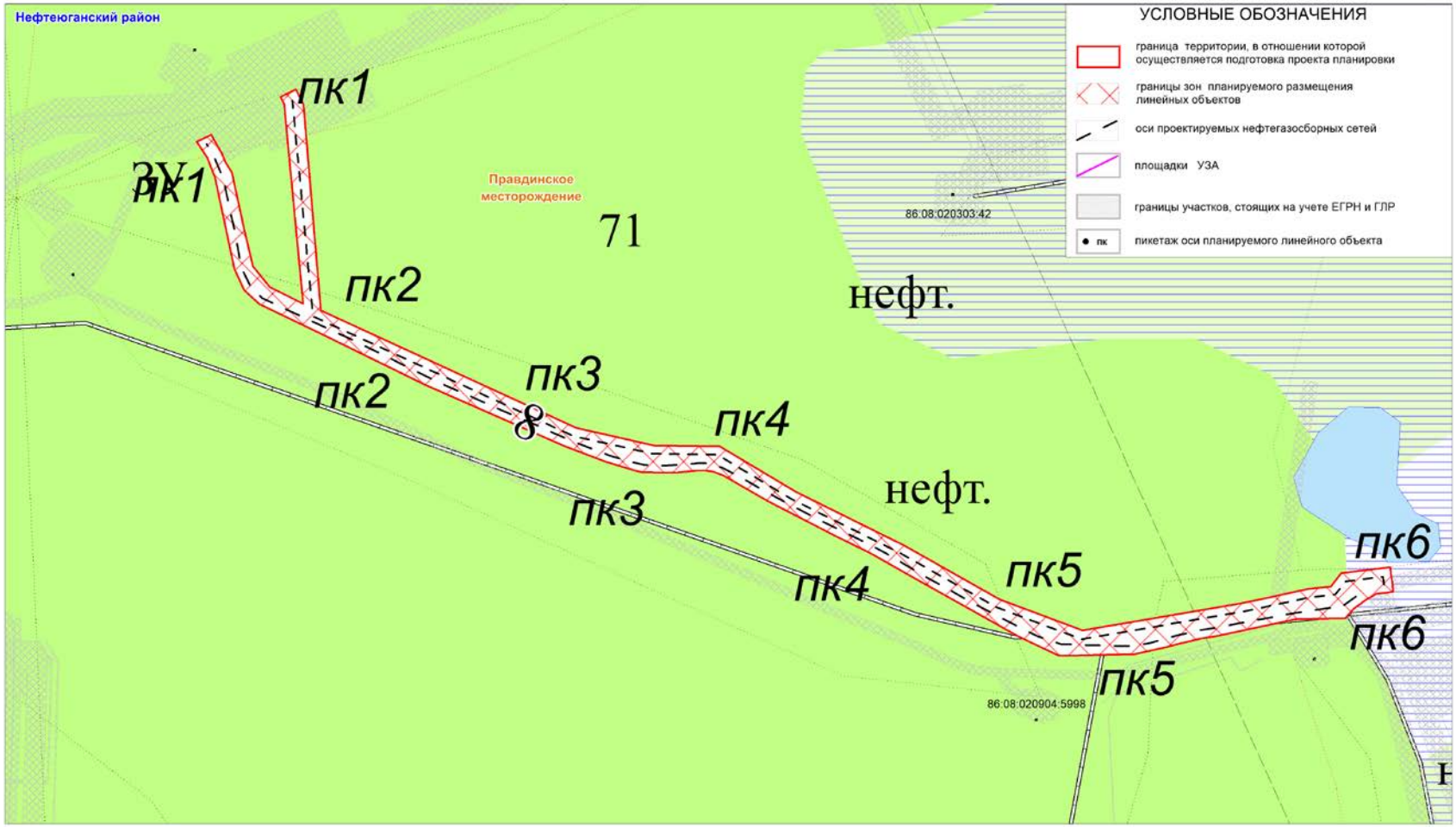


Примечание:
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не предусмотрены
- контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов не предусмотрены
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

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

СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:25 000

Лист 1



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

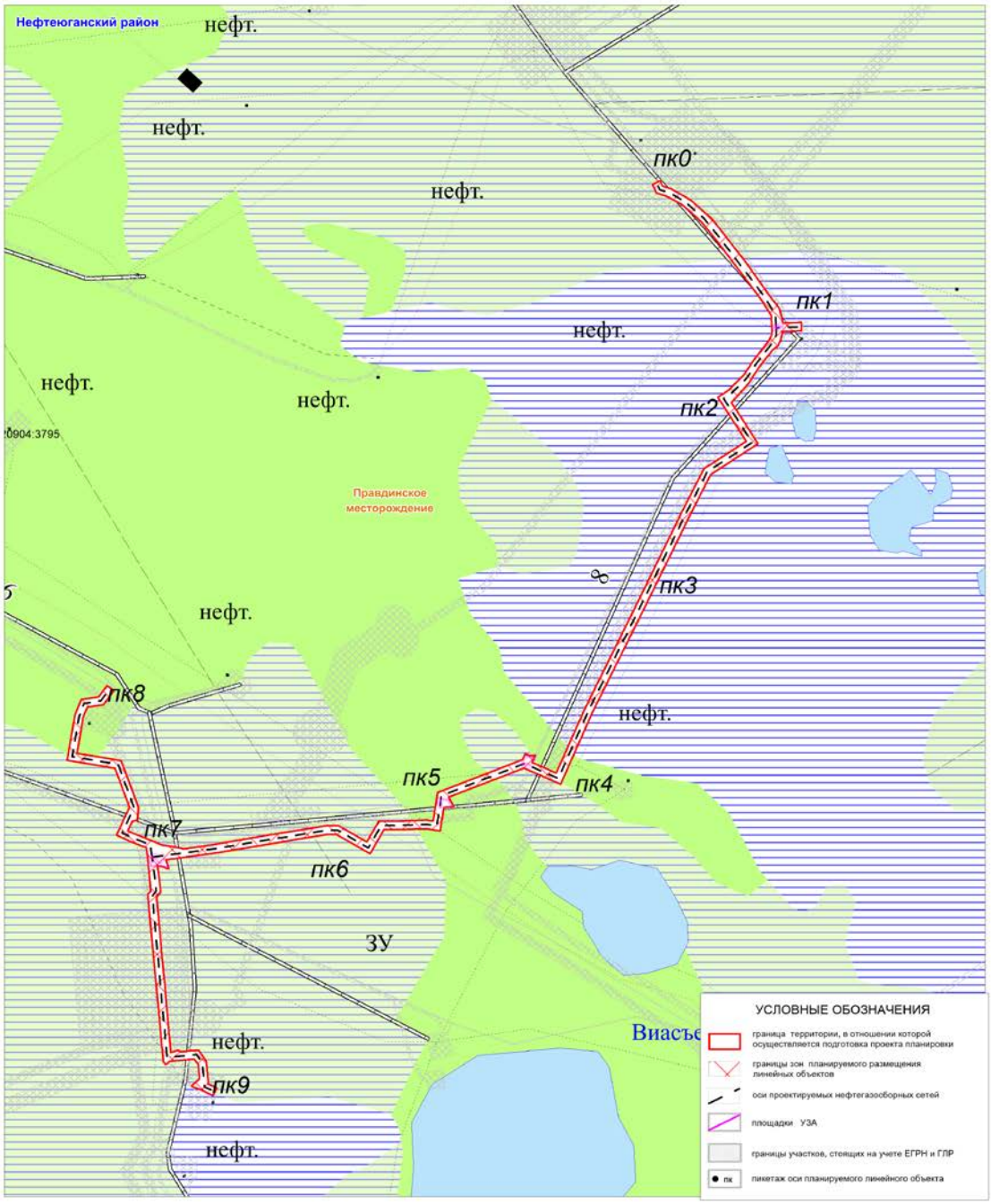
190359-П-015.000.000-ППТ

Лист 12

Формат А4

СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:25 000

Лист 2



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

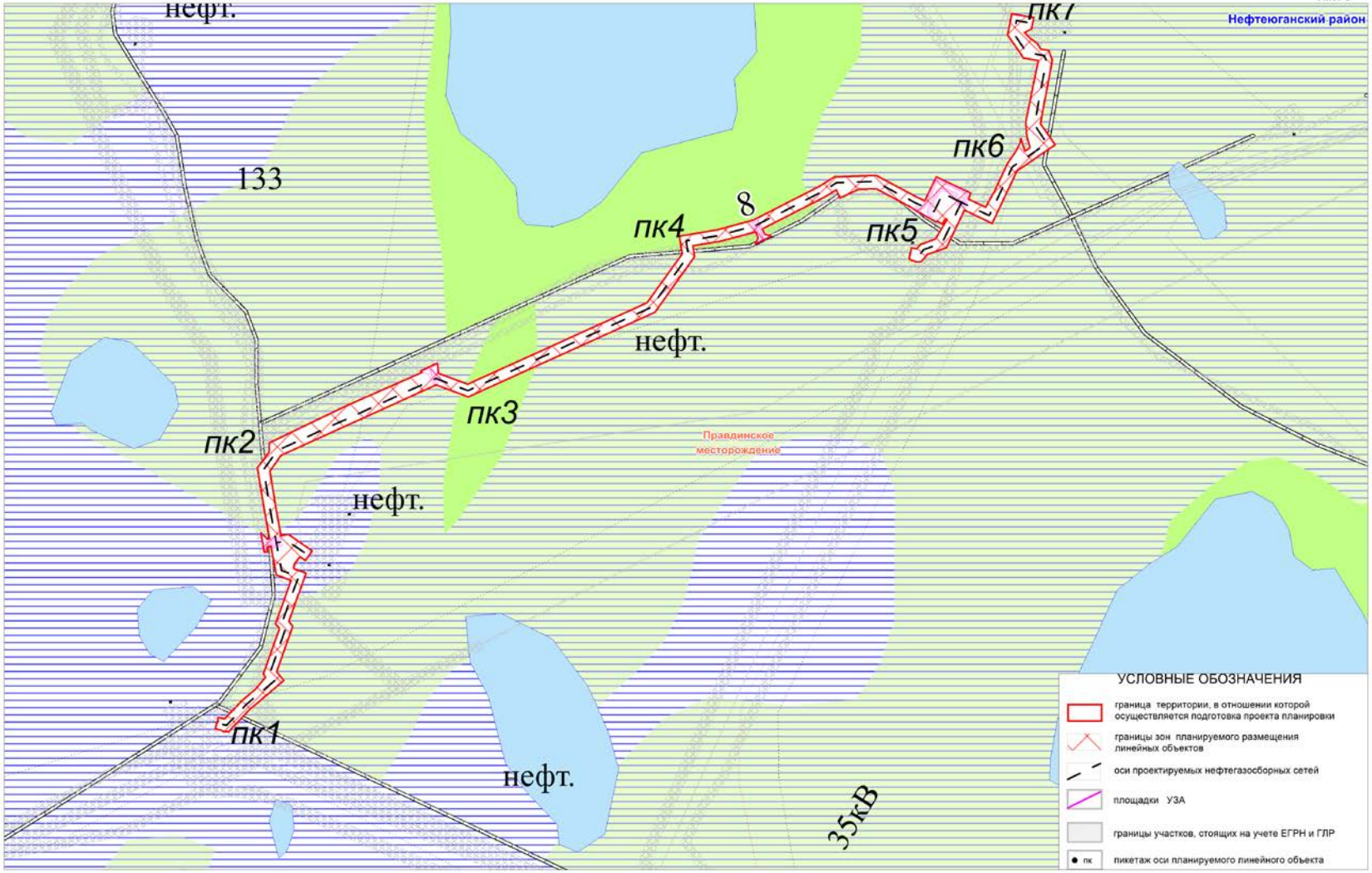
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 13

Формат А4

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

СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:25 000

Лист 3



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

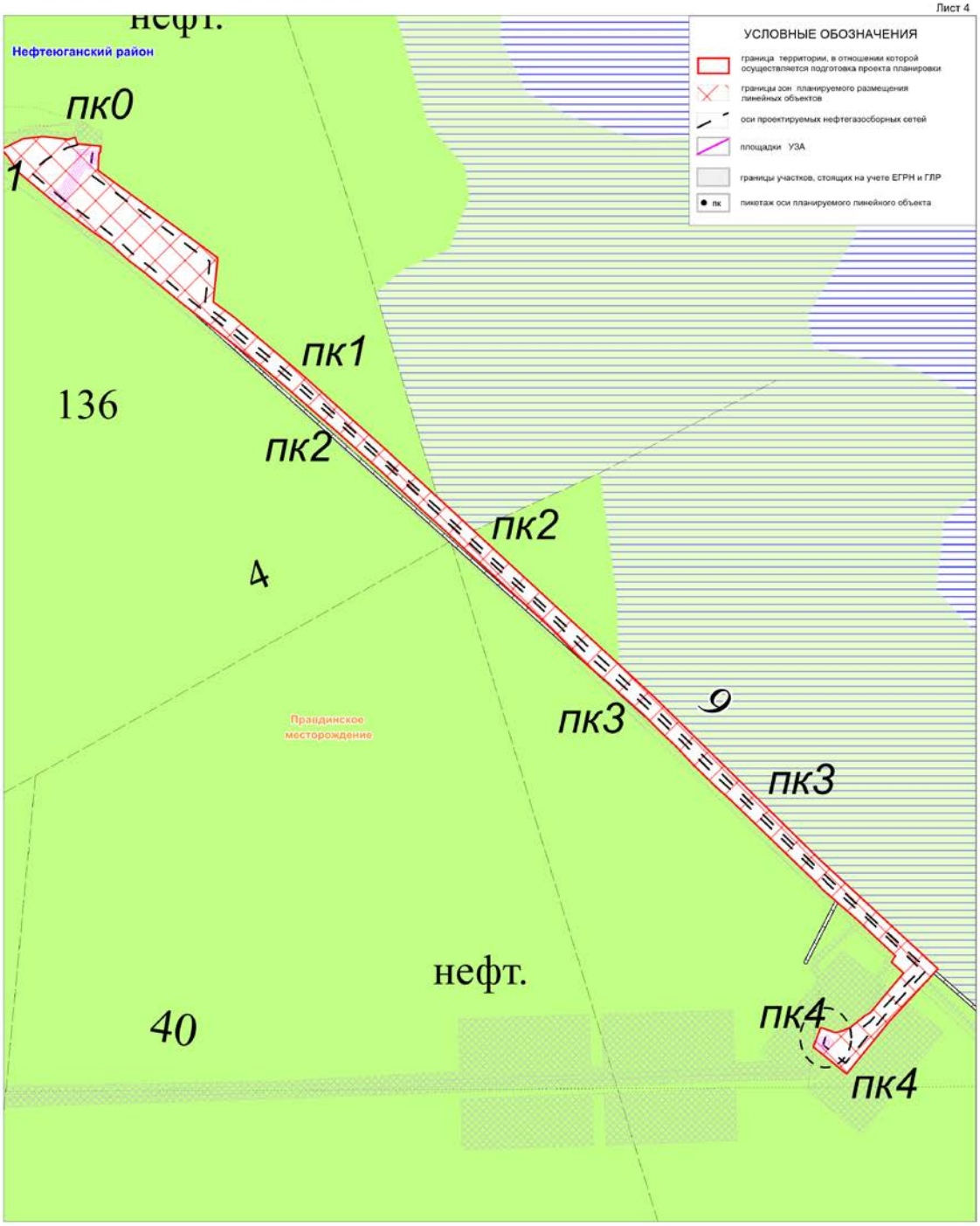
190359-П-015.000.000-ППТ

Лист 14

Формат А4

СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:25 000

Лист 4



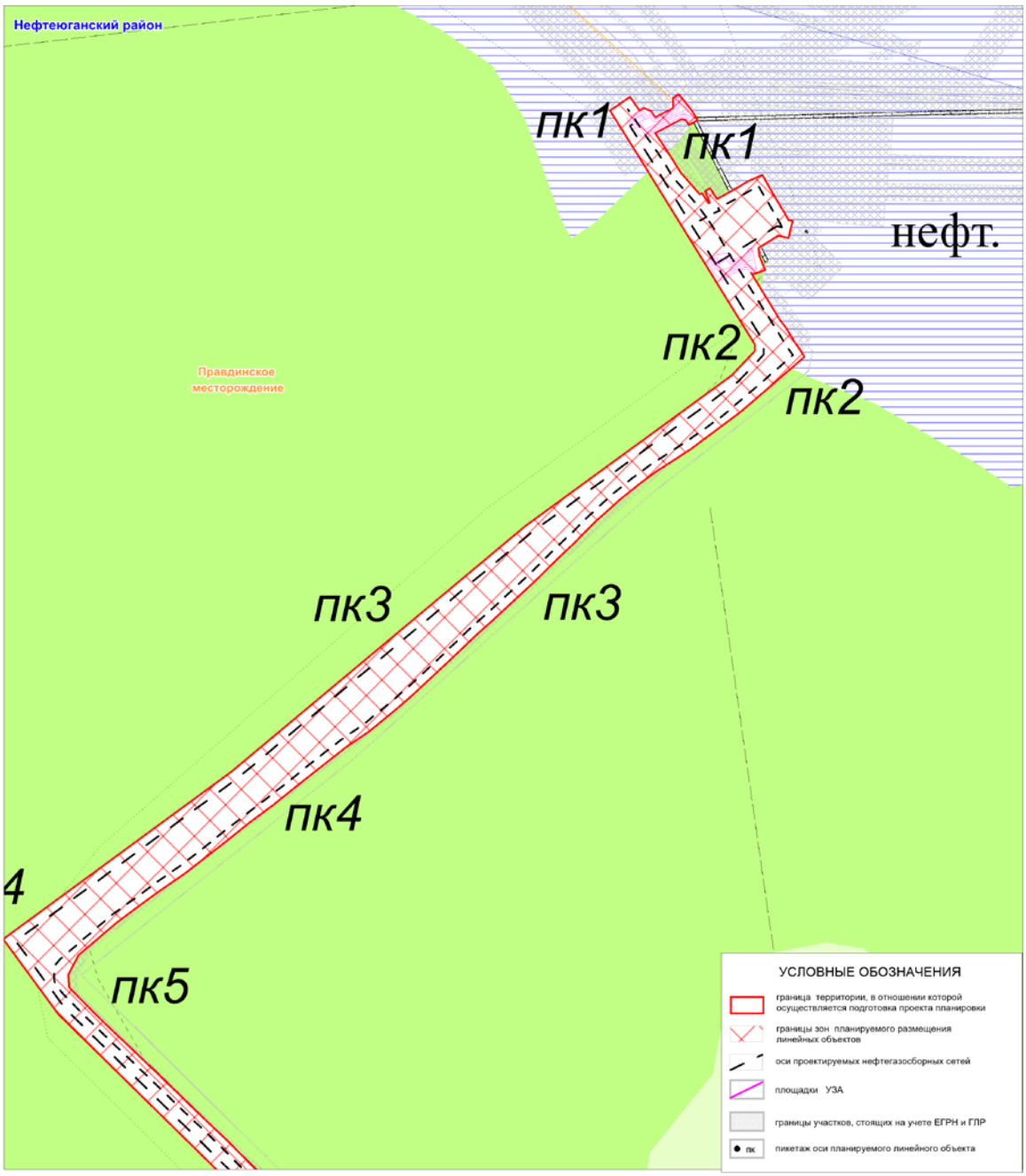
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 15

Формат А4

СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:25 000

Лист 5



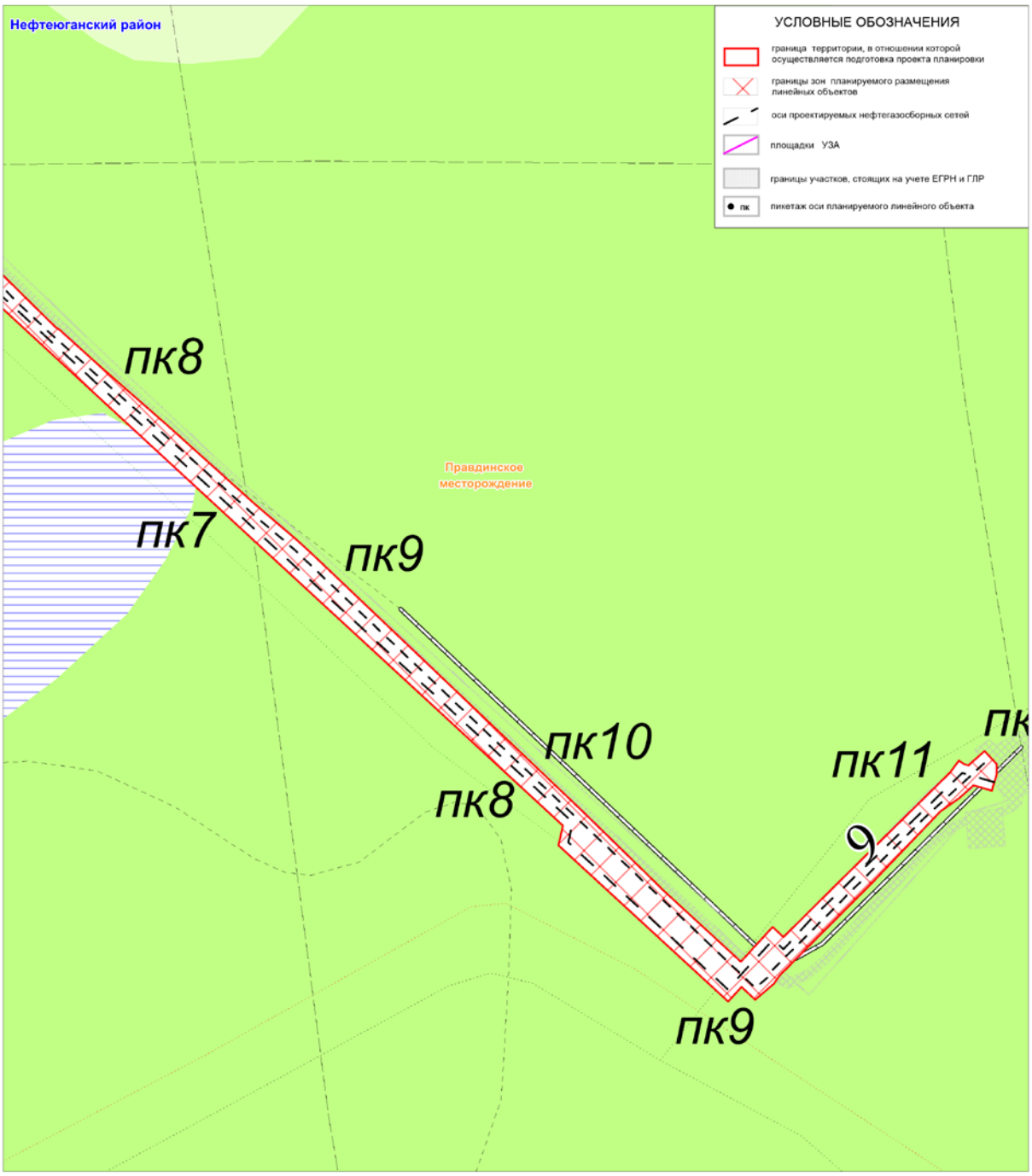
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 16

Формат А4

СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:25 000

Лист 6



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

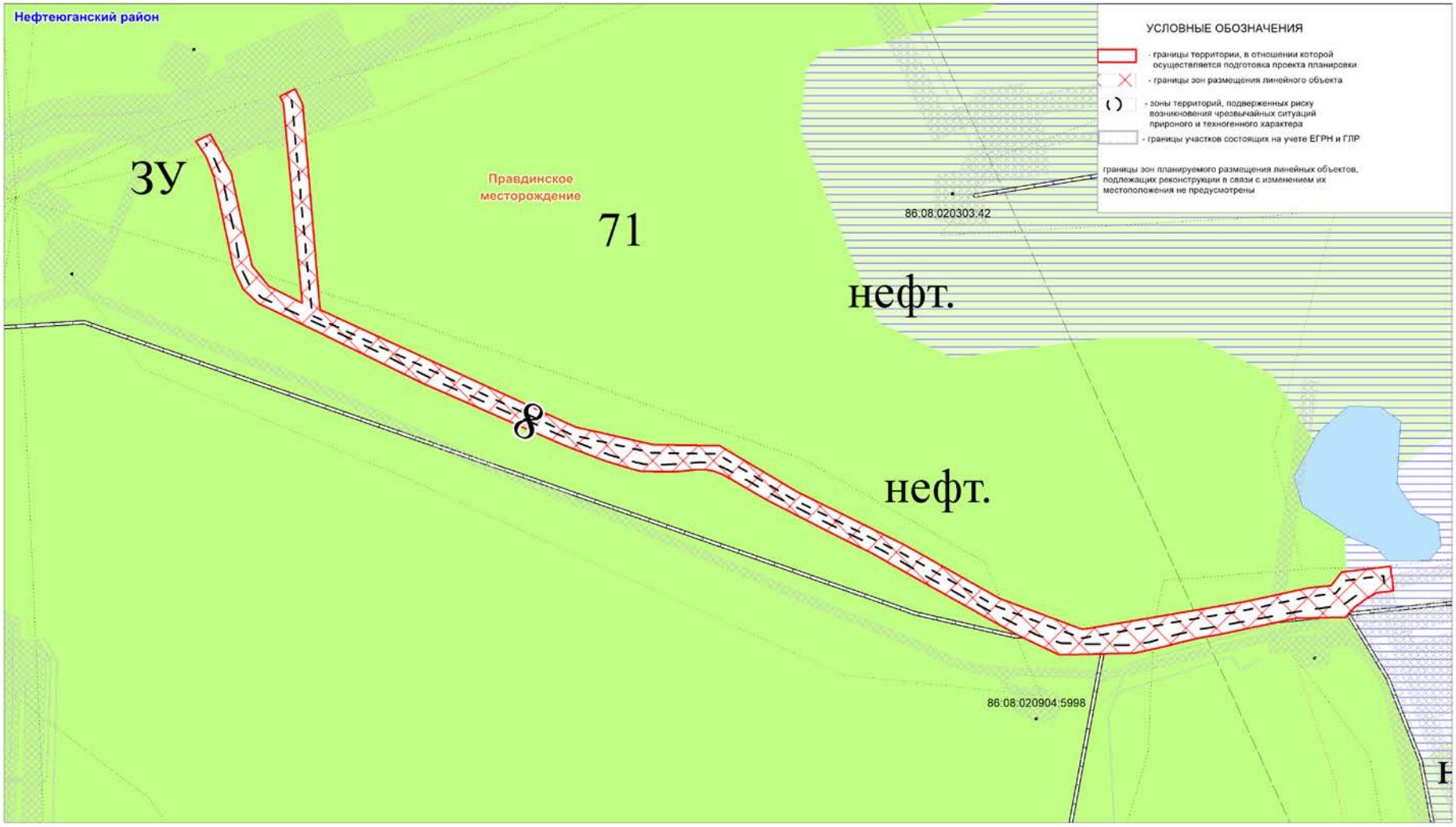
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 17

Формат А4

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

СХЕМА ГРАНИЦ ТЕРРИТОРИЙ, ПОДВЕРЖЕННЫХ РИСКУ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 1



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

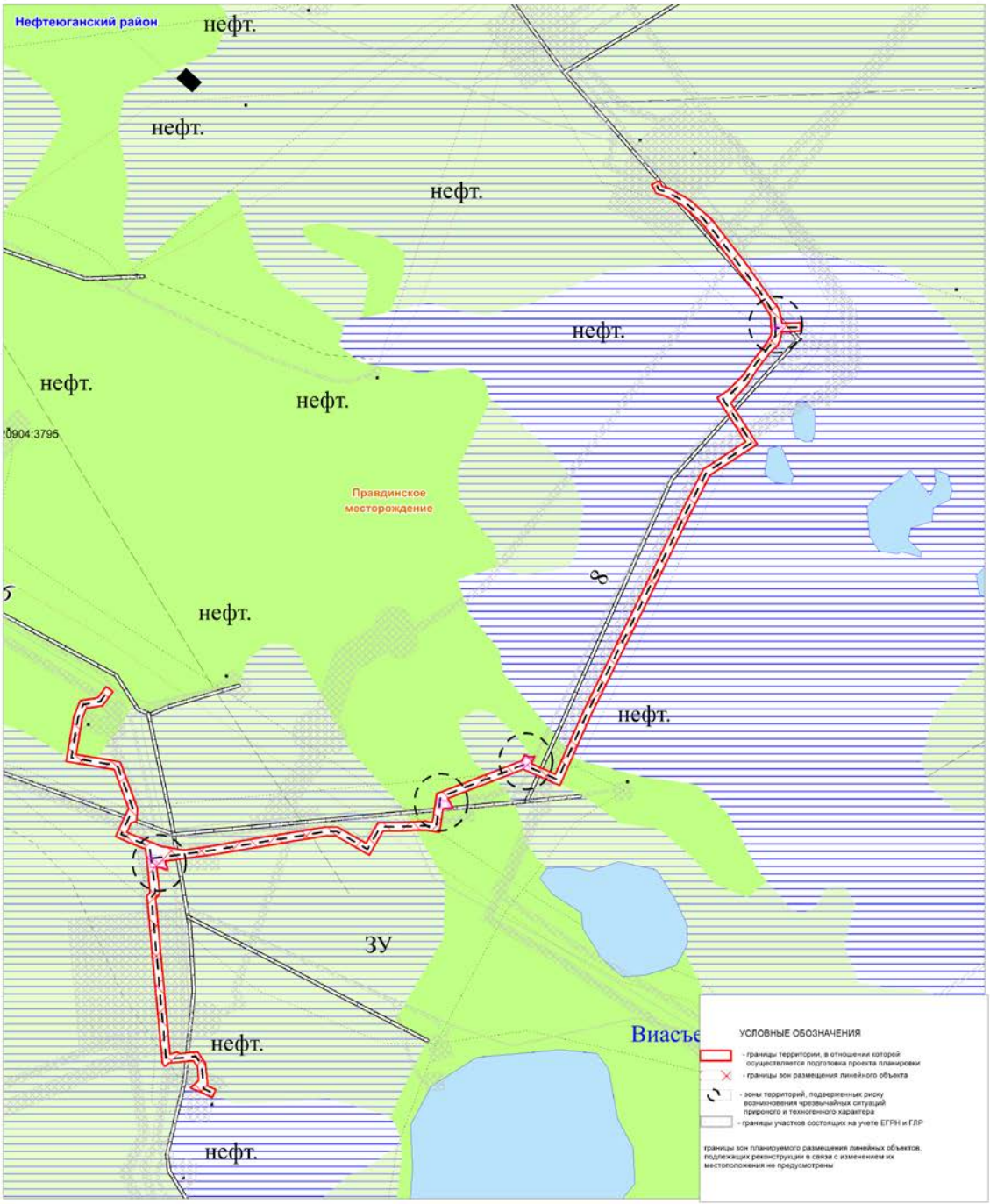
190359-П-015.000.000-ППТ

Лист 18

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ТЕРРИТОРИЙ, ПОДВЕРЖЕННЫХ РИСКУ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 2



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

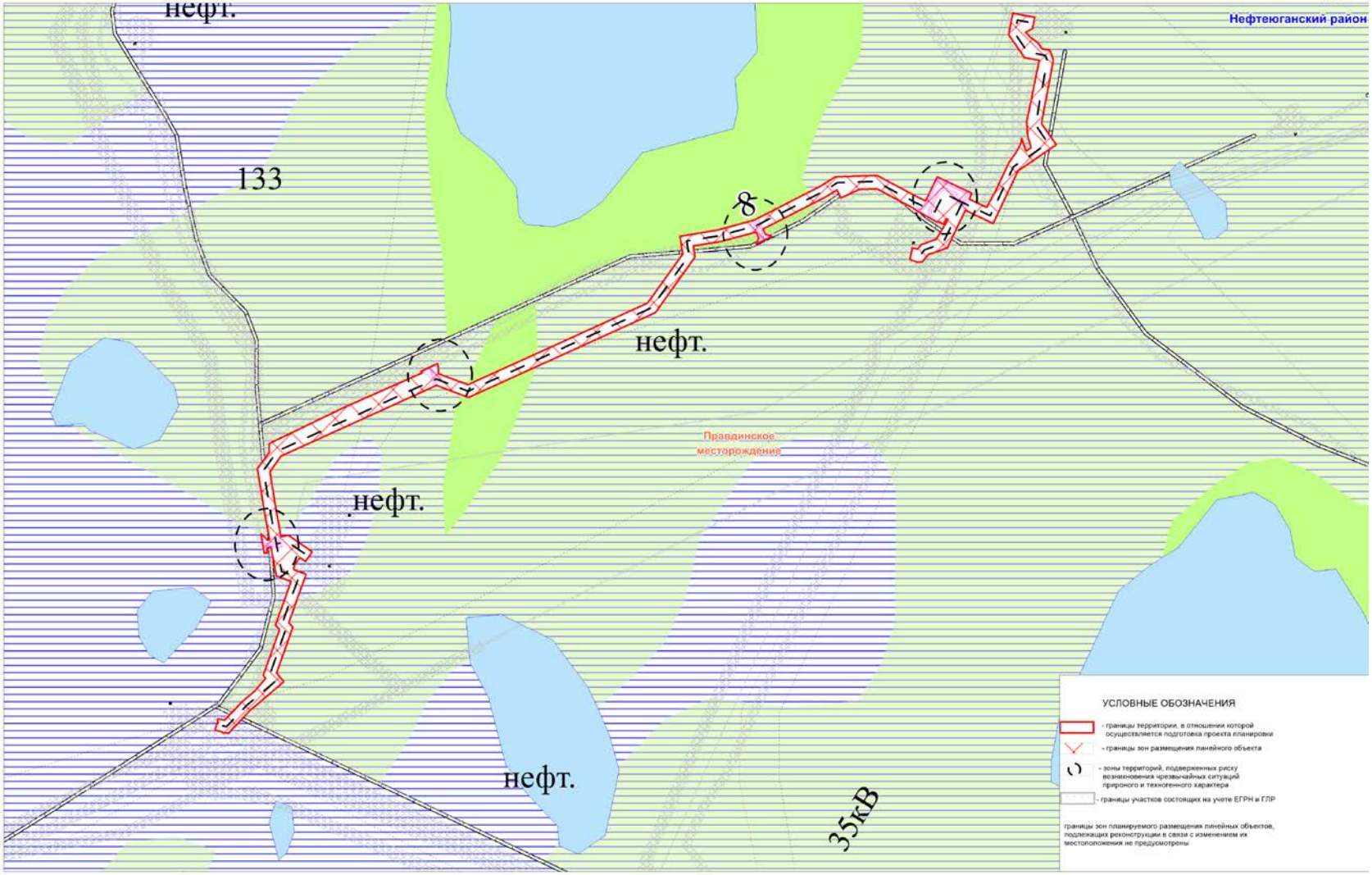
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 19

Формат А4

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

СХЕМА ГРАНИЦ ТЕРРИТОРИЙ, ПОДВЕРЖЕННЫХ РИСКУ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 3



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

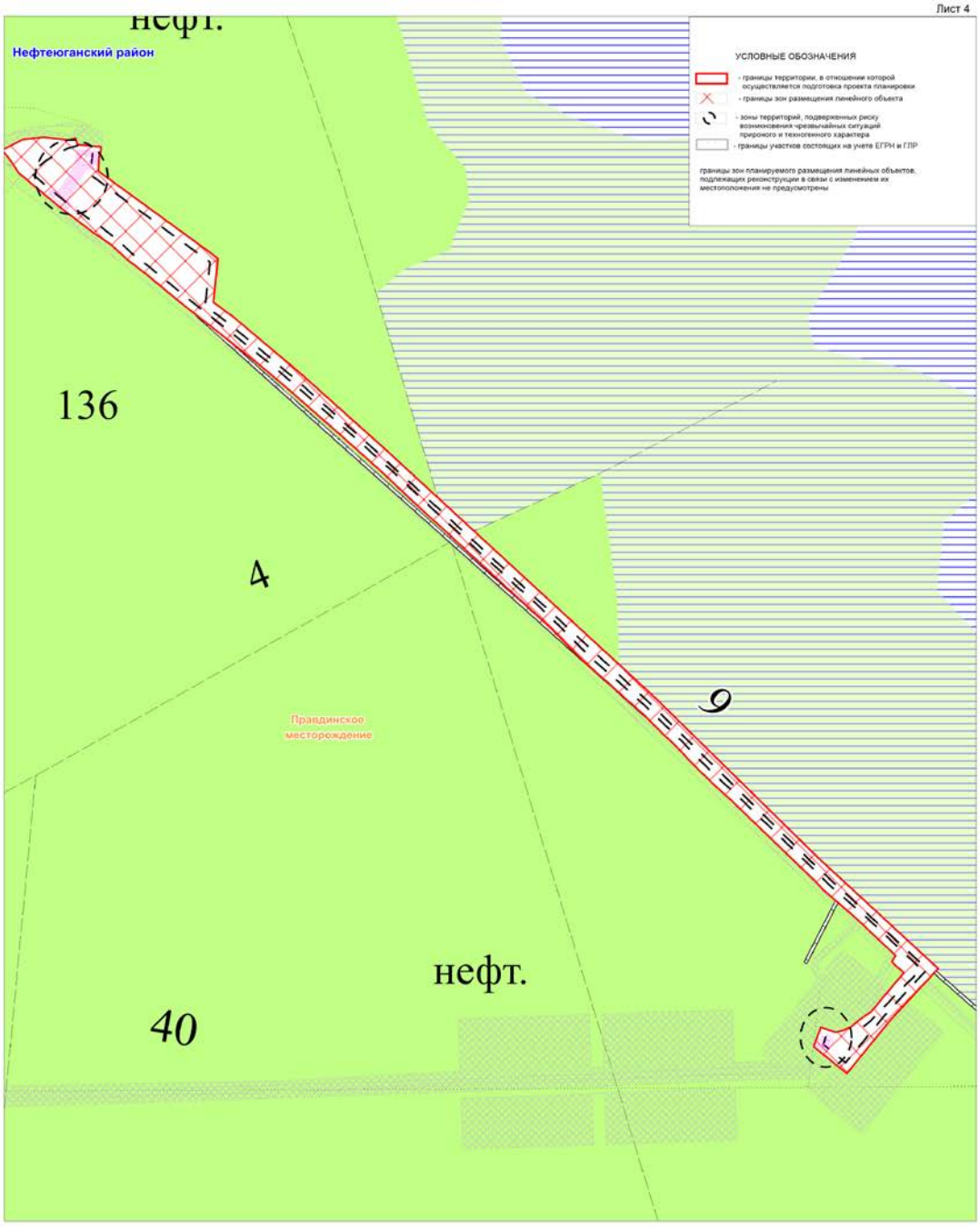
190359-П-015.000.000-ППТ

Лист 20

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ТЕРРИТОРИЙ, ПОДВЕРЖЕННЫХ РИСКУ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 4



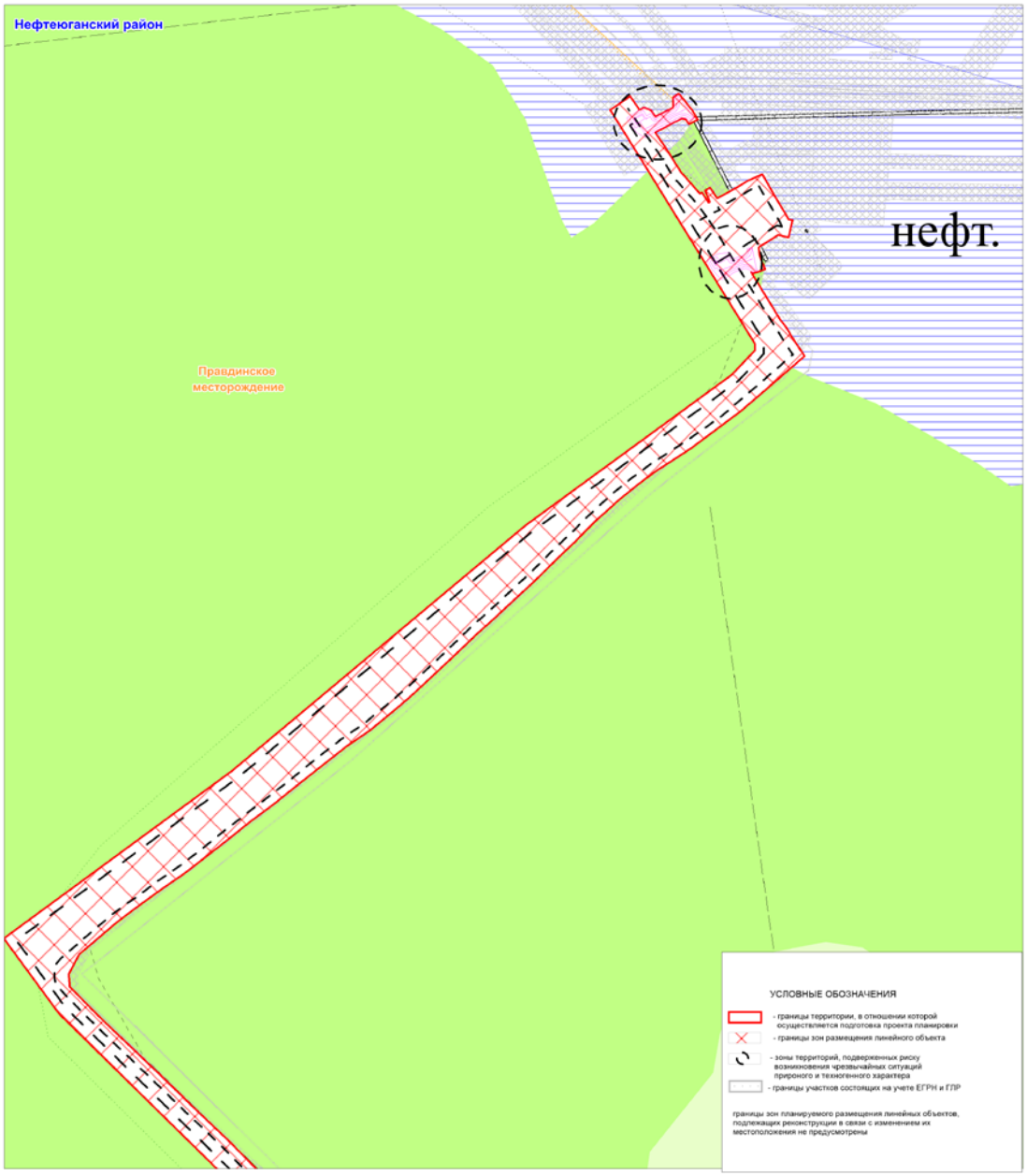
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 21

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ТЕРРИТОРИЙ, ПОДВЕРЖЕННЫХ РИСКУ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 5



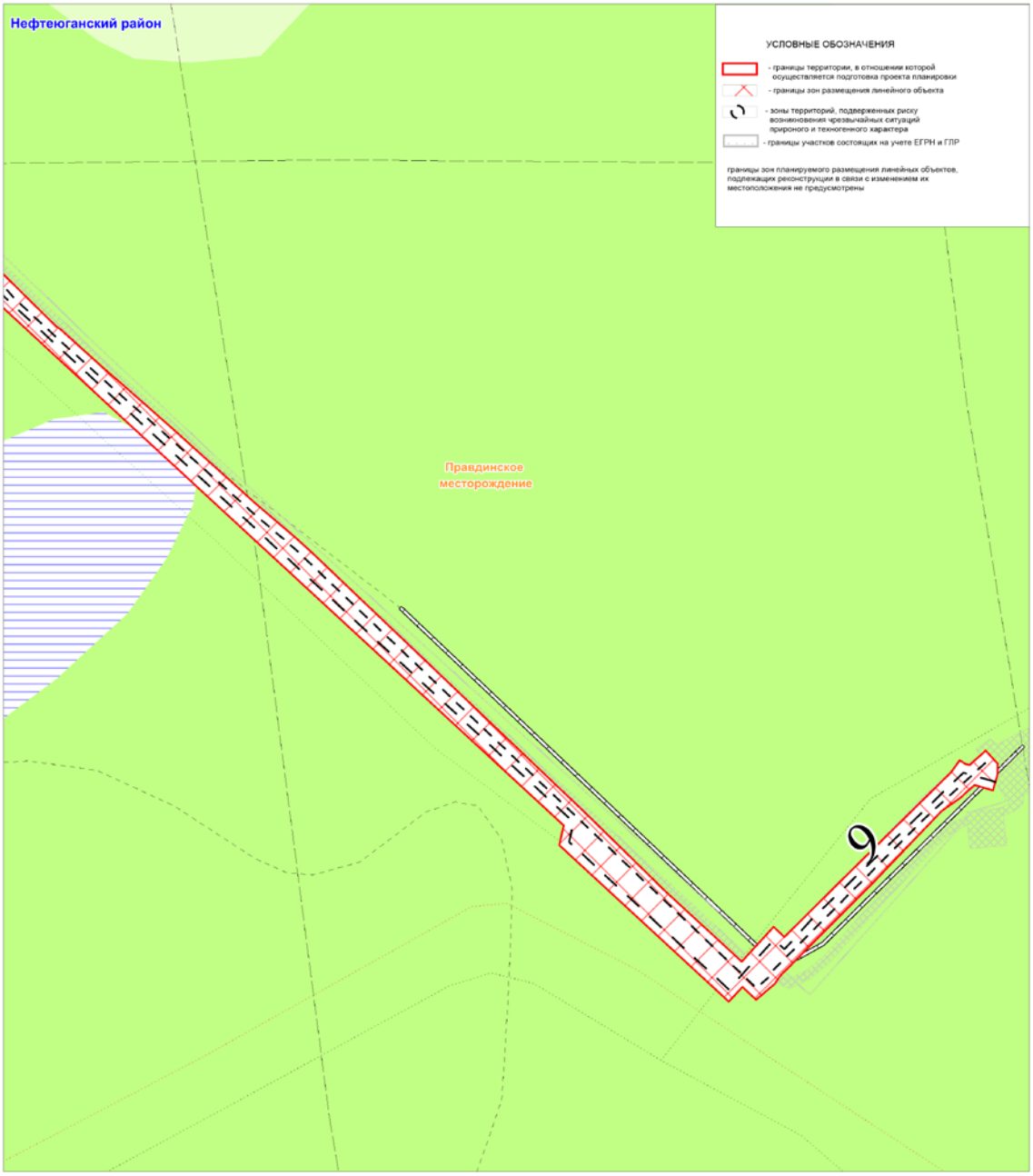
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 22

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ТЕРРИТОРИЙ, ПОДВЕРЖЕННЫХ РИСКУ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 6



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

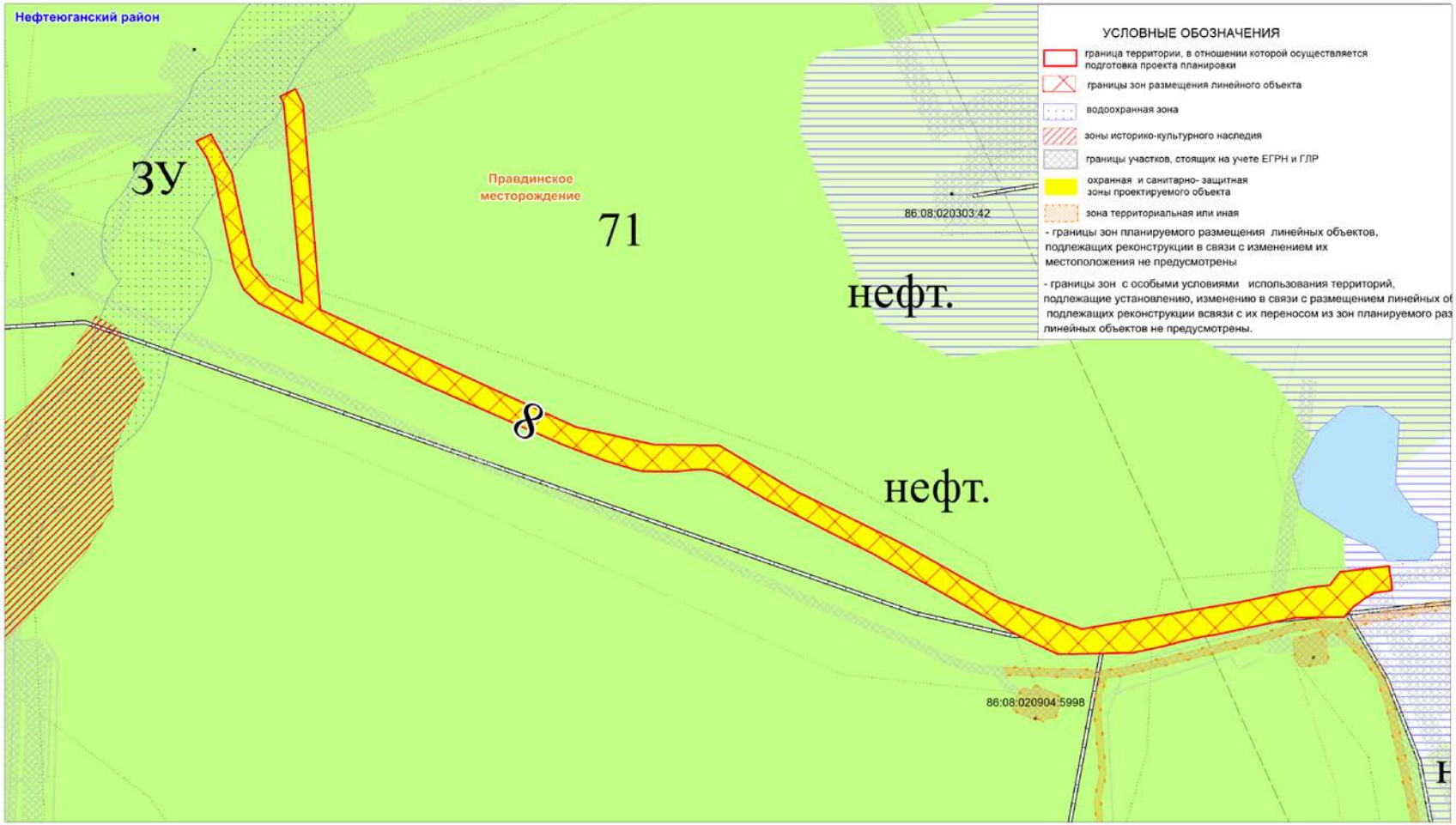
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 23

Формат А4

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

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 1



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

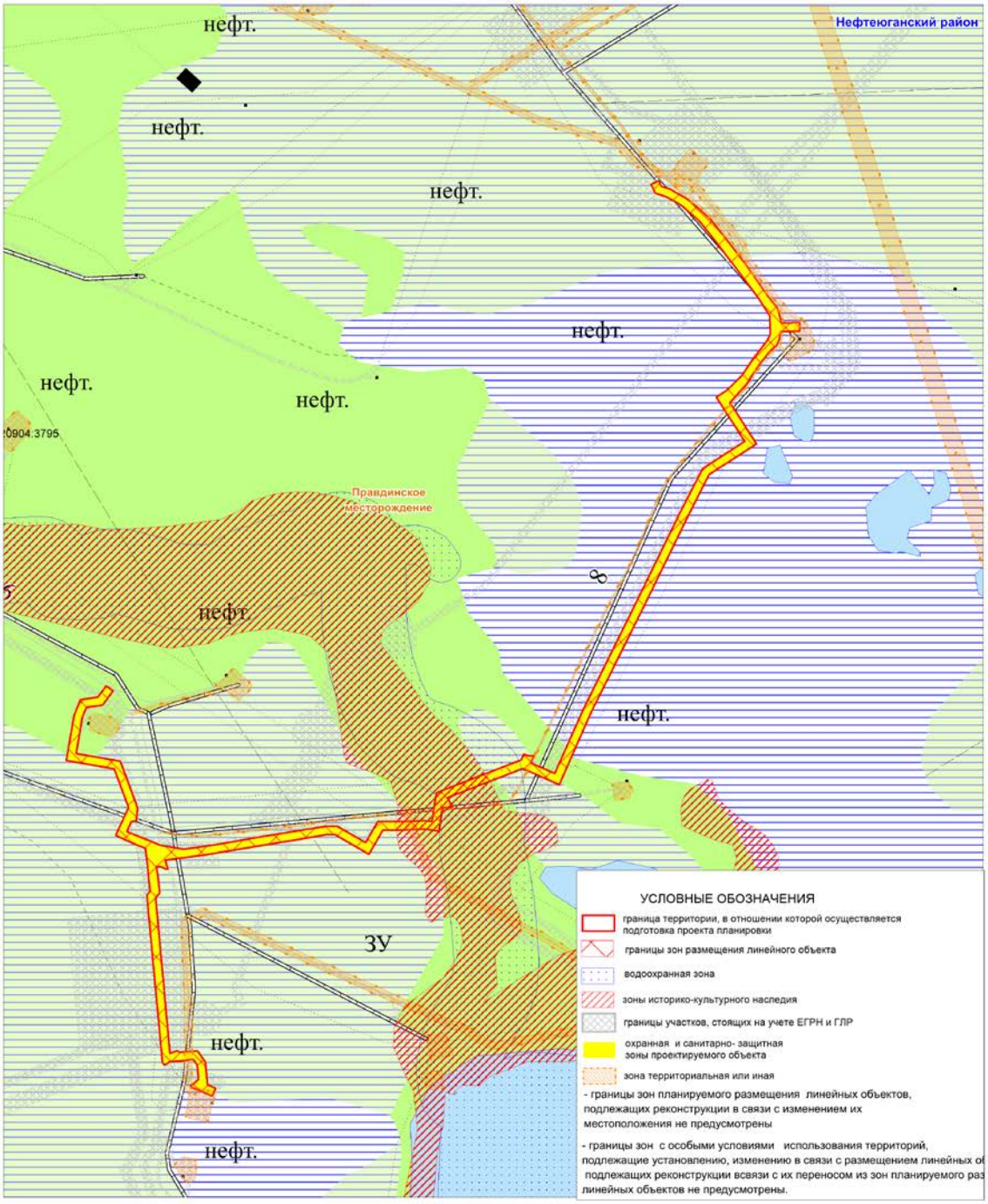
190359-П-015.000.000-ППТ

Лист 24

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 2



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

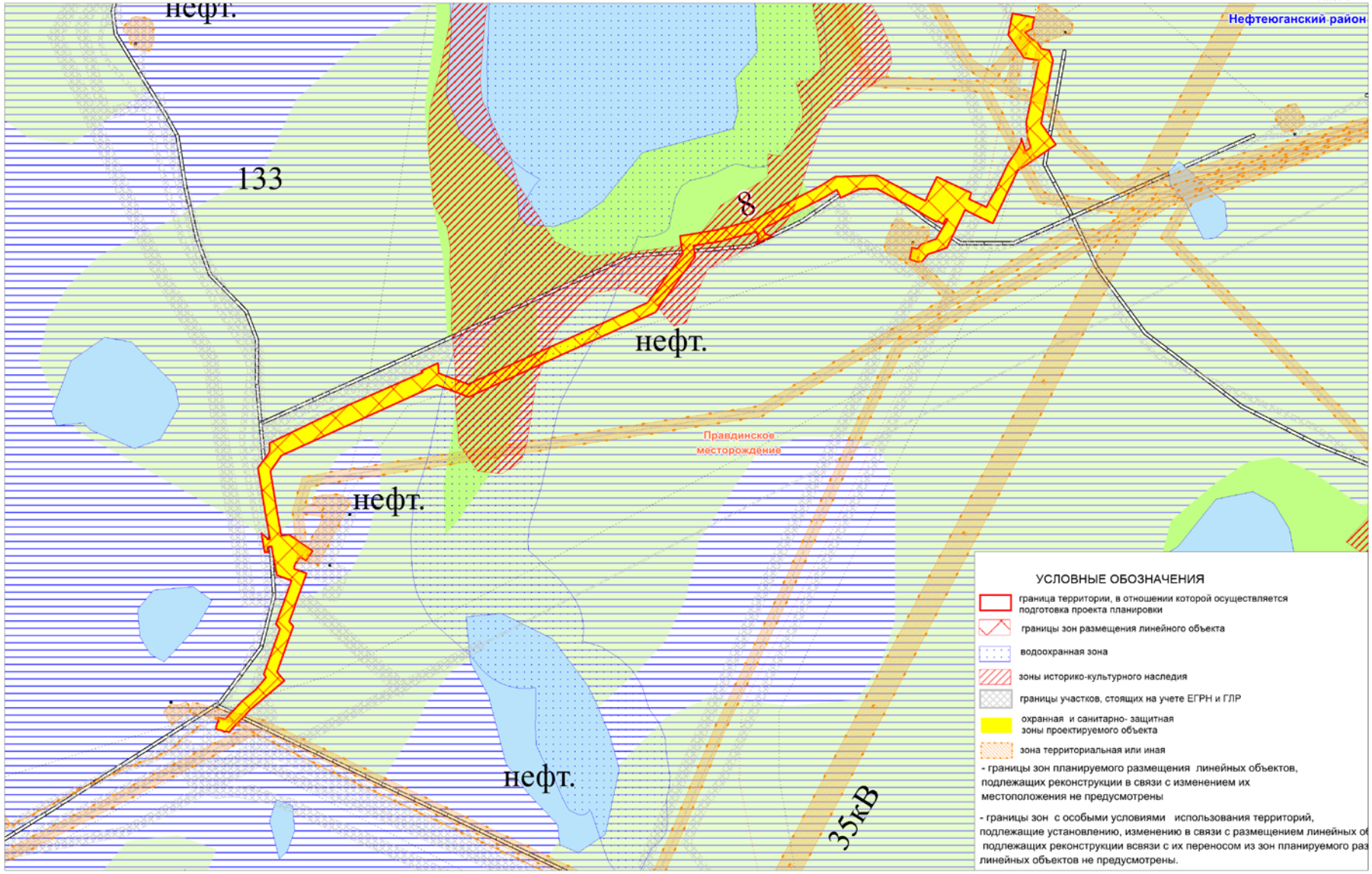
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 25

Формат А4

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

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 3



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

190359-П-015.000.000-ППТ

Лист 26

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 4

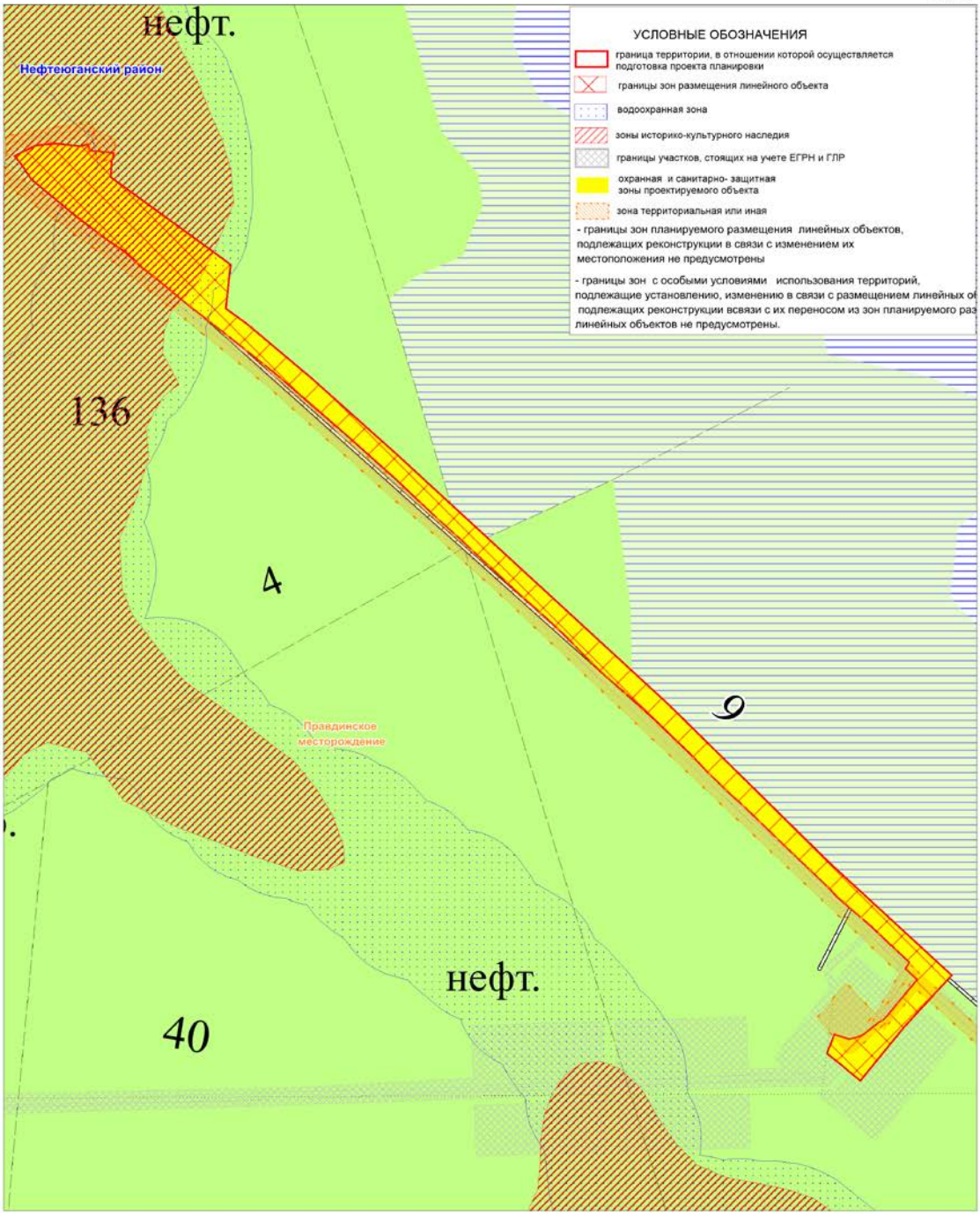


СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 5

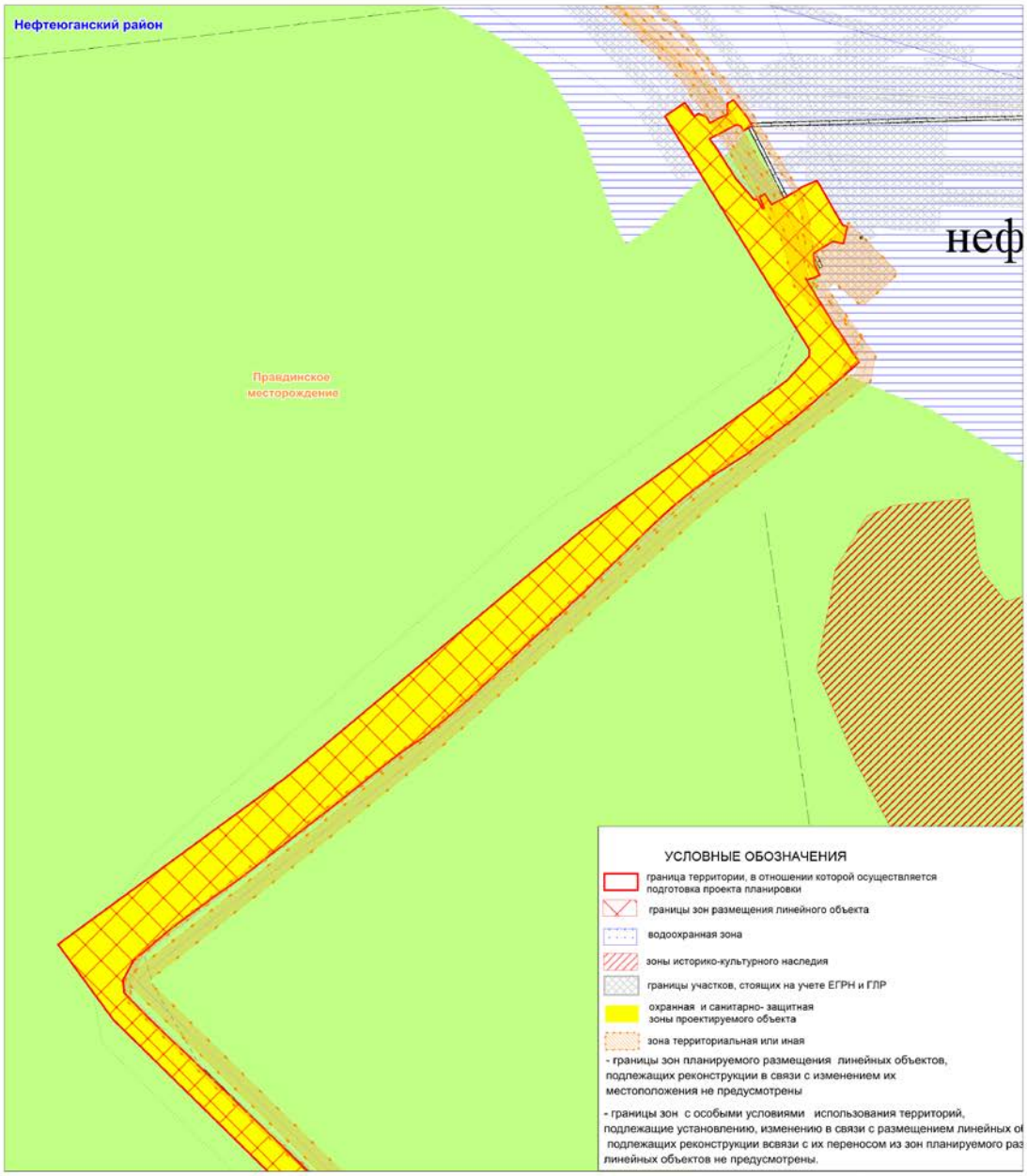
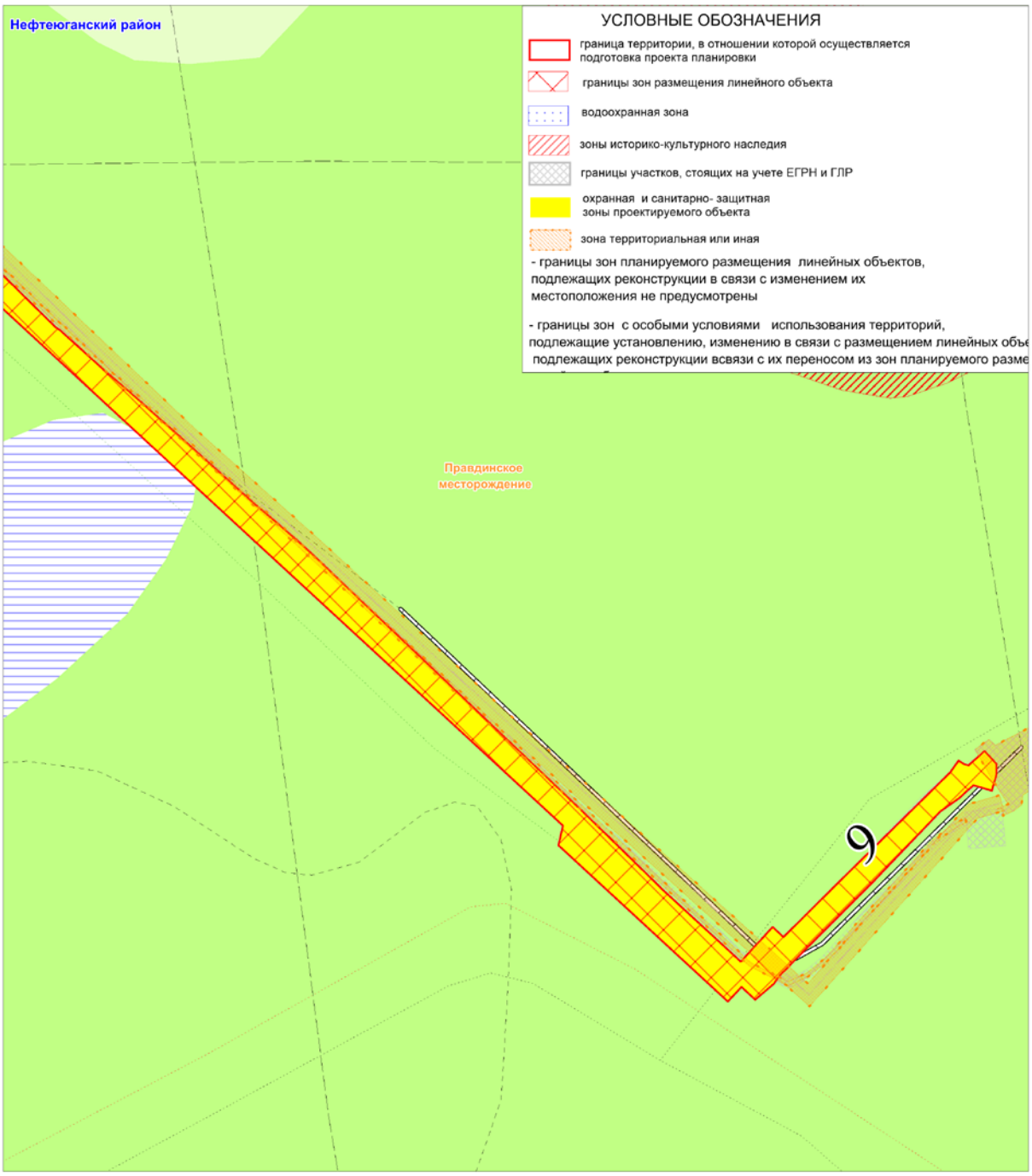


СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:5 000

Лист 6

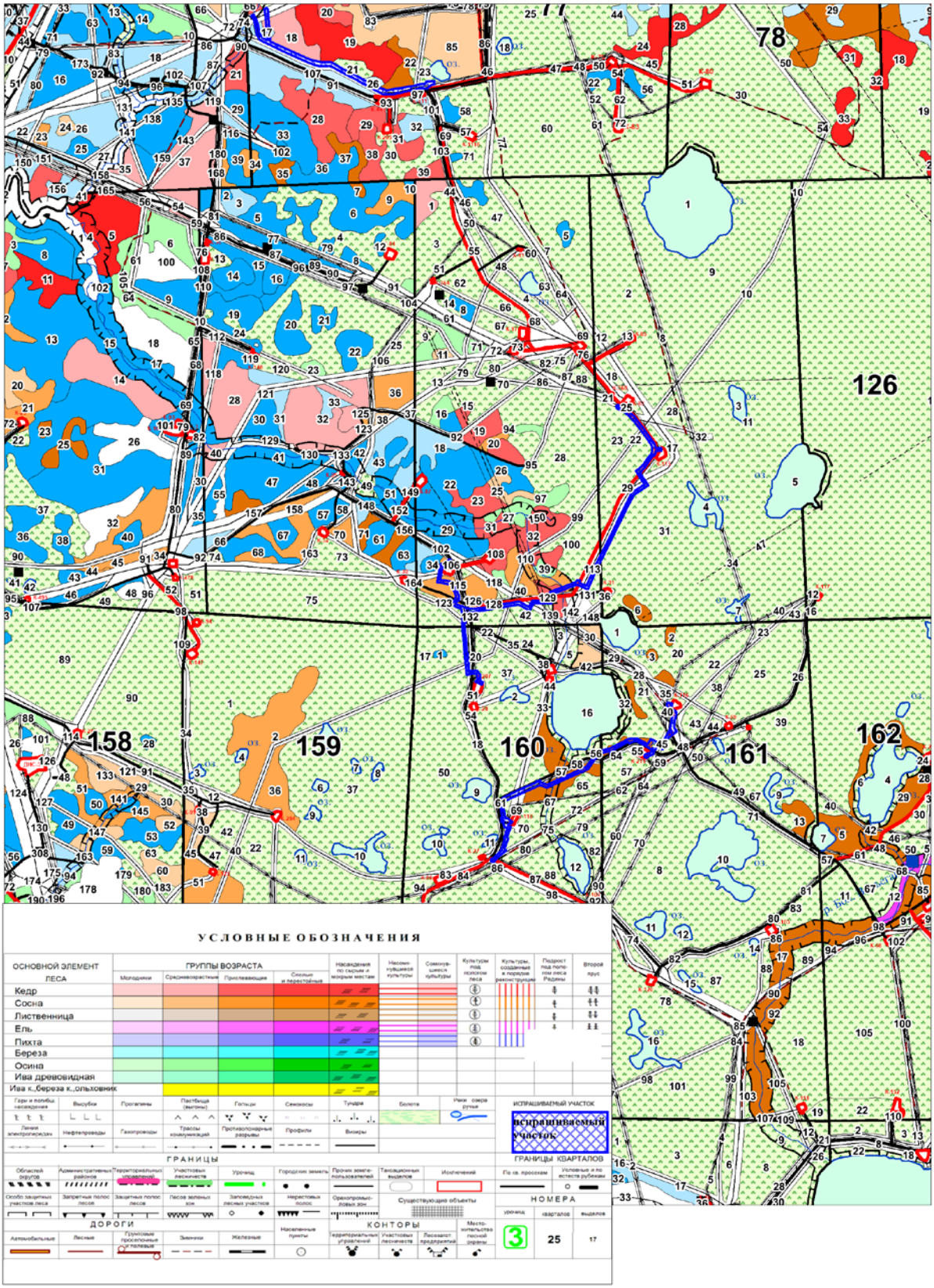


Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 29

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ЛЕСНИЧЕСТВ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского региона, целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:20 000

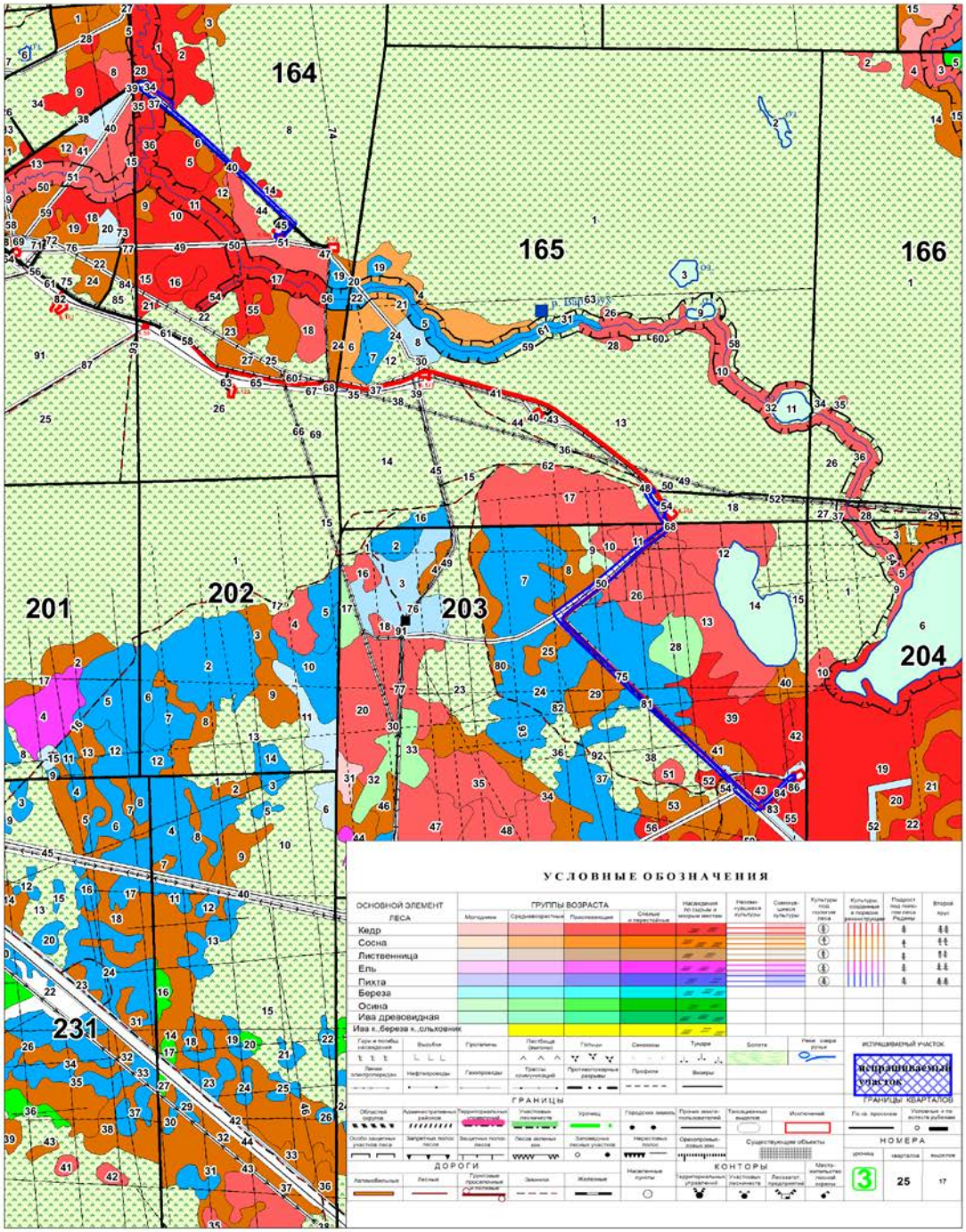


Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 30

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ЛЕСНИЧЕСТВ
под линейный объект:
«Трубопроводы Правдинского региона, целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»
М 1:45 000



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 31

Формат А4

Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта не разрабатывалась т.к. проект планировки не предусматривает размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта общего пользования.

Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не разрабатывалась, согласно Приказу министерства строительства жилищно-коммунального хозяйства РФ от 25.04.2017 года № 740/пр.

Схема границ территорий объектов культурного наследия не разрабатывается, т.к. согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры на территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенного в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, отсутствуют.

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

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

В административном отношении район работ находится в Тюменской области, Ханты -Мансийском автономном округе (ХМАО-ЮГРА), Нефтеюганском районе, на территории Правдинского нефтяного месторождения на землях лесногофонтда территориального управления – Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участковое лесничество.

Зона планируемого размещения проектируемого объекта находится на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела-лесничества, Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участкового лесничества, Лемпинского урочища.кварталах № № 203 (выд. 8,9,10,11,43,50,54,68,72,75,81,83,84,92,93), № 165 (выд. 15,17,36,48,54,55,56), №164 (выд.2,4,30,33,34,38,39,40,41,44,47,48,51,71), № 161 (выд. 6,21,27,33,36,37,40,41,42,45,46,47,56,58,60), №160 (выд.8,17,18,19,20,37,50,52,56,58,60,61, 62,63,64,66,70,73), № 125 (выд.17,22,23,26,29,31), № 124 (выд. 34,35,41,42,100,103,104,105,106,113,114,115,120,121,122,123,124,125,129,130,132,133,124,135 ,136,137,149,152), №76 (выд. 17,18,19,21,22,23,47,70,86) в границах Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Ближайшие населенные пункты к участку работ – пгт. Пойковский находится в 0,5-22,0 км на северо-западе, пос. Каркатеевы – в 22,6-31,4 км на северо-востоке, г. Нефтеюганск – в 39,0-46,0 км на северо-востоке.

Дорожная сеть представлена федеральной автодорогой Р404 «Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск», внутри промысловыми автодорогами эксплуатируемыми круглогодично, автозимниками и развивается по мере обустройства месторождения. Проезд возможен в любое время колесным и вездеходным транспортом.

Гидрографическая сеть района представлена притоками р. Обь – р. Б.Варьеган, р.Вирсъега, р.Варьтоух, протоками, ручьями, ложбинами временных стоков и озерами Вирсъегатох и Варьтоух. Согласно распоряжению правительства РФ от 19.12.2002 №1800-Р судоходной является только река Обь, остальные водотоки являются несудоходными. Район изысканий является важнейшим источником углеводородного сырья. слоистостью и супесями, которые повсеместно перекрыты современными торфами.

Участки работ расположены в таежной зоной, растительность пойм (серии пойменных сообществ), заболоченных и настоящих лугов, парковых ивняков, мелколиственных, смешанных и тёмнохвойных или сосновых лесов.

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Выбор объектов в системе планировки территории для объектов регионального и местного значения выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации.

Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась т.к. проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Приразломного месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций). Иное размещение приведет к увеличению занимаемой площади, наибольшему прохождению по ОЗУ (водоохранная зона), покрытых лесом землям.

В настоящее время на территории исследуемого месторождения проложены автомобильные дороги, трубопроводы, ЛЭП, площадки кустов скважин и другие объекты, связанные с добычей, подготовкой и транспортировкой нефти и газа.

В соответствии со ст. 33 Земельного кодекса РФ размеры земельных участков устанавлены в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормами отвода земель для конкретных видов деятельности или в соответствии с правилами землепользования и застройки, землеустроительной, градостроительной и проектной документацией.

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

Проектом планировки территории не предусматривается реконструкция проектируемых объектов.

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

Предельные (минимальные и (или) максимальные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежать установлению.

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 59,8469 га.

Граница зоны планируемого размещения объекта установлены в соответствии с требованиями действующих норм отвода и учтена при разработке рабочего проекта.

Границы зоны планируемого размещения объекта, расположены вне границ исторических поселений федерального и регионального значения. В связи с этим требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов не предусматривается проектом

4.5 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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Ведомость пересечения автомобильных дорог

190359 «Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»

Система координат – МСК-86
Система высот - Балтийская 1977 г.

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования	Координаты места пересечения		
	км	начало		конец											X	Y	H
		ПК	+	ПК	+												
Трасса нефтегазосборных сетей к.76-к.186																	
1	1.88	18	77.30	18	87.97	ЦППН-5 - объекты нефтедобычи	без кат.	песок	8	10.67	8.00	0.64	90°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	940541.79	3498812.44	45.64
Трасса нефтегазосборных сетей к.204-т.вр.26-к.201-т.вр.к.601																	
1	0.44	4	38.4	4	52.7	на куст 204	без кат.	гравий	10.2	14.32	10.20	0.58	89°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	934864.26	3502581.46	61.81
Трасса нефтегазосборных сетей к.201-т.вр.26																	
1	0.04	0	36.8	0	50.2	ЦП - кусты 201, 204	без кат.	гравий	9.9	13.32	9.90	0.37	116°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	937635.01	3501959.66	50.77
Трасса нефтегазосборных сетей к.116-к.211-к.119(к.19а)-т.вр.39																	
1	0.11	1	12.6	1	23.5	К-116 - К-211	без кат.	песок	7.78	10.97	7.78	0.5	90°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	942508.29	3492275.04	47.27
2	0.36	3	60.0	3	72.1	К-116 - К-211	без кат.	песок	8.68	12.09	8.68	0.58	97°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	942303.85	3492239.86	47.48
3	1.27	12	66.2	12	81.7	ЦППН-5 - К-116	без кат.	песок	11.58	15.5	11.58	0.7	60°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	942141.98	3491506.43	46.32
4	2.44	24	35.6	24	46.9	на К-119	без кат.	песок	8.04	11.34	8.04	0.24	101°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	941629.56	3490632.33	47.39
5	2.86	28	61.3	28	72.9	на объекты промысла	без кат.	песок	7.8	11.61	7.80	0.64	83°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	941298.50	3490503.17	48.84
Трасса нефтегазосборных сетей к.211-т.вр.43																	
1	0.03	0	33.6	0	55.4	на объекты нефтедобычи	без кат.	песок	18.72	21.72	18.72	0.28	113°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	942138.29	3492033.76	47.27
2	0.08	0	80.8	0	94.7	ЦППН-5 - К-116	без кат.	песок	11.18	13.94	11.18	0.77	91°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	942163.83	3492059.11	47.62
Трасса нефтегазосборных сетей к.119-т.вр.42																	
Пересечения отсутствуют																	
Трасса нефтегазосборных сетей т.вр.57-к.115-т.вр.55-к.207-т.вр.53																	
1	0.82	8	18.5	8	30.3	ЦППН-5 - К-85	без кат.	песок	9.58	11.77	9.58	0.44	75°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	944721.90	3492167.61	46.65
2	0.92	9	18.0	9	31.0	лежневка	без кат.		12.92		12.92		88°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	944633.30	3492214.12	46.24
3	2.07	20	67.2	20	73.2	лежневка	без кат.		6.01		6.01		88°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	943728.02	3491578.60	44.56

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

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования	Координаты места пересечения		
	км	начало		конец											X	Y	H
		ПК	+	ПК	+												
4	2.13	21	32.2	21	45.6	на К-89	без кат.	песок	10.24	13.47	10.24	0.51	92°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	943761.50	3491518.55	45.07
5	2.44	24	44.6	24	58.9	К-206-К119 - на К-31, К-89	без кат.	песок	8.48	14.27	8.48	1.15	73°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	943666.32	3491247.26	45.84
6	3.31	33	14.2	33	29.8	К-206 - К-119	без кат.	песок	11.65	15.55	11.65	0.64	79°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	943606.64	3490465.23	46.37
7	3.52	35	21.1	35	33.2	на К-30	без кат.	песок	9.11	12.03	9.11	0.44	89°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	943720.25	3490371.79	46.01
Трасса нефтегазосборных сетей к.115-т.вр.56																	
1	0.03	0	29.1	0	41.8	ЦППН-5 - К-85	без кат.	песок	10.05	12.59	10.05	0.34	91°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	944934.39	3492342.50	47.37
Трасса нефтегазосборных сетей к.207-т.вр.55																	
1	0.06	0	55.5	0	55.5	заказ 1166Д: подъезд к УЗА №1 на ВВД"КНС-207-к.207" у к.207	без кат.	-					99°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	942979.96	3490515.18	46.44
2	0.15	1	49.4	1	65.3	К119 - К-206	без кат.	песок	12.54	15.79	12.54	0.48	98°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	943037.96	3490460.28	46.87
3	0.24	2	44.1	2	44.1	заказ 1327Д: Подъездная автодорога к УЗА №6(1 уч.)	без кат.	-					72°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	943081.86	3490417.82	46.18
4	0.39	3	89.5	3	89.5	заказ 1166Д: Подъезд 2 к площадке КНС-207	без кат.	-					90°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	943227.16	3490417.74	45.89
5	0.55	5	45.7	5	45.7	заказ 1166Д: Подъезд 1 к площадке КНС-207	без кат.	-					90°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	943383.41	3490417.66	45.71
Трасса нефтегазосборных сетей т.вр.65-т.вр.64																	
Пересечения отсутствуют																	
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей к.76-к.186 ИНВ№Ч301245																	
1	0.14	1	43.87	1	52.29	технологический съезд	без кат.	песок	4.85	8.42	4.85	0.71	80°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	941875.36	3497587.95	41.58
2	0.17	1	68.07	1	76.12	технологический съезд	без кат.	песок	4.65	8.06	4.65	0.86	88°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	941858.82	3497606.05	41.67
3	0.28	2	80.05	2	94.81	технологический съезд	без кат.	песок	10.9	14.75	10.90	0.64	91°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	941779.25	3497690.19	41.86
4	1.96	19	58.25	19	68.68	ЦППН-5 - объекты нефтедобычи	без кат.	песок	7.68	10.43	7.68	0.64	91°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	940546.59	3498807.41	45.53
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей к.201-к.204 ИНВ.№100413925																	
1	0.40	3	99.6	4	17.0	на куст 204	без кат.	гравий	10.17	17.33	10.17	0.5	83°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	934844.80	3502602.76	61.64

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

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования	Координаты места пересечения		
	км	начало		конец											X	Y	H
		ПК	+	ПК	+												
2	4.12	41	19.2	41	27.8	технологический съезд	без кат.	гравий	7.08	8.6	7.08	0.67	96°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	937391.17	3501877.14	51.51
3	4.18	41	83.9	41	94.5	технологический съезд	без кат.	гравий	8.16	10.56	8.16	0.72	92°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	937427.65	3501931.39	51.59
4	4.52	45	24.2	45	54.6	лежневка	без кат.		30.42		30.42		10°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	937711.67	3501871.50	50.21
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей к.201 ИНВ.№Ч301137																	
1	0.08	0	81.7	0	92.3	ЦП - кусты 201, 204	без кат.	асфальт	7.65	10.6	5.88	0.41	90°	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	937699.03	3501952.84	50.72
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей К.207 ИНВ.№Ч301697																	
Пересечения отсутствуют																	

Составил старший инженер: Д.Г. Кабирова

Проверил главный специалист: А.М. Иляев

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

Ведомость пересечения наземных коммуникаций

190359 «Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы										Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования
								левая опора					правая опора									
	км	ПК	+					№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
Трасса нефтегазосборных сетей к.76-к.186																						
1	1.90	18	95.20	Ф.030-13 ВЛ 6кВ	89°	3		85	Промежуточная	8.45	9.65	9.26	86	Промежуточная угловая	8.71	9.95	23.94	44.59	52.54			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса нефтегазосборных сетей к.204-т.вр.26-к.201-т.вр.к.601																						
1	0.42	4	23.5	Ф-030-02 ВЛ 6кВ	89°	3		202	Промежуточная	11.35	12.20	10.99	201	Промежуточная	11.28	12.17	38.04	61.11	69.11	70.11		ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса нефтегазосборных сетей к.201-т.вр.26																						
1	0.04	0	42.3	ВЛ 6кВ	89°	3		б/н	Промежуточная	8.20	9.50	12.08	б/н	Промежуточная	8.00	9.60	37.59	50.77	58.42	59.37		ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.06	0	60.1	Ф-030-02 ВЛ 6кВ	114°	3		б/н	Промежуточная угловая	9.51	10.37	40.77	б/н	Промежуточная угловая	9.36	10.61	15.40	50.31	58.46	59.38		ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса нефтегазосборных сетей к.116-к.211-к.119(к.19а)-т.вр.39																						
1	0.07	0	68.4	ВЛ 6кВ	73°	3		3а	Промежуточная	8.50	9.60	16.13	2а	Промежуточная	11.00	12.00	12.23	46.39	56.37			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.08	0	84.5	Ф.027-13 ВЛ 6кВ	41°	3		2а	Промежуточная угловая	8.40	9.50	10.61	1а	Промежуточная	8.90	10.10	49.21	46.44	54.04			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.22	2	22.0	Ф.027-13 ВЛ 6кВ	89°	3		15	Промежуточная угловая	9.70	10.50	12.11	16	Промежуточная	8.80	10.20	18.37	46.49	53.19			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.39	3	87.8	Ф.027-07 ВЛ 6кВ	96°	3		14	Промежуточная	9.20	10.30	12.62	15	Промежуточная	9.20	10.30	53.08	46.58	54.58			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	2.56	25	61.9	заказ 1166Д: ВЛ 35 кВ	71°													47.29				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	2.85	28	53.8	Ф.027-02 ВЛ 6кВ	83°	3		1Д	Промежуточная угловая	8.40	9.60	24.52	2Д	Промежуточная	12.40	13.60	15.30	47.83	57.63			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса нефтегазосборных сетей к.211-т.вр.43																						
1	0.13	1	28.5	заказ 17/0342Д: ВЛ-6 кВ до куста добычи №211, 214 - от ВЛ-6кВ ф.027-17 опора №2	78°													46.59				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса нефтегазосборных сетей к.119-т.вр.42																						
1	0.01	0	6.5	Ф.027-06 ВЛ 6кВ	49°	3		2Б	Промежуточная	9.90	10.50	26.02	1Б	Промежуточная	9.30	9.80	22.35	47.27	55.37			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса нефтегазосборных сетей т.вр.57-к.115-т.вр.55-к.207-т.вр.53																						
1	2.57	25	71.2	Ф.027-13 ВЛ 6кВ	68°	3		46	Промежуточная	9.00	10.00	39.66	47	Промежуточная угловая	9.10	10.30	19.57	45.16	52.36			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Трасса нефтегазосборных сетей к.115-т.вр.56																						
Пересечения отсутствуют																						
Трасса нефтегазосборных сетей к.207-т.вр.55																						
1	0.14	1	37.6	Ф.027-12 ВЛ 6кВ	95°	3		б/н	Промежу-точная	10.00	11.20	22.55	б/н	Промежу-точная	10.00	11.20	51.02	46.40	54.90			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса нефтегазосборных сетей т.вр.65-т.вр.64																						
Пересечения отсутствуют																						
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей к.76-к.186 ИНВ№Ч301245																						
1	1.98	19	75.98	Ф.030-13 ВЛ 6кВ	87°	3		85	Промежу-точная	8.45	9.65	16.75	86	Промежу-точная угловая	8.71	9.95	16.44	44.57	52.52			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей к.201-к.204 ИНВ.№100413925																						
1	0.39	3	88.9	Ф-030-02 ВЛ 6кВ	87°	3		203	Промежу-точная	11.43	12.30	20.19	202	Промежу-точная	11.35	12.20	16.44	60.98	68.84	69.73		ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей к.201 ИНВ.№Ч301137																						
1	0.11	1	9.5	ВЛ 6кВ	85°	3		б/н	Промежу-точная	8.00	9.60	23.64	б/н	Промежу-точная угловая	8.21	9.73	21.83	50.30	57.40			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.12	1	16.6	Ф-030-02 ВЛ 6кВ	85°	3		б/н	Промежу-точная уг-ловая	8.03	9.57	24.29	б/н	Промежу-точная угловая	8.20	9.70	21.69	50.27	57.37			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей К.207 ИНВ.№Ч301697																						
Пересечения отсутствуют																						

Составил старший инженер: Д.Г. Кабирова

Проверил главный специалист: А.М. Иляев

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

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

Ведомость пересечения подземных коммуникаций

190359 «Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях							Примечания: ТУ, согласования	Координаты места пересечения	
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец		X	Y
Трасса нефтегазосборных сетей к.76-к.186													
1	0.00	0	0.00	нефтепровод		180°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941940.68	3497642.84
2	0.01	0	9.33	трубопровод	нед.	95°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941931.53	3497641.00
3	2.08	20	77.08	нефтепровод	стр.	93°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		940430.68	3498672.29
4	2.08	20	79.83	водовод		95°	ст.	114	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		940432.61	3498670.32
5	2.09	20	85.03	нефтепровод		93°	ст.	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		940436.25	3498666.62
6	2.12	21	17.37	нефтепровод		60°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		940461.49	3498657.04
Трасса нефтегазосборных сетей к.204-т.вр.26-к.201-т.вр.к.601													
1	0.01	0	10.8	нефтепровод	нед.	83°	ст.	159	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		935081.93	3502920.06
2	0.03	0	32.7	нефтепровод	нед.	121°	ст.	159	1.80	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		935089.85	3502899.65
3	0.46	4	62.0	нефтепровод		90°	ст.	159	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		934853.41	3502569.43
4	0.47	4	65.3	нефтепровод	нед.	90°	ст.	159	1.80	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		934851.18	3502566.96
5	0.48	4	83.4	газопровод		90°	ст.	219	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		934839.09	3502553.54
6	0.73	7	33.8	газопровод		107°	ст.	219	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		935012.15	3502385.13
7	3.06	30	55.2	нефтепровод		89°	ст.	219	2.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		936765.17	3500886.01
8	3.06	30	61.3	нефтепровод		88°	ст.	219	1.80	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		936770.43	3500882.84
9	4.50	45	3.6	перемычка НГС к.201т.вр.26, заказ 190359	проект.	90°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937607.68	3501904.86
10	4.72	47	19.0	нефтепровод		95°	ст.	273	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937800.39	3501808.77
11	4.73	47	34.4	нефтепровод		87°	ст.	189	2.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937809.56	3501815.89
12	4.74	47	36.5	нефтепровод		90°	ст.	189	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937810.50	3501817.79
Трасса нефтегазосборных сетей к.201-т.вр.26													
1	0.00	0	0.0	нефтепровод		51°	ст.	114	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937648.87	3501999.05
2	0.08	0	82.1	нефтепровод	нед.	89°	ст.	159	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937617.82	3501925.18
3	0.09	0	93.4	нефтепровод		90°	ст.	159	2.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937612.76	3501915.05
4	0.10	1	4.8	Трасса НГС к.204-т.вр.26-к.201-т.вр.к.601, заказ 190359	проект.	90°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937607.68	3501904.86

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях							Примечания: ТУ, согласования	Координаты места пересечения	
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец		X	Y
Трасса нефтегазосборных сетей к.116-к.211-к.119(к.19а)-т.вр.39													
1	0.00	0	0.0	нефтепровод		7°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942575.91	3492259.93
2	0.06	0	57.4	нефтепровод	нед.	65°	ст.	114	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942548.23	3492235.05
3	0.08	0	79.4	водовод	нед.	74°	ст.	159	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942529.05	3492245.79
4	0.09	0	88.7	нефтепровод	нед.	53°	ст.	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942520.93	3492250.33
5	0.09	0	90.8	нефтепровод		57°	ст.	114	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942519.12	3492251.34
6	0.10	1	3.1	нефтепровод	нед.	47°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942512.39	3492260.55
7	0.12	1	20.8	нефтепровод	нед.	93°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942507.56	3492277.63
8	0.13	1	25.8	нефтепровод		92°	ст.	114	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942506.19	3492282.47
9	0.13	1	28.8	нефтепровод	нед.	91°	ст.	114	0.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942505.39	3492285.32
10	0.17	1	68.3	нефтепровод	нед.	134°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942470.18	3492285.50
11	0.18	1	79.2	2Н	нед.	131°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942459.73	3492282.55
12	0.18	1	83.1	нефтепровод	нед.	131°	ст.	159	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942455.99	3492281.49
13	0.28	2	84.1	2Н	нед.	101°	ст.	114	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942359.41	3492259.12
14	0.35	3	53.3	нефтепровод	нед.	105°	ст.	114	0.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942310.50	3492251.76
15	0.36	3	56.6	нефтепровод		104°	ст.	114	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942308.91	3492248.91
16	0.53	5	28.1	2Н	нед.	90°	ст.	114	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942193.18	3492139.19
17	0.54	5	36.1	БКНС6-БКНС9		86°	ст.	219	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942197.26	3492132.34
18	0.54	5	38.8	нефтепровод	нед.	91°	ст.	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942198.64	3492130.02
19	0.54	5	39.5	водовод	нед.	90°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942198.99	3492129.44
20	0.55	5	48.1	водовод		91°	ст.	219	0.80	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942203.39	3492122.04
21	0.56	5	56.4	водовод	нед.	92°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942207.61	3492114.95
22	0.56	5	61.8	водовод		86°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942210.36	3492110.33
23	0.57	5	72.7	водовод		86°	ст.	219	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942215.97	3492100.92
24	0.58	5	81.9	перемычка НГС к.211-т.вр.43, заказ 190359	проект.	89°	ст.	114	0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942220.70	3492092.96
25	1.23	12	29.3	заказ 1166Д: ВВД КНС-207-т.вр.к.28(к.28)-т.вр.р-н к.119-к.211-т.37 (участок т.вр.р-н к.119-т.37)	проект.	87°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942179.58	3491524.23
26	1.28	12	84.9	водовод	нед.	58°	ст.	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942133.70	3491499.27
27	1.29	12	86.8	трубопровод	нед.	58°	ст.	114	0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942132.25	3491498.01
28	1.29	12	92.1	нефтепровод		64°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942128.20	3491494.52

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

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях							Примечания: ТУ, согласования	Координаты места пересечения	
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец		X	Y
29	1.31	13	14.3	заказ 1166: ВВД "КНС-207 Правдинского месторождения"	проект.	62°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942111.43	3491480.02
30	1.31	13	15.0	заказ 1166: ВВД "КНС-207 Правдинского месторождения"	проект.	62°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942110.92	3491479.58
31	2.03	20	31.9	водовод	нед.	123°	ст.	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941902.68	3490823.40
32	2.07	20	73.9	нефтепровод	нед.	130°	ст.	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941888.91	3490783.80
33	2.09	20	92.0	2Н	нед.	130°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941882.96	3490766.67
34	2.10	20	97.5	нефтепровод	нед.	131°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941881.15	3490761.47
35	2.15	21	51.8	заказ 1166: ВВД "КНС-207 Правдинского месторождения"	проект.	179°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941863.34	3490710.21
36	2.22	22	17.8	заказ 1166: ВВД "КНС-207 Правдинского месторождения"	проект.	29°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941841.12	3490648.25
37	2.25	22	53.6	заказ 1166: ВВД "КНС-207 Правдинского месторождения"	проект.	133°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941814.00	3490624.81
38	2.42	24	16.3	перемычка НГС к.119-т.вр.42, заказ 190359	проект.	90°	ст.	114	0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941654.36	3490630.14
39	2.43	24	32.6	нефтепровод		102°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941638.14	3490631.57
40	2.45	24	51.6	заказ 1166: ВВД "КНС-207 Правдинского месторождения"	проект.	17°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941619.20	3490633.25
41	2.45	24	52.3	нефтепровод	нед.	37°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941618.50	3490633.31
42	2.48	24	76.3	нефтепровод	нед.	69°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941595.68	3490636.98
43	2.48	24	84.7	нефтепровод	нед.	86°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941592.14	3490644.60
44	2.49	24	90.0	нефтепровод	нед.	85°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941589.89	3490649.44
45	2.62	26	17.3	нефтепровод	нед.	64°	ст.	89	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941485.45	3490630.21
46	2.73	27	30.2	водовод	нед.	82°	ст.	168	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941384.24	3490596.25
47	2.76	27	55.8	заказ 1166: ВВД "КНС-207 Правдинского месторождения"	проект.		ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941366.62	3490591.50
48	2.78	27	78.3	заказ 1166Д: ВВД КНС-207-т.вр.к.28(к.28)-т.вр.р-н к.119-к.211-т.37 (участок т.вр.р-н к.119-т.37)	проект.		ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941353.71	3490573.10
49	2.89	28	88.2	нефтепровод		109°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941293.46	3490485.95
Трасса нефтегазосборных сетей к.211-т.вр.43													
1	0.00	0	3.4	водовод		114°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942121.39	3491993.41
2	0.00	0	4.3	нефтепровод	нед.	151°	ст.	114	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942121.16	3491994.24

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

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях							Примечания: ТУ, согласования	Координаты места пересечения	
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец		X	Y
3	0.01	0	8.3	нефтепровод	нед.	28°	ст.	114	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942122.12	3491997.63
4	0.03	0	25.4	заказ 1166Д: Перемычка ВВД к.211-т.вр.37	проект.	86°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942132.47	3492010.79
5	0.05	0	45.5	водовод		123°	ст.	219	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942137.39	3492030.20
6	0.06	0	63.7	нефтепровод	нед.	55°	ст.	114	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942143.24	3492046.85
7	0.08	0	79.8	водовод	нед.	94°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942157.03	3492055.06
8	0.09	0	92.7	нефтепровод		94°	ст.	114	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942168.16	3492061.69
9	0.10	0	99.4	водовод		92°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942173.96	3492065.14
10	0.11	1	12.4	водовод		69°	ст.	219	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942185.13	3492071.79
11	0.15	1	53.8	НГС к.116-к.211-к.119(к.119а)-т.вр.39, заказ 190359	проект.	90°	ст.	114	0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942220.70	3492092.97
Трасса нефтегазосборных сетей к.119-т.вр.42													
1	0.00	0	0.0	нефтепровод		154°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941629.44	3490684.74
2	0.01	0	12.1	нефтепровод	нед.	73°	ст.	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941637.20	3490675.48
3	0.02	0	19.9	нефтепровод	нед.	71°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941642.26	3490669.43
4	0.03	0	25.2	нефтепровод	нед.	70°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941645.63	3490665.41
5	0.04	0	36.4	нефтепровод	нед.	111°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941652.84	3490656.80
6	0.05	0	54.7	заказ 1166: ВВД "КНС-207 Правдинского месторождения"	проект.	89°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941655.22	3490639.87
7	0.06	0	64.5	НГС к.116-к.211-к.119(к.119а)-т.вр.39, заказ 190359	проект.	90°	ст.	114	0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941654.36	3490630.14
Трасса нефтегазосборных сетей т.вр.57-к.115-т.вр.55-к.207-т.вр.53													
1	0.32	3	15.0	ЦППН5-УЗ.23		73°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		945132.27	3492227.98
2	0.54	5	37.0	перемычка Трасса нефтегазосборных сетей к.115-т.вр.56, заказ 190359	проект.	90°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		944935.58	3492318.59
3	0.81	8	14.2	нефтепровод		76°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		944731.01	3492162.83
4	0.83	8	34.2	нефтепровод	нед.	75°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		944713.33	3492172.11
5	0.87	8	67.2	БКНС6-БКНС9		97°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		944684.10	3492187.45
6	0.89	8	87.5	водовод		93°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		944666.09	3492196.91

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях							Примечания: ТУ, согласования	Координаты места пересечения	
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец		X	Y
7	0.90	8	97.9	заказ 0941: Высоконапорный водовод т.вр.к.30-т.вр.(р-н к.31) - т.вр.к.115-т.33 участок 2	проект.	93°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		944656.86	3492201.75
8	0.93	9	32.2	водовод		89°	ст.	273	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		944626.48	3492217.70
9	2.07	20	66.2	водовод		86°	ст.	273	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943726.07	3491582.09
10	2.09	20	93.3	заказ 0941: Высоконапорный водовод т.вр.к.30-т.вр.(р-н к.31) - т.вр.к.115-т.33 участок 2	проект.	90°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943739.27	3491558.42
11	2.11	21	6.5	водовод		90°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943745.71	3491546.86
12	2.12	21	22.6	БКНС6-БКНС9		88°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943753.55	3491532.82
13	2.13	21	31.2	нефтепровод	нед.	92°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943757.75	3491525.28
14	2.15	21	52.8	нефтепровод		91°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943768.31	3491506.34
15	2.44	24	42.1	нефтепровод	нед.	76°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943676.43	3491249.81
16	2.45	24	46.1	нефтепровод		72°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943672.61	3491248.85
17	2.48	24	82.2	заказ 0941: Высоконапорный водовод т.вр.к.30-т.вр.(р-н к.31) - т.вр.к.115-т.33 участок 1	проект.	75°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943637.56	3491240.01
18	2.66	26	62.1	водовод		93°	ст.	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943631.28	3491077.17
19	2.67	26	71.3	водовод		92°	ст.	159	0.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943623.71	3491071.84
20	2.68	26	80.3	нефтепровод		90°	ст.	325	0.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943616.36	3491066.66
21	2.69	26	89.3	нефтепровод	нед.	91°	ст.	530	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943609.04	3491061.50
22	2.71	27	6.5	нефтепровод		89°	ст.	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943594.97	3491051.58
23	2.94	29	40.6	нефтепровод		118°	ст.	530	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943630.79	3490846.14
24	3.30	32	97.5	нефтепровод		81°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943607.64	3490490.06
25	3.30	33	3.4	нефтепровод		81°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943607.40	3490484.20
26	3.31	33	9.7	нефтепровод		81°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943607.15	3490477.94
27	3.33	33	34.2	нефтепровод	нед.	79°	ст.	219	0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943606.16	3490453.53
28	3.34	33	42.2	4 нефтепровода	нед.	81°	ст.	114	0.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943605.84	3490445.49
29	3.35	33	45.9	4 газопровода	нед.	81°	ст.	57	0.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943605.69	3490441.80
30	3.42	34	22.2	заказ 1166Д: ВВД КНС-207-т.вр.к.30-т.вр.к.4-к.87 (участок КНС-207-т.вр.к.30)	проект.	60°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943652.65	3490402.08

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

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях							Примечания: ТУ, согласования	Координаты места пересечения	
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец		X	Y
31	3.51	35	7.2	заказ 1166Д: ВВД т.вр.к.30-к.30	проект.	87°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943702.93	3490361.80
32	3.59	35	90.0	нефтепровод	нед.	123°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943777.47	3490381.84
33	3.59	35	91.3	нефтепровод	нед.	130°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943778.69	3490381.52
34	3.89	38	92.1	2 нефтепровода		68°	ст.	114	0.80	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943975.98	3490246.12
35	3.91	39	6.5	водовод		72°	ст.	159	0.80	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943989.92	3490249.85
36	4.04	40	37.6	заказ 1166Д: ВВД КНС-207-т.вр.к.30-т.вр.к.4-к.87 (участок т.вр.к.4-к.87)	проект.	84°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		944067.49	3490331.56
Трасса нефтегазосборных сетей к.115-т.вр.56													
1	0.05	0	45.1	Т.56-Т.57		88°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		944934.85	3492333.33
2	0.06	0	59.8	Трасса нефтегазосборных сетей т.вр.57-к.115-т.вр.55-к.207-т.вр.53, заказ 190359	проект.	90°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		944935.58	3492318.59
Трасса нефтегазосборных сетей к.207-т.вр.55													
1	0.00	0	0.0	нефтепровод		77°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942934.70	3490533.00
2	0.00	0	2.0	нефтепровод	нед.	72°	ст.	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942935.70	3490531.27
3	0.02	0	22.5	водовод		108°	ст.	114	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942946.98	3490515.19
4	0.03	0	27.5	нефтепровод	нед.	102°	ст.	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942951.98	3490515.19
5	0.04	0	37.0	нефтепровод		119°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942961.46	3490515.19
6	0.04	0	41.3	заказ 1166Д: ВВД КНС-207-к.207	проект.	99°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		942965.78	3490515.18
7	0.14	1	42.1	нефтепровод		97°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943037.97	3490475.97
8	0.15	1	45.7	нефтепровод		97°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943037.97	3490472.37
9	0.16	1	64.7	нефтепровод	нед.	99°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943037.96	3490453.43
10	0.17	1	69.0	нефтепровод	нед.	97°	ст.	219	0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943037.95	3490449.18
11	0.17	1	73.4	водовод	нед.	97°	ст.	114	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943037.95	3490444.78
12	0.18	1	80.0	водовод		97°	ст.	159	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943037.95	3490438.14
13	0.19	1	91.3	заказ 1166Д: ВВД КНС-207-к.207	проект.	0°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943037.94	3490426.85
14	0.19	1	92.2	заказ 1166Д: ВВД КНС-207-т.вр.к.28(к.28)-т.вр.р-н к.119-к.211-т.37 (участок КНС-207-т.вр.к.28)	проект.	90°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943037.94	3490425.96
15	0.28	2	79.7	ЦППН-5 - УЗ.23		73°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943117.44	3490417.80

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

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях							Примечания: ТУ, согласования	Координаты места пересечения	
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец		X	Y
16	0.48	4	81.6	заказ 1166Д: ВВД КНС-207-т.вр.к.28(к.28)-т.вр.р-н к.119-к.211-т.37 (участок КНС-207-т.вр.к.28)	проект.	90°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943319.33	3490417.69
17	0.48	4	82.5	заказ 1166Д: ВВД КНС-207-к.207	проект.	90°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943320.21	3490417.69
18	0.67	6	67.2	водовод		95°	ст.	159	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943502.51	3490423.55
19	0.69	6	85.6	нефтепровод	нед.	129°	ст.	114	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943518.23	3490430.02
20	0.77	7	72.6	Трасса нефтегазосборных сетей т.вр.57-к.115-т.вр.55-к.207-т.вр.53, заказ 190359	проект.	90°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		943605.08	3490426.77
Трасса нефтегазосборных сетей т.вр.65-т.вр.64													
1	0.17	1	65.9	водовод	нед.	108°	ст.	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		948481.05	3490449.53
2	0.17	1	70.2	нефтепровод		106°	ст.	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		948480.54	3490445.31
3	0.18	1	78.1	водовод		114°	ст.	159	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		948479.60	3490437.42
4	1.89	18	88.0	нефтепровод	нед.	72°	ст.	273	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		949256.07	3489122.18
5	1.90	18	96.8	нефтепровод	нед.	71°	ст.	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		949264.85	3489122.16
6	1.91	19	8.8	нефтепровод	нед.	71°	ст.	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		949276.78	3489122.13
7	1.92	19	15.9	нефтепровод	нед.	72°	ст.	530	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		949283.86	3489122.12
8	1.92	19	16.4	нефтепровод		71°	ст.	159	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		949284.36	3489122.12
9	1.92	19	24.9	нефтепровод	нед.	70°	ст.	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		949292.83	3489122.10
10	1.94	19	43.7	нефтепровод		70°	ст.	219	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		949311.69	3489122.06
11	1.95	19	46.4	нефтепровод		162°	ст.	159	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		949314.43	3489122.05
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей к.76-к.186 ИНВ№Ч301245													
1	0.01	0	11.01	нефтепровод		31°	ст.	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941953.36	3497609.84
2	0.02	0	23.81	трубопровод	нед.	48°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		941949.47	3497597.74
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей к.201-к.204 ИНВ.№100413925													
1	0.02	0	23.6	Трасса НГС к.204-т.вр.26-к201-т.вр.к.601, заказ 190359	проект.	58°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		935089.85	3502899.65
2	0.43	4	27.5	нефтепровод		65°	ст.	159	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		934833.76	3502587.86
3	0.44	4	39.3	Трасса НГС к.204-т.вр.26-к201-т.вр.к.601, заказ 190359	проект.	89°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		934836.95	3502579.41
4	4.26	42	58.1	нефтепровод		179°	ст.	159	2.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937467.56	3501987.40
5	4.28	42	76.9	нефтепровод		82°	ст.	219	1.80	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937480.38	3501994.88

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

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях							Примечания: ТУ, согласования	Координаты места пересечения	
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец		X	Y
6	4.28	42	82.1	нефтепровод		83°	ст.	219	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937484.93	3501992.39
7	4.43	44	31.0	перемычка НГС к.201-т.вр.26, заказ 190359	проект.	90°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937617.82	3501925.18
8	4.49	44	91.6	нефтепровод		92°	ст.	114	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937672.06	3501898.15
9	4.63	46	30.9	нефтепровод		8°	ст.	189	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937790.98	3501826.23
10	4.65	46	46.2	нефтепровод		97°	ст.	273	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937804.34	3501818.80
11	4.65	46	52.2	Трасса НГС к.204-т.вр.26-к201-т.вр.к.601, заказ 190359	проект.	92°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937809.56	3501815.89
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей к.201 ИНВ.№Ч301137													
1	0.01	0	14.8	водовод		120°	ст.	11.4	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937662.47	3501993.34
2	0.02	0	19.9	водовод		82°	ст.	114	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937667.11	3501991.17
3	0.07	0	74.6	водовод	нед.	92°	ст.	114	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937704.59	3501963.89
4	0.15	1	51.4	нефтепровод	нед.	87°	ст.	159	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		937672.06	3501898.15
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей К.207 ИНВ.№Ч301697													
1	0.11	1	14.1	водовод	нед.	107°	ст.	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		948464.01	3490445.96
2	0.12	1	17.3	нефтепровод		101°	ст.	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		948463.70	3490442.77
3	0.13	1	26.0	водовод		94°	ст.	159	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		948462.86	3490434.07
4	0.31	3	14.1	водовод	нед.	91°	ст.	114	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		948441.74	3490247.34
5	1.85	18	51.1	нефтепровод	нед.	93°	ст.	273	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		949221.35	3489013.08
6	1.86	18	58.3	нефтепровод	нед.	90°	ст.	159	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		949228.11	3489010.61
7	1.87	18	69.2	нефтепровод	нед.	89°	ст.	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		949238.51	3489007.16
8	1.88	18	83.6	нефтепровод	нед.	118°	ст.	159	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		949251.96	3489002.14

Составил старший инженер: Д.Г. Кабирова

Проверил главный специалист А.М. Иляев

4.6 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

Пересечение границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствует.

4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Ведомость пересечения водных препятствий

190359 «Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»

№	Положение пересечения					Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	Угол пересечения, град.	Уровень воды обеспеченностью		Расход воды обеспеченностью		Отметка уровня предельного размыва, м	Примечание
	км	начало		конец													
		ПК	+	ПК	+							1(2)%	5(10)%	1(2)%	5(10)%		
Трасса нефтегазосборных сетей к.76-к.186																	
1	0.15	1	53.57	1	57.66	Река Большой Варьеган	4.09	0.72	40.73	40.01							
Трасса нефтегазосборных сетей к.204-т.вр.26-к.201-т.вр.к.601																	
Пересечения отсутствуют																	
Трасса нефтегазосборных сетей к.201-т.вр.26																	
Пересечения отсутствуют																	
Трасса нефтегазосборных сетей к.116-к.211-к.119(к.19а)-т.вр.39																	
1	1.30	13	3.0	13	11.2	Залито	8.2	1.93	45.30	43.37							
2	1.69	16	89.2	17	15.9	Река Вирсьега	26.6	0.89	45.40	44.51							
Трасса нефтегазосборных сетей к.211-т.вр.43																	
Пересечения отсутствуют																	
Трасса нефтегазосборных сетей к.119-т.вр.42																	
Пересечения отсутствуют																	
Трасса нефтегазосборных сетей т.вр.57-к.115-т.вр.55-к.207-т.вр.53																	
1	2.23	22	29.8	23	1.9	Река Вирсъега	72.1	1.00	43.65	42.65							
Трасса нефтегазосборных сетей к.115-т.вр.56																	
Пересечения отсутствуют																	
Трасса нефтегазосборных сетей к.207-т.вр.55																	
Пересечения отсутствуют																	
Трасса нефтегазосборных сетей т.вр.65-т.вр.64																	
Пересечения отсутствуют																	
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей к.76-к.186 ИНВ№Ч301245																	
1	0.22	2	23.56	2	45.98	Река Большой Варьеган	22.42	0.93	40.80	39.87							
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей к.201-к.204 ИНВ.№100413925																	
Пересечения отсутствуют																	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

№	Положение пересечения					Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	Угол пересечения, град.	Уровень воды обеспеченностью		Расход воды обеспеченностью		Отметка уровня предельного размыва, м	Примечание
	км	начало		конец													
		ПК	+	ПК	+							1(2)%	5(10)%	1(2)%	5(10)%		
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей к.201 ИНВ.№Ч301137																	
Пересечения отсутствуют																	
Трасса демонтажа нефтегазосборных сетей К.207 ИНВ.№Ч301697																	
1	1.90	18	97.8	18	97.8	Ручей пересых.				36.28							

Составил старший инженер: Д.Г. Кабирова

Проверил главный специалист: А.М. Иляев

190359-П-015.000.000-ППТ

Формат А4

Приложение 1

Задание на разработку документации по планировке территории

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального
директора по перспективному
планированию и развитию производства
ООО «РН-Юганскнефтегаз»
_____ А.Е. Прудников
«___» _____ 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
НА РАЗРАБОТКУ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

«Трубопроводы Правдинского региона, целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»

Наименование позиции	Содержание
1. Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории. Проект межевания территории
2. Инициатор подготовки документации по планировке территории	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», ОГРН 1027700043502 от 19.07.2002 г. 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1 ИНН 7706107510 КПП 770601001 Доверенность №11-72/167 от 18.06.2019 г.
3. Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО «НК «Роснефть»,
4. Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	Полное наименование объекта: «Трубопроводы Правдинского региона, целевой программы строительства 2022г., 1 очередь». - Нефтегазосборные сети к.116-к.211-к.119(к.119а)-т.вр.39 Правдинское месторождение - Нефтегазосборные сети т.вр.57-к.115-т.вр.55-к.207-т.вр.53 Правдинское месторождение. - Нефтегазосборные сети к.204-т.вр.26-к.201-т.вр.к.601 Правдинское месторождение. - Нефтегазосборные сети к.76-к.186 Правдинское месторождение. - Нефтегазосборные сети т.вр.65-т.вр.64 Правдинское месторождение - Площадки узлов задвижек на нефтегазосборных сетях
5. Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Муниципальное образование Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области
6. Состав документации по планировке территории	Документацию по планировке территории выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании

	2	
		документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов». Проект планировки территории состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по ее обоснованию. Основная часть проекта планировки территории включает в себя: раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"; раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов". Материалы по обоснованию проекта планировки территории включают в себя: раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"; раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка". Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть" должен быть представлен в виде чертежа (чертежей), выполненного на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства. Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть" включает в себя: чертеж красных линий; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. На чертеже красных линий отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии; в) номера характерных точек устанавливаемых красных линий, в том числе точек начала и окончания красных линий, точек изменения описания красных линий. Перечень координат характерных точек устанавливаемых красных линий приводится в форме таблицы, которая является неотъемлемым приложением к чертежу красных линий; г) пояснительные надписи, содержащие информацию

3	
	о видах территорий общего пользования, для которых установлены и (или) устанавливаются красные линии; д) границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры. На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов, обеспечивающих в том числе соблюдение расчетных показателей минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателей максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в соответствии с нормативами градостроительного проектирования. Места размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании, но не могут выходить за границы зон планируемого размещения таких объектов, установленных проектом планировки территории. В случае если для размещения линейных объектов требуется образование земельных участков, границы зон планируемого размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон; На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов" должен содержать следующую информацию: а) наименование, основные характеристики

4	
	(категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов; в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов; г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения: предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов; максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны; минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейных объектов и за пределами, которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов; требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием: требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов; требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов;

6	
	1:25 000 при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. На этой схеме отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого устанавливаются границы зон планируемого размещения линейных объектов и границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; д) границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, с указанием форм собственности таких земельных участков и информации о необходимости изъятия таких земельных участков для государственных и муниципальных нужд; е) контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов; ж) границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта. На этой схеме отображаются:

7	
	а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) категории улиц и дорог; д) линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы публичных сервитутов; е) остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта; ж) объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с региональными и местными нормативами градостроительного проектирования; з) хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных; и) основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях; к) направления движения наземного общественного пассажирского транспорта; л) иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории. Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории выполняется в случаях, установленных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства. Допускается отображение соответствующей информации на одной или нескольких схемах в зависимости от обеспечения читаемости линий и условных обозначений. На этой схеме отображаются: а) границы зон планируемого размещения линейных объектов; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; в) существующие и директивные (проектные) отметки поверхности по осям трасс автомобильных и железных дорог, проезжих частей в местах пересечения улиц и проездов и в местах перелома продольного профиля, а также других

8	
	планировочных элементов для вертикальной увязки проектных решений, включая смежные территории; г) проектные продольные уклоны, направление продольного уклона, расстояние между точками, ограничивающими участок с продольным уклоном; д) горизонтали, отображающие проектный рельеф в виде параллельных линий; е) поперечные профили автомобильных и железных дорог, улично-дорожной сети в масштабе 1:100 - 1:200. Ширина автомобильной дороги и функциональных элементов поперечного профиля приводится с точностью до 0,01 метра. Асимметричные поперечные профили сопровождаются пояснительной надписью для ориентации профиля относительно плана. Схема границ территорий объектов культурного наследия разрабатывается в случае наличия объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. При отсутствии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, соответствующая информация указывается в разделе 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка". На этой схеме отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации; д) границы территорий выявленных объектов культурного наследия. На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, которая может представляться в виде одной или нескольких схем, отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) границы зон с особыми условиями использования территорий: установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;

9	
	подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов; подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов; д) границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств. На схеме границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.), отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (в соответствии с исходными данными, материалами документов территориального планирования, а в случае их отсутствия - в соответствии с нормативно-техническими документами). На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов; в) ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и (или) километровых отметок; г) конструктивные и планировочные решения, планируемые в отношении линейного объекта и (или) объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, в объеме, достаточном для определения зоны планируемого размещения линейного объекта. В состав графической части материалов по обоснованию проектов планировки территории могут включаться схемы в графической форме для обоснования размещения линейных объектов, если это предусмотрено заданием. Объединение нескольких схем в одну допускается исключительно при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории.

	10	
		Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка" содержит: а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории; б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов; в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов; д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории; е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории; ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.). Обязательным приложением к разделу 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка" являются: 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; б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории; в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории; г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания. Проект межевания территории состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по его обоснованию. Основная часть проекта межевания территории

11	
	включает в себя: раздел 1 "Проект межевания территории. Графическая часть"; раздел 2 "Проект межевания территории. Текстовая часть". Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя: раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть"; раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка". Раздел 1 "Проект межевания территории. Графическая часть" включает в себя чертеж (чертежи) межевания территории, выполненный на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства. На чертеже (чертежах) межевания территории отображаются: а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры; б) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, устанавливаемые, изменяемые, отменяемые в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации; в) границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков (далее - образуемые земельные участки), условные номера образуемых земельных участков, в том числе расположенных полностью или частично в границах зоны планируемого размещения линейного объекта, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; г) линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений; д) границы земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек. Раздел 2 "Проект межевания территории. Текстовая часть" должен содержать следующую информацию: а) перечень образуемых земельных участков, подготавливаемый в форме таблицы, содержащий следующие сведения: условные номера образуемых земельных участков; номера характерных точек образуемых земельных участков;

12	
	кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки; площадь образуемых земельных участков; способы образования земельных участков; сведения об отнесении (неотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования; целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков); условные номера образуемых земельных участков, кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости); перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости); сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую; б) перечень координат характерных точек образуемых земельных участков; в) сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка

	13	
		проекта межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации для территориальных зон; г) вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории. Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть" содержит чертежи, выполненные на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства, на которых отображаются: а) границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов, в которых расположена территория, применительно к которой подготавливается проект межевания; б) границы существующих земельных участков; в) границы публичных сервитутов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации; г) границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации; д) границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации; е) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов; ж) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов; з) местоположение существующих объектов капитального строительства; и) границы особо охраняемых природных территорий; к) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников

	истории и культуры) народов Российской Федерации, границы территорий выявленных объектов культурного наследия; л) границы лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов. Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка" содержит: а) обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков; б) обоснование способа образования земельного участка; в) обоснование определения размеров образуемого земельного участка; г) обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации.
7. Требования к подготовке документации по планировке территории	Документацию по планировке территории выполнить в соответствии с Градостроительным кодексом РФ. Подготовка материалов выполняется в местной системе, используемой для ведения государственного кадастра недвижимости
8. Сроки выполнения работ	В соответствии с календарным планом работ

ГИП К.В.Малешин

Приложение 2

Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

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 отсутствии/наличии 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 — А.И. Григорьев

Исп. Гапиенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

Приложение 3

Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об отсутствии действующих ООПТ местного и регионального значения

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Деннедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, (Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс:(3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

12-Исх-11388
28.04.2021

Представителю
ООО «РН-БАШНИПИНЕФТЬ»

Артюхину Александру Евгеньевичу

На исх. от 28.04.2021 №2777927-ООПТ

Уважаемый Александр Евгеньевич!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «190359 «Трубопроводы Правдинского региона, целевой программы строительства 2022г., 1 очередь» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры на период до 2030 года», в границах размещения Объекта отсутствуют.

Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Исполняющий обязанности директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 01E485A4001BAC548848252D0001162053
Владелец Новиков Максим Васильевич
Действителен с 18.08.2020 по 18.08.2021

М.В.Новиков

Исполнитель: Старунь Сильвия Алексеевна
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3007)
e-mail: StarunSA@admhmao.ru

Приложение 4

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры о наличии/отсутствии объектов ИКН

СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ул. Ленина, дом 40, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 360-158
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 22-5994 от 26 октября 2022 года

Заявитель: ООО «НПО «Северная археология-1» (исх. № 636 от 28.09.2022) для общества с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз».

Наименование объекта/проекта: «Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022 г., 1 очередь».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Правдинское месторождение. Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участковое лесничество, Лемпинское урочище, кварталы №№ 76, 124, 125, 160, 161, 164, 165, 203.

Площадь объекта: 59,8469 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Чибиряк В.Э. Акт № 115-22/Ч государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, по проекту «Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022 г., 1 очередь», общей площадью 59,8469 га. Тюмень, 2022.

На территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации,

выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

*Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.

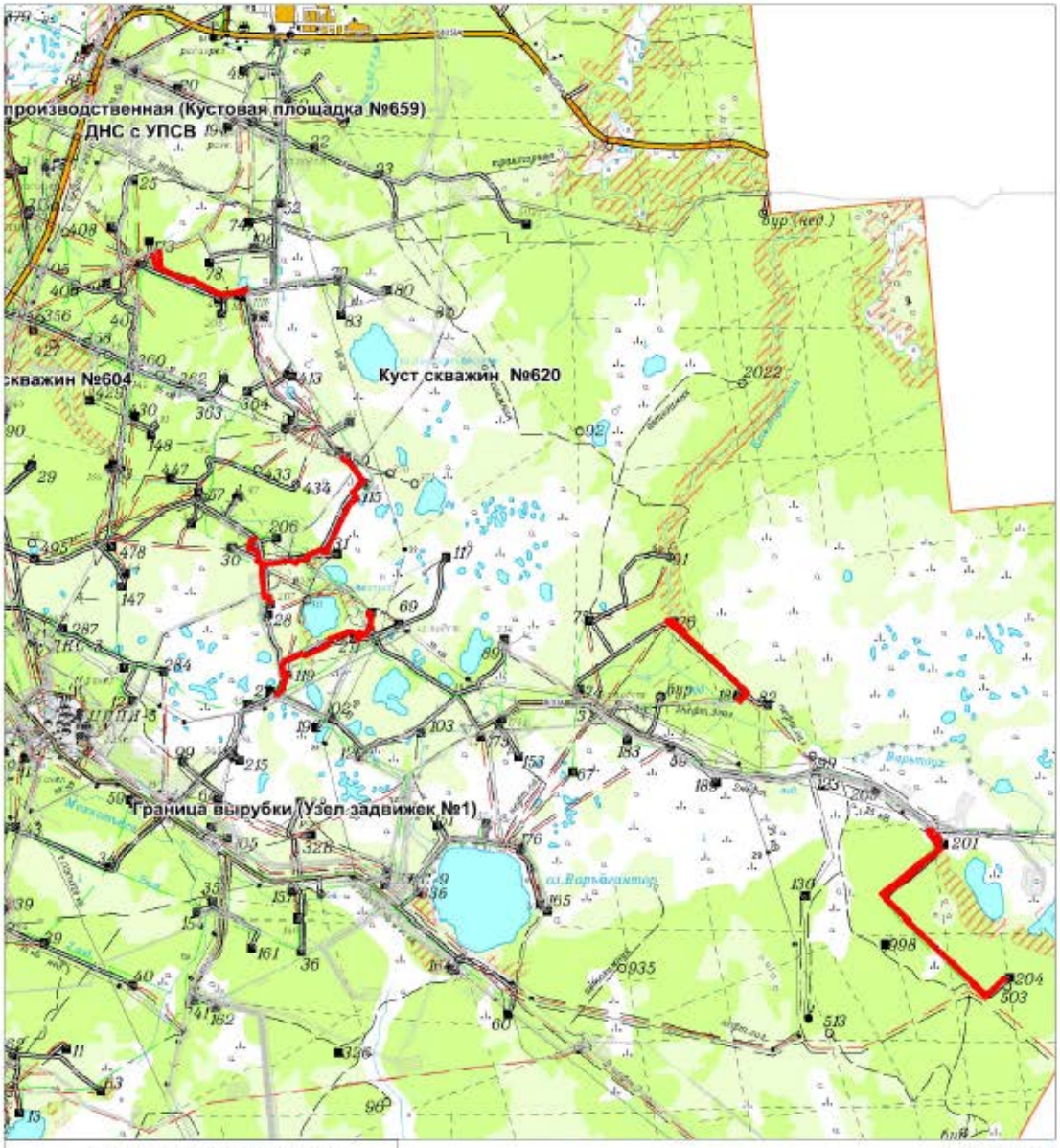
Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу https://nasledie.admhmao.ru/ в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы Подписано цифровой подписью: Кондрашев Андрей Николаевич Дата: 2022.10.26 14:43:26 +05'00' А.Н. Кондрашёв

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Прокудина Лилия Марсовна
Тел. +7 (3467) 30-12-24, prokudinalm@iknugra.ru

Приложение к заключению № 22-5994 от 26.10.2022

Карта-схема испрашиваемого участка под объект:
«Трубопроводы Правдинского региона, целевой программы строительства 2022г., 1 очередь»



Условные обозначения:
-испрашиваемые участки
- зоны ИКН

М 1:100 000

Масштаб 1:100 000
в 1 сантиметре 1 км

1 0 1 2 3 4

Заявитель: представитель ПАО "НК-Роснефть"_____

Исполнитель: научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия АУ «Центр охраны культурного наследия» Прокудина Л.М.

Приложение 5

Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, (Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс:(3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

12-Исх-33142
22.11.2022

ООО "РН-БАШНИПИНЕФТЬ"

BusyqinAS@bnipi.rosneft.ru

На рег. № 9858-КМНС от 22.11.2022

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре сообщаем, что объект «Трубопроводы Правдинского региона, целевой программы строительства 2022г., 1 очередь», площадью 59.8469 га, согласно представленных данных о расположении: Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участковое лесничество, Лемпинское урочище, квартала № 165, 124, 125, 203, 160, 161, 164, 76, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Заместитель директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 2444962D0E751AB9B58CF9212B3C4298B8AF11D6
Владелец Комиссаров Александр Юрьевич
Действителен с 22.12.2021 по 22.03.2023

А.Ю.Комиссаров

Исполнитель: Константин Николаевич Кондин
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)

Приложение 6

Департамент недропользования
и природных ресурсов
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
(Депнедра и природных
ресурсов Югры)
**Нефтеюганский территориальный
отдел - лесничество**
628386, Россия, ХМАО-Югра, г. Пыть-Ях
ул. Советская д. 61,
Тел./Факс: (3463) 42-92-52
E-mail: Nefteuganskoe-TU@yandex.ru

Представителю
ООО «РН-БашНИПИнефть»
А.С. Бусыгину

« 12 » декабря 2022 г. № 3667/1

На Ваш запрос исх. № 481-ЗР от 01.12.2022 г. о согласовании проекта планировки и проекта межевания территории по объекту: «Трубопроводы Правдинского региона, целевой программы строительства 2022г., 1 очередь», сообщаем, что Нефтеюганский территориальный отдел - лесничество согласовывает проект планировки территории площадью 59,8469 га и проект межевания территории площадью 33,1985 га по объекту: «Трубопроводы Правдинского региона, целевой программы строительства 2022г.,1 очередь».

Заместитель начальника отдела –
помощник лесничего
Нефтеюганского территориального
отдела – лесничества

А.М. Збродов

Исп.: Ст. отдела Барко Ф.Ю.
Тел.: 8(3463) 42-92-52 (доб. 228)

Администрация
городского поселения Пойковский

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ПОЙКОВСКИЙ

628331, Россия,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Нефтеюганский район,
пгт. Пойковский, микрорайон 4, дом 5
Телефон: (3463) 255-553, факс 212-000
E-mail: poykovsky@admoil.ru

17.01.2023 № 40/1-Исх-87

На № 015-ЗР от 12.01.2023.

ООО «РН-БашНИПИнефть»
Представителю ПАО «НК»Роснефть»
по доверенности
Горб А.Н.

О рассмотрении проекта планировки
и проекта межевания территории

Согласно статьи 45 Градостроительного кодекса РФ органы местного самоуправления городского поселения не наделены полномочиями по согласованию документации по планировке территории подготовленной на основании решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Кроме того, объект «Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы 2022г., 1 очередь» расположен на землях государственного лесного фонда, следовательно, в соответствии с частью 12.3 статьи 45 Градостроительного кодекса РФ подлежит согласованию с органами государственной власти, осуществляющими предоставление лесных участков в границах земель лесного фонда.

В свою очередь Администрация городского поселения Пойковский сообщает, что согласно утвержденной градостроительной документации городского поселения Пойковский выше указанный объект расположен **за границей населенного пункта**, в границах муниципального образования городское поселение Пойковский. На территорию, планируемую к строительству объектов капитального строительства местного значения объект «Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы 2022г., 1 очередь» не попадает и **не оказывает негативного воздействия** на существующую и перспективную застройку.

2

Глава городского поселения

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 06AB59D700C8AD70B04A7571B00E85D76C
Владелец БОРОДИНА ИРИНА СЕРГЕЕВНА
Действителен с 21.10.2021 по 21.01.2023

И.С. Бородина

Хмельницкая Татьяна Александровна,
отдел градостроительства и землепользования,
начальник отдела,
8(3463)215-859, hmelnitskaya@mail.ru

Приложение 7
Техническое Задание и Программа на проведение инженерных изысканий

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель главного инженера
по инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»

_____А.В. Хомутов

«_20_» _01_____ 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Генерального
директора по перспективному
планированию и развитию производства
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____А.Е. Прудников

«_20_» _01_____ 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:
И.о. главного маркшейдера
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____ Е.В. Шатилов

«_20_» _01_____ 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на производство комплексных инженерных изысканий

1 Наименование объекта, № договора	190359 Трубопроводы Правдинского региона, целевой программы строительства 2022г., 1 очередь
2 Местоположение и границы района (участка) строительства	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Правдинское месторождение.
3 Заказчик	ООО «РН-Юганскнефтегаз» Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Нефтеюганск ул. Ленина, 26
4 Проектная организация	ООО «РН-БашНИПИнефть», г. Уфа
5 Главный инженер проекта	Галеев Дамир Давлетович Тел.: (347) 293-60-10, доп.4359 E-mail: GaleevDD@bnipi.rosneft.ru
6 Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
7 Вид строительства	Новое
8 Виды требуемых изысканий	☑ Инженерно-геодезические ☑ Инженерно-геологические ☑ Инженерно- гидрометеорологические ☑ Инженерно- экологические
9 Сведения о наличии материалов ранее выполненных изысканий	
10 Перечень отчетных материалов	Отчет об инженерных изысканиях с графическими приложениями: – на бумажном носителе – 1 экз. – на магнитном носителе (CD-R)* – 1 экз. * - документацию на магнитном носителе предоставить в формате, исключающем возможность внесения несанкционированных изменений в электронные копии документов (Adobe PDF), а также в виде исходных файлов (Autodesk Autocad 2009, Microsoft Office Word, Microsoft Office Exel).

ГИП _____ Д.Д. Галеев

«_20__» __01_____ 2021 г.

1

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
ООО «РН-БашНИПИнефть»
_____ А.А. Дмитрюк
«05» 09 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ
И.о. заместителя генерального директора
по перспективному планированию и развитию
производства ООО «РН-Юганскнефтегаз»
_____ С.В. Литовченко
«05» 09 2022 г.

СОГЛАСОВАНО:
Главный маркшейдер
ООО «РН-Юганскнефтегаз»
_____ Е. В. Шатилов
«05» 09 2022 г.

Дополнение №1 к ТЕХНИЧЕСКОМУ ЗАДАНИЮ
на производство комплексных инженерных изысканий

П.1 ТЗ на ИИ от 20.01.2021 читать в следующей редакции

1 Наименование объекта, № договора	Трубопроводы Правдинского месторождения (Правдинский лицензионный участок), целевой программы строительства 2022г., 1 очередь

ГИП _____ К.В. Малешин
«02» 09 2022 г.

1

Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПИнефть»
(ООО «РН-БашНИПИнефть»)

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель главного инженера по инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»
_____ А.В. Хомутов
«30» 04 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник управления маркшейдерских работ
ООО «РН-Юганскнефтегаз»
_____ С.Д. Бреус
«30» 04 2021 г.

СОГЛАСОВАНО
Начальник Башкирского регионального управления инженерных-изысканий
ООО «РН-БашНИПИнефть»
_____ Э.И. Сыртланов
«30» 04 2021г.

ТРУБОПРОВОДЫ ПРАВДИНСКОГО РЕГИОНА, ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ СТРОИТЕЛЬСТВА 2022Г., 1 ОЧЕРЕДЬ

190359

ПРОГРАММА НА ПРОИЗВОДСТВО КОМПЛЕКСНЫХ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

2021 г

СОДЕРЖАНИЕ

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ... 3

2 ИЗУЧЕННОСТЬ ТЕРРИТОРИИ ... 8

2.1 СТЕПЕНЬ ГЕОДЕЗИЧЕСКОЙ, ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ И КАРТОГРАФИЧЕСКОЙ ИЗУЧЕННОСТИ РАЙОНА РАБОТ ... 8

2.2 СТЕПЕНЬ ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИЗУЧЕННОСТИ ... 8

2.3 СТЕПЕНЬ ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКОЙ ИЗУЧЕННОСТИ ... 9

2.4 ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ИЗУЧЕННОСТЬ РАЙОНА ИЗЫСКАНИЙ ... 9

3 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ ... 10

4 СОСТАВ И ВИДЫ РАБОТ, ОРГАНИЗАЦИЯ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ ... 12

4.1 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ ... 12

4.1.1 Виды и объемы запланированных работ ... 12

4.1.2 Создание (развитие) опорных и съемочных геодезических сетей ... 13

4.1.3 Топографическая съемка местности ... 16

4.1.4 Разбивка и привязка геологических выработок ... 20

4.1.5 Камеральная обработка полевых материалов ... 20

4.1.6 Закрепление на местности линейных и площадных сооружений ... 21

4.2 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ ... 22

4.2.1 Обоснование содержания изысканий ... 22

4.2.2 Рекогносцировочное обследование ... 25

4.2.3 Буровые работы ... 26

4.2.4 Полевые опытные работы ... 27

4.2.5 Опробование грунтов и лабораторные исследования ... 28

4.2.6 Камеральные работы ... 28

4.3 ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ ... 30

4.3.1 Изученность участка работ ... 30

4.3.2 Климатическая характеристика ... 31

4.3.3 Гидрографическая характеристика ... 31

4.3.4 Виды, объемы и методика инженерно-гидрометеорологических изысканий ... 32

4.4 ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ ... 36

4.4.1 Введение ... 36

4.4.2 Данные об экологической изученности ... 36

4.4.3 Сведения о зонах особой чувствительности территорий к предполагаемым воздействиям и наличии особо охраняемых объектов ... 36

4.4.4 Состав и виды работ, организация их выполнения ... 37

4.4.5 Сведения об объемах и методике проведения работ ... 38

4.5 ОРГАНИЗАЦИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ ... 43

4.6 ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНА ТРУДА ... 43

4.7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ... 44

5 КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА И ПРИЕМКА РАБОТ ... 46

6 ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ И МАТЕРИАЛЫ ... 47

7 ПРЕДСТАВЛЯЕМЫЕ ОТЧЕТНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ... 50

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Настоящая программа устанавливает состав, объем и методику производства инженерных изысканий для выполнения проектирования по заказу: 190359 «Трубопроводы Правдинского региона, целевой программы строительства 2022г., 1 очередь» на основании договора, в соответствии с требованиями технического задания на производство комплексных инженерных изысканий.

Участок работ объекта изысканий расположен на территории Правдинского месторождения нефти Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа (ХМАО-ЮГРА) Тюменской области. Исследуемая территория расположена на землях лесного фонда территориального управления – Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участковое лесничество.

Работы будут проводиться силами Башкирского Регионального Управления ООО "РН-БашНИПИнефть" (г. Уфа).

ООО «РН-БашНИПИнефть» является членом саморегулируемой организации Некоммерческая организация Союз «Роснефть-Изыскания» СРО-И-041-28122017, на основании Решения №1 от 23.06.2017 г (дата вступления в силу 28.12.2017 г).

Заказчик изысканий: ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Вид строительства – новое строительство.

Стадия проектирования – проектная документация, рабочая документация.

Сведения о наличии материалов ранее выполненных изысканий: отсутствуют.

Сроки выполнения работ: согласно календарному плану.

Виды требуемых изысканий:

- инженерно-геодезические;
- инженерно-геологические;
- инженерно-гидрометеорологические;
- инженерно-экологические.

Идентификационные признаки, согласно ч.1 ст.4 ФЗ №384

1) *Назначение*

Транспорт сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

2) *Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность*

Согласно «Общероссийскому классификатору основных фондов» ОК 013-2014 (СНС 2008), проектируемые объекты относятся к группировке «Сооружения»: коды 220.42.99.11.140, 220.42.99.11.149.

3) *Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения*

Согласно карте сейсмического районирования территории Российской Федерации (ОСР-2015) данная территория к сейсмически опасным не относится.

Из неблагоприятных инженерно-геологических процессов на площади строительства получили широкое развитие процессы сезонного промерзания, морозного пучения грунтов и заболачивания.

4) *Принадлежность к опасным производственным объектам*

В соответствии с Федеральным законом №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект относится к категории опасных производственных объектов.

5) *Пожарная и взрывопожарная опасность*

Характеристика проектируемых объектов по категориям и классам взрывопожарной и пожарной опасности определена согласно Федерального закона от 22.07.2008г № 123-ФЗ; ГОСТ 30852.11-2002 ; ГОСТ 30852.5-2002 и приведена в таблице 1.1.

Таблица 1.1

№	Наименование объекта	Наименование производств и помещений	Класс конструктивной пожарной опасности блок-боксов по ФЗ №123	Категория по взрывопожароопасности по СП 12.13130. 2009	Классификация взрывоопасных и пожароопасных зон помещений и наружных установок по ФЗ №123 (ст.18 и 19)	Категория и группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 30852.5-2002, ГОСТ 30852.11-2002
1	2	3	4	5	6	7
Нефтегазосборные сети						
1.	Узлы задвижек	открытая площадка	-	АН	2	-
Высоконапорные водоводы						
2.	Узлы задвижек	открытая площадка	-	Дн	-	-

6) *Наличие помещений с постоянным пребыванием людей*

Максимальная автоматизация объектов исключает необходимость постоянного пребывания персонала.

7) *Уровень ответственности*

Уровень ответственности линейные объекты: нефтегазосборные трубопроводы и высоконапорные водоводы (в том числе узлы запорной арматуры) – повышенный (ст. 4 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ).

Перечень проектируемых сооружений и объектов изысканий:

Таблица 1.2 Перечень площадных сооружений

№ объекта	Наименование площадки	Масштаб съемки	Сечение рельефа, м	Площадь съемки, га	Размеры съёмки, м
1	Узлы задвижек НГС – 14 шт (в т.ч. расширение сущ. 7– шт.)	1:500	0,5	По 1,0	100х100

Примечание: предусматривается площадки УЗА с устройством подъезда от промысловой автодороги

4

Таблица 1.3. Перечень линейных сооружений

Наименование трассы, ее начальный и конечный пункты	Разрез (поперечники)	Длина,м	Радиус изгиба, м	Масштабы
Нефтегазосборные сети к.14-т.вр.70 к.49-т.вр.70 к.50-т.вр.70				
Нефтегазосборные сети к.14-т.вр.70		600	440	План и профиль трасс трубопроводов: гор.М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100. Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор.М1:500 верт.М1:100 геол. М1:100 сечение рельефа принять 0,5 м.
Нефтегазосборные сети к.49-т.вр.70		400		
Нефтегазосборные сети к.50-т.вр.70		900		
Нефтегазосборные сети к.76-к.186				
Нефтегазосборные сети к.76-к.186		2200	440	
Нефтегазосборные сети к.204-т.вр.26-к.201-т.вр.к.601				
Нефтегазосборные сети к.204-т.вр.26		4600	440	
Нефтегазосборные сети т.вр.26-к.201		100		
Нефтегазосборные сети т.вр.26-т.вр.к.601		300		
Нефтегазосборные сети к.116-к.211-к.119(к.119а)-т.вр.39				
Нефтегазосборные сети к.116-т.вр.к.116		1000	440	
Нефтегазосборные сети к.211-.к.119		2000		
Нефтегазосборные сети т.вр.к.119-т.вр.39		400		
Нефтегазосборные сети т.вр.57-к.115-т.вр.55-к.207-т.вр.53				
Нефтегазосборные сети т.вр.57-к.115		600	440	
Нефтегазосборные сети т.вр.к.115-т.вр.к.206		3200		
Нефтегазосборные сети т. вр.к.206-т.вр.53		600		
Нефтегазосборные сети к.207-т.вр.к.206		800		
Нефтегазосборные сети т.вр.65-т.вр.64				
Нефтегазосборные сети т.вр.65-т.вр.64		2000	440	
Автомобильные дороги				
Автомобильная дорога к УЗА НС (р-н к.211)		100		План и профиль трассы: гор. М1:2000 верт. М1:200 геол. М1:100
Демонтируемые участки трубопроводов				
НГС к.76-к.186 Правдинское мр-демонтаж				
Нефтегазосборные сети к.76- к.186 ИНВ.№Ч301245		2100		План и профиль трасс трубопроводов: гор.М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100.
НГС к.204-т.вр.26-к.201-т.вр.к.601 Правдинское мр-демонтаж				
Нефтегазосборные сети к.201 ИНВ.№Ч301137		100		

5

Наименование трассы, ее начальный и конечный пункты	Разрез (поперечники)	Длина,м	Радиус изгиба, м	Масштабы
Нефтегазосборные сети к.201-к.204 ИНВ.№100413925		4700		Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор.М1:500 верт.М1:100 геол. М1:100 сечение рельефа принять 0,5 м.
НГС т.вр.65-т.вр.64 Правдинское мр-демонтаж				
Нефтегазосборные сети К.207 ИНВ.№Ч301697		1100		

Примечание:

- При расположении задвижек на переходах принять масштаб соответствующий масштабу перехода.

- Планы узлов задвижек (за исключением площадок УЗ, попадающих на участки переходов и площадки проектируемых кустов) выдать в едином файле.

Система координат – местная (МСК-86), принятая для ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Система высот – Балтийская.

Целью проведения изысканий является получение инженерно-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, элементов планировки в виде планов и профилей в цифровой и графической форме, изучение инженерно-геологических условий района работ для получения необходимых и достаточных материалов для проектирования трубопроводов, с учетом нанесения минимального ущерба окружающей среде.

Основной задачей инженерных изысканий является получение полных и достоверных материалов и данных, необходимых для проектирования и строительства, выполнения других видов инженерных изысканий путем выполнения полевых измерений и вычислительно-графических работ.

При производстве инженерных изысканий организация руководствуется законодательными и нормативными актами Российской Федерации, строительными нормами и правилами (СНиП), государственными стандартами (ГОСТ), сводами правил (СП), а также ведомственными инструкциями и методическими указаниями.

Разрешением на проведение изысканий является согласованная с СГМ УМР ООО «РН-Юганскнефтегаз» программа работ. В ходе выполнения инженерных изысканий в программу работ могут быть внесены изменения и дополнения, продиктованные особенностью местных условий, все изменения и дополнения предварительно согласовываются с заказчиком.

Обзорная схема расположения объектов проектирования представлена на рисунке 1.

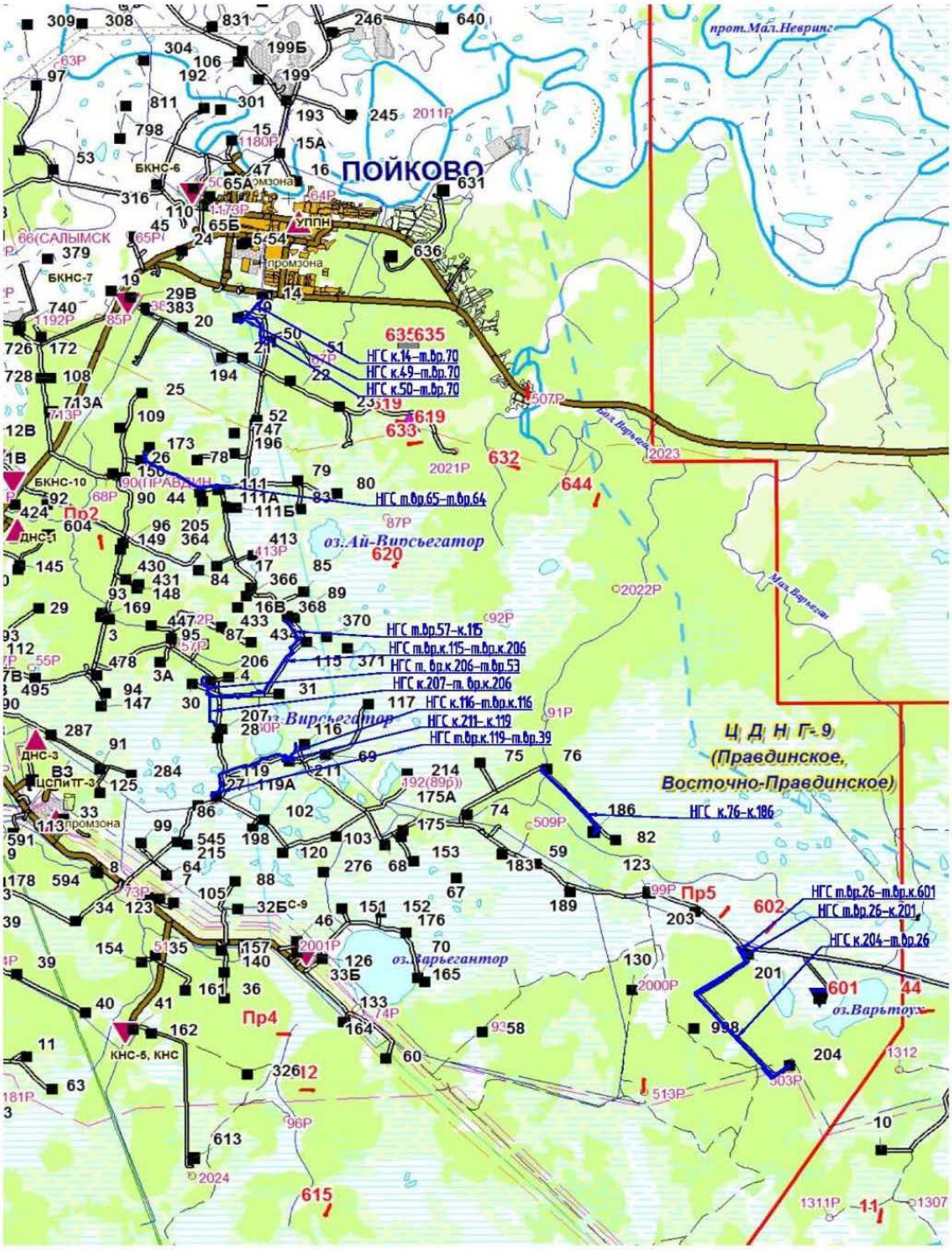


Рисунок 1.1 - Обзорная схема расположения объектов проектирования

7

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190359-П-015.000.000-ППТ	Лист 83

Формат А4

2 ИЗУЧЕННОСТЬ ТЕРРИТОРИИ

2.1 Степень геодезической, топографической и картографической изученности района работ

На изыскиваемую территорию имеются карты масштаба М1:100000, М1:25000, в т.ч. в программе «MapInfo». Топографические материалы более крупных масштабов на участок производства работ не установлены.

Ранее в районе работ проектным институтом ООО «РН-БашНИПИнефть» инженерно-геодезические изыскания не выполнялись.

Территория участка по объекту обеспечена пунктами государственной геодезической сети (ГГС) в плановом и высотном отношении, а также пунктами спутниковой геодезической сети (СГС), находящиеся в ведении маркшейдерской службы в границах лицензионных участков ООО «РН-Юганскнефтегаз».

В районе производства изысканий отыскать пункты и использовать их в качестве исходных для производства работ. Каталоги координат и высот, схемы, кроки исходных пунктов для создания и развития опорной геодезической сети запросить в УЗиМРе ООО «РН-Юганскнефтегаз».

2.2 Степень геологической изученности

Для оценки инженерно-геологической изученности района проведения изысканий был использован картографический материал и данные из научных и печатных изданий, в том числе: «Атлас Тюменской области», атлас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Том II «Природа. Экология» 2005 год и др.

В геолого-литологическом строении исследуемой территории принимают участие грунты двух генезисов: современные отложения, представленные болотными отложениями, техногенно - перемещенными (переотложенными) грунтами и четвертичные озерно-аллювиальные и аллювиальные отложения, представленные суглинками и супесями различной консистенции, а также песками различного гранулометрического состава. Литологические разности, слагающие разрез, в пределах исследуемой территории залегают горизонтально и не всегда выдержаны в плане и по глубине. Болота относятся к I-III категории по проходимости строительной техники.

К неблагоприятным инженерно-геологическим процессам на территории изысканий относятся: сезонное морозное пучение и подтопление территории. Сезонное промерзание распространено повсеместно. Гидрогеологические условия характеризуются наличием подземных вод болотного и грунтового типа. Водоносные горизонты данных вод, как правило, имеют общую гидравлическую связь и схожий химический состав. Воды безнапорные. Сейсмической активности района более 5 баллов не наблюдалось. Опасные природные процессы не отмечены.

Имеющиеся материалы использовать для анализа инженерно-геологических, гидрогеологических и природных условий изыскиваемой территории, составления программы

организации и производства инженерно-геологических изысканий и отчета по инженерно-геологическим изысканиям.

2.3 Степень гидрометеорологической изученности

Все гидропосты подчинены Ханты-Мансийскому ЦГМС – филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС», осуществляет наблюдение по следующим параметрам: уровень воды, сток воды, сток наносов и химический состав воды.

Характеристика климатических условий района изысканий составлена по данным наблюдений ближайшей метеостанции (МС) Сытомино и МС Сургут, согласно СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* строительная климатология».

Степень изученности территории в соответствии с п. 4.12 СП 11-103-97 по метеорологическим наблюдениям устанавливается как изученная (ряды наблюдения метеорологических характеристик являются достаточно продолжительными для установления надежной связи с участком изыскания), а по гидрологическим наблюдениям устанавливается как неизученная (локальные факторы и условия формирования гидрологического режима изыскиваемых малых рек преобладают над зональными).

Гидрологические посты и метеостанция соответствуют условиям репрезентативности.

2.4 Экологическая изученность района изысканий

До начала производства работ выполнены сбор и анализ исходных данных.

На район изысканий имеются карты М 1:100000, спутниковые снимки, представленные на Яндекс-Карты, которые отображают существующие застройки (кусты скважин, дороги) и так же являются обзорными материалами.

После изучения имеющихся материалов и рекогносцировочного обследования района работ следует начать сбор информации в специально уполномоченных государственных органах в области охраны окружающей среды и других организациях, обладающих соответствующими правами и архивами. Также будут использованы сведения о территории исследования рассредоточены в научной литературе, картографических произведениях и на официальных сайтах.

3 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ

В административном отношении участки работ находятся на территории Правдинского месторождения нефти Нефтеюганского района Ханты - Мансийского автономного округа (ХМАО-ЮГРА) Тюменской области. Исследуемая территория расположена на землях лесного фонда территориального управления – Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участковое лесничество.

Территория Нефтеюганского района граничит на севере и востоке с Сургутским районом, на западе с Ханты-Мансийским районом, на юге — с Тюменской областью. Нефтеюганский район приравнен к районам Крайнего Севера.

Ближайшие населенные пункты к участку работ – пгт. Пойковский находится в 0,5-22,0 км на северо-западе, пос. Каркатеевы – в 22,6-31,4 км на северо-востоке, г. Нефтеюганск – в 39,0-46,0 км на северо-востоке.

Дорожная сеть представлена федеральной автодорогой Р404 «Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск», внутри промысловыми автодорогами эксплуатируемыми круглогодично, автозимниками и развивается по мере обустройства месторождения. Проезд возможен в любое время колесным и вездеходным транспортом.

Ближайшая железнодорожная станция приёма грузов – ст. «Пыть-Ях» Свердловской ж/д – находится в 42-59 км юго-восточнее места производства работ.

Проезд на территорию месторождения осуществляется по пропускам.

В физико-географическом отношении район работ расположен в лесной заболоченной зоне левобережья рек Обь.

В геоморфологическом отношении исследуемая территория находится в области ступенчатых морских равнин Западно-Сибирской низменности, прорезанных террасовыми долинами рек. Формирование основных черт современного рельефа связано с новейшими тектоническими движениями, обусловившими неоднородные морские трансгрессии и регрессии, а также с последующей эрозионно-аккумулятивной деятельностью рек.

Территория изысканий расположена в пределах Западно-Сибирского артезианского бассейна. По условиям распространения, характеру водопроницаемости, литологическому составу и их геологическому возрасту, в разрезе на изучаемую глубину выделяется одно гидростратиграфическое подразделение - водоносный горизонт озерных, озерно-аллювиальных и аллювиальных отложений верхнечетвертичного возраста. Водовмещающими породами являются пески, супеси, суглинки. Глубина залегания уровня водоносного горизонта изменяется в широких пределах, от долей метра до 15-20м в приречных частях террас.

Согласно карте сейсмического районирования территории Российской Федерации (ОСР- 97) данная территория к сейсмически опасным не относится. Из неблагоприятных инженерно-геологических процессов на площади строительства получили широкое развитие процессы сезонного промерзания, морозного пучения грунтов, заболачивания и высокий уровень паводковых вод.

Местность в районе работ залесенная и заболоченная. Растительность района работ

представлена смешанным лесом (кедр, ель, сосна, береза, осина, пихта). Заболоченные участки, помимо высокоствольной растительности, покрыты мхом и есть небольшие участки с кочками. Также встречаются участки с вырубкой. Территории, прилегающие к участку работ, представляет собой залесенную и заболоченную местность.

Гидрографическая сеть района работ относится к бассейну притоков р.Оби и представлена реками Пойк, Вирсъега и их притоками.

Климат района изысканий в общих чертах характеризуется как континентальный. Согласно климатическому районированию для строительства, проектируемый объект относится к району 1Д. Климатические условия района изысканий приведены по материалам многолетних наблюдений Росгидромета на действующих метеостанциях Сытомино и Сургут.

Климат территории участка работ резко континентальный. Зима суровая, холодная и продолжительная, лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны осень и весна. Наблюдаются поздние весенние и ранние осенние заморозки, резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Продолжительность неблагоприятного периода 8 месяцев: с 1 октября по 1 июня.

На участке работ отмечается влияние техногенного характера, выражающееся в нарушении природного состояния почвенно-растительного слоя.

Активных сейсмических процессов на исследуемой территории не наблюдается. Из природных экзогенных процессов на исследуемой территории отмечаются водная и ветровая эрозия, заболачивание, сезонное промерзание.

Район проектируемого строительства относится к III категории сложности по совокупности геологических, геоморфологических, техногенных и гидрологических факторов.

Район работ относится ко II-ой дорожно-климатической зоне. Тип местности по характеру и степени увлажнения - 2.

Наиболее труднопроходимым и опасным препятствием при выполнении инженерных изысканий являются болота. Проходимость зависит не только от типа болот, но и от времени года. В летний период прохождение по болотистой местности затрудняется, следует воспользоваться спецтехникой для данной территории.

Характеризуемая территория несет значительную техногенную нагрузку. Большая протяженность внутрипромысловых автомобильных дорог, как с твердым покрытием так и грунтовых. Обустроено большое количество объектов добычи и транспортировки нефти и нефтепродуктов (площадки ДНС, нефте- и газопроводы). Потенциальными источниками загрязнения, как правило, являются технологические объекты нефтедобычи (добывающие скважины, продуктопроводы, резервуарные парки), хозяйственно-бытовые, промышленные отходы, транспорт, склады ГСМ и прочие объекты сопутствующего производства.

4 СОСТАВ И ВИДЫ РАБОТ, ОРГАНИЗАЦИЯ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ

4.1 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

Целью инженерно-геодезических изысканий является получение топографо-геодезических материалов, данных о ситуации и рельефе местности, существующих зданиях и сооружениях, наземных, подземных и надземных коммуникациях, элементах местности в цифровой, графической, фотографической и иных формах, и сведений необходимых и достаточных для подготовки проектной и рабочей документации, необходимыми для разработки экономически целесообразных решений при составлении проектно-сметной документации, с учетом рационального использования и охраны природной среды.

Основной задачей инженерных изысканий является получение полных и достоверных материалов и данных, необходимых для проектирования и строительства, выполнения других видов инженерных изысканий путем выполнения полевых измерений и вычислительно-графических работ.

Основные задачи, выполняемые в ходе поведения инженерно-геодезических изысканий:

– сбор, систематизация и анализ материалов инженерных изысканий прошлых лет, фондовых топографо-геодезических материалов;

– рекогносцировочное обследование территории производства работ;

– подготовка ситуационного плана размещения площадок и трасс.

– создание планово-высотной съемочной геодезической сети;

– создание инженерно-топографических планов в цифровом и графическом видах;

– составление отчета, основанного на материалах инженерно-геодезических изысканий в соответствии с требованиями технического задания и нормативной документации.

4.1.1 Виды и объемы запланированных работ

Перед выполнением инженерно-геодезических работ произвести рекогносцировку района инженерных изысканий. В ходе рекогносцировки обследовать исходные пункты планово-высотного обоснования. В качестве исходных пунктов планово-высотного обоснования планируется использовать пункты СГС. Определить на местности границы выполнения топографической съемки. После изучения имеющихся материалов и рекогносцировочного обследования района работ следует начать сбор информации о местонахождении владельцев коммуникаций для последующего запроса техусловий на пересечение, параллельное следование и проведение работ в охранных зонах инженерных сетей.

Перечень линейных и площадных сооружений объектов изысканий приведены в таблице 1.2 и 1.3 раздела 1.

Согласно техническому заданию на производство инженерных изысканий необходимо выполнить следующие объемы работ:

12

Таблица 4.1 - Виды и объемы работ

№	Виды работ	Ед. изм.	Объемы работ
1	Создание инженерно-топографического плана М 1:2000 с высотой сечения рельефа через 0,5 м	га	198,0
2	Создание инженерно-топографического плана М 1:500 с высотой сечения рельефа через 0,5 м	га	14,0
3	Создание (развитие) плановой-высотной опорной геодезической сети (2-го разряд, IV класс)	шт	38
4	Закладка временных реперов	знак	38
5	Планово-высотная привязка инженерно-геологических скважин	скв.	94
6	Изыскания линейных сооружений: - Нефтегазосборные сети к.14-т.вр.70 - Нефтегазосборные сети к.49-т.вр.70 - Нефтегазосборные сети к.50-т.вр.70 - Нефтегазосборные сети к.76-к.186 - Нефтегазосборные сети к.204-т.вр.26 - Нефтегазосборные сети т.вр.26-к.201 - Нефтегазосборные сети т.вр.26-т.вр.к.601 - Нефтегазосборные сети к.116-т.вр.к.116 - Нефтегазосборные сети к.211-к.119 - Нефтегазосборные сети т.вр.к.119-т.вр.39 - Нефтегазосборные сети т.вр.57-к.115 - Нефтегазосборные сети т.вр.к.115-т.вр.к.206 - Нефтегазосборные сети т. вр.к.206-т.вр.53 - Нефтегазосборные сети к.207-т. вр.к.206 - Автомобильная дорога к УЗА НС (р-н к.211)	км	 0,6 0,4 0,9 2,2 4,6 0,1 0,3 1,0 2,0 0,4 0,6 3,2 0,6 0,8 0,1
7	Составление технического отчета	ед.	1

Виды и объемы работ, приведенные в таблице 4.1, не являются окончательными, и могут корректироваться в процессе выполнения работ.

При выполнении работ принять:

Система координат – МСК-86, принятая для ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Система высот – Балтийская.

4.1.2 Создание (развитие) опорных и съемочных геодезических сетей

Плановым и высотным обоснованием топографической съемки будет служить опорная геодезическая сеть, созданная методом построения сети (все линии (вектора) сети будут определены независимо друг от друга, включая линии, опирающиеся на пункты СГС при этом следует выполнить определение 3 линий от каждого вновь определяемого пункта планово-высотной опорной геодезической сети до исходных пунктов СГС), с помощью спутниковой геодезической аппаратуры, в статическом режиме. Методика определения координат и высот принята, исходя из требований к точности измерений и указаний фирмы изготовителя прибора и в соответствии с требованиями п.5.1 СП 317.1325800.2017.

При осуществлении планово-высотной привязки на участке работ число включаемых в сеть исходных пунктов (находящиеся в пределах объекта и ближайшие к объекту за его пределами) должно быть не менее четырех, число исходных нивелирных пунктов должно

быть не менее пяти, причем на каждом из пунктов сети должно сходиться не менее трех векторов, что соответствует п.5.1.3-5.1.5 СП 317.1325800.2017.

При выполнении спутниковых измерений необходимо соблюдать несколько условий:

– обеспечить одновременную работу базовой станции и двух приемников роверов с последующим объединением накопленных ими данных;

– одновременный прием спутникового радиосигнала как минимум от четырех спутников;

– значения фактора понижения точности спутниковых определений PDOP не более 6;

– обеспечить значение интервала регистрации во время измерений одинаковым для всех приёмников, используемых в сеансе. Регистрация временного интервала между эпохами должна составлять 15 сек.;

– продолжительность сеанса не менее 1-го часа, в зависимости от длины базовой линии, числа спутников, их взаимного расположения в пространстве и других факторов;

– минимальный угол возвышения спутников над горизонтом, при котором проводились спутниковые определения – 15°.

Количество пунктов ПВО для данного объекта следует рассчитывать в соответствии с требованиями п.2.8, п.2.9, п.3.4., ВСН 30-81, п.5.5 СП 11-104-97, п.3.2.14 положение компании №П2-01 Р-0090 "Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов Компании".

Места закладки пунктов планово-высотного обоснования необходимо выбирать со следующими условиями:

– обеспечение нормальных условий наблюдений, отсутствие закрытости и отражающих поверхностей;

– обеспечение сохранности центра;

– обеспечение доступа к пункту в любое время, независимо от погодных условий.

За знак закрепления планово-высотного обоснования принять свежесрубленный пень или металлический уголок с приваренной табличкой с бетонированием основания, маркированные масляной красной краской. На пункте подписывается следующее: наименование объекта, номер репера, наименование организации, год заложения. Типы реперов принять согласно рисунку 4.1 (тип 2 применять при отсутствии возможности закладки реперов и знаков типа 1 т.е. деревянных).

Обработку результатов спутниковых наблюдений следует производить на персональном компьютере с использованием программного комплекса MAGNET Office Tools.

В соответствии с п.5.1.8 СП 47.13330.2016 уравнивание результатов измерений в опорных и съемочных геодезических сетях следует выполнять по методу наименьших квадратов с оценкой точности результатов уравнивания.

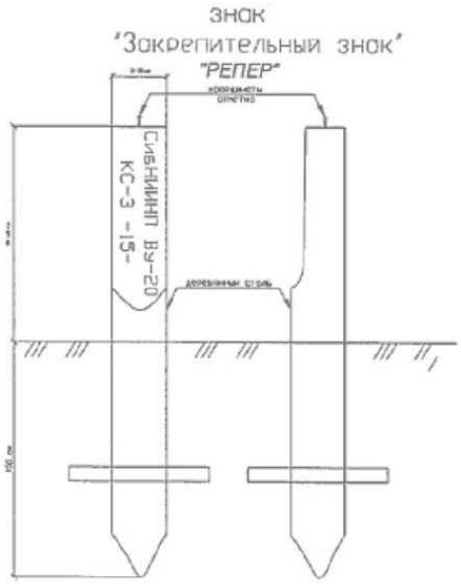
Оценку точности измерений производить по результатам уравнивания. Полученные при уравнивании средние квадратические погрешности измерения угла, линии, превышения или средние квадратические погрешности определения приращений координат с заданной

вероятностью не должны превышать значений, допускаемых используемой методикой измерений (определений).

В соответствии с таблицей 5.1 п.п.5.1.1. СП 317.1325800.2017 выполнить основные требования к точности измерений в плановых опорных геодезических сетях:

– СКП определения координат относительно исходных пунктов, не более 20 мм;
– СКП взаимного положения смежных пунктов в плане, не более 25 мм, в плане;
– СПК взаимного положения смежных пунктов по высоте не более, 25 мм.

Созданная геодезическая сеть должна соответствовать в плане 2-му разряду и по высоте IV классу.



Тип 2 - Эскиз репер временный металлический

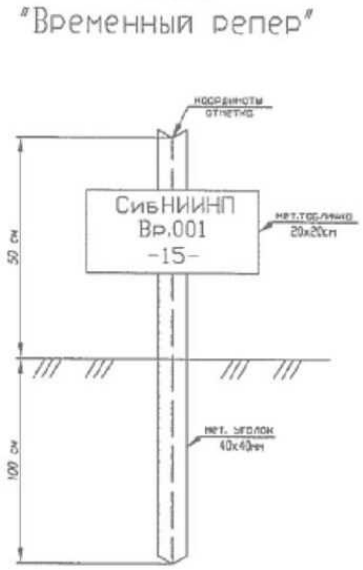


Рисунок 4.1 - «Эскизы закрепительных знаков (реперов)»

15

Предоставить карточки закладки реперов, каталог координат и высот исходных пунктов и пунктов съёмочной сети.

Схему съёмочной сети и отчет по уравниванию сети предоставить в графической части отчета.

4.1.3 Топографическая съемка местности

Топографическую съемку на залесенной территории выполнить электронным тахеометром, на открытой местности возможно выполнение съемки спутниковыми геодезическими приемниками GNSS.

В случае развития съемочной сети с использованием электронного тахеометра отдельный теодолитный ход должен опираться на два исходных пункта и два исходных дирекционных угла, допускается проложение теодолитного хода, опирающегося на два исходных пункта, без угловой привязки на одном из них. При этом для контроля угловых измерений должны использоваться дирекционные углы на ориентирные пункты опорных геодезических сетей или дирекционные углы примыкающих сторон, полученные из астрономических или других измерений (со средней квадратической погрешностью не более 15") п 5.28 СП 11-104-97. Вертикальные углы и превышения измерить двумя приемами в прямом и обратном направлении. Высоты инструментов и визирные цели измерить рулеткой с точностью 1мм. Принятая методика выполнения тригонометрического нивелирования позволяет получать точность, соответствующую техническому нивелированию. Данная методика рекомендована письмом Федеральной службы геодезии и картографии об использовании тахеометра при крупномасштабной съемке №6-02-3469 от 27 ноября 2001 года. Также согласно ЛНД компании ОАО «НК «Роснефть» № П2-01 Р-0090, «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании» допускается взамен технического (геометрического) нивелирования выполнять тригонометрическое нивелирование, при условии использования электронных тахеометров, с компенсатором, при СКО измерения угла ≤±6" и СКО компенсатора ≤±3". При этом длина определяемой стороны хода не должна превышать 300 м. Высота инструмента и высота визирной цели должны быть измерены не грубее ±2 мм соответственно, измерение углов на станции необходимо выполнять одним полным круговым приемом, а измерение наклонных расстояний проводить в прямом и обратном направлении, выполняя по два наведения на отражатель в режиме «точно». Расхождения между превышениями в прямом и обратном направлениях, не должны превышать величин, вычеслиных по формуле:

Fh доп = $50\sqrt{2L}$ мм,

а невязки ходов или замкнутых полигонов- величине

Fh доп = $50\sqrt{L}$, мм

где L – длина хода (периметр полигона) в км.

Предельные длины теодолитных ходов и их предельные абсолютные невязки следует принимать в соответствии с табл.2, п 5.30 СП 11-104-97.

Таблица 4.2 – Предельные длины теодолитных ходов и их предельные абсолютные невязки

Масштаб топографической съемки	Предельная длина теодолитного хода, км		Предельная абсолютная невязка теодолитного хода, м	
	между исходными геодезическими пунктами	между исходными пунктами и узловыми точками (или между узловыми точками)	Застроенная территория, открытая местность на незастроенной территории	Незастроенная территория, закрытая древесиной и кустарниковой растительностью
1:5000	6,0	4,2	2,0	3,0
1:2000	3,0	2,1	1,0	1,5
1:1000	1,8	1,3	0,6	0,9
1:500	0,9	0,6	0,3	0,4

При использовании для измерения сторон теодолитного хода светодальномеров и электронных тахеометров предельная длина хода может быть увеличена в 1,3 раза

Допустимые длины ходов технического нивелирования в зависимости от высоты сечения рельефа топографической съемки должны приниматься по табл.3, п 5.43 СП 11-104-97.

Таблица 4.3 – Допустимые длины ходов технического нивелирования

Ходы технического нивелирования	Предельная длина хода, км, при высоте сечения рельефа, м		
	0,25	0,5	1 и более
Между двумя исходными реперами (марками)	2	8	16
Между исходным пунктом и узловой точкой	1,5	6	12
Между двумя узловыми точками	1	4	8

В случае выполнения топографической съемки с точек опорной геодезической сети спутниковыми геодезическими приемниками - съемку выполнить с помощью спутниковой геодезической аппаратуры с использованием спутниковых технологий, кинематическим методом спутниковых определений, а также в режиме реального времени (RTK-real time kinematic). Ее разновидность (Работа способом «стой-иди» − складывается из выполнения подвижной станцией приема, называемого инициализацией, и выполнения связанных с этой инициализацией приемов на определяемых точках). Для более высокой производительности съемку рельефа и контуров ситуации выполнять одновременно. При выполнении съемки вести абрисы, в которых фиксировать элементы снимаемой ситуации. Для контроля смежных участков съемки от разных базовых станций выполнять съемку в полосе перекрытия шириной 20-30 м. В зоне перекрытия определять сходимость твердых контуров, хорошо выраженных границ. В течение всего периода измерений постоянно поддерживать связь не менее чем с 5 спутниками рабочего созвездия и принять следующие рекомендованные производителем установки: маска возвышения - 15°; PDOP<6; эпоха по 5 с.

Средние квадратические погрешности спутникового прибора для режима кинематики (при L≤10 км) не должны превышать:

для расстояний - ±10 мм+1,0 мм/км;

для превышений - ±15 мм+1,0 мм/км.

Максимальные расстояния между пикетами должны соответствовать требованиям приложения Г СП-11-104-97:

- в масштабе 1:500 с высотой сечения рельефа, 0,5 м – 15 м;
- в масштабе 1:1000 с высотой сечения рельефа, 0,5 м – 20 м;
- в масштабе 1:2000 с высотой сечения рельефа, 1,0 м – 50 м.

Результаты полевых измерений регистрировать в блоках памяти геодезического оборудования, абрис – в полевых журналах.

Средние погрешности съемки рельефа и его изображения на инженерно-топографических планах относительно ближайших точек съемочного обоснования не должны превышать от принятой высоты сечения рельефа:

– 1/4 - при углах наклона местности до 2°;

– 1/3 - при углах наклона местности от 2° до 6° (для планов в масштабах 1:5000 и 1:2000) и от 2° до 10° - для планов в масштабах 1:1000, 1:500 и 1:200;

– 1/3 - при высоте сечения рельефа через 0,5 м для планов в масштабах 1:5000 и 1:2000.

Для залесенных (закрытых) участков местности указанные величины при обосновании в программе работ допускается увеличивать в 1,5 раза.

В районах местности с рельефом, имеющим углы наклона свыше 6° (для планов в масштабах 1:5000 и 1:2000) и свыше 10° (для планов в масштабах 1:1000, 1:500 и 1:200), средние погрешности определения высот характерных точек рельефа не должны превышать 1/3 принятой высоты сечения рельефа.

Средние погрешности определения планового положения предметов и контуров местности с четкими, легко распознаваемыми очертаниями (границами) относительно ближайших пунктов (точек) геодезической основы, не должны превышать в масштабе плана на незастроенных территориях - 0,5 мм для открытой местности и 0,7 мм - для горных и залесенных районов.

Предельные погрешности во взаимном положении на плане закоординированных точек и углов капитальных зданий (сооружений), расположенных один от другого на расстоянии до 50 м, не должны превышать 0,4 мм в масштабе плана.

При пересечении с водными препятствиями в соответствии с р.6.2, р.7 СП 11-104-97 часть III, с п. 5.5 «Инженерно-гидрографические работы» таблицей 5.11 СП 317.1325800.2017, специальную съемку дна русла выполнить для спокойного рельефа дна с промерами глубин параллельными галсами при расстоянии между галсами 10 м. Расстояния между промерными точками 5 м. Отметки рельефа дна русла реки вычислить исходя из отметки уреза над измеряемой точкой и глубины реки, измеренной в данной точке. Промеры глубин выполнить с помощью переносной водомерной рейки ГР-104 с точностью не менее ±2,0 мм при глубинах до 10 м. Рельеф дна русла изобразить сплошными горизонталями, с высотой сечения рельефа через 0,5 м.

Согласно п.4.3 СП 11-104-97 часть III средняя погрешность определения планового положения промерных точек относительно ближайших пунктов (точек) геодезической основы при инженерно-гидрографических работах на реках, внутренних водоемах и акваториях не должна превышать 1,5 мм в масштабе плана.

Топографическую съемку под площадку узлов задвижек (в т.ч. под расширение сущ. узлов) выполнить в масштабе 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м. Расстояния между высотными пикетами не должны быть больше 25 м.

Топографическую съемку полосы местности для трасс линейных сооружений выполнить шириной не менее 100 м в масштабе 1:2000 с сечением рельефа горизонталями через 1,0 м. Расстояния между высотными пикетами не должны быть больше 50 м.

Масштаб съемки пересечений с существующими водотоками, автодорогами и коридорами коммуникаций принять 1:500 с сечением рельефа 0,5 м, нанести горизонт высоких вод (ГВВ). Расстояния между высотными пикетами не должны быть больше 13-15 м.

Одновременно со съемкой произвести обнаружение и обследование имеющихся подземных наземных и надземных коммуникаций с указанием необходимых характеристик.

При съемке надземных коммуникаций определить отметки земли у опор, расстояния между опорами. Высоту опор и высоту подвесок нижнего и верхнего проводов определить с помощью электронного тахеометра. При выполнении работ по съемке надземных коммуникаций составлять абрис пересечения, эскизы всех опор, попадающих в полосу съемки, с указанием номеров, формы и материала опор, количества проводов и изоляторов.

Местоположение и глубину подземных коммуникаций на местности следует уточнить по существующим указателям, КИКам, колодцам и прочим сооружениям, а также с помощью трассопоисковых комплектов. При обнаружении и обследовании имеющихся подземных коммуникаций определить необходимые характеристики: назначение и направление, материал, диаметр и глубина заложения. Точки определения снять при выполнении топографической съемки с занесением в абрис.

Согласно требованиям п.5.1.18 СП 47.13330.2016, в плановом положении на инженерно-топографических планах скрытых точек подземных сооружений, определенных с помощью трубокабелеискателей, относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не должны превышать 0,7 мм в масштабе плана.

Среднее значение расхождений в плановом положении скрытых точек подземных сооружений на инженерно-топографических планах с данными контрольных полевых определений с помощью трубокабелеискателей относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не должно превышать: 0,3 м в масштабе 1:200; 0,5 м - в масштабе 1:500; 0,8 м - в масштабе 1:1000; 1,2 м - в масштабе 1:2000.

Предельные расхождения между значениями глубины заложения подземных сооружений, полученными с помощью трубокабелеискателей во время съемки и по данным контрольных полевых измерений, не должны превышать 15% глубины заложения.

Полноту, характеристику, местоположение и владельцев коммуникаций уточнить и согласовать с эксплуатирующими их организациями.

На объекте в границах участка работ выполнить съемку в масштабах 1:2000 сечением рельефа через 1,0 м, 1:500 с сечением рельефа через 0,5 м.

4.1.4 Разбивка и привязка геологических выработок

Выполнить привязку инженерно-геологических, геофизических выработок (точек наблюдений) с помощью спутниковой геодезической аппаратуры с использованием спутниковых технологий кинематическим методом спутниковых определений (Работа способом «стой-иди»).

Точность планово-высотной привязки инженерно-геологических выработок и других точек наблюдений относительно ближайших пунктов (точек) опорной и съемочной геодезических сетей, в соответствии с п.5.216 СП 11-104-97 должна соответствовать требованиям о средних погрешностях определения положения выработок в плане 0,5 мм, по высоте 0,1 м.

Средние погрешности определения планового положения геологических выработок, относительно ближайших пунктов (точек) геодезической сети или предметов (контуров) местности, в соответствии с п.5.218 СП 11-104-97 не должны превышать 1 мм в масштабе топографического плана.

Средние погрешности высотного положения геологических выработок, относительно ближайших пунктов опорной геодезической сети не должны превышать ¼ от принятой высоты сечения рельефа.

4.1.5 Камеральная обработка полевых материалов

По результатам инженерно-топографической съемки выполнить комплекс камеральных работ с составлением топографических планов и профилей с камеральным трассированием, построением графических, текстовых приложений и с составлением пояснительной записки согласно календарному плану договора.

Импорт измерений из геодезических приборов выполнять прикладными ПО, входящие в комплект геодезического оборудования. Уравнивание координат и высот планово-высотного обоснования выполнять в комплексе Credo_DAT и MAGNET Office Tools.

Топографические планы масштабов 1:2000 с сечением рельефа через 1,0 м, 1:500 с сечением рельефа через 0,5 м выполнить в цифровом виде с получением цифровой модели рельефа в программном комплексе CREDO с последующей корректировкой в программах «AutoCAD Civil 3D», в соответствии с «Условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, 1989 г.». Планы инженерно-топографической съёмки выполнить по слоям в пространстве «модели». Координаты всех объектов в пространстве «модели» должна соответствовать принятой системе координат и высот. Листы планов инженерно-топографической съёмки создать в пространстве «листа».

В качестве основы при камеральном трассировании проектируемых трасс использовать цифровую модель рельефа в программных комплексах «Credo» и

«GeoSolution». Создание продольных профилей выполнить в масштабах: горизонтальный 1:2000 (1:500 для переходов трасс), вертикальный 1:100 (1:200 для автомобильных дорог). Последующая корректировку и подготовку к печати выполнять в программе «AutoCAD Civil 3D».

Создание обзорного плана выполнить с использованием цифровых топографических карт открытого пользования с указанием исходных геодезических пунктов, проектируемых объектах.

Точность, детальность, полнота и оформление инженерно-топографических планов должна соответствовать СП 11-104-97, СП 47.13330.2016, СП 317.1325800.2017.

4.1.6 Закрепление на местности линейных и площадных сооружений

Закрепление на местности изыскиваемых объектов провести в два этапа: первый этап - камеральное трассирование линейных объектов, площадок под УЗА; второй - вынос объектов в натуру.

При выборе наиболее оптимального варианта прохождения трасс учитывать задание заказчика, рельеф местности и т.д.

Объект необходимо сдать заказчику в 2 этапа; на первом этапе топографическая съемка и проектные трассы и площадки, на втором этапе – закрепленные трассы, площадки.

Закрепление выполнить согласно требований ВСН 30-81.

4.2 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

4.2.1 Обоснование содержания изысканий

Целью и основной задачей инженерно-геологических изысканий является изучение инженерно-геологических условий района проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, а также необходимых и достаточных материалов для обоснования проектной документации строительства. На основании технического задания заказчика и требований нормативно-методических документов: СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96); СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ»; СП 446.1325.800.2019 «Общие правила производства работ»; ГОСТ 20522 «Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний» определены состав и объемы работ, при которых решаются данные задачи. Виды и объемы планируемых работ приведены в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1 - Виды и объемы планируемых инженерно-геологических работ:

Наименование работ	Ед. изм.	Намечено
Полевые работы		
Инженерно-геологическая рекогносцировка, II категории сложности	км	19,8
Плановая и высотная привязка геовыработок при расстоянии между ними до 50м II категории сложности.	1 выработка	14
Плановая и высотная привязка геовыработок при расстоянии между ними до 350м II категории сложности.	1 выработка	80
Механическое колонковое бурение скважин глубиной до 20,0 м диаметром до 132 мм	п.м.	238
Механическое шнековое бурение скважин диаметром до 132 мм глубиной до 5,0 м	п. м.	400
Ручное бурение зондировочных скважин диаметром 89 мм глубиной до 4 м	п.м.	136
Гидрогеологические наблюдения при бурении скважин без тартания	п.м.	638
Статическое зондирование грунтов	1 испытание	14
Испытание грунтов методом вращательного среза	1 испытание	95
Отбор проб ненарушенной структуры (монолитов) до глуб. 10м	шт.	25
Отбор проб ненарушенной структуры (монолитов) св. 10м.	шт.	20
Отбор проб нарушенной структуры	шт.	172
Отбор проб воды	шт.	12
Геофизические работы, замеры ВЭЗ	шт.	14
Определение блуждающих токов	шт.	39
Лабораторные работы		
Консистенция глинистых грунтов при нарушенной структуре	обр.	109
Полный комплекс определений физических свойств глинистых грунтов	обр.	11
Полный комплекс ФМС грунтов с определением сопротивления срезу(неконс) и компрессионных испытаний, коэффициент фильтрации связных грунтов	обр.	24

Полный комплекс определений физических свойств песчаных грунтов	обр.	20
Гранулометрический анализ грунтов ситовым методом с разделением фракций от 10 до 0,1мм, определение влажности	обр.	43
Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к стали, к бетону	обр.	6
Влажность, степень разложения торфа, содержание органических веществ, зольность	обр.	23
Стандартный химический анализ воды	обр.	12
Камеральные работы		
Составление программы на производство инженерно-геологических изысканий	программа	1
Составление отчета по инженерно-геологическим изысканиям	отчет	1
Составление отчета по геофизике	отчет	1

Таблица 4.2.2 - Характеристика проектируемых площадных сооружений:

Наименование площадки	Масштаб съемки	Сечение рельефа, м	Площадь съемки, га	Размеры съёмки (м)
Узлы задвижек НГС – 14 шт (в т.ч. расширение сущ. 7– шт.)	1:500	0,5	по 1,0	100х100

Таблица 4.2.3 - Характеристика проектируемых линейных сооружений:

Наименование трассы, ее начальный и конечный пункты	Разрез (поперечники)	Длина,м	Радиус изгиба, м	Масштабы
Нефтегазосборные сети к.14-т.вр.70 к.49-т.вр.70 к.50-т.вр.70				
Нефтегазосборные сети к.14-т.вр.70		600	440	План и профиль трасс трубопроводов: гор.М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100. Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор.М1:500 верт.М1:100 геол. М1:100 сечение рельефа принять 0,5 м.
Нефтегазосборные сети к.49-т.вр.70		400		
Нефтегазосборные сети к.50-т.вр.70		900		
Нефтегазосборные сети к.76-к.186				
Нефтегазосборные сети к.76-к.186		2200	440	План и профиль трасс трубопроводов: гор.М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100. Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор.М1:500 верт.М1:100 геол. М1:100 сечение рельефа принять 0,5 м.

23

Нефтегазосборные сети к.204-т.вр.26-к.201-т.вр.к.601				
Нефтегазосборные сети к.204-т.вр.26		4600	440	План и профиль трасс трубопроводов: гор.М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100. Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор.М1:500 верт.М1:100 геол. М1:100 сечение рельефа принять 0,5 м.
Нефтегазосборные сети т.вр.26-к.201		100		
Нефтегазосборные сети т.вр.26-т.вр.к.601		300		
Нефтегазосборные сети к.116-к.211-к.119(к.119а)-т.вр.39				
Нефтегазосборные сети к.116-т.вр.к.116		1000	440	План и профиль трасс трубопроводов: гор.М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100. Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор.М1:500 верт.М1:100 геол. М1:100 сечение рельефа принять 0,5 м.
Нефтегазосборные сети к.211-.к.119		2000		
Нефтегазосборные сети т.вр.к.119-т.вр.39		400		
Нефтегазосборные сети т.вр.57-к.115-т.вр.55-к.207-т.вр.53				
Нефтегазосборные сети т.вр.57-к.115		600	440	План и профиль трасс трубопроводов: гор.М1:2000 верт. М1:100
Нефтегазосборные сети т.вр.к.115-т.вр.к.206		3200		

Наименование трассы, ее начальный и конечный пункты	Разрез (поперечники)	Длина,м	Радиус изгиба, м	Масштабы
Нефтегазосборные сети т. вр.к.206-т.вр.53		600		геол. М1:100. Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор.М1:500 верт.М1:100 геол. М1:100 сечение рельефа принять 0,5 м.
Нефтегазосборные сети к.207-т. вр.к.206		800		
Нефтегазосборные сети т.вр.65-т.вр.64				
Нефтегазосборные сети т.вр.65-т.вр.64		2000	440	План и профиль трасс трубопроводов: гор.М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100. Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор.М1:500 верт.М1:100 геол. М1:100 сечение рельефа принять 0,5 м.
Автомобильные дороги				
Автомобильная дорога к УЗА НС (р-н к.211)		100		План и профиль трассы: гор. М1:2000 верт. М1:200 геол. М1:100

24

Демонтируемые участки трубопроводов				
НГС к.76-к.186 Правдинское мр-демонтаж				
Нефтегазосборные сети к.76- к.186 ИНВ.№Ч301245		2100		План и профиль трасс трубопроводов: гор.М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100. Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор.М1:500 верт.М1:100 геол. М1:100 сечение рельефа принять 0,5 м.
НГС к.204-т.вр.26-к.201-т.вр.к.601 Правдинское мр-демонтаж				
Нефтегазосборные сети к.201 ИНВ.№Ч301137		100		План и профиль трасс трубопроводов: гор.М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100. Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор.М1:500 верт.М1:100 геол. М1:100 сечение рельефа принять 0,5 м.
Нефтегазосборные сети к.201-к.204 ИНВ.№100413925		4700		
НГС т.вр.65-т.вр.64 Правдинское мр-демонтаж				
Нефтегазосборные сети К.207 ИНВ.№Ч301697		1100		План и профиль трасс трубопроводов: гор.М1:2000 верт. М1:100

Наименование трассы, ее начальный и конечный пункты	Разрез (поперечники)	Длина,м	Радиус изгиба, м	Масштабы
				геол. М1:100. Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор.М1:500 верт.М1:100 геол. М1:100 сечение рельефа принять 0,5 м.

Виды и объемы работ, приведенные в таблице 4.2.1, не являются окончательными и исчерпывающими, а подлежат корректировке в процессе выполнения работ с учетом конкретных инженерно-геологических условий.

4.2.2 Рекогносцировочное обследование

В составе рекогносцировочного обследования будет проведен осмотр места изыскательских работ для получения информации о внешних проявлениях опасных физико-геологических процессов, техногенных воздействий, геодинамических процессах и др. Обследование осуществляется маршрутами, как вдоль проектируемых трасс и по контуру проектируемых сооружений, так и на сопредельных территориях. Результаты обследования будут заноситься в буровой журнал. По данным рекогносцировочного обследования будет намечено местоположение геологических скважин и точек статического зондирования.

Перед началом работ местоположение разведочных скважин необходимо согласовать с представителями эксплуатационных служб подземных коммуникаций. Всякие работы в пределах охранной зоны кабелей и ВЛ без оформления наряда-допуска ЗАПРЕЩАЮТСЯ.

При выполнении инженерно-геологических изысканий особое внимание должно быть уделено определению возможности затопления участка паводковыми и талыми водами, наличию и прогнозу геологических процессов как на участке, так и на прилегающей территории (оползней, оврагообразованию, подмыву берегов, карсту, механической суффозии, заболачиванию, засолению, подпору грунтовых вод и т.п.), определению амплитуды колебания и глубины наивысшего многолетнего уровня грунтовых вод, определению строительных групп грунтов и глубины сезонного промерзания, коррозионной активности грунтов, определению агрессивных свойств грунтовых вод.

4.2.3 Буровые работы

Бурение инженерно-геологических скважин предусматривается с целью:

- изучения инженерно-геологического разреза, условий залегания грунтов;
- отбора образцов грунтов для лабораторных исследований их состава и свойств;
- определение уровня подземных вод и отбор проб для изучения их химического состава.

При бурении предполагается использование механического бурения, диаметром от 89 до 132 мм, буровыми установками УБШМ-1/13 на базе гусеничного транспортера ГАЗ-34039 и ПБУ-2А на базе автомобиля КамАЗ. Способ бурения – шнековый на малых оборотах, «всухую», а также ручным способом.

На площадных объектах скважины размещаются по контуру сооружений согласно генплана, с расстоянием между скважинами в пределах сооружения 25-50м, в соответствии с п.6.3.6, СП 47.13330.2016.

Тип фундаментов проектируемых сооружений свайный. Глубина выработок определяется в соответствии с требованиями п.6.3.8, СП 47.13330.2016; п. 8.7 СП 11-105-97 ч.I.

По трассам коммуникаций бурение произвести с частотой 150-300 м, на глубину 4-5 м. (согласно п.6.3.26, СП 47.13330.2016; п.7.10, СП 11-105-97, ч.1).

Глубину и количество скважин для каждого объекта проектирования определять согласно таблице 4.4.3.

Таблица 4.4.3 Планируемые объемы буровых работ

Наименование проектируемых сооружений	Размеры, протяженность, м	Объем бурения	Всего скв./п.м.	Способ бурения
"Расширение узла задвижек НГС – 7 шт. Проектируемые узлы задвижек НГС – 7 шт. Всего 14 шт	10х10 (в пределах трасс НГС)	14 скв. по 17,0 м 7 скв. по 4,0 м	14/238 7/28	Колонковое бурение Ручное бурение
'Нефтегазосборные сети: к.14-т.вр.70 (600м), к.49-т.вр.70 (400м), к.50-т.вр.70	19700	78 скв. по 5,0 м 26 скв. по 4,0 м	78/390 26/104	Шнековое бурение Ручное бурение

(900м), к.76-к.186 (2200м), к.204-т.вр.26 (4600м), т.вр.26-к.201 (100м), т.вр.26-т.вр.к.601 (300м), к.116-т.вр.к.116 (1000м), к.211-.к.119 (2000м), т.вр.к.119-т.вр.39 (400м), т.вр.57-к.115 (600м), т.вр.к.115-т.вр.к.206 (3200м), т. вр.к.206-т.вр.53 (600м), к.207-т. вр.к.206 (800м), т.вр.65-т.вр.64 (2000м)				
Автомобильная дорога к УЗА НС (р-н к.211)	100	2 скв. по 5,0 м 1 скв. по 4,0 м	2/10 1/4	Шнековое бурение Ручное бурение
Всего			14/238 80/400 34/136	Колонковое бурение Шнековое бурение Ручное бурение

При прохождении трасс по заболоченной местности дополнительно пробурить зондировочные скважины через 100м, на всю мощность торфа с заглублением в минеральный грунт на 0,5м.

Все горные выработки после окончания работ должны быть ликвидированы путем засыпки выбуренным грунтом с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических и инженерно-геологических процессов.

4.2.4 Полевые опытные работы

На обводненных и заболоченных участках следует произвести испытание слабых грунтов «крыльчаткой». В технических и зондировочных скважинах в характерных точках выполнить испытание торфов на сопротивление вращательному срезу сдвигомером – крыльчаткой СК-8, с однократными замерами через 0,5 м по глубине. Испытания произвести согласно ГОСТ 20276.5-2020, перед выездом на полевые работы произвести тарировку прибора. Результаты замеров оформить в журнал. Количество испытаний рекомендуется принять 95 замеров на сдвиг.

Для расчёта несущей способности свайных фундаментов, уточнения границ инженерно-геологических элементов и получения данных о механических свойствах грунтов, выполнить испытание грунтов статическим зондированием установкой статического зондирования УСЗ-15/36 на шасси гусеничного транспортера ГАЗ-34039. Испытания проводить в непосредственной близости от геологических выработок, зондом диаметром 35,7мм и длиной муфты 350мм, показания регистрировать контроллером типа ТЕСТ-К2 с максимальной шкалой – 250 делений. Проведение работ и обработку результатов осуществить по методике ГОСТ19912-2012, опытные работы выполнить на всю глубину бурения скважин. Привести паспорта зондирования с графиками удельного сопротивления под конусом зонда и по муфте трения зонда. Произвести разделение грунтового массива для

получения оценочного значения физико-механических характеристик грунтов и определить несущую способность свай. Количество испытаний рекомендуется принять 14 т.с.з.

4.2.5 Опробование грунтов и лабораторные исследования

Отбор образцов грунтов, их упаковку, транспортировку и хранение производить в соответствии с ГОСТ 12071-2014 (Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов). Отбор, консервирование, хранение и транспортировку проб воды для лабораторных исследований осуществлять в соответствии с ГОСТ 31861-2012 (Вода. Общие требования к отбору проб).

Опробование: отбор проб производится послойно, с разных интервалов, из всех встреченных литологических разностей. Опробованию подлежат слои мощностью 0,5 и более метров. Количество проб грунта должно обеспечить не менее 10 характеристик состава и состояния грунтов и не менее 6 механических свойств грунтов. Вес образца грунта должен быть не менее 0,5 кг. Образец нарушенной структуры отбирается в двойной пакет и снабжается этикеткой.

Лабораторные исследования грунтов провести в лаборатории испытания грунтов ООО «РН-БашНИПИнефть» с целью определения их состава, состояния, физических, механических, химических свойств для выделения классов, групп, видов и разновидностей в соответствии с ГОСТ 25100-2020, определения их нормативных и расчетных характеристик, выявления однородности грунтов по площади и глубине, выделения инженерно-геологических элементов.

Виды лабораторных исследований грунтов определить в соответствии с п. п. 5.11.,7.16 и приложением М СП 11-105-97.

Для минеральных грунтов выполнить определение классификационных признаков в соответствии с ГОСТами 30416-2012, 5180-2015, 12536-2014:

- влажности – методом высушивания до постоянной массы;
- границы текучести – пенетрационным конусом;
- границы раскатывания – раскатыванием в жгут;
- плотности – методом режущего кольца;
- гранулометрического состава – ситовым способом с промывкой водой (песчаные грунты), в лазерном дифракционном анализаторе размеров частиц Mastersizer 3000E (глинистые грунты).

Для биогенных (органических) грунтов выполнить определение степени разложения и степени влажности в соответствии с ГОСТами 10650-2013, 23740-2016, 11305-2013.

4.2.6 Камеральные работы

Камеральную обработку материалов инженерных изысканий выполнить камеральной геологической группе с использованием ПО GeoSolution, GeoSeries, AutoCad, MS Office и др.

В процессе камеральной обработки результатов полевых и лабораторных исследований произвести анализ, интерпретацию и обобщение собранной информации путем

построения инженерно-геологических разрезов, совмещенных с геодезическим профилем по трассам коммуникаций, статистической обработки материалов полевых и лабораторных исследований согласно ГОСТ 20522-2012. По результатам камеральной обработки составить технический отчет согласно СП 47.13330.2012. Классификацию грунтов производить согласно ГОСТ 25100-2020.

29

4.3 ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

4.3.1 Изученность участка работ

Гидрометеорологическая обстановка в районе проведения инженерных изысканий по отдельным компонентам природной среды изучается Ханты-Мансийским ЦГМС – филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС».

В гидрологическом отношении малые водотоки изыскиваемого района не изучены. Изученными в районе изысканий являются только крупные и средние реки. Ближайшими к району изысканий изученными водотоками являются реки Обь, Большой Салым, протоки Юганская Обь и Сытоминка, водный режим которых изучен хорошо. Сведения о постах системы Росгидромета представлены в таблице 4.3.1.

Таблица 4.3.1 – Гидрологическая изученность района

№	Название водного объекта и пункта наблюдений	Код пункта наблюдений	Расстояние (км) от		Площадь водосбора	Период действия	Отметка нуля поста, м
			истока	устья			
1	р. Обь – г. Сургут	10026	2148	1502	928000	30.09.1893-по н.в.	26.02 БС
2	р. Обь, протока Юганская Обь – г. Нефтеюганск	10028	2227	1423	971000	28.08.1968-по н.в.	22.50 БС77
3	р. Обь, протока Сытоминка – с. Сытомино	10030	2313	1337	1000000	22.09.1947-по н.в.	20.52 БС
4	р.Обь - с.Белогорье	10031	2498	1152	2160000	01.08.1919-по н.в.	14,07 БС
5	р. Большой Салым – с. Салым	10508	247	309	7950	07.09.1972-06.01.1975	40.00 усл
6	р. Большой Салым – с. Лемпины	10509	518	65.0	12500	22.11.1970- по н.в.	21.96 БС

Все гидропосты подчинены Ханты-Мансийскому ЦГМС – филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС», осуществляет наблюдение по следующим параметрам: уровень воды, сток воды, сток наносов и химический состав воды.

Характеристика климатических условий района изысканий составлена по данным наблюдений ближайших метеостанций Сытомино и Сургут, расположенных в 48-67 км северо-западнее и 85-94 км северо-восточнее соответственно от участков изыскания, согласно СП 131.13330.2020. «СНиП 23-01-99* Строительная климатология».

На станциях ведутся наблюдение по следующим параметрам: атмосферные явления, облачность, дальность видимости, атмосферное давление, снежный покров, температура воздуха, атмосферные осадки, влажность воздуха и ветер.

Степень изученности территории в соответствии с п. 4.12 СП 11-103-97 по метеорологическим наблюдениям устанавливается как изученная (ряды наблюдения метеорологических характеристик являются достаточно продолжительными для установления надежной связи с участком изыскания), а по гидрологическим наблюдениям

устанавливается как неизученная (локальные факторы и условия формирования гидрологического режима изыскиваемых малых рек преобладают над зональными).

Гидрологические посты и метеостанция соответствуют условиям репрезентативности.

4.3.2 Климатическая характеристика

Географическое положение территории определяет ее климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является перенос воздушных масс с запада и влияние континента. Взаимодействие двух противоположных факторов придает циркуляции атмосферы над рассматриваемой территорией быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам. Кроме того, на формирование климата существенное влияние оказывает огражденность с запада Уральскими горами, незащищённость с севера и юга. Над территорией осуществляется меридиональная циркуляция, вследствие которой периодически происходит смена холодных и теплых масс, что вызывает резкие перепады от тепла к холоду.

Климат данного района континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны - осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

По климатическому районированию для строительства, согласно 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология», территория относится к I климатическому району, к подрайону – ID, которая характеризуется среднемесячной температурой воздуха в январе минус 18,4°С, среднемесячной температурой воздуха в июле +18,5°С, среднегодовая температура воздуха за многолетний период наблюдений – минус 0,6°С. Зона влажности территории – 2-нормальная.

Согласно, СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия» актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*:

- по весу снегового покрова к IV району – 2,0 кПа (200 кгс/м^2);
- по толщине стенки гололеда располагается ко II району – 5 мм;
- по давлению ветра ко I району – 0,23 кПа (23 кгс/м^2).

4.3.3 Гидрографическая характеристика

Гидрографическая сеть района работ относится к бассейну притоков р.Оби и представлена реками Пойк, Вирсъега и их притоками. Реки района изысканий несудоходны, т.к. не указаны в перечне внутренних водных путей РФ (распоряжение правительства РФ от 19.12.2002 №1800-Р).

В гидрологическом отношении реки не изучены.

Реки и ручьи данной территории относятся к водотокам с весенне-летним половодьем и дождевыми паводками в тёплое время года. В питании рек участвуют талые воды сезонных снегов, жидкие осадки и подземные воды. Основной источник питания - твёрдые осадки, основная фаза водного режима - весенне-летнее половодье. Весенний подъём уровня начинается в середине-конце апреля. Наивысшие уровни наблюдаются в конце мая - начале

июня. В период половодья проходит 50-60% годового стока. Летне-осенняя межень наступает в июле. Выпадающие осадки обуславливают некоторый подъём уровней. Зимняя межень устанавливается с середины октября. Это самый продолжительный и маловодный период водного режима.

4.3.4 Виды, объемы и методика инженерно-гидрометеорологических изысканий

Состав и объем предполагаемых работ приведен в таблице 4.3.2.

Таблица 4.3.2 – Виды и объемы инженерно-гидрометеорологических работ

Nп/п	Наименование работ	Ед. изм	Объемы
	Полевые работы		
1	Рекогносцировочное обследование территории	км маршрута	20
2	Гидроморфологические изыскания	км	3
3	Рекогносцировочное обследование бассейна реки	км реки	8
4	Разбивка и нивелирование морфометрического створа	створ	2
5	Установление высот высоких и других характерных уровней воды прошлых лет	комплекс показаний	2
6	Промеры глубин	створ	8
7	Фотоработы	шт.	8
	Камеральные работы		
8	Составление таблицы гидрологической изученности района работ	таблица	1
9	Составление схемы метеорологической изученности района работ	схема	1
10	Составление записки "Характеристика естественного режима русла реки" при его общей устойчивости	записка	1
11	Выбор аналога при отсутствии данных наблюдений в рассматриваемом створе	расчет	1
12	Характеристика гидрологического режима	записка	1
13	Подбор метеостанции	станция	1
14	Роза ветров	график	1
15	Определение площади водосбора	кв.дм	4
16	Определение уклона водосбора	водосбор	4
17	Определение максимальных расходов весеннего половодья	расчет	4
18	Определение максимальных расходов дождевых паводков	расчет	4
19	Определение наивысших уровней воды	расчет	4
20	Построение кривой расхода гидравлическим методом	кривая	4
21	Составление климатической характеристики	записка	1
22	Составление программы производства работ	программа	1
23	Составление технического отчета	отчет	1

4.3.4.1 Подготовительный период

В подготовительный период предусматриваются следующие виды работ: сбор, анализ и обобщение материалов гидрометеорологической и картографической изученности на основе данных изысканий прошлых лет, архивных и фондовых материалов сети Росгидромет.

Указанные работы начинаются после приема к исполнению технического задания и продолжаются в течение всего периода изысканий. Сбору и анализу подлежат материалы гидрометеорологических наблюдений, материалы изысканий прошлых лет, сведения об экстремальных значениях гидрометеорологических характеристик, сведения о наличии и характере проявления опасных гидрометеорологических процессов и явлений, крупномасштабный картографический материал, материалы аэрокосмических съемок, лоцманские карты и пр., определение видов и методов проведения полевых работ в зависимости от категории сложности водного объекта.

Для выезда на полевые работы необходимо подготовить геодезические и гидрометрические оборудования и инструменты (ремонт, поверки и т.д.), обеспечить всех сотрудников спецобувью, одеждой, средствами индивидуальной защиты, инструментом, оборудованием для работы.

4.3.4.2 Полевые работы

Полевые работы выполняются на водотоках участка изыскания. Целью полевых изысканий является получение необходимых гидрологических характеристик для проектирования в соответствии с требованиями СП 11-103-97 и СП 482.1325800.2020. Полевые работы предусматривают выполнения следующего комплекса инженерно-гидрометеорологических работ:

- рекогносцировочное обследование района расположения изыскиваемых объектов. Маршрутное обследование выполняется независимо от степени изученности территории для уточнения ситуации на местности, поиска меток максимальных уровней воды по следам прошедших половодий и паводков, уточнения гидравлических характеристик русел и пойменных участков, выявления опасных гидрометеорологических процессов и явлений;

- нивелировка морфостворов с определением отметок уровней воды на период изысканий и горизонтов высоких вод по следам прошедшего паводка;

- выполнение промерных работ (промерный створ (для гидроствора) выбирается на реке в пределах исследуемого участка реки). Каждый промерный створ закрепляется створными знаками. Промеры глубин выполняются для получения более точного определения формы профиля поперечного сечения русла в гидростворе и для оптимального распределения скоростных вертикалей при измерении расхода воды;

- установление направления течения. Площадь поперечного сечения в гидростворе определяется на основании данных промеров, скорость потока измеряется стандартными гидрометрическими вертушками. При измерении расхода обязательно определение уровня воды до и после измерения в гидростворе, а также на основном водомерном посту;

- геоморфологическое описание участка изысканий и изучение русловых и пойменных деформаций;

- изучение условий эксплуатации гидротехнических сооружений, в случае если имеются в пределах изучаемого водного объекта;

- фотоработы.

По завершении полевых работ исполнитель передает материалы на приемку в группу гидрологических расчетов. Специалист группы расчетов принимает материалы с заполнением «журнала приемки полевых материалов», где записываются замечания. После устранения замечаний материалы принимаются для дальнейшей обработки.

4.3.4.3 Камеральные работы

Камеральные работы выполняются для окончательной систематизации полученного материала – составляются схемы гидрологической и метеорологической изученности, гидрографическое описание, климатическая характеристика района изысканий. В случае пересечений проектируемых трасс с водотоками, либо временными ложбинами стока, выполнить расчеты по определению максимальных расходов и уровней воды различной обеспеченности.

Климатическая и гидрологическая характеристика района работ составляется согласно требованиям СП 131.13330.2020, СП 47.13330.2016, СП 11-103-97 и СП 482.1325800.2020.

При составлении климатической и гидрологической характеристики выполняются следующие виды работы:

-ознакомление с литературными и справочными данными о природных условиях;

- сбор и анализ материалов метеорологических наблюдений;

- определение нормативных метеорологических характеристик;

- в случае необходимости строится кривая расходов гидравлическим методом (гидравлическая кривая Q=f(H) рассчитывается в морфостворе, расположенном в пределах исследуемого участка реки. По расчетным максимальным и минимальным расходам воды в проектных створах с помощью кривой Q=f(H) определяются расчетные высшие и низшие уровни воды, а так же расчетные скорости потока при заданных уровнях);

- определение расчетных расходов и уровней воды (определение расчетных расходов воды реки в заданном створе) выполняется по СП33-101-2003 и данных наблюдений на гидропостах УГМС. Расчетные максимальные и минимальные расходы воды используется для определения соответствующих уровней различной обеспеченности при помощи расчетной кривой Q=f(H));

- определение плановых русловых деформаций (определение возможных плановых смещений берегов в проектном створе используется для построения профиля предельного размыва русла ППРР);

- определение вертикальных русловых деформаций (сводится к определению возможной минимальной отметки дна, которая может наблюдаться в проектном створе). Расчетная минимальная отметка дна используется для построения ППРР;

- характеристика естественного режима русла реки (выполняется на основании рекогносцировочного обследования, актов опроса местных жителей о режиме реки, материалов монографии «Ресурсы поверхностных вод», других справочных материалов УГМС. Включает сводный анализ морфологических, геолого-литологических и стоковых характеристик и составление записки, содержащей характеристику русла и долины, твердого стока, типа руслового процесса по участкам с анализом интенсивности деформаций русла).

Все материалы оформляются в виде технического отчета. Составление отчета по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий выполняется по результатам полевых и камеральных работ с описанием гидрометеорологических условий размещения проектируемых объектов, гидрологических расчетов, характеристики опасных гидрометеорологических процессов и явлений и прогнозом возможных изменений гидрометеорологических параметров, связанных со строительством и эксплуатацией объекта.

35

4.4 ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

4.4.1 Введение

Инженерно-экологические изыскания проводятся для оценки современного состояния и прогноза возможных изменений окружающей природной среды под влиянием антропогенной нагрузки с целью предотвращения, минимизации или ликвидации вредных и нежелательных последствий в период строительства, эксплуатации и ликвидации строительных объектов.

Целью инженерно-экологических изысканий является оценка современного состояния компонентов окружающей среды и экологическое обоснование хозяйственной деятельности.

При выполнении инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации необходимо обеспечить достоверность и достаточность полученных материалов для оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду и разработки решений относительно территории предполагаемого строительства, принятия проектных решений и расчетов.

4.4.2 Данные об экологической изученности

До начала производства работ выполнены сбор и анализ исходных данных.

На район изысканий имеются карты М 1:100000, спутниковые снимки, представленные на Яндекс-Карты, которые отображают существующие застройки (кусты скважин, дороги) и так же являются обзорными материалами.

После изучения имеющихся материалов и рекогносцировочного обследования района работ следует начать сбор информации в специально уполномоченных государственных органах в области охраны окружающей среды и других организациях, обладающих соответствующими правами и архивами. Также будут использованы сведения о территории исследования рассредоточены в научной литературе, картографических произведениях и на официальных сайтах.

4.4.3 Сведения о зонах особой чувствительности территорий к предполагаемым воздействиям и наличии особо охраняемых объектов

По предварительны данным, полученным из общедоступных источников информации, а также на основе ранее проведенных исследований на территории района работ и в непосредственной близости от него отсутствуют особо охраняемые природные территории.

Скотомогильники непосредственно на территории изысканий отсутствуют.

Объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, на испрашиваемой территории отсутствуют. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и вне защитных зон объектов культурного наследия.

На территории проектируемых участков не имеется зон санитарной охраны водных объектов, источники используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения из водозаборов отсутствуют.

Данные будут уточнены в процессе проведения инженерно-экологических изысканий.

4.4.4 Состав и виды работ, организация их выполнения

Определенные техническим заданием задачи и состав экологических исследований требуют проведения комплекса организационных мероприятий и работ, состоящих из трех основных этапов:

- подготовительный этап;
- полевые работы;
- камеральный этап.

Подготовительный этап работ включает:

- разработку программы выполнения исследований в соответствии с п.п. 3.8. 3.9 СП 11-102-97, п. 4.18 СП 47.13330.2016;

- сбор и анализ фондовых, справочных, литературных, картографических и других материалов по территории исследования в соответствии с п. 4.2, 6.9 СП 11-102-97, п. 8.1.4 СП 47.13330.2016. Сбору и анализу в том числе подлежат данные о состоянии социальной среды и здоровья населения, демографических, санитарно-эпидемиологических и медико-биологических показателях. Для уточнения данных о состоянии природной среды на исследуемой территории запрашиваются сведения в соответствующих ведомствах и уполномоченных органах;

- предварительное дешифрирование аэрокосмических материалов для составления предварительных карт-схем на территорию исследований, разработки маршрутов полевых исследований в соответствии с п.п. 4.3-4.4 СП 11-102-97, п. 8.1.4 СП 47.13330.2016;

- подготовку полевого снаряжения и оборудования, транспорта, технических средств (средств отбора и хранения проб, средства для фотосъемки, навигационные приборы (GPS-приемники), лазерные дальномеры, средства связи (радиостанции);

- предварительная оценка антропогенной нарушенности территории, характера и степени деградации нарушенных земель на основе анализа специфики хозяйственной деятельности;

- предварительное определение состояния, характера и направленности развития опасных экзогенных геологических процессов, включая процессы русловых деформаций.

Полевой этап работ включает:

- проведение рекогносцировочного обследования территории строительства и маршрутных наблюдений в соответствии с п.п. 4.6-4.8, 6.11, 6.12 СП 11-102-97, п. 8.1.4 СП 47.13330.2016, с покомпонентным описанием природной среды, с описанием состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения. а также выполняется исследование почвенного покрова, растительного и животного мира. Маршрутное обследование включает обход территории и составление схемы потенциальных источников загрязнения, выявление и нанесение на схемы и карты фактического материала визуальных признаков загрязнения (пятен мазута, химикатов, нефтепродуктов, несанкционированных свалок и т.п.), опасных экзогенных процессов (эрозионных, гидрогеологических, гравитационных, биогенных и др.);

- исследование загрязненности природной среды, основанное на эколого-геохимическим опробовании компонентов природной среды (почв, атмосферного воздуха, подземных и поверхностных вод) на всех участках освоения, а также вне зон техногенного воздействия для оценки фоновой загрязненности. Опробование и оценка загрязенности

поверхностных и подземных вод выполняется в соответствии с 4.13. п.п. 4.31-4.43, 6.14-6.18 СП 11-102-97. Отбор проб почв (грунтов) выполняется согласно требованиям ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ 28168-89, отбор проб и исследования выполняются с учетом требований п.п. 4.18- 4.30 СП 11-102-97, СанПиН 2.1.7.1287-03. Геоэкологическое опробование атмосферного воздуха проводится в соответствии с пп. 4.16, 4.17 СП 11-102-97.

- изучение растительности и животного мира на участках объекта строительства в соответствии с п. 4.78-4.84 СП 11-102-97. Площадки описания растительности и животного мира закладывались на всех участках опробования и точках наблюдения при проведении маршрутного геоэкологического обследования;

- проведение исследований по определению радиационной обстановки на территории предполагаемых работ в соответствии с пп. 4.44-4.60, 6.19-6.23 СП 11-102-97, МУ 2.6.1.2398-08.

Камеральный этап работ включает:

На камеральном этапе осуществляются химико-аналитические исследования отобранных в ходе изысканий проб в соответствии с п. 4.43 СП 11-102-97, анализ и интерпретация полученных данных, разработка прогнозов и рекомендаций, построение тематических карт, написание отчета.

4.4.5 Сведения об объемах и методике проведения работ

Виды и объемы работ по проведению инженерно-экологических изысканий в рамках настоящей работы приведены в таблице 5.5.1.

Таблица 5.5.1 – Виды и объемы работ по инженерно-экологическим изысканиям

Наименование работ	Ед. изм.	Значения
Полевые работы		
Инженерно-экологическая рекогносцировка	км	33,4
Рекогносцировочное почвенное обследование	км	33,4
Маршрутные наблюдения при составлении карты фактического материала и современного экологического состояния	км	33,4
Маршрутные наблюдения по площадным объектам при составлении ландшафтно-экологической карты с элементами прогноза	км	5,6
Маршрутные наблюдения по линейным объектам при составлении ландшафтно-экологической карты с элементами прогноза	км	27,8
Проходка закопушки для отбора проб почво-грунтов из поверхностного слоя методом конверта (5 закопушек на 1 пробу)	зако-пушка	110
Отбор проб почво-грунтов для химического анализа (методом конверта)	проба	22
	зако-пушка	110
Отбор проб почво-грунтов для бактериологического анализа	проба	8
Отбор проб почво-грунтов для паразитологического анализа	проба	8
Проходка шурфов (заложение почвенных разрезов)	шурф	6
Отбор почво-грунтов для анализа агрохимических показателей	проба	24
Отбор проб поверхностных вод для анализа на загрязненность по химическим показателям: стандартный анализ и тяжелые металлы	проба	8
Отбор проб поверхностных вод для анализа на загрязненность по химическим показателям: нефтепродукты, фенолы, ХПК, БПК, растворенный кислород, взвешенные вещества	проба	8
Отбор проб поверхностных вод для анализа на загрязненность по химическим показателям: АПАВ, фосфаты, нитриты	проба	8
Отбор проб поверхностных вод для анализа на загрязненность по химическим показателям: аммоний, ртуть, свинец, цинк, хром	проба	8
Отбор проб донных отложений для анализа на загрязненность по химическим показателям	проба	8
Отбор проб подземных вод из инженерно-геологической скважины для анализа на загрязненность по химическим показателям: стандартный анализ	проба	5

и тяжелые металлы		
Отбор проб подземных вод из инженерно-геологической скважины для анализа на загрязненность по химическим показателям: нефтепродукты, фенолы, растворенный кислород	проба	5
Отбор проб подземных вод из инженерно-геологической скважины для анализа на загрязненность по химическим показателям: АПАВ	проба	5
Отбор проб подземных вод из инженерно-геологической скважины для анализа на загрязненность по химическим показателям: ртуть, свинец, цинк, хром	проба	5
Отбор проб атмосферного воздуха (по компонентам) для анализа на загрязненность по химическим показателям: сероводород, метан, сумма углеводородов, диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, сажа, пыль	точка	6
	компо-нент	54
Радиационное обследование участка	га	153,0
Описание точек наблюдений при составлении инженерно-экологических карт	точка	72
Лабораторные работы		
Анализ проб почво-грунтов по химическим показателям: плотный остаток, pHвод., pHсол., карбонат-ионы, бикарбонат-ионы, ионы хлорида, ионы сульфата, кальций, магний, нефтепродукты, свинец, медь, цинк, никель, кадмий, ртуть, мышьяк, бенз(а)пирен, марганец, железо, хром VI, острая токсичность	образец	22
Бактериологический анализ проб почво-грунтов	образец	8
Паразитологический анализ проб почво-грунтов	образец	8
Анализ проб почво-грунтов по агрохимическим показателям: pHвод., pHсол., гумус, зольность, азот, фосфор, калий, фосфаты, емкость катионного обмена, аллюминий подвиж., карбонаты, сульфаты, сумма токсичных солей, грансостав, сухой остаток, сумма поглощенных оснований, натрий обменный, гидролитическая кислотность, аммоний, нитраты	образец	24
Спектрометрический анализ проб почво-грунтов и грунтов	образец	11
Анализ проб поверхностых вод по химическим показателям: минерализация, натрий и калий, хлориды, щелочность свободная, щелочность общая, сульфат-ионы, нитраты, кальций, магний, жесткость, pH, нефтепродукты, ПАВ, нитриты, фенолы, ХПК, БПКпол, взвешенные вещества, растворенный кислород, аммоний-ион, фосфат-ион, литий, медь, никель, стронций, бромид-ион, марганец, железо, барий, ртуть, свинец, цинк, хром VI, хроническая токсичность	образец	8
Анализ проб донных отложений по химическим показателям: плотный остаток, pH, карбонат-ионы, бикарбонат-ионы, ионы хлорида, ионы сульфата, кальций, магний, нефтепродукты, pH сол., свинец, медь, цинк, никель, кадмий, ртуть, мышьяк, бенз(а)пирен, марганец, железо, хром VI, острая токсичность	образец	8
Анализ проб подземных вод по химическим показателям: минерализация, натрий и калий, хлориды, щелочность свободная, щелочность общая, сульфат-ионы, нитраты, кальций, магний, жесткость, pH, нефтепродукты, ПАВ, фенолы, растворенный кислород, литий, медь, никель, стронций, бромид-ион, марганец, железо, барий, ртуть, свинец, цинк, хром VI, хроническая токсичность	образец	6
Камеральные работы		
Предполевое дешифрирование	$км^2$	33,4
Составление программы производства работ	прог-рамма	1
Обработка данных анализа проб почво-грунтов по химическим показателям	проба	22
Обработка данных бактериологического анализа проб почво-грунтов	проба	8
Обработка данных паразитологическго анализа проб почво-грунтов	проба	8
Обработка данных анализа проб почво-грунтов по агрохимическим показателям	проба	24
Обработка данных спектрометрического анализа проб почво-грунтов и грунтов	проба	11
Обработка данных анализа проб поверхностых вод по химическим показателям	проба	8
Обработка данных анализа проб донных отложений по химическим показателям	проба	8
Обработка данных анализа проб подземных вод из источников водоснабжения и инженерно-экологических скважин по химическим показателям	проба	6

39

Отработка данных анализа проб атмосферного воздуха по химическим показателям	компо-нент	54
Отработка данных радиационного обследования участка	га	153,0
Описание точек наблюдений при составлении инженерно-экологических карт	точка	72
Составление технического отчета о результатах выполнения работ	отчет	1

Маршрутное геоэкологическое обследование включают обход территории с целью выявления источников загрязнения, полевое дешифрирование,

документированное покомпонентное описание природных условий и ландшафтов с учетом их функциональной значимости, картографирование, опробование составляющих окружающей среды (поверхностные и подземные воды, почвы), гамма-съемка.

Анализ качества атмосферного воздуха включают оценку содержания загрязняющих веществ, характерных для объектов нефтедобычи, оценку фонового уровня загрязнения по материалам Ханты-Мансийского ЦГМС – филиалом ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС». В дополнение используются данные производственного мониторинга в районе изысканий. Также проводится оценка состояния атмосферного воздуха по данным опробования. Отбор и анализ проб воздуха осуществлен согласно РД 52.04.186.89. Измеряются массовые концентрации следующих веществ: сероводорода, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, пыли (взвешенных веществ), сажи (углерода), метана, углеводородов C_1-C_{10} (суммарно);

Анализ качества природных вод включает оценку качества по основным показателям (для поверхностных и подземных вод) – ph, минерализация и жесткость, основные ионы, нефтепродукты, СПАВ, фенол, а также определение тяжелых металлов: Mn, Fe, Ni, Cu, Br, Sr, Li, Hg, Pb, Zn, Cr. В поверхностных водах также определяется содержание взвешенных веществ, ХПК и БПК. Отбор проб производится в соответствии с ГОСТ 31861-2012. Отбор поверхностных вод производится из ближайших водных объектов. Отбор проб подземных вод производится из скважин непосредственно на участке работ. Пробы отбираются пробоотборниками для поверхностных и подземных вод в стеклянные и пластиковые емкости в зависимости от анализируемых показателей, в качестве консервантов используются реактивы, установленные применяемыми методиками.

Почвенные исследования должны включают геоэкологическое опробование почв в районе проектируемых объектов, оценку почвенных условий, качества почв, потенциальной опасности эрозии и других негативных почвенных процессов. Каждая из проб должна соответствовать репрезентативным участкам территории, находящимся в пределах зоны влияния. Для оценки современного состояния отводимых участков и участков в зоне возможного воздействия существующих объектов лабораторные исследования почвогрунтов должны включать стандартный перечень химических показателей: pH; тяжелых металлов: свинца, кадмия, цинка, меди, никеля, мышьяка, ртути; бензпирена, нефтепродуктов. Для оценки степени засоления следует проводить анализ водной вытяжки на содержание ингредиентов - Cl^-, SO_4^{2-}, HCO_3^-, CO_3^{2-}, Ca^{2+}, Mg^{2+}, плотный остаток.

Для выявления реального уровня санитарно-эпидемиологической опасности проводят микробиологические и паразитологические исследования, которые включают определение индекса энтерококков, индекса БГКП, патогенных микроогранизмов, в т.ч. сальмонеллы.

Пробы предназначенные для бактериологического анализа в целях предотвращения их вторичного загрязнения отбираются с соблюдением асептики, специально подготовленным стерильным инструментом в стеклянные емкости.

На выборочных участках для оценки степени истощения и деградации почв следует провести исследования содержания основных агрохимических показателей: содержание органического вещества (гумуса), элементов питания (азот, фосфор, калий).

Образцы почв отбираются в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ Р 58595-2019. Местоположение пробных площадок выбираются таким образом, чтобы по возможности были охвачены все основные типы почв, а также участки испытывающие различные типы антропогенного воздействия. Размеры пробных площадок в зависимости от рельефа, хозяйственного использования и т.д. закладываются размером 5×5 - 10×10 м, отбор проб с пробных площадок производится методом конверта с глубины 0-30 см (ГОСТ 17.4.4.02-2017). Отбираются объединенные пробы, состоящие из 5 точечных.

Радиационное обследование территории должно включать гамма-съемку и отбор проб грунта для проведения спектрометрических анализов на участках размещения проектируемых объектов.

На первом этапе проводится гамма-съемка территории проектируемых объектов с целью выявления и локализации возможных радиационных аномалий и определения объема дозиметрического контроля при измерениях мощности дозы гамма-излучения.

Перед началом измерений проводится рекогносцировка участков с целью оценки его доступности и готовности для разбивки сети контрольных точек. Поисковую гамма-съемку на участках проводят по прямолинейным профилям, расстояние между которыми составляло 2,5 м при площади участка до 1,0 га, 5 м – при площади от 1,0 до 5,0 га и 10 м – при площади участка свыше 5 га.

Выбранные профили проходят со скоростью 2 км/ч, непрерывно наблюдая за показаниями поискового радиометра и совершая зигзагообразные движения детектором прибора перпендикулярно направлению прохождения выбранного профиля. Блок детектирования радиометра при измерениях размещали на расстоянии 0,1-0,3 м от поверхности земли и не ближе 0,5-1,0 м от оператора. На первом этапе (гамма-съемка земельного участка) используется поисковый гамма-радиометр.

На втором этапе радиационного обследования, на проектируемых участках проводится измерение мощности дозы гамма-излучения в контрольных точках, которые располагались равномерно по территории участков. Измерения мощности дозы гамма-излучения в контрольных точках проводят на высоте 1 м от поверхности земли с помощью дозиметра. Число повторных измерений мощности дозы гамма-излучения в каждой контрольной точке составляет 10, за результат измерений мощности дозы гамма-излучения в каждой контрольной точке принимают среднее арифметическое по данным всех выполненных в ней измерений с учетом погрешности измерений.

Спектрометрический анализ проводится на гамма-спектрометре NaI спектрометрического комплекса. Измерения удельной эффективной активности

радионуклидов проводятся без специальной пробоподготовки грунтов. Определяется удельная объемная активность естественных радионуклидов: ^{137}Cs, ^{226}Ra, ^{232}Th, ^{40}K.

Изучение растительного покрова включает:

- характеристику типов зональной и интразональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой территории, их распространение, функциональное значение основных растительных сообществ;

- типы, использование и состояние естественной растительности;

- наличие редких и исчезающих видов.

Изучение животного мира включает:

- характеристику видов животных в районе размещения проектируемых объектов, в том числе подлежащих особой охране;

- наличие редких и исчезающих видов, условия их обитания.

Лабораторные исследования

Химико-аналитические исследования отобранных в ходе полевых работ образцов проводятся в лабораториях, прошедших государственную аттестацию и получивших соответствующий аттестат аккредитации.

Исполнителями лабораторных испытаний являются: испытательная лаборатория управления ООО «РН-БашНИПИнефть» лаборатория прикладной экологии; испытательный лабораторный центр ООО «УралСтройЛаб».

4.5 ОРГАНИЗАЦИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

Выполнение полевых инженерно-геодезических изысканий запланировано на июль 2021 года. Камеральную обработку материалов топографо-геодезических работ выполнить сектором камеральной обработки соответствующих подразделений управления инженерных изысканий.

Выполнение полевых инженерно-геологических изысканий запланировано на июль 2021 года.

Выполнение полевых инженерно-гидрометеорологических изысканий запланировано на август 2021 года. Камеральная обработка и составление технического отчета будет выполняться гидрометеорологическим сектором управления инженерных изысканий согласно утвержденного плана.

Выполнение полевых инженерно-экологических изысканий запланировано на май 2021 года.

Доставка сотрудников, инструментов и оборудования выполняется автомобильным транспортом. Для передвижения на участке работ планируется использовать собственный колесный и вездеходный транспорт.

Руководство полевыми работами осуществляют руководители секторов.

Связь изыскательских партий осуществляется с применением мобильных телефонов ежедневно.

4.6 ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНА ТРУДА

Все намеченные программой виды работ должны выполняться с обязательным соблюдением правил и требований законодательства РФ, нормативной технической документации в области охраны труда и техники безопасности, в области пожарной безопасности и безопасности движения.

К выполнению работ допускаются работники, прошедшие обучение и аттестованные комиссией компании по промышленной безопасности.

Все работники ежегодно сдают экзамен по правилам техники безопасности, а в полевых условиях все работники в обязательном порядке проходят вводный, первичный - на рабочем месте и повторный (периодический) инструктажи.

Ответственность за соблюдение правил охраны труда и техники безопасности, пожарной безопасности по каждому отдельному виду полевых работ возлагается на руководителей этих работ.

Все сотрудники полевых партий должны быть обеспечены спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты (каски, аптечки, огнетушители и т.д) для всех видов выполняемых ими работ в соответствии с действующими нормами, а также правильно и своевременно применять их в процессе производства конкретного вида выполняемых работ.

Персонал, участвующий в производстве изысканий, должен быть обучен правилам оказания первой (доврачебной) помощи пострадавшим. Бригада, производящая изыскания

должна быть обеспечена аптечкой с медикаментами, перевязочным материалом и другими средствами оказания первой доврачебной помощи.

Следует обратить особое внимание на выполнение «Правил» при производстве работ в условиях малообжитой таежной местности, при рубке леса, водных переправах, работе в зонах влияния ЛЭП и коридоров коммуникаций, передвижение на автомобилях в полевых условиях и передвижение по болотам.

С сотрудниками изыскательских подразделений в установленном порядке и в соответствии с утвержденным графиком, регулярно проходят необходимые инструктажи, обучение на месте производства работ с последующей сдачей экзаменов, по соблюдению правил техники безопасности.

По окончании полевых инженерно-геологических работ производится ликвидация всех горных выработок с закреплением их знаками.

4.7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Воздействие на природный комплекс территории осуществляется следующими источниками воздействия:

- транспортная колесная и гусеничная техника, буровые установки;
- жизнедеятельность работающих.

Воздействие на экосистемы территории включает:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от работающей техники;
- возможное изменение на участке изысканий характера растительности;
- механическое нарушение почвенного покрова;
- шумовое воздействие (фактор беспокойства для животных).

Движение колесной техники вне дорог осуществляется только зимой по существующим зимникам без существенного воздействия на почвенно-растительный покров.

Движение гусеничной техники выполняется только в полосе постоянного или временного отвода земли под строительство автомобильных дорог, ВЛ, трубопроводов и других линейных сооружений.

Учитывая сжатые сроки выполнения комплекса проектно-изыскательских проектных и строительных работ, зачистка территории от вырубленного леса и рекультивация земель производится по завершению строительства.

Для уменьшения воздействия на окружающую среду при выполнении изыскательских работ предусмотрено:

- для предотвращения загрязнения водоемов и нарушения их водного режима в водоохранных зонах водных объектов запрещается размещение горюче-смазочных материалов, бытовых и производственных отходов, не допускается засыпание ручьев и временных водотоков;

- в целях сохранения растительного покрова необходимо максимально использовать существующие дороги, зимники, просеки, а также не залесённые территории с минимальной вырубкой леса;

- для уменьшения воздействия на почвенный покров – движение колесной и гусеничной техники осуществляется только по мерзлой почве и по одному следу, и запрещение проезда техники вне полосы будущего отвода земли;

- использование современных GPS-технологий позволит избежать прокладку визирок при развитии съемочной геодезической сети, съемке ситуации и рельефа местности.

Таким образом, воздействие различных видов инженерно-строительных изысканий можно охарактеризовать как локальное, эпизодическое и кратковременное.

При соблюдении изыскательскими бригадами вышеперечисленных мероприятий и природоохранного законодательства существенного воздействия на природный комплекс территории работ не произойдет.

5 КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА И ПРИЕМКА РАБОТ

Для обеспечения надлежащего качества конечного результата топографо-геодезических изысканий в процессе их исполнения необходимо осуществлять текущий контроль в полевых условиях.

При проверке работ в процессе их производства устанавливаются:

- полнота знаний исполнителями инструкций, условных знаков, технических предписаний и умений их применять;
- соответствие применяемой методики требований инструкции, наставлений, руководств, дополнительных технических условий и технического проекта;
- соблюдение установленных инструкциями технологических допусков и требований к оформлению полевой технической документации;
- состояние приборов, своевременность и полноту исследований и юстировок;
- соблюдение правил безопасного ведения работ.

Технический контроль камеральных работ проводится в процессе их производства постоянно. При контроле камеральных работ проверяется соблюдение принятой технологии; соблюдение допусков и ведение технических документов.

Инженерно-экологические изыскания выполняются с учетом требований СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства», СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96».

При выполнении инженерно-экологических изысканий осуществляется технический контроль в соответствии с системой качества в ООО «РН-БашНИПИнефть» и выполняются следующие мероприятия: контроль за проведением маршрутных наблюдений; проверка соответствия наличия количества проб с количеством точек отбора проб и контроль за проведением качества результатов геоэкологического опробования и оценки загрязненности грунтов; проверка качества результатов лабораторных химико-аналитических исследований.

Систематический контроль за правильностью выполнения технологии изыскательских работ и оформлением, полнотой полевой документации выполняют главные специалисты отделов геодезических, геологических и экологических изысканий. Все замечания фиксируются в полевых журналах, в дальнейшем проверяется их выполнение. Таким образом, проводится периодическая проверка полевых работ. После выполнения инженерных изысканий в присутствии исполнителя работ производится приёмка завершенных работ, по результатам которой составляются соответствующие акты.

Внутренняя проверка заключается в контроле за выполнением работ на соответствие требованиям действующих нормативных документов (СП, СНиП, ГОСТов), программы работ и технического задания на изыскания, а также за качеством и полнотой выполняемых работ.

Контрольная проверка качества работ возложена на начальников отделов.

6 ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ И МАТЕРИАЛЫ

1 ГОСТ 21.301-2014 СПДС «Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям»

2 ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации»

3 ГОСТ 9.602-2016 "Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии"

4 ГОСТ 25100-2011 «Грунты. Классификация»

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

6 ГОСТ 12071- 2014 «Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов»

7 СП 28.13330.2012 «Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85»

8 СП 22.13330.2011 «Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*»

9 СП 22.13330.2016 «Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*»

10 СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*»

11 СП 14.13330.2014 «Строительство в сейсмических районах СНиП II-7-81*»

12 СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»

13 СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96»

14 СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*»

15 СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ»

16 СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов»

17 СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть III. Правила производства работ в районах распространения специфических грунтов»

18 СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть VI. Правила производства геофизических исследований»

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

20 СП 11-103-97 "Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства"

21 СП 482.1325800.2020 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ

22 СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик»

23 СП 50-101-2004 "Проектирование и устройство оснований и фундаментов зданий и

сооружений"

24 Правила начертания условных знаков на топографических планах подземных коммуникаций масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500

25 Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, утвержденные Приказом ГУГК СССР от 25.11.1986

26 Правила закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей, утверждены Приказом Федеральной службы геодезии и картографии России от 14.01.1991 N6п

27 РСН 64-87 «Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству геофизических работ. Электроразведка»

28 ГЭСН 81-02-01-2017 Государственные элементные сметные нормы на строительные и специальные строительные работы

29 ГКИНП 02-033-82 «Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500»

30 П2-01 Р-0090 версия 1.00 Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании»

31 ПТБ-88 Правила по технике безопасности на топографических работах

32 ВСН 30-81 (Миннефтепром) Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности

33 МДС 11-21.2009 Методика определения точного местоположения и глубины залегания, а также разрывов подземных коммуникаций (силовых, сигнальных кабелей, трубопроводов газо-, водоснабжения и др.), предотвращающих их повреждения при проведении земляных работ

34 СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»

35 ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»

36 ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность (с Изменением N 1)»

37 ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к отбору проб»

38 ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»

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

40 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»

41 ГОСТ 17.2.4.02-81 «Охрана природы (ССОП). Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ»

42 СанПиН 2.1.7.1287-03 Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы.

43 СанПиН 2.1.5.980-00. Гигиенические требования к охране поверхностных вод.

44 Атлас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Том II. Природа. Экология». М., 2005г.

45 Красная книга Ханты-Мансийского автономного округа: Животные, растения, грибы. Екатеринбург, 2003.

46 Красная книга Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. Животные, растения, грибы. Издание второе. Екатеринбург, 2013

7 ПРЕДСТАВЛЯЕМЫЕ ОТЧЕТНЫЕ МАТЕРИАЛЫ

По результатам выполненных комплексных инженерных изысканий будут составлены технический отчет по каждому виду изысканий. Отчет будет состоять из пояснительной записки, текстовых и графических материалов согласно рекомендациям СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».

Работы будут выполняться на персональных компьютерах с выпуском материалов с помощью машинной графики и в цифровом виде.

Отчеты по инженерным изысканиям сдается Заказчику ООО «РН-Юганскнефтегаз» на бумажном носителе в 4-х экземплярях, на магнитном носителе (CD-R) - в 1-м экземпляре. документацию на магнитном носителе предоставить в формате, исключающем возможность внесения несанкционированных изменений в электронные копии документов (Adobe PDF), а также в виде исходных файлов (Autodesk Autocad, Microsoft Office Word, Microsoft Office Exel)

После проведения инженерных изысканий сдать каталог координат и высот опорной сети и съёмочного обоснования отметок в СГМ УМР ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Графические приложения к техническому отчету по инженерно-геодезическим изысканиям передать на электронном носителе по накладной в СГМ УМР в формате разработки программы «Mapinfo» в соответствии с требованиями классификатора и структурой таблиц «MapInfo» в системе координат МСК-86.

Материалы будут предоставлены в сроки, установленные календарным планом договора.

Составил:	Ведущий инженер		Кутлубаев Ф.Р.
	Старший инженер		Галиуллин Р.Р.
	Руководитель сектора		Бисярин А.С.
	Главный специалист		Имаев Р.Р.