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

ЛИНЕЙНЫЕ КОММУНИКАЦИИ ДЛЯ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ №853У МАЛОБАЛЫКСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Проект планировки территории

Часть 2

Материалы по обоснованию

2023

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

ЛИНЕЙНЫЕ КОММУНИКАЦИИ ДЛЯ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ №853У МАЛОБАЛЫКСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Проект планировки территории

Часть 2

Материалы по обоснованию

201766-П-011.000.000-ППТ

Руководитель проектного офиса	Р.В.Проторчин
Главный инженер проекта	А.И.Насипов

2023

Взам.Инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

Состав проектной документации

Наименование			Примечание
I	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ		
Часть 1	201766-П-011.000.000-ППТ	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 1	201766-П-011.000.000-ППТ	Проект планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 2	201766-П-011.000.000-ППТ	Положение о размещении линейных объектов	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 2	201766-П-011.000.000-ППТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 3	201766-П-011.000.000-ППТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 4	201766-П-011.000.000-ППТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Приложения	201766-П-011.000.000-ППТ	Перечень приложений	ООО «РН-БашНИПИнефть»
II	ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ		
Часть 3	201766-П-011.000.000-ПМТ	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 5	201766-П-011.000.000-ПМТ	Проект межевания территории. Текстовая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 6	201766-П-011.000.000-ПМТ	Проект межевания территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 4	201766-П-011.000.000-ПМТ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 7	201766-П-011.000.000-ПМТ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Содержание материалов по обоснованию проекта планировки территории

	Наименование	Стр.
	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: 1:25 000	6
	Карта планировочной структуры земель лесного фонда М 1:25 000	7
	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5 000	8
	Схема границ зон с особыми условиями использования территории М 1:5 000	9
	Схема особо охраняемых природных территории федерального значения М:3000000	10
	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М:5 000	11
	Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5 000	12
	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	14
	4.1 Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатываются проект планировки территории	14
	4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	15
	4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	16
	4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	16
	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	16
	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	20
	4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами	20
	Приложение 1. Постановление о подготовке документации по планировке территории, задание разработку документации по планировке территории	22
	Приложение 2. Программы и задания на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, материалы и результаты инженерных изысканий, исходные данные проекта	25
	Приложение 3. Справки и Заключения	86

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	201766-П-011.000.000-ППТ			
Разработал		Горб А.Н.			09.23	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
		.					П		1
							ООО «РН-БашНИПИнефть»		
Рук.сектора		Горб А.Н.			09.23				

Формат А4

Перечень приложений

Обозначение	Наименование	Примечание
Приложение 1	Приказа департамента строительства, архитектуры и ЖКХ администрации Ханты-Мансийского района о подготовке документации по планировке территории, Задание на разработку документации по планировке территории	21
Приложение 2	Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации	37
Приложение 3	Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры - об отсутствии действующих ООПТ местного и регионального значения	38
Приложение 4	Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры о наличии/отсутствии объектов ИКН	40
Приложение 5	Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера	43
Приложение 6	Согласование Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (территориальный отдел – Самаровское лесничество)	44
Приложение 7	Техническое Задание и Программа на проведение инженерных изысканий	45
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 объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения» подготовлен на основании:

- постановления администрации Нефтеюганского района «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения» от 13.04.2022 г № 599-па;

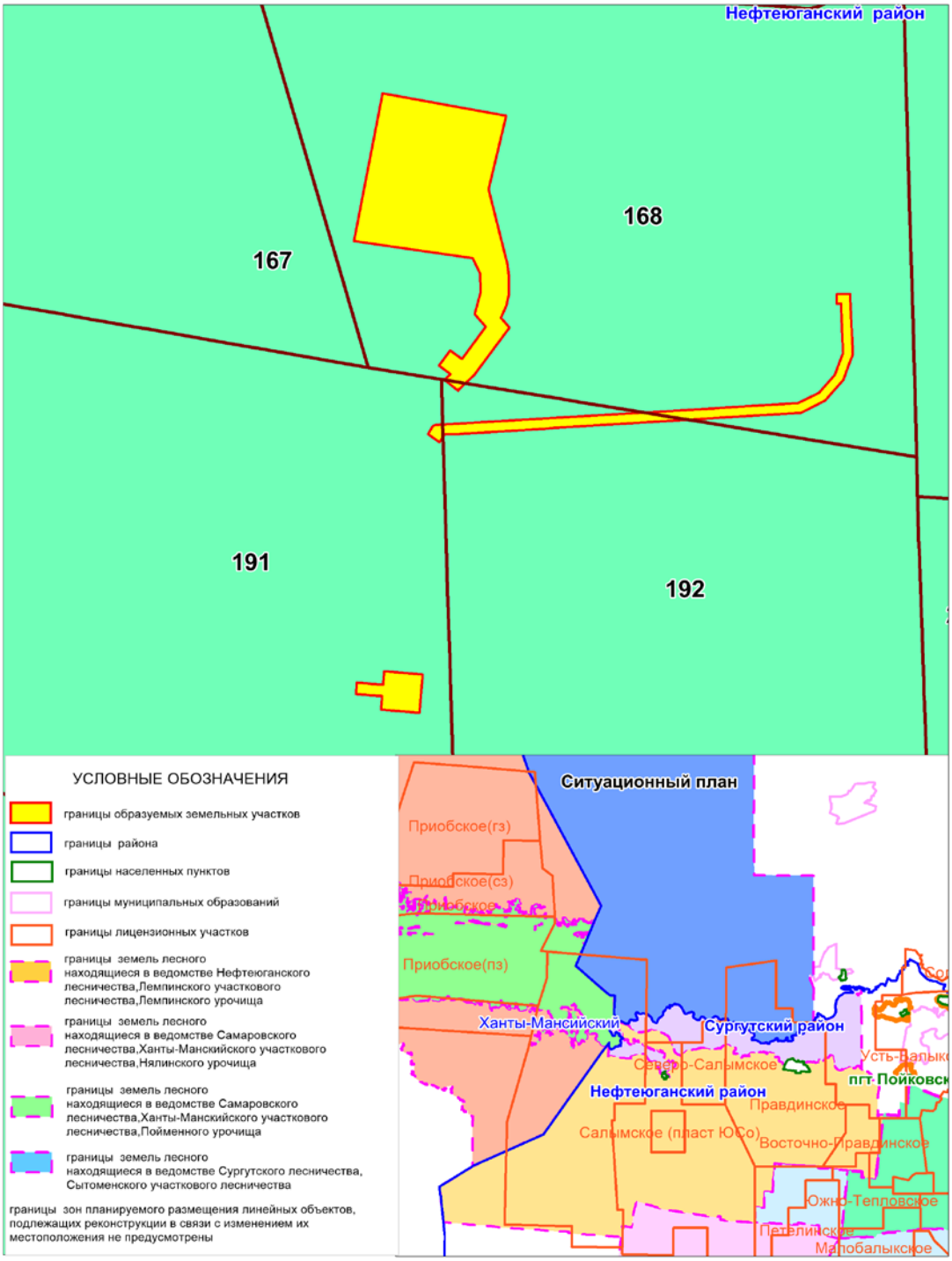
- технического задания на разработку проекта планировки объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения», заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудников;

- технического задания на производство комплексных инженерных изысканий по объекту «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения», утвержденного заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудников 2023 г.;

- материалов инженерных изысканий, выполнены отделом геодезических изысканий г. Нефтеюганск ООО «РН-БашНИПИнефть».

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

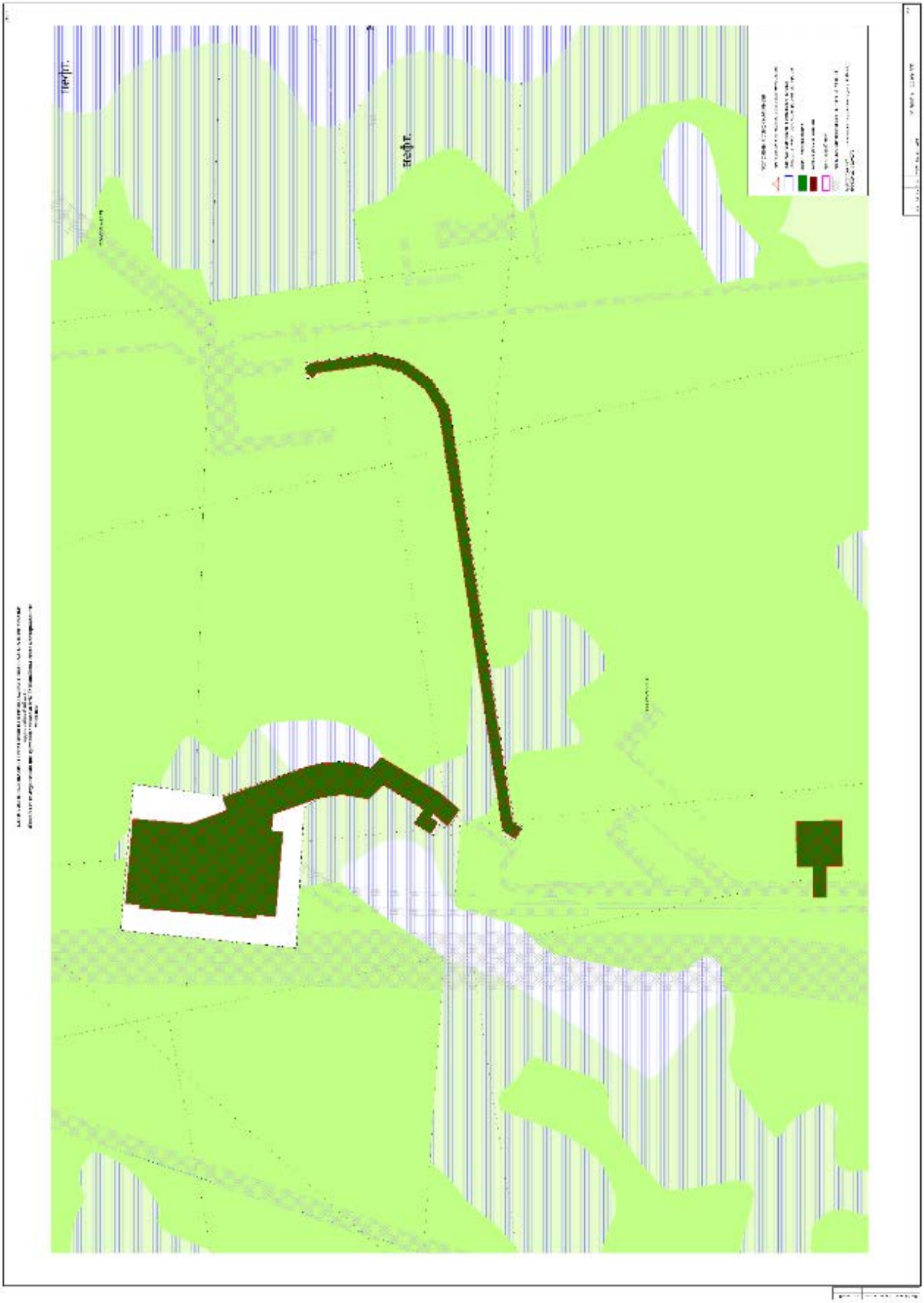
СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЭЛЕМЕНТОВ ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ
под объект:
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»
М 1:25 000



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	201766-П-011.000.000-ППТ	Лист 3

Формат А4



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	201766-П-011.000.000-ППТ	Лист 4

Формат А4

Примечание:

- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не предусмотрены.

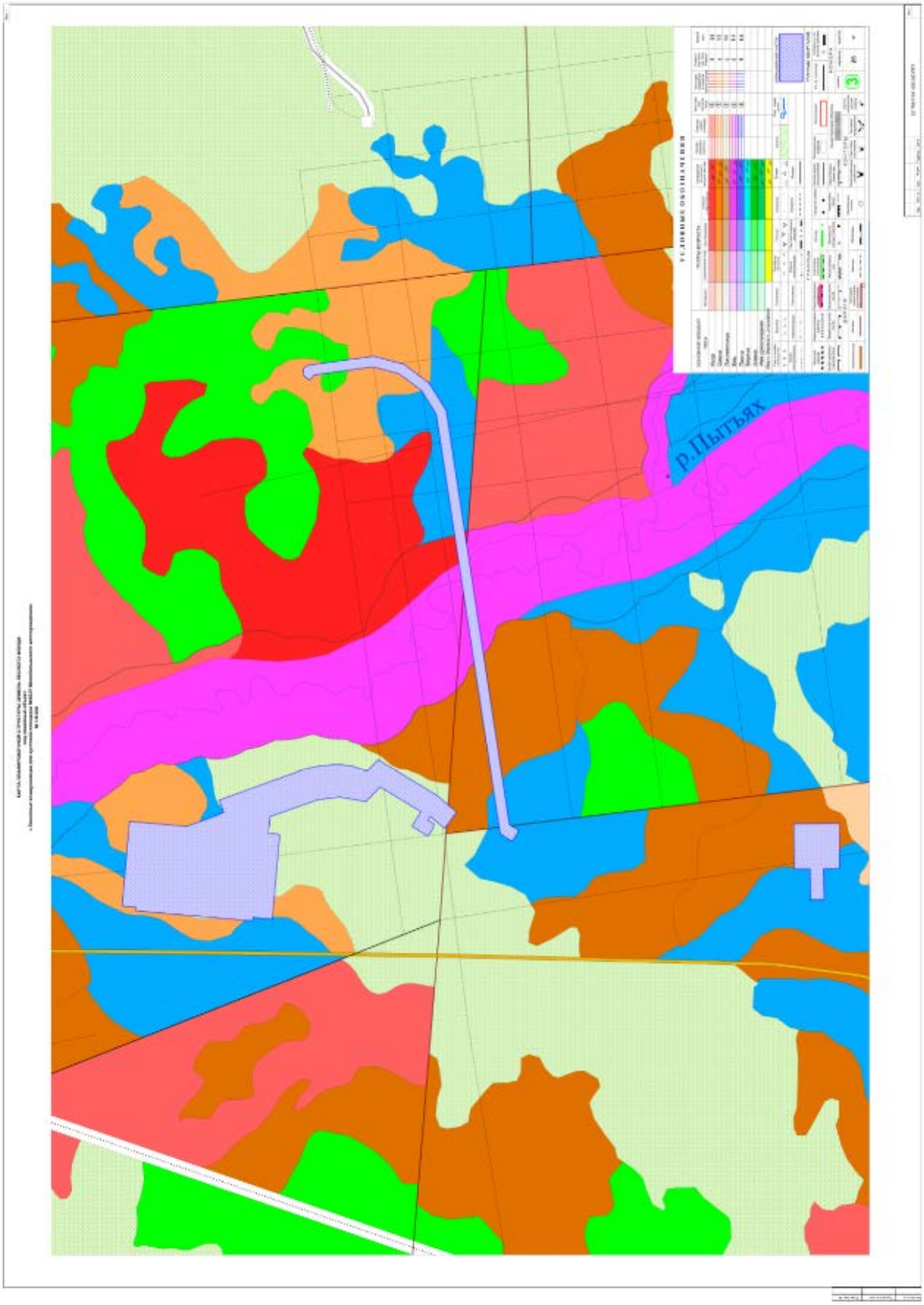
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории не предусмотрены.

- По данным Выписок из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости Форма Собственности – Аренда;
Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд: - данные отсутствуют.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	201766-П-011.000.000-ППТ	Лист 6

Формат А4

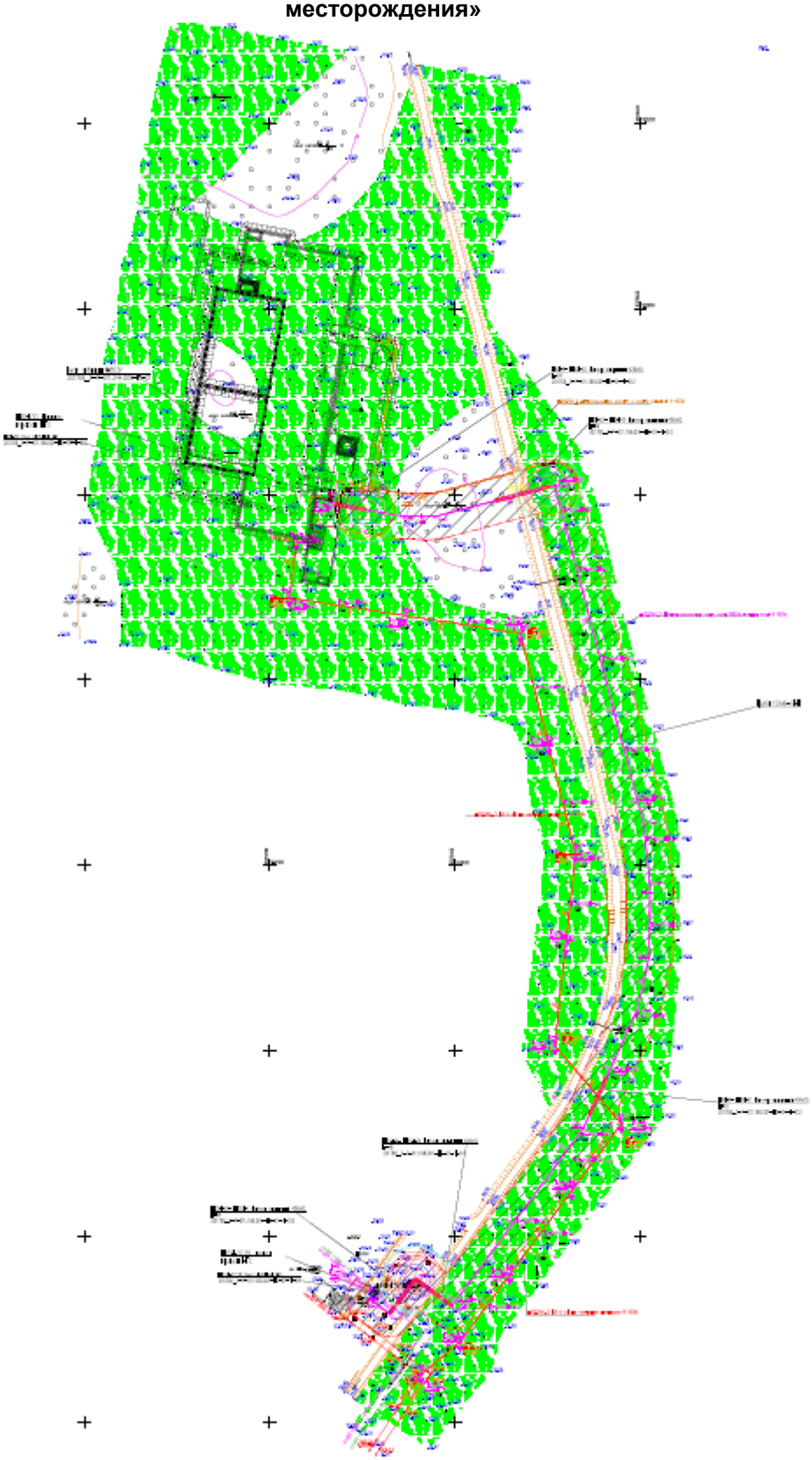


Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	201766-П-011.000.000-ППТ	Лист 7

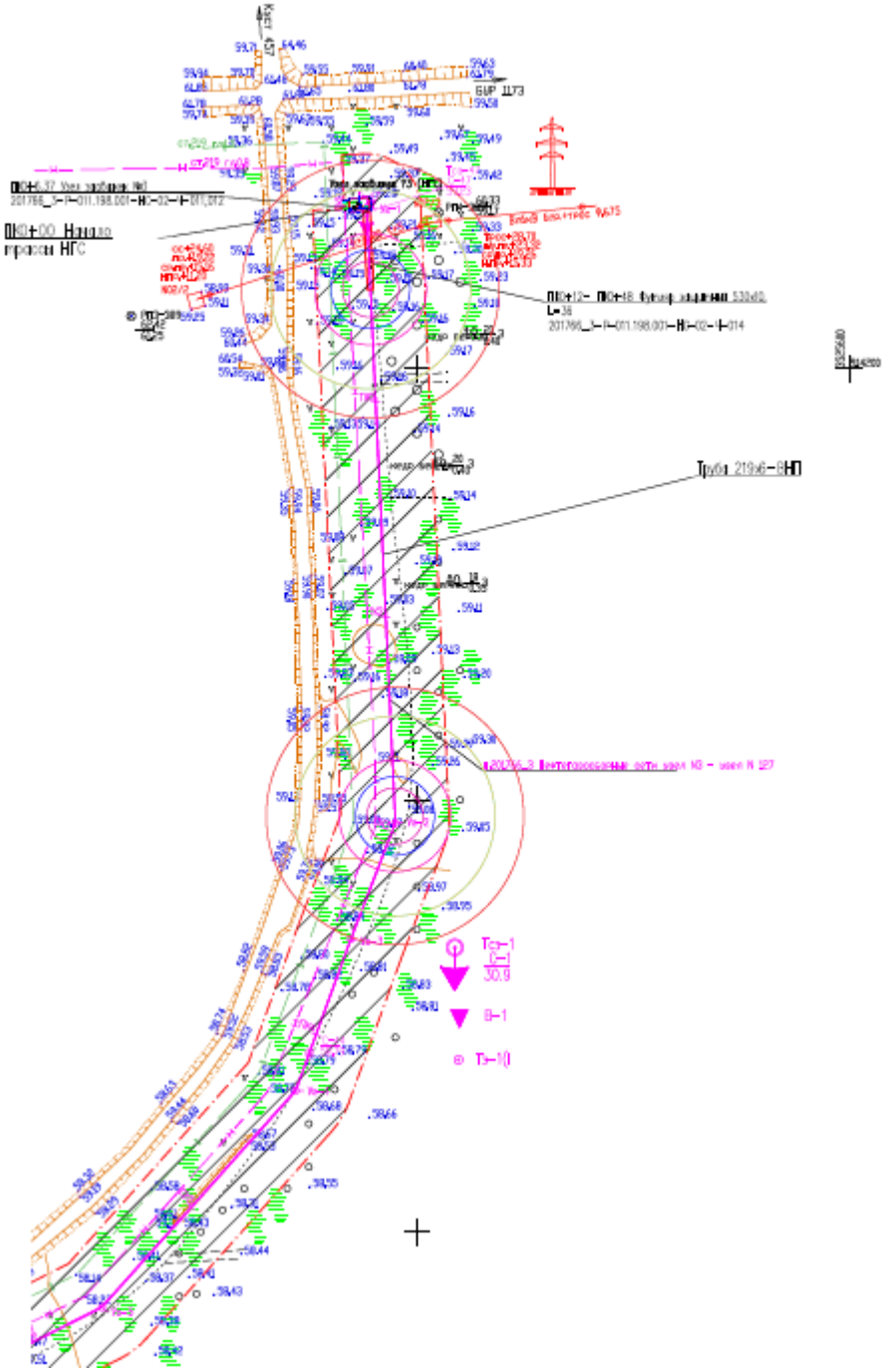
Формат А4

СХЕМА
границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера под линейный объект:
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»



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

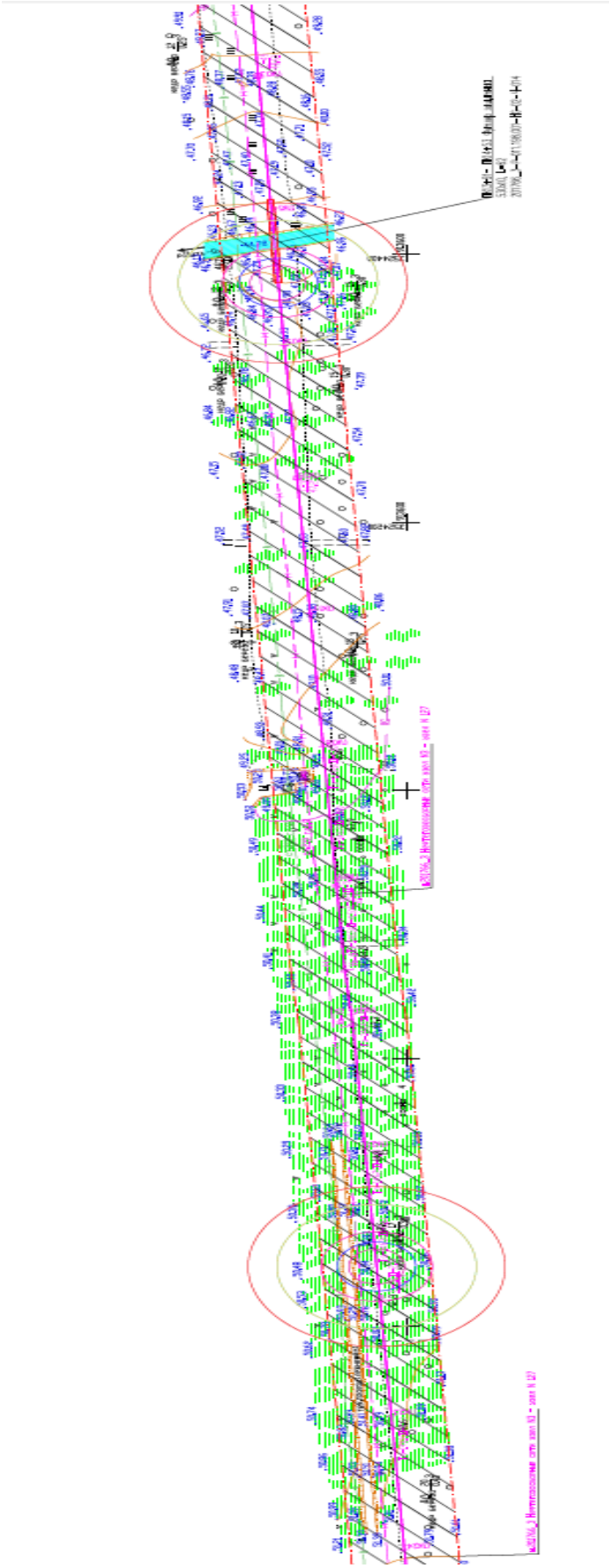
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	201766-П-011.000.000-ППТ	Лист 8



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	201766-П-011.000.000-ППТ	Лист 9

Формат А4



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	201766-П-011.000.000-ППТ	Лист 10

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
ГРАНИЦЫ ЗОН ПОРАЖЕНИЯ ОПАСНЫМИ ФАКТОРАМИ ПРИ АВАРИИ

1,4 Зона теплового поражения при пожаре пролива без негативных последствий в течение длительного времени – 1,4 кВт/м²

4,2 Зона теплового поражения при пожаре пролива, безопасная для человека в брезентовой одежде – 4,2 кВт/м²

7,0 Зона теплового поражения при пожаре пролива – 7,0 кВт/м²: непереносимая боль через 20–30с; ожог 1-й степени через 15–20с;

10,5 Зона теплового поражения при пожаре пролива – 10,5 кВт/м²: непереносимая боль через 3–5 с; ожог 1-й степени через 6–8 с; ожог 2-й степени через 12–16 с.

Радиус воздействия высокотемпературных продуктов сгорания, м

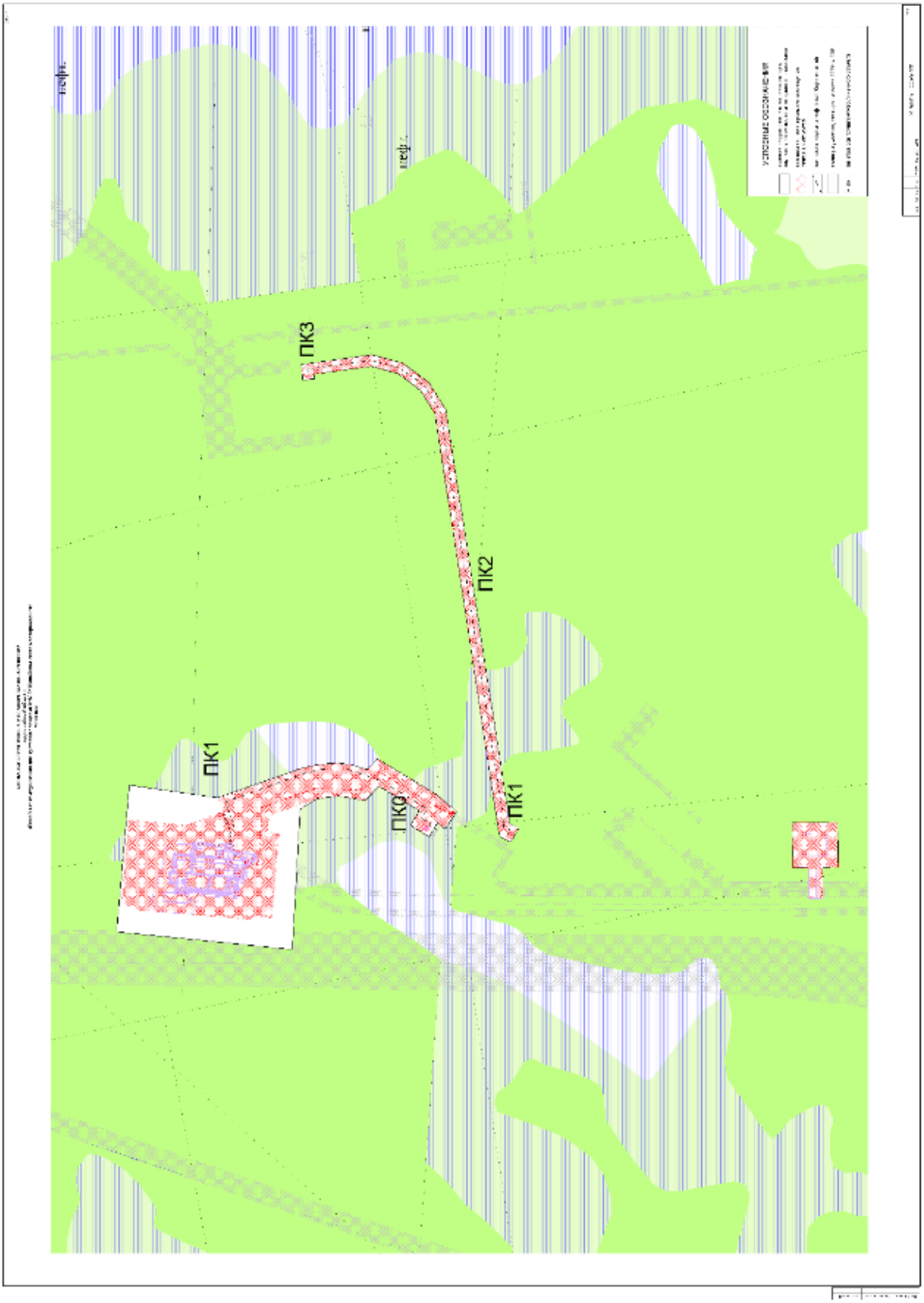
Граница зоны разрушения зданий и сооружений при взрыве облака ТВС с созданием избыточного давления:

5,0 Нижний порог повреждения человека волной давления Р – 5 кПа, м

При аварийной ситуации с пожаром пролива возможное количество травмированных – 1 человек, погибших – нет.
При аварийной ситуации со взрывом облака ТВС возможное количество травмированных – 1 человек, погибших – нет.
При аварийной ситуации с пожаром-вспышкой возможное количество травмированных – 1 человек, погибших – нет.

Максимальное развиваемое давление при взрыве облака ТВС – 9,4 кПа.

– Охранная зона



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	201766-П-011.000.000-ППТ	Лист 12

Формат А4

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.

Зона планируемого размещения проектируемого объекта находится на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела-лесничества, Нефтеюганского участкового лесничества,Нефтеюганского урочища.(квартал №№ 168 (выд. 40,42,43,46,48,49,79,81), 191 (9,15,16,29), 192 (1,2,4,9,18,24,27), в границах Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Расстояние до г. Нефтеюганск, где расположена база изысканий, составляет:

- 163,2 км на северо-восток от куста скважин №269у;
- 162,8 км на северо-восток от конца трассы автомобильной дороги к кусту скважин №269у (расстояние измерено по федеральным, внутрипро-мысловым дорогам и дорогам общего пользования до границы застройки).

Расстояние до г. Нефтеюганск, где расположена база изысканий, составляет 66,3 км на северо-восток от проектируемых объектов.

Ближайший крупный населенный пункт г. Пыть-Ях расположен в 29б1 км северо-восточнее относительно района работ.

Дорожная сеть представлена федеральными автодорогами, внутрипромысловыми автодорогами, эксплуатируемыми круглогодично, дорогами общего пользования, автозимниками и развивается по мере обустройства месторождения.

имниками и развивается по мере обустройства месторождения.

Проезд к району изысканий осуществляется в районе втомобильной дороги общего пользования федерального значения Р-404 Тюмень – Тобольск – Ханты-Мансийск в целях организации транспортного доступа к объекту нефтедобычи» съезд с которой расположен в 3,4 км севернее относительно местоположения проектируемых объектов.

Вышеуказанные расстояния измерены по автомобильным дорогам.

Гидрография района работ представлена рекой Пытьях, ручьем без названия, а также временными водотоками.

Представленные водотоки являются несудоходными, т.к. не указаны в перечне внутренних водных путей РФ (распоряжение правительства РФ от 19.12.2002 №1800-Р).

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к озерно-аллювиальной равнине, осложненной нерасчлененными террасами речных долин. Рельеф слаборасчлененный, абсолютные отметки изменяются (спланирован насыпными грунтами до абсолютных отметок):

- на кустовую площадку №853у от 48,50 до 51,33 м;
- по трассе автомобильной дороги к кустовой площадке №853У от 49,30 до 50,62 м.

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 Малобалыкского 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, проектируемые 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 58,3071 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. №

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети куст №853у – т.вр. куст № 853у

№	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	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.20	2	03	2	22	автодорога на к.852у	IV-п	щебень	7.85	19.11	7.85	1.72	88°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	1.23	12	31	12	43	автодорога на к.668.2	IV-п	щебень	6.9	12.86	6.90	1.07	89°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	1.27	12	69	12	79	автодорога на к.668.2	IV-п	щебень	6.04	10	6.04	0.62	83°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №853У

№	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	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.41	4	07	4	28	автодорога на к.852у	IV-п	щебень	9.92	20.62	9.92	2.56	69°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Выполнил Копытова А.В.

Проверил Зябкина Е.А.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

201766-П-011.000.000-ППТ

Формат А4

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети куст №853у – т.вр. куст № 853у

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	1.29	12	88	Водовод	действ.	85°	ст.	168	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	1.29	12	94	Нефтепровод	действ.	83°	ст.	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети узел № 3 – узел № 127

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	2.59	25	91	Водовод	действ.	84°	ст.	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №853У

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.39	3	88	Пр.тр. Нефтесборные сети куст N853у-т.вр. куст N853у		65°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Выполнил Копытова А.В.

Проверил Зябкина Е.А.

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

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети куст №853у – т.вр. куст № 853у

№	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				Владелец
								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	
1	0.93	9	30	Пр.тр.ВЛ 6 кВ на кустовую площадку N 853У	65°													49.88				ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети узел № 3 – узел № 127

№	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				Владелец
								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	
1	0.03	0	27	ВЛ 6кВ ф.675	74°	7		N02/3	Промежуточная	0.00	0.00	28.87	N02/2	Промежуточная	0.00	0.00	80.64	59.16	60.96			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	2.51	25	08	ВЛ 35кВ Радуга	54°	7		N3/5	Промежуточная	16.45	30.60	8.61	N3/4	Промежуточная	16.05	30.15	109.52	52.94	68.04			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №853У

№	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				Владелец
								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	
1	0.01	0	08	ВЛ 6кВ	77°	3		N14/14	Промежуточная	0.00	0.00	36.97	N13/14	Промежуточная	0.00	0.00	6.40	51.38	60.28			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Подъезда к площадке ВЗиС

№	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				Владелец
								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	
1	0.04	0	35	ВЛ 35кВ Радуга	89°	7		N2-8	Промежуточная	19.88	31.85	65.90	N2-7	Промежуточная	19.88	31.81	159.89	58.71	73.44			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Выполнил Копытова А.В.

Проверил Зябкина Е.А.

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. №

Сводная ведомость водотоков, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети узел № 3 – узел № 127

Наименов. водотока	Положение по трассе		Пл. водосбора, км2	Характеристика русла и поймы															Расчетные данные								Примечание
				Межень							Половодье (паводок)								Макс. расходы воды м3/с. Обеспеченностью				Макс. уровни воды м БС. Обеспеченностью				
				ГВ, м	Отм. дна, м	Ширина, м	Глубина, м		Скорость, м/с		Ширина зеркала воды, м			Наиб. гл. при ГВВ 1%, м		Скорость при ГВВ 1%, м/с			0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	
	КМ	ПК					наиб.	ср.	пов.	донн.	0,01	0,1	20 сут. ст. 10%	русло	пойма	пов.	донн.										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
р. Пыть-Як	1.42	ПК14+17		46.15	44.15	11	2.00	0.67																			

Выполнил Копытова А.В.

Проверил Зябкина Е.А.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

201766-П-011.000.000-ППТ

Формат А4

Приложение 1

Постановление о подготовке документации по планировке территории

АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13.04.2022 № 599-па

г.Нефтеюганск

О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»

В соответствии со статьей 45, пунктом 16 статьи 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, постановлением администрации Нефтеюганского района от 15.10.2018 № 1732-па-нпа «Об утверждении порядка подготовки документации планировке территории, разрабатываемой на основании решения Главы Нефтеюганского района и порядка принятия решений об утверждении документации по планировке территории», на основании заявления публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее - ПАО «НК «Роснефть») от 07.04.2022 № 03/06-03-3419 п о с т а н о в л я ю:

1. Подготовить проект планировки и проект межевания территории (далее - Документация) для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения». Схема размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения» (приложение № 1).

2. Утвердить задание на разработку документации по планировке территории для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения» (приложение № 2).

3. Рекомендовать ПАО «НК «Роснефть» осуществить подготовку Документации для размещения объекта, указанного в пункте 1 настоящего постановления, и предоставить подготовленную Документацию в комитет по градостроительству администрации Нефтеюганского района на проверку.

4. Комитету по градостроительству администрации Нефтеюганского района (Фоминых А.В.):

4.1. Организовать учет предложений от физических и юридических лиц о порядке, сроках подготовки и содержании Документации.

4.2. Осуществить проверку подготовленной на основании настоящего постановления Документации в течении двадцати рабочих дней со дня поступления Документации в комитет по градостроительству администрации Нефтеюганского района на соответствие требованиям пункта 10 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

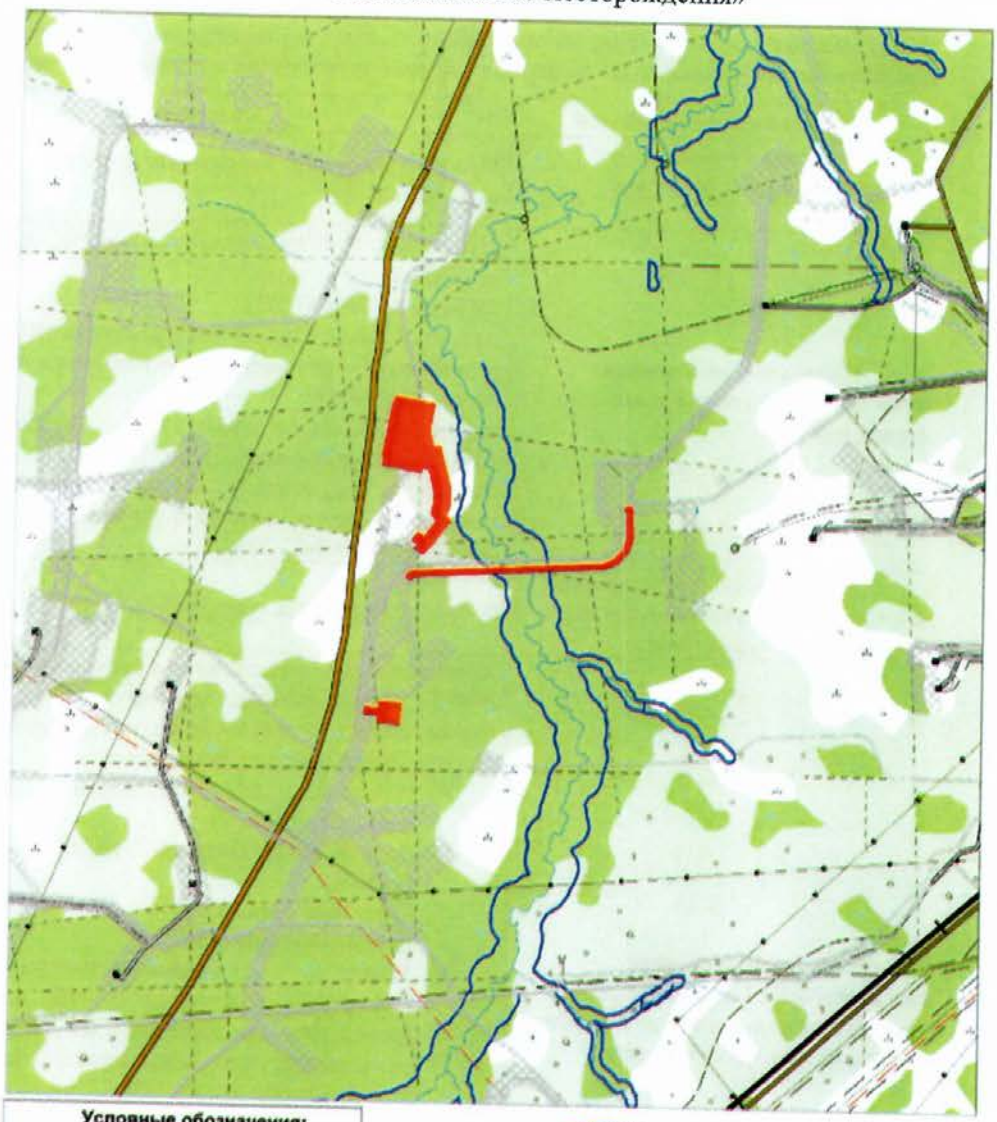
5. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Югорское обозрение» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления Нефтеюганского района.

6. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы Нефтеюганского района Бородкину О.В.

Глава района А.А.Бочко

Приложение № 1
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 13.04.2022 № 599-па

СХЕМА
размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»



Условные обозначения:
- испрашиваемые участки
- водоохранная зона
- границы районов
- границы родовых угодий

Муниципальное образование Нефтеюганский район Ханты-Мансийский автономный округ-Югра
Администрация Нефтеюганского района

Приложение № 2
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 13.04.2022 № 599-па

ЗАДАНИЕ
на разработку документации по планировке территории
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»
(наименование территории, наименование объекта (ов) капитального строительства, для размещения которого(ых) подготавливается документация по планировке территории)

Наименование позиции	Содержание
1. Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории и проект межевания
2. Инициатор подготовки документации по планировке территории	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»; ОГРН 1027700043502; дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о создании юридического лица - 19.07.2002; место нахождение и адрес:115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1; Реквизиты документа, удостоверяющего полномочия представителя заявителя: доверенность №11-72/27 от 01.02.2019.
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	«Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения» Состав объекта и основные характеристики планируемого к размещению объекта: 1. Площадка производственная (Кустовая площадка №853У); 2. Дорога автомобильная (АД кусту скважин №853У): Категория дороги - IV-в Протяженность 312,62 м.; 3. Здание административно-бытовое (временная постройка), в том числе для временного проживания, для охраны, для размещения противопожарной техники и инвентаря (Площадка ВЗиС с подъездом) 4. Сеть нефтегазосборная (НГС куст 852у-т.вр.куст № 852у): Категория трубопровода - Н1 Диаметр и толщина стенки 159х6 мм. Протяженность 1338 м.; 5. Линия электропередачи воздушная, кабельная, всех классов напряжения, линия связи (ВЛ 6 кВ на куст №853У с ВОЛС):

	Протяженность 1431 м.; 6. Сеть нефтегазосборная (НГС узел № 3-узел № 127 (вторая нитка): Категория трубопровода - Н1 Диаметр и толщина стенки 219х6 мм. Протяженность 2601 м.
5. Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Муниципальное образование – Нефтеюганский район.
6. Состав документации по планировке территории	1. 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 документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов ». Проект планировки территории должен состоять из основной (утверждаемой) части и материалов по ее обоснованию. Основная часть проекта планировки территории включает в себя: 1. 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. 2. 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 красных линий приводится в форме таблицы, которая является неотъемлемым приложением к чертежу красных линий;

6

	г) пояснительные надписи, содержащие информацию о видах территорий общего пользования, для которых установлены и (или) устанавливаются красные линии; д) границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры. 3. 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;. 4. 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;

7

	5. Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов" должен содержать следующую информацию: а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; 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,

8

	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; требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения; е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды; и) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне. 6. Наименование линейных объектов федерального, регионального или местного значения и их планируемое местоположение, указываемое в соответствии с подпунктами "а" и "б" пункта 15 настоящего Положения, должно соответствовать наименованию и планируемому местоположению, установленному документами территориального планирования, за исключением случаев, установленных частью 14 статьи 9 Градостроительного кодекса Российской Федерации, или случаев, когда такие линейные объекты не подлежат отображению в документах территориального планирования 7.Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть" должен быть представлен в виде схем, выполненных 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. 8. Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть" содержит следующие схемы: а) схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов); б) схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; в) схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта; г) схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории; д) схема границ территорий объектов культурного наследия; е) схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств; ж) схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.); з) схема конструктивных и планировочных решений. 9. Схема расположения элементов планировочной структуры разрабатывается в масштабе от 1:10000 до 1:25000 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. 10. На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются:

10

	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. 11. 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: 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. 12. 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 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. 13. 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. 14. 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; 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. 15. 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). 16. 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. 17. 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. 18. 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.). 19. 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. 20. Проект межевания территории состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по его обоснованию. 21. Основная часть проекта межевания территории включает в себя: Раздел 1 "Проект межевания территории. Графическая часть"; Раздел 2 "Проект межевания территории. Текстовая часть". 22. 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". 23. 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. 24. 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. 25. 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; кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки; площадь образуемых земельных участков;

	способы образования земельных участков; сведения об отнесении (не отнесении) 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 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. 26. 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. 27. 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

Муниципальное образование Нефтеюганский район Ханты-Мансийский автономный округ-Югра
Администрация Нефтеюганского района

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-28591
13.10.2021

Представителю
ООО «РН-БАШНИПИНЕФТЬ»

А.Б.Бондарь

На исх. №680-ООПТ от 12.10.2021

Уважаемая Альбина Бикиновна!

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 «ш. 201766_3 «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения» (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 Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п, 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 023241A00051AD999B43A88919DF6E8768
Владелец Новиков Максим Васильевич
Действителен с 24.06.2021 по 31.12.2021

М.В.Новиков

Ширванова Регина Даниловна
8 (3467) 36-01-10 (3007)
ShirvanovaRD@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. Мира, д. 14а, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 23-4192 от 22 августа 2023 года

Заявитель: ООО «РН-Юганскнефтегаз» (исх. № 03-02-3382 от 18.08.2023) для ПАО «НК «Роснефть».

Наименование объекта/проекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Малобалыкское месторождение, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Нефтеюганское урочище, кварталы №№ 168, 191, 192.

Площадь объекта: 58,3071 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. Кениг А.В. Акт № 378 государственной историко-культурной экспертизы Раздела мероприятия по обеспечению сохранности объектов археологического наследия на территории Тепловского, Южно-Тепловского, Кудринского, Малобалыкского и Петелинского лицензионных участков, находящихся в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа–Югры. Оп. № 1 эл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 41. Ханты-Мансийск, 2017.
5. Чибиряк В.Э. АКТ № 35-22/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 «Линейные коммуникации для кустовой площадки №

853У Малобалыкского месторождения», общей площадью 57,4576 га. Оп. № 7 эл. док-тов за 2022 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 198. Нефтеюганск, 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

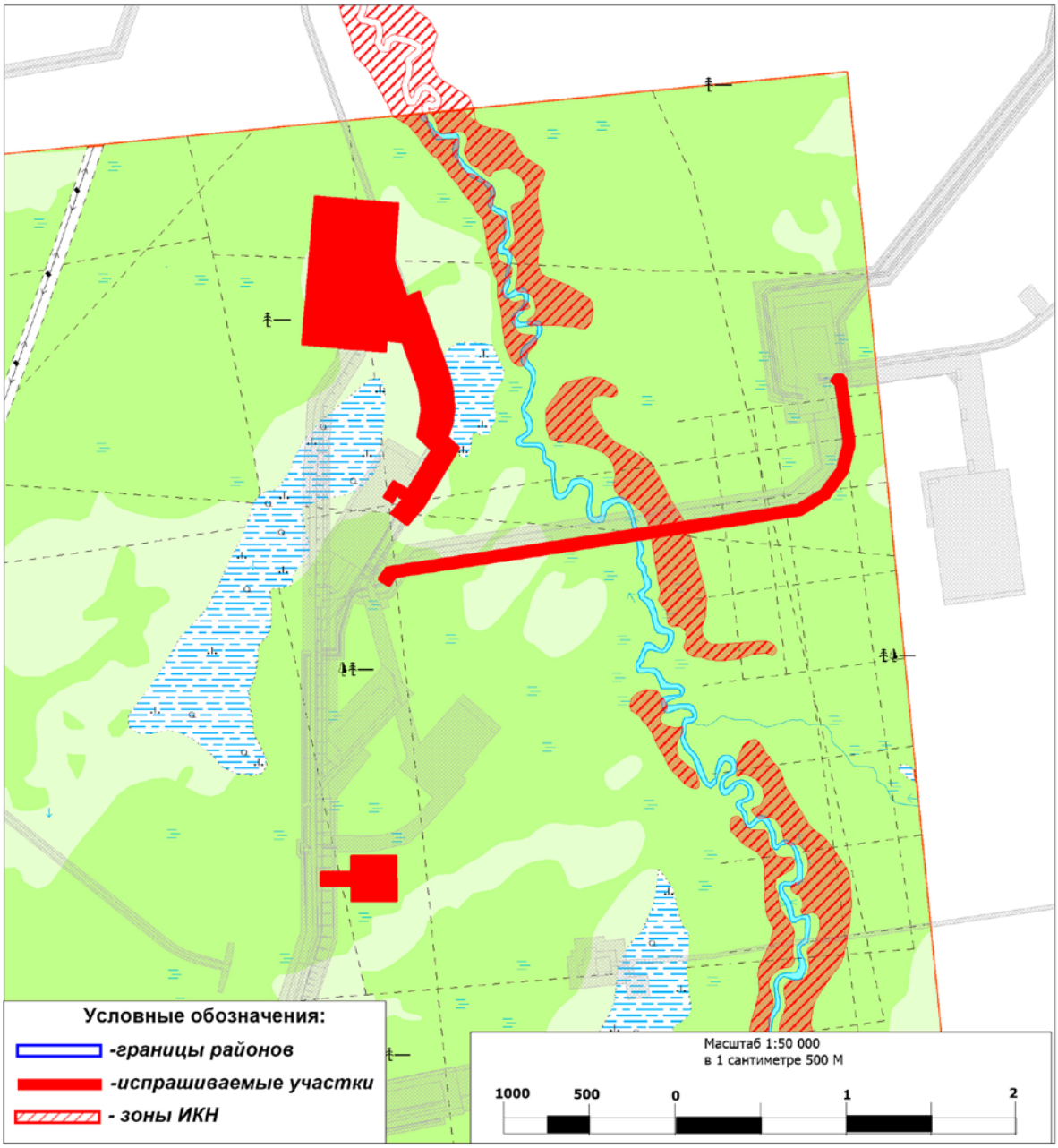
Подписано цифровой подписью: СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

М.И. Усольцев

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Ласкова Валентина Геннадьевна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), laskovavg@iknugra.ru

Приложение к заключению № 23-4192 от 22.08.2023

КАРТА-СХЕМА
испрашиваемого участка под объект:
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»
М 1:50000



Заявитель: представитель ПАО "НК "Роснефть" _____

Исполнитель: научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия» Ласкова В.Г.

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-12431
16.05.2022

ООО "РН-БАШНИПИНЕФТЬ"

BusyqinAS@bnipi.rosneft.ru

На рег. № 6192-КМНС от 13.05.2022

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 «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения», площадью 58.3071 га, согласно представленных данных о расположении: Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Нефтеюганское урочище, квартала № 168, 191, 192, 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 2444962D0E751AB9858CF9212B3C4298B8AF11D6
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

Согласование Нефтеюганского территориального отдела

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) 42-00-21, 42-26-74.
E-mail: Nefteuganskoe-TU@yandex.ru

« 03 » Октября 2022 г. № 2872

Представителю
ООО «РН-БашНИПИнефть
А.С.Бусыгину

В ответ на ваш запрос № 371-3Р от 26. 09.2022 г. о согласовании проекта планировки и межевания территории по объекту **«Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»** сообщаем, что Нефтеюганский территориальный отдел - лесничество **согласовывает** предоставленный проект планировки и межевания территории по объекту **" Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения "**

Начальник отдела – лесничий
Нефтеюганского территориального
Отдела-лесничества _____ А.И.Николаев

Исп.: Ст.отдела Иванов К.Н.
Тел.: 8(346)329-31-03

ЗГД по ПП и РП
№03-01-4614
от 30.10.2023

ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ФЕДЕРАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ «УРАЛ»

ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»
(ФКУ «Уралуправтодор»)

620026, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 203
Телефон: (343) 295-09-00, факс: (343) 295-09-00*0,
E-mail: mail@fadural.ru, https://ural.rosavtodor.ru/

24.10.2023 № 01-11/8608
На № 03-02-4036 от 09.10.2023

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»

С.В. Литовченко

ooorn-ung@ung.rosneft.ru

О согласовании документации по планировке территории

В ответ на письмо от 09.10.2023 № 03-02-4036 (входящее ФКУ «Уралуправтодор» от 10.10.2023 № 01-10/7955) ФКУ «Уралуправтодор», руководствуясь частью 12.10 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, согласовывает документацию по планировке территории, предусматривающую размещение объектов нефтегазодобычи ПАО «НК «Роснефть» «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 853У Малобалыкского месторождения» (далее – документация по планировке территории) **при условии** указания наименования автомобильной дороги общего пользования федерального значения в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.11.2010 № 928 «О перечне автомобильных дорог общего пользования федерального значения».

Данное замечание должно быть устранено **до утверждения** документации по планировке территории в порядке, установленном статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

Заместитель начальника М.А. Новикова

А.Р. Ситдикова
Т. 8 (343) 295-09-00 Вн: 115
sitdikova@fadural.ru

Приложение 7
Техническое Задание и Программа на проведение инженерных изысканий

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель главного инженера
по инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»
_____ А.Х. Ахмутов
«02» августа 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель Генерального директора
по перспективному планированию
и развитию производства
ООО «РН-Юганскнефтегаз»
_____ А.Е. Прудников
«09» августа 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:
Главный маркшейдер
ООО «РН-Юганскнефтегаз»
_____ Е.В. Шатилов
«09» августа 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на производство комплексных инженерных изысканий

1 Наименование объекта, № договора	Дог. ш. 201766_3 «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»
2 Местоположение и границы района (участка) строительства	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Малобалыкское 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	Мансуров Марат Фанусович, Тел.: +7 (347) 262-02-63, 86-74-20263 email: MansurovMF@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 Мансуров М. Ф.
(Заполнятся ГИПом)
«02» августа 2021 г.

1

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

УТВЕРЖДАЮ:
Зам. главного инженера по инженерным изысканиям ООО «РН-БашНИПИнефть»

_____ **А.В. Хомутов**

« 23 » августа 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник отдела геодезических изысканий ООО «РН-БашНИПИнефть»

_____ **М.В. Иванов**

« 23 » августа 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник отдела геологических и экологических изысканий ООО «РН-БашНИПИнефть»

_____ **Р.Б. Бисинбаев**

« 23 » августа 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник управления маркшейдерских работ ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____ **С.Д. Бреус**

« 24 » августа 2021 г.

ЛИНЕЙНЫЕ КОММУНИКАЦИИ ДЛЯ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ №853У МАЛОБАЛЫКСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

201766_3

ПРОГРАММА НА ПРОИЗВОДСТВО КОМПЛЕКСНЫХ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

2021 г.

Содержание

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ 3
1.1 Краткая физико-географическая характеристика района работ 4
2 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ 6
2.1 Цель и виды работ 6
2.2 Сбор и обработка материалов изысканий прошлых лет 7
2.3 Создание съемочной геодезической сети 8
2.4 Топографическая съемка местности 9
2.5 Разбивка и привязка геологических выработок 10
2.6 Камеральная обработка полевых материалов 10
2.7 Закрепление на местности линейных сооружений 11
2.8 Перечень материалов подлежащих сдаче 11
3 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ 12
3.1 Обоснование содержания изысканий 12
3.2 Изученность района инженерно-геологических изысканий 14
3.3 Рекогносцировочное обследование 14
3.4 Буровые работы 15
3.5 Полевые опытные работы 16
3.6 Опробование грунтов и лабораторные исследования 17
3.7 Камеральные работы 18
4 ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ 20
4.1 Изученность участка работ 20
4.2 Климатическая характеристика 20
4.3 Гидрографическая характеристика 21
4.4 Виды, объемы и методика инженерно-гидрометеорологических изысканий 21
5 ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ 26
5.1 Введение и объем работ 26
5.2 Изученность района работ 27
5.3 Почвенно-растительные условия 27
5.4 Животный мир 27
5.5 Хозяйственное использование территории 28
5.6 Социальная сфера 28
5.7 Объекты историко-культурного наследия 28
5.8 Современное экологическое состояние территории в зоне воздействия объекта. 28
5.8.1 Определение современного состояния почв и грунтов 28
5.8.2 Определение современного состояния грунтовой воды 29
5.8.3 Определение современного состояние атмосферного воздуха 30
5.8.4. Определение современного состояния поверхностных вод и донных отложений 31
5.8.5 Радиологические исследования 33
5.9 Прогноз возможных неблагоприятных последствий 34
5.10 Информация о результатах исследования 34
6 КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА И ПРИЕМКА РАБОТ 36
7 ОРГАНИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ РАБОТ 38
8 ТРЕБОВАНИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА , ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ 39
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ 41

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

В соответствии с техническим заданием по объекту «Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения» (договор 201766_3) составлена программа работ на комплексные инженерные изыскания. Работы будут проводиться силами Регионального Управления ИИ по Западной Сибири ООО "РН-БашНИПИнефть" (г.Нефтеюганск).

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

Заказчик изысканий: ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Вид строительства – новое строительство.

Стадия – проектная документация (П), рабочая документация (РД).

Виды требуемых изысканий:

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

Проектируемыми объектами строительства являются:

- Площадка узла задвижек №1 (НГС на площади съемки куста №853у) – 1шт. (ручной);
- Площадка узла задвижек №2 (на площади куста №668.2) – 1 шт. (ручной);
- Площадка сущ.узла №127 – 1шт. (ручной);
- Площадка узла №3 – 1шт. (ручной);
- Площадка ВЗиС;
- Нефтегазосборные сети куст №853у – т.вр. куст № 853у;
- Нефтегазосборные сети узел № 3 – узел № 127;
- ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №853У;
- Подъезд к площадке ВЗиС.

Уровень ответственности нефтегазосборных трубопроводов (в том числе узлы задвижек) – повышенный; ВЛ 6 кВ – нормальный (ст. 4 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ).

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 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.

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.

1.1 Краткая физико-географическая характеристика района работ

В административном отношении район работ находится в Тюменской области, Ханты - Мансийском автономном округе (ХМАО-ЮГРА), Нефтеюганском районе.

В хозяйственном отношении объект расположен на землях Нефтеюганского территориального отдела-лесничества, Нефтеюганского участкового лесничества, Нефтеюганского урочища.

Расстояние до г. Нефтеюганск, где расположена база изысканий, составляет:

- 66,3 км на северо-восток от конца трасс НГС и начала трассы ВЛ 6кВ;
- 69,0 км на северо-восток от начала трассы подъезда к площадке ВЗиС.

Ближайший крупный населенный пункт г. Пыть-Ях расположен:

- в 30,3 км на северо-восток от конца трасс НГС и начала трассы ВЛ 6кВ;
- в 31,8 км на северо-восток от начала трассы подъезда к площадке ВЗиС.

Дорожная сеть представлена федеральными автодорогами, внутрипромысловыми автодорогами, эксплуатируемыми круглогодично, дорогами общего пользования, автозимниками и развивается по мере обустройства месторождения.

Проезд к району изысканий осуществляется от федеральной автодороги «Тюмень – Ханты-Мансийск», съезд с которой расположен:

- в 4,6 км на север от конца трасс НГС и начала трассы ВЛ 6кВ;
- в 6,1 км на север от начала трассы подъезда к площадке ВЗиС.

Вышеуказанные расстояния измерены по автомобильным дорогам.

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к озерно-аллювиальной равнине, осложненной многочисленными протоками.

Объект расположен на территории Малобалыкского месторождения ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Сообщение района работ с базой экспедиции в г. Нефтеюганск возможно колесным и вездеходным транспортом.

Проезд на территорию месторождения по пропускам.

Продолжительность неблагоприятного периода равна 8 месяцам: с 1 октября по 1 июня.

Промышленная инфраструктура месторождения представлена нефтепромысловыми действующими и строящимися объектами и коммуникациями. Территория месторождения интенсивно осваивается.

Размещение объектов проектирования представлено на рисунке 1.1.1.

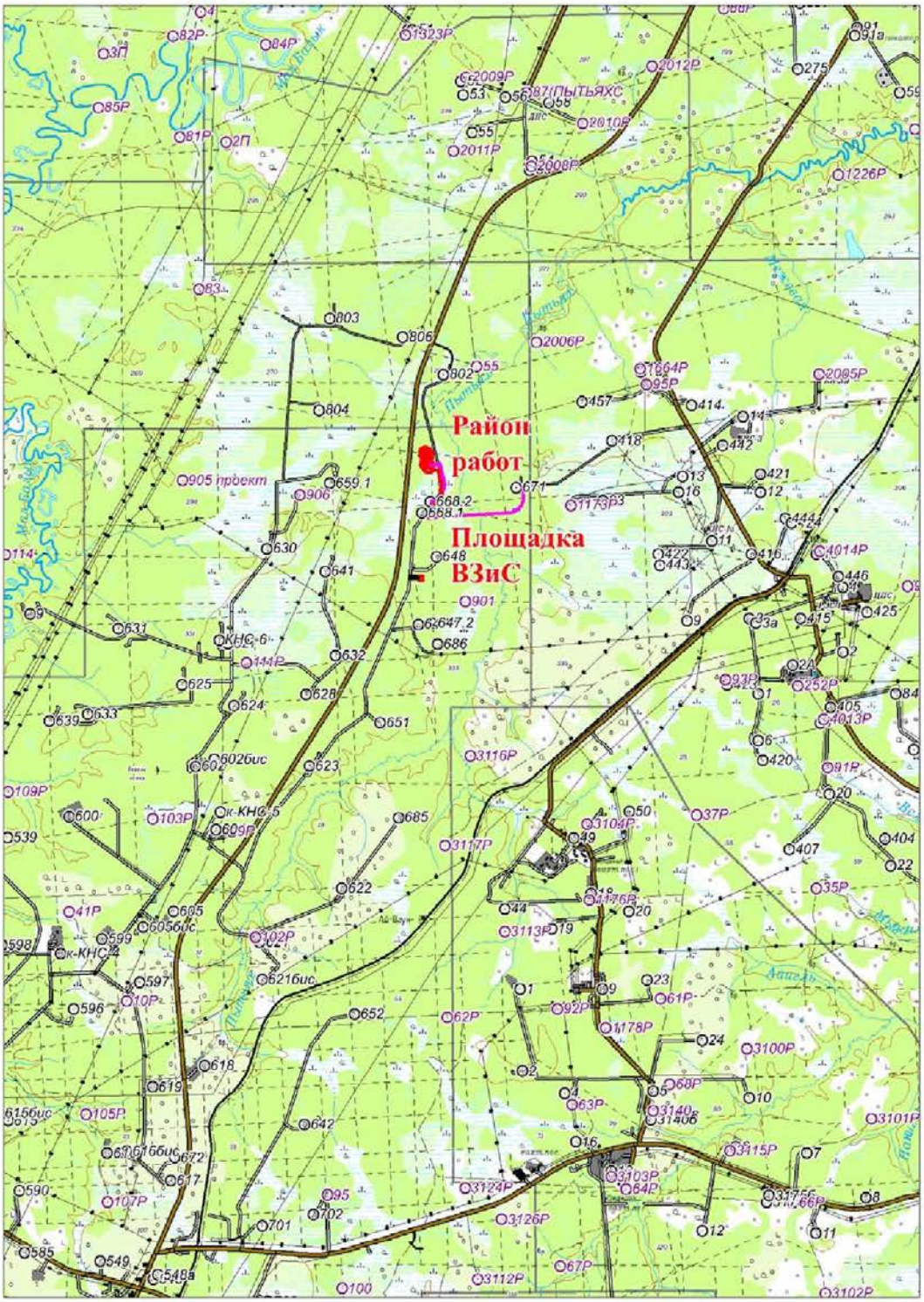


Рисунок 1.1.1 - Местоположение объектов проектирования на Малобалыкском месторождении. Масштаб 1:100000

5

2 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

2.1 Цель и виды работ

Цель изысканий: для выполнения ПД, РД.

Задача изысканий: получение топографо-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических данных, необходимых для проектирования объектов приведенных в ТЗ. Комплексное изучение природных и техногенных условий территории в объеме, достаточном для принятия проектных решений по строительству и мероприятиям по инженерной защите территории и сооружений от опасных геологических и инженерно-геологических процессов.

Таблица 2.1.1. -Перечень площадных сооружений на объекте

№ объекта	Наименование площадки	Масштаб съемки	Сечение рельефа, м	Площадь съемки, га	Размеры съёмки (м)
1	Площадка узла задвижек №1 (НГС на площади съемки куста №853у) – 1 шт. ручной	1:1000	0,5	0,25	50x50
2	Площадка узла задвижек №2 (на площади куста №668.2) – 1 шт. ручной	1:500	0,5	1,0	100x100
3	Площадка сущ.узла №127 – 1шт. (ручной)	1:500	0,5	1,0	100x100
4	Площадка узла №3 – 1шт. (ручной)	1:500	0,5	1,0	100x100
5	Площадка ВЗиС	1:500	0,5	4,0	200x200

Таблица 2.1.2 -Перечень линейных сооружений

Наименование трассы, ее начальный и конечный пункты	Разрез (поперечники)	Длина,м	Радиус изгиба, м	Масштабы
Нефтегазосборные сети куст №853у – т.вр. куст № 853у		1140	200	План и профиль трасс трубопроводов: гор.М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100.
Нефтегазосборные сети узел № 3 – узел № 127		2700	250	
ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №853У		1630*		План: М1:2000 профиль трасс: гор.М1:5000 верт. М1:500 геол. М1:100
Подъезд к площадке ВЗиС		200		План трассы: М1:500 Профиль: М1:500 1:200 верт. 1:100геол.

При выполнении работ принять:

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

Система высот – Балтийская.

6

Последовательность работ по данному объекту предусматривается следующая:

- проработка Технического задания на проведение инженерных изысканий с изучением материалов изысканий, выполненных сторонними организациями в предстоящем районе работ;
- составление Программы производства работ;
- подготовка к выезду на полевые работы;
- организация базы;
- выезд для производства работ.

Непосредственно на участках производства изыскательских работ выполнить рекогносцировку местности, организацию и выполнение комплекса полевых работ таких как:

- создание съемочного планово-высотного обоснования для площадочных и линейных объектов с точностью, указанной в требованиях СП, и закреплением на местности согласно ВСН 30-81;
- топографическую съёмку местности под проектируемые объекты в масштабе 1:2000, с сечением рельефа горизонталями через 1.0, в масштабе 1:500, с сечением рельефа горизонталями через 0,5м;
- камеральную обработку полевых материалов и построение цифровой модели местности в программном комплексе CREDO, с последующей выдачей промежуточных материалов для принятия проектных решений;
- контроль выполненных работ на точность геодезических измерений и соответствия их Техническому заданию на изыскания;
- производство согласования технических характеристик и полноты отображения на топографических планах подземных и надземных инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями;
- вынос в натуру проектируемых объектов с их закреплением на местности;
- сдача объекта представителю Заказчика с составлением соответствующего Акта.

Проведение полевых работ планируется в 4-м квартале 2021.

2.2 Сбор и обработка материалов изысканий прошлых лет

На район работ имеются топографические карты масштабов 1:100000 (съемка 1966-68гг.), 1:25000 (съемка 1996-99гг.), на часть территории от заказчика получены планы местности в программе «MapInfo».

За исходные пункты в плановом и высотном отношениях были использованы базовые референцные станции ООО «РН-Юганскнефтегаз». Каталог координат исходных пунктов (базовых референцных станций), установленных в период с 2007 по 2010 год, получен от отдела геоинформационного обеспечения управления землеустроительных и маркшейдерских работ ООО «РН-Юганскнефтегаз», где они и хранятся.

Пункты обследованы и пригодны для использования в качестве исходных для производства инженерно-геодезических работ.

Ранее в районе изысканий были проедены инженерно-геодезические работы на объекте «Инженерная подготовка кустовой площадки № 853У Малобалыкского месторождения с подъездной автодорогой» (договор 201766_1).

2.3 Создание съемочной геодезической сети

Съёмочная сеть на участке работ создаётся в качестве самостоятельной геодезической основы многочастотной спутниковой геодезической аппаратурой с координированием и определением отметок, учитывая условия необходимой точности.

Пункты съемочного планово-высотного обоснования закрепить на местности временными знаками с расчетом на сохранность точек на время съемочных работ. В качестве временных знаков использовать: пни деревьев, деревянные колья диаметром 5-8 см, деревянные столбы или металлические трубы, забитые в грунт на 0,4-0,6 м. Центр временного знака обозначают гвоздем, вбитым в верхний срез кола или насечкой на металле. Временные знаки маркировать масляной краской с указанием: сокращенного названия организации (БНИПИ), наименования пункта и года установки знака.

Точки съёмочной сети временного закрепления устанавливать парами в пределах прямой видимости на расстоянии не более 5 км друг от друга согласно ВСН 30-81. Основным требованием при закреплении является выбор надежного места, не подверженного затоплению, размыву, оползням и другим смещениям грунта, а также обеспечивающего сохранность на время съемочных работ и удобства привязки.

Плановое положение и высотные отметки пунктов съёмочной геодезической сети определить методом спутниковых определений с использованием многочастотных спутниковых геодезических GNSS-приемников.

Методика работ:

Один из приёмников (базовый) устанавливается на пункте с известными координатами (исходном пункте), относительно которого производят спутниковые определения, другой приёмник (роверный), служащий для выполнения приёма на точке, устанавливается на определяемые точки съёмочного обоснования. Производится сеанс наблюдений в режиме «статика» одним приёмом, продолжительностью не менее 60 минут.

По результатам наблюдений, вычисляются значения векторов GPS-сети между исходным пунктами и точками GPS, с последующим совместным уравниванием полученной сети в программе «Trimble Business Center».

Уравнивание результатов измерений в съемочных геодезических сетях выполняют по методу наименьших квадратов с оценкой точности результатов уравнивания согласно СП 317.1325800.2017.

Средняя квадратическая погрешность (СКП) планового положения пунктов съемочной геодезической сети относительно исходных пунктов не должна превышать:

- 0,08 м на застроенной территории, на открытой местности на незастроенной территории;
- 0,10 м на незастроенной территории, закрытой растительностью.

СКП определения высот пунктов съемочной геодезической сети относительно исходных пунктов не должна превышать 0,03 м.

Каталог координат и высот исходных пунктов, пунктов съёмочной сети и абрисы закрепленных пунктов предоставить в виде приложений.

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

2.4 Топографическая съемка местности

Топографическую съемку выполнить в режиме RTK с пунктов съемочной сети с применением спутниковых геодезических GNSS-приемников.

Выполнение топографической съемки с применением спутниковых геодезических определений произвести в режиме «RTK». При применении данного метода необходимо использовать два или более GNSS-приемника. Один (неподвижный) будет установлен на точке с известными координатами для сбора навигационных данных, выступая в качестве референсной базовой станции. В процессе наблюдения на референсной базовой станции, навигационным компьютером спутникового геодезического приемника формируются поправки (с использованием известных координат и высот базовой точки, вычисленных на каждую эпоху, а также координат и высот этого же пункта по данным спутниковых наблюдений).

Совместно с геодезическим приемником на референсном пункте должно быть установлено модемное передающие оборудование, с использованием которого осуществляется радиопередача корректирующих поправок на подвижные спутниковые геодезические приемники, внутренний модем которых принимает данные поправки.

Далее навигационный компьютер подвижного приемника, имея вычисленные координаты, высоту и поправку на заданную эпоху вычисляет свое точное местоположение на эту эпоху.

Продолжительность времени измерений на одной точке составляет до 1 минуты. Расстояние от базовой станции до подвижного приемника принять не более 10 км.

Обработку результатов спутниковых наблюдений произвести в ПО «Trimble Business Center».

Выполнить топографическую съёмку полос местности под трассы линейных коммуникаций для кустовой площадки №853У шириной до 100 метров в масштабе 1:2000 с сечением рельефа горизонталями через 1,0 м, а также так же топографическую съемку площадки ВЗиС с подъездом в масштабе 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.

На планах указать (при наличии): назначение и направление существующих коммуникаций, глубину заложения, материал и диаметр трубы, количество и напряжение кабелей.

Выполнить фотосъёмку действующих объектов (узлов задвижек, площадок), попадающих в зону изысканий. Предоставить фотографии.

Масштаб съёмки пересечений с коридорами существующих трубопроводов, ВЛ, автодорогами и водотоками принять 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5м. Указать пикетаж магистральных трубопроводов, километраж автомобильных и железных дорог, ранее запроектированных ВЛ, указать наличие ЭХЗ на существующих трубопроводах.

При пересечениях с водными преградами нанести ГВВ (горизонт высоких вод).

На пересечениях с воздушными линиями показать отметки подвеса проводов и троса в точках пересечений и на опорах, ограничивающих пролеты пересечений. Сделать фотографии, указать температуру воздуха на время выполнения полевых работ.

Выполнить стыковку топографических съемок с ранее выполненными инженерными

изысканиями, при наличии.

Согласовать с эксплуатирующими организациями (службами) наличие и полноту нанесения на планы существующих и проектных коммуникаций и сооружений, с оформлением согласований в виде вложений в Технический отчёт копий листов (чертежей) согласований, с указанием юридического лица (владельца), его адреса и телефона.

Средняя погрешность планового положения предметов и контуров местности в масштабе плана не должна превышать 0,5 мм.

Средняя погрешность съемки рельефа и его изображение на планах относительно точек съемочного обоснования не должна превышать 1/4 от принятой высоты сечения рельефа.

2.5 Разбивка и привязка геологических выработок

Вынос геологических выработок в натуру произвести в процессе выполнения полевых работ. Привязку инженерно-геологических выработок выполнить спутниковыми приемниками со средней погрешностью определения положения на плане (в масштабе используемой карты или плана) 0,5мм и по высоте 0,1м. Места геологических выработок закрепить деревянными кольями, с маркировкой организации, номера выработки и года изысканий.

Каталог координат геологических выработок предоставить приложением.

2.6 Камеральная обработка полевых материалов

Обработка полевых материалов возлагается на сектор камеральной обработки отдела геодезических изысканий под руководством Зябкиной Е.А.

Камеральные работы включают в себя:

- сбор исходных данных, разработка методики выполнения работ на объекте, получение картографических материалов;
- вычисление координат и высот пунктов планово-высотной съемочной геодезической сети;
- совместное уравнивание координат и высот пунктов опорной и съемочной планово-высотной сети;
- создание цифровой модели местности (ЦММ) в программном комплексе «CREDO»;
- обработка ЦММ и составление топографических планов масштаба 1:2000 с сечением рельефа горизонталями через 1,0 м, масштаба 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м, используя программы «CREDO» и «AutoCad». Точность, детальность, полнота и оформление инженерно-топографических планов должны соответствовать основным положениям СП 47.13330.2016, СП 11-104-97, СП 317.1325800.2017, ГОСТ 21.301-2014 СПДС. Содержание и графическую информацию о предметах и контурах местности, рельефе, гидрографии, растительном покрове, грунтах, отображать согласно таблице условных знаков для отображения топографических объектов на планах («Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500»).

После обработки результатов съемки на основе цифровой модели местности в программе GeoSolution построить продольные профили трасс М 1:5000/500/100, 1:2000/100/100, 1:500/100/100.

Составить ведомости пересечений по трассам с ВЛ, дорогами, подземными коммуникациями, угодьями (с указанием землепользователей), лесами, водотоками, болотами. Оформить в виде текстовых приложений в формате Excel.

После окончания камеральных работ составить технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям.

2.7 Закрепление на местности линейных сооружений

Закрепление на местности изыскиваемых объектов провести в два этапа: первый этап - камеральное трассирование объектов, 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-а этапа; на первом этапе топографическая съемка и проектные трассы, на втором этапе – закрепленные трассы. Закрепление выполнить согласно требований ВСН 30-81.

2.8 Перечень материалов подлежащих сдаче

Инженерно-топографические работы должны выполняться в соответствии с техническим заданием на изыскания и действующими нормативными документами.

Материалы должны формироваться согласно состава инженерно-технической документации, согласованного с нормоконтролем.

Результатом работ является технический отчет об инженерно-геодезических 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, Microsoft Office Word, Microsoft Office Exel).

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

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

3 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

3.1 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.

Согласно техническому заданию произвести инженерно-геологические изыскания под сооружения со следующими характеристиками:

- Площадки узлов задвижек (ручные – нефтесбор) – 4 шт,, размер 10х10м, тип фундамента – свайный, 12 м, диаметр -325см, нагрузка на одну опору 40 (4) Н (тс);
- Площадка ВЗиС – размер в плане - 100х100.
- Нефтегазосборные сети куст №853у – т.вр. куст № 853у – способ прокладки – подземный, глубина заложения не менее 1,0 м, материал труб – сталь, протяженность 1,4 км;
- Нефтегазосборные сети узел № 3 – узел № 127 – способ прокладки – подземный, глубина заложения не менее 1,0 м, материал труб – сталь, протяженность 2,7 км;
- ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №853У от ПС №389 (на опорах 35 кВ) – воздушная линия, тип опор – металлические, ж.б., тип фундамента – свайный, 12-15 м, нагрузка на одну опору 400-450 (40-45) Н (тс), протяженность 1,63 км;
- Подъезд к площадке ВЗиС - протяженность 0,2 км

На основании технического задания заказчика и требований нормативно-методических документов: СП 47.13330.2016 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96); СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ»; ГОСТ 20522 «Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний» определены состав и объемы работ, при которых решаются данные задачи.

Виды и объем планируемых инженерно-геологических работ приведены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 - Виды и объемы планируемых инженерно-геологических работ

Наименование работ	Ед. изм.	Намечено
Полевые работы		
Инженерно-геологическая рекогносцировка, II категории сложности	км	6,16
Плановая и высотная привязка геовыработок при расстоянии между ними до 50м/ св. 50 до 100м/ св. 200 до 350м II категории сложности.	1 выработка	11/48/4
Механическое колонковое бурение скважин глубиной до 15,0 м диаметром до 132 мм	п. м.	25
Механическое колонковое бурение скважин глубиной до 20,0 м диаметром до 132 мм	п. м.	333
Механическое шнековое бурение скважин глубиной до 5,0 м диаметром до 132 мм	п. м.	85
Гидрогеологические наблюдения при бурении скважин без тартания	п.м.	443

Ручное бурение зондировочных скважин 89мм глубиной до 10м	п.м.	92
Отбор проб нарушенной структуры	шт.	94
Отбор проб ненарушенной структуры (объемное кольцо, монолит) глубиной до 10,0 м	шт.	33
Отбор проб ненарушенной структуры (объемное кольцо, монолит) глубиной свыше 10,0 м	шт.	18
Отбор проб воды	шт.	3
Статическое зондирование грунтов непрерывным вдавливанием зонда со скоростью не свыше 1м/мин. глубина зондирования, св. 15 до 20м.	1 исп.	18
Испытание грунтов методом вращательного среза	1 исп.	41
ВЭЗ	1 исп.	18
Определение интенсивности блуждающих токов	1 исп.	6
Лабораторные работы		
Консистенция глинистых грунтов при нарушенной структуре	обр.	63
Полный комплекс определений физических свойств глинистых грунтов	обр.	21
Полный комплекс ФМС грунтов с определением сопротивления срезу(неконс) и компрессионных испытаний, коэффициент фильтрации связных грунтов	обр.	18
Полный комплекс определений физических свойств песчаных грунтов	обр.	12
Гранулометрический анализ песчаных грунтов ситовым методом с разделением фракций от 10 до 0,1мм, определение влажности	обр.	17
Влажность, степень разложения торфа, содержание органических веществ, зольность	обр.	14
Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к стали, к бетону	обр.	3
Стандартный химический анализ воды	обр.	3
Определение относительной деформации морозного пучения грунтов	обр.	12
Камеральные работы		
Составление программы на производство инженерно-геологических изысканий	программа	1
Составление отчета по инженерно-геологическим изысканиям	отчет	1

Виды и объемы работ, приведенные в таблице 3.1.1, не являются окончательными и исчерпывающими, а подлежат корректировке в процессе выполнения работ с учетом конкретных инженерно-геологических условий. При выполнении инженерно-геологических изысканий должны соблюдаться требования нормативных документов по охране труда, условиям соблюдения пожарной безопасности и охране окружающей природной среды согласно ГОСТ Р 12.0.001-2013.

3.2 Изученность района инженерно-геологических изысканий

Исследуемая территория в инженерно-геологическом отношении изучена. Ранее на территории Приобского месторождения Ханты-Мансийского автономного округа инженерные изыскания выполнены на различных объектах.

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.

По материалам изысканий прошлых лет в геолого-литологическом строении исследуемой территории принимают участие грунты двух генезисов: современные отложения, представленные болотными отложениями и техногенно-перемещенными (переотложенными) грунтами и четвертичные озерно-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. Сейсмическая активность района более 5 баллов не наблюдалось. Опасные природные процессы на участке изысканий не отмечены.

Материалы изысканий прошлых лет использованы для анализа инженерно-геологических, гидрогеологических и природных условий изыскиваемой территории, составления программы организации и производства инженерно-геологических изысканий и отчета по инженерно-геологическим изысканиям.

3.3 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 ЗАПРЕЩАЕТСЯ.

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.

3.4 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, снегоболотохода «ТРЭКОЛ» и ПБУ-2А на базе автомобиля КамАЗ. Способ бурения – колонковый на малых оборотах, «всухую». Шнековый способ допускается при проходке органических и песчаных обводненных грунтов, а так же для уточнения плановых границ разреза. Длина рейса при колонковом бурении 1,5-2,0м, шнековом 1,0-1,2 м.

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 47.13330.2012.

По трассам ВЛ 6 кВ на на опорах 35 кВ – под каждую опору, а также на концевых опорах, на углах поворота, на участках отходов/подходов.

Тип фундаментов проектируемых сооружений свайный. Глубина выработок определяется в соответствии с требованиями п.6.3.8, СП 47.13330.2012; п. 8.7 СП 11-105-97 ч.I.

По трассам коммуникаций бурение произвести с частотой 250 – 300 м, на глубину 5 м (согласно п.6.3.26, СП 47.13330.2012; п.7.10, СП 11-105-97, ч.1).

В соответствии с техническим заданием на участках с мощностью торфов более 4,0 м, геологические скважины необходимо выполнить на глубину не менее 20 м.

В случаях, когда проезд к месту бурения не возможен, либо запрещен, при одинаковых грунтовых условиях, допускается размещение геовыработок со смещением от оси трасс и контуров проектируемых сооружений на расстояние не более половины максимально допустимого в соответствии с табл. 7.3 СП 446.1325800.2019.

Глубину и количество скважин для каждого объекта проектирования определять согласно таблице 3.4.1.

Таблица 3.4.1 Планируемые объемы буровых работ

Наименование проектируемых сооружений	Размеры, протяженность, м	Объем бурения	Всего скв./п.м.	Способ бурения
Площадки узлов задвижек (4шт.)	10х10	4 скв по 17 м	4/68	Механическое бурение
Площадка ВЗиС	100х100	5 скв по 5 м 2 скв по 4 м	5/25 2/8	Механическое бурение Ручное бурение
Нефтегазосборные сети куст №853у – т.вр. куст № 853у	1400	6 скв по 5 м 5 скв по 4 м	6/30 5/20	Механическое бурение Ручное бурение
Нефтегазосборные сети узел № 3 – узел № 127	2700	10 скв по 5 м 10 скв по 4 м	10/50 10/40	Механическое бурение Ручное бурение
ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №853У от ПС №389 (на опорах 35 кВ)	1630	5 скв. по 17 м 9 скв по 20 м 5 скв по 4 м	5/85 9/180 5/20	Механическое бурение Ручное бурение
Подъезд к площадке ВЗиС	200	1 скв по 5 м 1 скв по 4 м	1/5 1/4	Механическое бурение Ручное бурение
Всего			40/443 23/92	Механическое бурение Ручное бурение

При прохождении трасс по заболоченной местности пробурить зондировочные скважины через 100м в районе трасс нгс, вв, ВЛ 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.

3.5 Полевые опытные работы

Для расчета 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-К2М 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 18 т.з.

С целью получения данных по удельному электрическому сопротивлению грунтов на площадных объектах для организации заземления до глубины порядка 23 м рекомендуется выполнить комплекс полевых геофизических исследований.

Геофизические работы проводятся комплектом аппаратуры «ERA-MAX» (производства ООО «НПП ЭРА» г. Санкт Петербург, заводской номер № MMXII-14).

Для привязки электроразведочных точек измерений использовать GPS навигатор. Места расположения точек ВЭЗ вынести на планы, карты фактического материала. Рекомендуется выполнить 18 физических наблюдений ВЭЗ, 6 определений блуждающих токов.

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 20276-2012, перед выездом на полевые работы произвести тарировку прибора. Результаты замеров оформить в журнал. Количество испытаний рекомендуется принять 41 замеров на сдвиг.

3.6 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 осуществляется 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 10 механических свойств грунтов. Вес образца грунта должен быть не менее 0,5 кг. Образец нарушенной структуры отбирается в двойной пакет и снабжается этикеткой. Монолиты из скважин отбираются с помощью грунтоноса. Максимальная длинна рейса грунтоноса, для песчано-глинистых грунтов, не должна превышать 0,7 м. Высота монолита должна быть не менее его диаметра.

Отобрать не менее 3 проб грунтовой воды из каждого вскрытого водоносного горизонта. Для отбора точечных проб на заданной глубине применяют батометры. Допускается отбор проб воды бутылью. Бутыль закрывают пробкой, к которой прикреплен шнур, и вставляют в тяжелую оправу или к ней подвешивают груз на тросе (шнуре, веревке). Бутыль опускают в воду на заранее выбранную глубину, затем пробку вынимают при помощи шнура, бутыль заполняется водой доверху, после чего вынимается. Перед закрытием бутыли пробкой слой воды сливается так, чтобы под пробкой оставался небольшой слой воздуха. Сведения о месте отбора проб и условиях, при которых они были отобраны, указывают в сопроводительном документе или на этикетке и прикрепляют к емкости для отбора проб или к таре, в которую емкости упаковывают. Допускается кодировать данную информацию при помощи нанесения на емкость для отбора проб несмывающегося шифра (кода). Емкости с пробами упаковывают таким образом, чтобы упаковка не влияла на состав пробы и не приводила к потерям определяемых показателей при транспортировании, а также защищала емкости от возможного внешнего загрязнения и поломки.

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).

Прочностные и деформационные характеристики грунтов определить в соответствии с ГОСТ 12248-2010.

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

Лабораторные исследования грунтовых вод и водных вытяжек грунтов выполнить в комплексной аналитической лаборатории ООО «РН-БашНИПИнефть». Состав показателей при химическом анализе воды установить в соответствии с п. 5.11 и приложением Н СП 11-105-97. Коррозионную агрессивность грунтов и грунтовых вод по отношению к бетону и металлическим конструкциям определить согласно СП 28.13330.2012.

Отбор проб физико-механических свойств грунтов, водных вытяжек и воды следует произвести равномерно по всей территории объекта.

3.7 Камеральные работы

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

Обработка полевого материала производилась программами: координаты расположения скважин - MapSource, MapInfo, обработку данных статического зондирования - Geoexpl 515, интерпретация геофизических данных - IPI2win.

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 47.13330.2016. Классификацию грунтов производить согласно ГОСТ 25100-2020.

19

4 ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

4.1 Изученность участка работ

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, Большой и Малый Юган, протоки Юганская Обь и Сытоминка.

Таблица 4.1.1 – 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. Большой Юган – с. Таурово	10503	578	485	13000	16.08.1965-по н.в.	47.00 усл.
5	р. Большой Юган – с. Рыскины	10504	827	236	18300	15.09.1965-по н.в.	35.77 БС77
6	р. Большой Юган – с. Угут	10505	897	166	22100	20.09.1943-по н.в.	31.38 БС77
7	р. Большой Юган – пос. Юган, ЛЗУ	10506	945	118	33000	16.01.1963-01.01.1985	42.00 усл
8	р. Малый Юган – Юрты Киняномины	10507	409	112	8130	13.09.1958-по н.в.	33.26 БС77
9	р. Большой Салым – с. Салым	10508	247	309	7950	07.09.1972-06.01.1975	40.00 усл
10	р. Большой Салым – с. Лемпины	10509	518	65.0	12500	22.11.1970- по н.в.	21.96 БС

В климатическом отношении район работ является недостаточно изученным.

Метеорологическая станция Угут является ближайшей репрезентативной метеостанцией к участку изысканий.

4.2 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 СП 131.13330.2018. (Строительная климатология Актуализированная версия СНиП 23-01-99* 2018г.), территория относится к I климатическому району, к подрайону – ІД, которая характеризуется среднемесячной температурой воздуха в январе от -14°С до -32°С, среднемесячной температурой воздуха в июле от +10°С до +20°С.

Согласно, СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий» актуализированная редакция СНиП 23-02-2003 (Приложению В) зона влажности территории – 2-нормальная.

Согласно, нормативного документа СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия» актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85* район работ относится:

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).

По ПУЭ-7 район работ относится:

- по давлению ветра ко II району – 0,50 кПа;
- по толщине стенки гололеда располагается ко II району – 15 мм;
- по среднегодовой продолжительности гроз 40-60 ч.

4.3 Гидрографическая характеристика

Гидрография района работ представлена рекой Пытьях, ручьем без названия, а также временными водотоками.

Представленные водотоки являются несудоходными, т.к. не указаны в перечне внутренних водных путей РФ (распоряжение правительства РФ от 19.12.2002 №1800-Р).

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.

4.4 Виды, объемы и методика инженерно-гидрометеорологических изысканий

Состав и объем предполагаемых работ приведен в таблице 4.4.1.

Таблица 4.4.1 – Виды и объемы инженерно-гидрометеорологических работ

Nп/п	Наименование работ	Ед. изм	Объемы
	Полевые работы		
1	Изыскания для расчета стока с бассейна (М 1:25000)	бассейн	1
2	Рекогносцировочное обследование бассейна реки	км маршрута	5,8
3	Установление высот высоких и других характерных уровней воды прошлых лет при удалении найденных точек от оси морфоствора, 1 км	определение	1
4	Нивелировка морфостворов	км	1

5	Определение мгновенного уклона поверхности воды в реке при количестве урезных кольев 3 шт. на 1 км длины реки	определение	1
6	Рекогносцировочное обследование реки	км	1
7	Сооружение водомерного поста из одной	расчет	1
8	Измерение расхода воды детальным методом	расчет	1
9	Промерный створ при ширине реки, до 100 м	створ	10
10	Наблюдение на участке деформаций	определение	1
	Камеральные работы		
11	Изыскания для расчета стока с бассейна (М 1:25000)	бассейн	1
12	Рекогносцировочное обследование бассейна реки	км маршрута	5,8
13	Нивелировка морфостворов на местности	км	1
14	Рекогносцировочное обследование реки	км	1
15	Измерение расхода воды детальным методом	расчет	1
16	Наблюдение на участке деформаций	серия	1
17	Гидравлическая экстраполяция кривой расходов для русла с поймой до расчетного уровня	расчет	1
18	Построение кривой расходов гидравлическим методом	график	1
19	Определение времени добегания	определение	1
20	Определение площади водосбора	определение	1
21	Определение уклона водосбора	определение	1
22	Определение максимальных расходов весеннего половодья или дождевых паводков по эмпирическим редукционным формулам	расчет	6
23	Определение минимального расхода воды при отсутствии данных наблюдений по одному методу	расчет	4
24	Определение вертикальной деформации русла и построение плана деформаций	расчет	1
25	Составление технического отчета	отчет	1
26	Составление программы производства работ	программа	1

Изыскания включают в себя подготовительный, полевой и камеральный периоды.

Подготовительные работы. Сбор, анализ и обобщение картографической и гидрометеорологической изученности, материалов изысканий прошлых лет, выполнялся согласно СП 47.13330.2016, СП 11-103-97 для оценки степени гидрометеорологической изученности территории, предварительного выбора способов получения требуемых характеристик, установления объемов работ.

Полевые работы

1. Рекогносцировочное обследование выполняется для оценки состояния берегов водотока, тенденции и типа руслового процесса. Составляется общее описание водотока, производятся опросы местных жителей о режиме реки, опасных явлениях, метках УВВ:

- по рекам, в пределах 0,5 – 1,0 км выше и ниже створов пересечений, по обоим берегам;
- берегов в пределах участка обследования, наличие плановых деформаций, свежих участков размытых берегов, обрывов и т.д.; с фиксацией на схеме;
- метки УВВ (указать их места на схеме в журнале);
- данные рекогносцировочного обследования занести в полевой журнал для гидрологических работ;
- описать мосты через реки, там, где они есть. По меткам около мостов оценить амплитуду уровней.

В процессе выполнения полевых работ заполняется полевой журнал рекогносцировочного обследования, а так же при необходимости журнал гидрологического обследования водного объекта.

2. Измерение расхода воды вертушкой.

- на всех непересыхающих водотоках, где есть в русле вода и течение, оборудовать гидроствор, совмещенный с морфоствором по створу перехода, измерить расход воды.

- гидростворы выбирать на прямолинейных участках, перпендикулярно долине реки (ручья).

3. Определение мгновенных уклонов зеркала реки по урезным кольям. В зависимости от типа и ширины водотока уклоны определяются по одному или по обоим берегам водотоков нивелированием. Уклоны водной поверхности необходимы для гидравлических расчетов скоростей потока при различных уровнях воды при построении кривой Q=f(H).

Занивелировать уклоны водной поверхности всех пересекаемых водотоков в пределах 0,5 км выше и ниже створа пересечения (общая длина 1 км но в пределах морфологически однородного участка) для всех рек и каналов. В том случае, если русло пересохшее, нивелировать уклон по тальвегу, рейку ставить на перекаты. Общее расстояние не менее 0,5 км выше и ниже створа.

4. Морфоствор необходим для расчета параметров поперечного сечения русла и скоростей потока при различных уровнях воды. Это необходимо для расчета координат кривой расходов Q=f(H) гидравлическим методом. Морфоствор разбивается в наиболее узком месте долины.

Морфостворы снимаются для всех водотоков.

5. Гидрографические работы. Промерные створы выбирается на реке в пределах исследуемого участка. Промеры глубин выполняются для получения более точного определения формы профиля поперечного сечения русла в гидростворе.

Детальные промеры глубин русла на подводных переходах по поперечникам (гидрографическая съемка) выполняются в границах топосъемки участка, разреженные промеры – в границах русловой съемки (на участке длиной не менее одной макроформы выше створа перехода и не менее трех меженных ширин русла ниже створа перехода);

Промеры глубин на реках выполняются при расстоянии между промерными точками 5 – 10 м и расстоянии между профилями (галсами) 20 м.

Промеры глубин по готовому створу производятся перед измерением расхода воды и включают в себя следующие виды работ:

- измерение уровня воды на вод.посту в гидростворе и на основном вод.посту в начале и в конце промеров;
- непосредственно промеры глубин по створу;

6. Оценка русловых деформаций.

Изыскания по оценке деформации русел будут выполняться (согласно ВСН 168-83 п.3.3) для одностадийного проектирования и будут включать следующие работы:

- рекогносцировочное обследование участка перехода;

- промеры продольного профиля реки;
- промеры по нескольким поперечникам русла в местах больших глубин;
- промеры глубин по створам переходов;
- измерение скоростей потока в створе перехода.

По окончании полевых работ исполнителем производится сдача полевых материалов в архив. Приемка и контроль полевых материалов проводится главным специалистом и начальником инженерно – гидрометеорологических изысканий с оценкой качества труда исполнителей.

Обработку полевых материалов производить согласно требованиям «Наставлений гидрометеорологическим станциям и постам» выпуск 6 часть 1,2

При камеральной обработке полученных полевых материалов и данных инженерно-геологических работ, выстраивается профиль возможного размыва русла.

Камеральные работы будут заключаться в определении гидрографических характеристик водотоков, проведении гидравлических расчетов на основе данных полевых изысканий, расчетов максимальных расходов и уровней воды необходимой обеспеченности, а также оценки и прогноза деформационных процессов в местах планируемых переходов.

Обработка полевых материалов (анализ результатов рекогносцировочного обследования, составление ведомости пересекаемых водотоков и т.д.). Камеральная рекогносцировка бассейна по картам с целью привязки водотоков, определения характеристик водосборов и уклонов.

Изучение фондовых материалов и материалов изысканий прошлых лет. Подбор пунктов гидрологических наблюдений. Составление схемы гидрометеорологической изученности.

Составление климатической характеристики района изысканий по данным метеостанций.

Сбор и систематизация данных наблюдений за водным и ледовым режимом реки (анализ хода уровней, расходов воды, средних дат явлений).

Определение площадей, уклонов водосборов (для расчетов стока по формулам СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик») производится по топографическим картам масштаба 1:25000 и топографической съемке 1:1000.

Построение кривой расходов Q=f(H) и проведение необходимых гидравлических расчетов для определения расходов и уровней воды в створах пересечения трасс.

Оценка и прогноз деформационных процессов на участках планируемых пересечений трассами водотоков по рекомендациям ВСН 163-83 и СТО ГУ ГГИ 08.29-2009 .

Отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям. Отчёт по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям выполняется по результатам полевых и камеральных работ в составе комплексного отчета о выполненных инженерных изысканиях. Отчёт по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям включает в себя следующие сведения: гидрологическая изученность, состав, объём и методы производства изыскательских работ,

гидрологическая характеристика района изысканий, климатическая характеристика, режим уровней, режим стока, режим твёрдого стока, скорость течения, ледовый режим, русловые и пойменные деформации, выводы и рекомендации. Стандартные текстовые и графические приложения приводятся отдельными файлами.

5 ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

5.1 Введение и объем работ

В главе введение, будут указаны краткие данные о проектируемом объекте с указанием технологических особенностей объекта, видах и объемах планируемых изыскательских работ и исследований, лабораторных химико-аналитических исследованиях, сроках проведения и методах исследований, составе исполнителей.

Целью проведения экологических изысканий является получение исходных материалов и данных в текстовой и графической форме для комплексного изучения условий района работ, необходимых для проектирования необходимых сооружений с учетом нанесения минимального ущерба окружающей среде.

Таблица 5.1.1 – Перечень работ по инженерно-экологическим изысканиям

Виды работ	Ед. изм.	Объёмы работ
1 Подготовительные работы, в том числе: предполевое дешифрирование аэрокосмических материалов, разработка маршрутов, изучение фондовых материалов, сбор справок	-	+
2 Полевые работы		
2.1 Инженерно-экологическая рекогносцировка (для распределения точек и определения источников загрязнения в районе работ) (II кат. слож., проходимость - удовлетворительная)	км	6,73
2.2 Рекогносцировочное почвенное обследование (II кат. слож., проходимость - удовлетворительная)	км	6,73
2.3 Маршрутные наблюдения при составлении карт М1:25 000 пер. площадок (II кат. слож., проходимость - удовлетворительная)	км	0,8
2.4 Маршрутные наблюдения при составлении карт М 1:25000- линейные сооружения (II кат. слож., проходимость - удовлетворительная)	км	5,93
2.5 Описание точек наблюдений при составлении инженерно-экологических карт площадок(II кат. слож.)	точка	1
2.6 Описание точек наблюдений при составлении инженерно-экологических линейных сооружений, (II кат. слож.)	точка	5
2.7 Отбор проб почв (в том числе на определение гранулометрического состава)	проба	6 (6)
2.8 Отбор проб атмосферного воздуха	проба	1
2.9 Отбор проб грунтовых вод	проба	1
2.10 Отбор проб поверхностных вод	проба	1
2.11 Отбор проб донных отложений	проба	1
2.12 Фаунистическое обследование территории	км	6,73
2.13 Радиационное обследование участка (гамма-излучение) – общая площадь 15,86 га	измерения	165
3 Лабораторные химико-аналитические исследования		
3.1 Количественный химический анализ пробы почвы по следующим химическим элементам: pH солевой вытяжки, органическое вещество, аммоний обменный, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, нефтепродукты, бенз(а)пирен, железо., свинец., марганец, цинк., никель., хром., медь., токсичность по Daphnia magna Straus (количество погибших особей)	образец	6
3.2 Гранулометрический анализ ситовым методом и методом ареометра, с разделением на фракции от 10 до 0,001мм для определения свойств почв по агрохимическим показателям	образец	6
3.3 Количественный химический анализ пробы атмосферного воздуха по следующим химическим элементам: метан, диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, сажа, взвешенные вещества	образец	1
3.4 Количественный химический анализ пробы грунтовых вод	образец	1

Виды работ	Ед. изм.	Объёмы работ
произведен по следующим химическим элементам: pH, взвешенные вещества, сухой остаток, растворенный, аммоний ион, нитраты, сульфаты, фосфаты, хлориды, нефтепродукты, фенолы, СПАВ, железо общее, хром, марганец, никель, свинец, цинк, медь, кадмий, мышьяк, ртуть, бенз(а)пирен, токсичность по Daphnia magna Straus (количество погибших особей)		
3.5 Количественный химический анализ пробы воды с поверхности по следующим химическим элементам: ионы аммония, железо общее, pH, марганец, медь, нефтепродукты, никель, нитраты, ртуть, свинец, сульфаты, фенолы, фосфаты, хлориды, хром, цинк, БПКполн, ПАВ; токсичность по Daphnia magna Straus (количество погибших особей)	образец	1
3.6 Количественный химический анализ пробы донных отложений (хлориды, органическое вещество, pH, железо, свинец, цинк, марганец, никель, ртуть, хром, медь, нефтепродукты, сульфаты); (Токсичность по Daphnia magna Straus (количество погибших особей))	образец	1
4 Камеральная обработка маршрутного обследования II кат. сложности	км	6,73
5 Составление отчета	-	1

5.2 Изученность района работ

При выполнении инженерно-экологических изысканий будут использованы топографические карты М 1:100 000 и М 1:25 000, а также лесоустроительные карты.

Для описания экологических условий района работ будут использованы данные Атласа Ханты-Мансийского автономного округа в полиграфической и электронной версиях, созданного во исполнение распоряжения № 457-рп от 23 июля 2002 года губернатора округа А.В. Филипенко и в соответствии с утвержденной «Концепцией комплексного Атласа Ханты-Мансийского автономного округа».

В основу данных характеристики и охраняемых видов растительности будут использованы данные «Красной книги Ханты-Мансийского автономного округа», разработанной согласно постановлению Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа от 28.10.99 N 439 "Об учреждении Красной книги Ханты-Мансийского автономного округа".

Ранее на территории Малобалыкского месторождения инженерные изыскания выполнены по объектам:

Договор 201766_1 «Инженерная подготовка кустовой площадки № 853У Малобалыкского месторождения с подъездной автодорогой», ООО «РН-БашНИПИнефть», 2021 г.

5.3 Почвенно-растительные условия

Будут представлены данные о типах и подтипах почв, основных растительных видах сообществ: полезных дикорастущих, ядовитых, редких и исчезающих.

5.4 Животный мир

Будут представлены данные о видовом составе, обилии видов, местообитании животных, данные об особо охраняемых, особо ценных и охотничьих видах животных в Нефтеюганском районе.

5.5 Хозяйственное использование территории

Будут приведены данные о структуре земельного фонда, традиционном природопользовании, инфраструктуре, данные о производственной и непроизводственной сферах, основных источниках загрязнения на территории участка работ.

5.6 Социальная сфера

Будут представлены данные о населенных пунктах, ближайших к объекту проектируемых работ, численность, занятость и уровень жизни населения.

5.7 Объекты историко-культурного наследия

Будет представлено заключение о наличии/отсутствии объектов историко-культурного наследия, их состоянии и перспективы сохранения (в случае обнаружения).

5.8 Современное экологическое состояние территории в зоне воздействия объекта

5.8.1 Определение современного состояния почв и грунтов

В границах лицензионного участка для каждого типа почв будет установлено исходное содержание всех возможных загрязняющих веществ, которые могут поступать в окружающую, среду при планируемых технологиях производства работ, изменение которых предполагается при разработке месторождений в условиях конкретного природно-территориального комплекса.

Общее количество проб в пределах однородных в ландшафтном отношении участков будет составлять репрезентативные выборки для достоверного определения концентраций загрязняющих веществ и статистических оценок их естественной вариации.

Точки опробования будут выбираться на типичных участках рельефа и почвенного покрова. Расположение точек опробования обеспечит получение данных о содержании загрязняющих веществ в основных типах почв.

На территории объекта **«Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»** для количественного химического анализа будет отобрано 6 проб почвы. Место отбора проб будет нанесено на схему, приложенную в графической части.

Отбор пробы будет осуществляться в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ 17.4.3.01-2017. Для каждой пробы будут регистрироваться следующие данные: дата и место отбора, номер и географические координаты пробной площадки, глубина взятия и номер пробы. В пробе почвы будут определены: концентрация веществ, значения некоторых химических и биологических показателей (Таблица 5.8.1).

Таблица 5.8.1 - Перечень определяемых химико-токсикологических показателей в почве

Определяемые компоненты	Единицы измерения	ПДК, лимитирующий показатель, класс опасности
pH солевой вытяжки	ед, pH	не норм
Органическое вещество	%	не норм
Аммоний обменный	мг/кг	не норм
Нитраты	мг/кг	130 м.-в.,2 кл
Фосфаты	мг/кг	не норм
Сульфаты	мг/кг	не норм
Хлориды	мг/кг	не норм
Нефтепродукты	мг/кг	не норм
Бенз(а)пирен	мг/кг	0,02, общ., 1 кл

Определяемые компоненты	Единицы измерения	ПДК, лимитирующий показатель, класс опасности
Ртуть	мг/кг	2,1 тр., 1 кл
Мышьяк	мг/кг	5,0 тр., 1 кл
Железо вал.	мг/кг	38000*
Свинец вал.	мг/кг	65 общ., 1 кл
Марганец вал.	мг/кг	1500 общ., 3 кл
Цинк вал.	мг/кг	110 тр., 1 кл
Кадмий вал.	мг/кг	1,0, 1 кл
Никель вал.	мг/кг	40,0 общ., 2 кл
Хром подв.	мг/кг	6,0(Cr+3) общ., 2 кл
Медь вал.	мг/кг	66,0 общ., 2 кл
Токсичность по Daphnia magna Straus (количество погибших особей)	%	**при А> 50% проба оказывает острое токсическое действие

Результаты количественного химического и токсикологического анализов будут подвержены статистической обработке, на основании которой будет установлено значение исследуемых показателей, характеризующих фоновый уровень загрязнения почвы каждого типа.

При определении степени загрязненности почв нефтепродуктами будет учитываться градация, разработанная Ю. И. Пиковским [1993] (Таблица 5.8.2).

Таблица 5.8.2 - Классификация уровней нефтяного загрязнения грунтов (Пиковский, 1993г.)

Уровень нефтяного загрязнения	мг/кг (млн.$^{-1}$)
Фоновый	До 100
Повышенный фон	100-500
Умеренный	500-1000
Умеренно-опасный	1000-2000
Сильный, опасный	2000-5000
Очень сильный	Более 5000

5.8.2 Определение современного состояния грунтовой воды

Грунтовые воды будут отобраны в соответствии ГОСТ 31861-2012.

Геоэкологическое опробование грунтовых вод, не используемых для водоснабжения, будет производиться в зоне влияния хозяйственных объектов.

Отбор проб грунтовых вод будет производиться из верховодки и первого от поверхности водоносного горизонта после установления уровня грунтовых вод.

На территории объекта **«Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»** для количественного химического анализа из скважин, пробуренных на территории изысканий, будет отобрана 1 проба грунтовой воды. Место размещения скважины на территории объекта будет представлено в графической части.

При отборе проб будут зарегистрированы следующие данные: дата и место отбора, номер и географические координаты пункта отбора, глубина отбора, вид и номер пробы.

Перечень обязательных анализов приведен в таблице 5.8.3.

Таблица 5.8.3 - Перечень обязательных анализов (полный анализ воды)

Определяемые компоненты	Единицы измерения	ПДК, лимитирующий показатель, класс опасности
pH	ед, pH	6,0-9,0
Взвешенные вещества	мг/дм^3	не норм.

Определяемые компоненты	Единицы измерения	ПДК, лимитирующий показатель, класс опасности
Сухой остаток	мг/дм^3	1000,0
Растворенный O_2	мг/дм^3	>6,0
Аммоний ион ($NH4^+$)	мг/дм^3	1,5 (по N), 4кл. орг. зап.
Нитраты (NO_3^-)	мг/дм^3	45,3 кл. с.-т.
Сульфаты (SO_4^{2-})	мг/дм^3	500, 4кл. орг.прив.
Фосфаты (PO_4^{3-})	мг/дм^3	3,5, 3кл. орг.
Хлориды (CL^-)	мг/дм^3	350, 4кл. орг.прив.
Нефтепродукты	мг/дм^3	0,10, 4кл. орг.пл.
Фенолы	мг/дм^3	0,1
АПАВ	мг/дм^3	0,5
Железо общее	мг/дм^3	0,3, 3кл. орг.окр
Хром	мг/дм^3	0,05, 3кл. с.- т.
Марганец	мг/дм^3	0,1, 3кл. орг.окр.
Никель	мг/дм^3	0,02, 2кл. с.- т.
Свинец	мг/дм^3	0,01, 2кл. с.-т.
Цинк	мг/дм^3	5,0 ,3кл. общ.
Медь	мг/дм^3	1,0, 3 орг. прив.
Кадмий	мг/дм^3	0,001 (в с.-т.)
Мышьяк	мг/дм^3	0,01, 1 с.-т.
Ртуть	мг/дм^3	0,0005 (в 1 с.-т.)
Бенз(а)пирен	мкг/дм^3	0,00001, 1 кл. с.-т.
Токсичность по Daphnia magna Straus (количество погибших особей)	%	*при А> 50% проба оказывает острое токсическое действие

5.8.3 Определение современного состояние атмосферного воздуха

Контроль состояния атмосферного воздуха и отбор проб будет проведен согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» и РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой». Местоположение пунктов исследования исходного уровня загрязнения атмосферного воздуха будет определено местными климатическими условиями и расположением источников загрязнения.

Отбор проб для определения состояния атмосферного воздуха в границах исследуемого лицензионного участка будет происходить с подветренной стороны.

На территории объекта **«Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»** для количественного химического анализа будет отобрана 1 проба атмосферного воздуха. Место отбора пробы будет нанесено на схему, приложенную в графической части.

Для отобранной пробы будет составлен акт отбора, в котором будут указаны: дата и время отбора проб, номер пункта и ее географические координаты.

Перечень определяемых веществ в атмосферном воздухе приведен в таблице 5.8.4.

Таблица 5.8.4 - Перечень определяемых веществ в атмосферном воздухе и их ПДК

Определяемые компоненты	Единицы измерения	ПДК, ОБУВ м.р. в воздухе населенных мест, мг/м^3, класс опасности вещества
Метан	мг/м^3	50,0; 4кл
Диоксид азота	мг/м^3	0,20; 3кл
Оксид азота	мг/м^3	0,4; 3кл
Диоксид серы	мг/м^3	0,5; 3кл
Оксид углерода	мг/м^3	5,0; 4 кл
Сажа	мг/м^3	0,15;3кл
Взвешенные вещества	мг/м^3	0,5; 3 кл

Для оценки степени загрязнения воздуха будет использован суммарный санитарно-гигиенический критерий - индекс загрязнения атмосферы (ИЗА) (таблица 5.8.5).

Таблица 5.8.5 - Критерии индекса загрязнения атмосферы

Величина ИЗА	Характеристика качества атмосферного воздуха
<2,5	Чистая
2,5-7,5	Слабо загрязненная
7,5-12,5	Загрязненная
12,5-22,5	Сильно загрязненная
22,5-52,5	Высоко загрязненная
>52,5	Экстренно загрязненная

5.8.4. Определение современного состояния поверхностных вод и донных отложений

В целях сохранения естественного состояния водных экосистем и контроля загрязнения водных объектов на территории участка изысканий, будет предусмотрено изучение химических параметров поверхностных вод и донных отложений. Расположение пунктов отбора проб поверхностной воды для определения исходного состояния водного объекта будет определено с учетом расположения существующих источников и зон антропогенного воздействия, а также гидрометеорологических и морфометрических особенностей водоемов или водотоков.

При определении исходного состояния поверхностных вод и донных отложений будет производиться опробование всех открытых водных объектов в зоне влияния проектируемого объекта.

На территории объекта **«Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»** для количественного химического анализа будет отобрана 1 проба поверхностной воды. Точка отбора пробы будет нанесена на схему, приложенную в графической части.

Отбор проб будет осуществлен в соответствии с ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб». Подготовка емкостей для хранения и транспортировки производится в соответствии с ГОСТ 31861-2012. Перед отбором пробы посуда ополаскивается исследуемой водой. Отбор проб производится на глубине 0,0-0,5 м от поверхности. Если проведение химического анализа будет невозможно в течение первых суток после отбора, то пробы воды будут законсервированы согласно ГОСТ 31861-2012 для предотвращения изменений происходящих в результате химических, биологических реакций.

Таблица 5.8.6 - Перечень химико-токсикологических показателей и ПДК для поверхностных водных объектов

Определяемые компоненты	ПДК, лимит. пок-ль, класс опасности
pH, ед, pH	6,5-8,5
Хлориды, мг/дм^3	300с.-т.,4э кл
Нитраты, мг/дм^3	40с.-т.
Аммоний обменный, мг/дм^3	0,5т., 4кл
Сульфаты, мг/дм^3	100с.-т., 4кл
Фосфаты, мг/дм^3	0,2 с., 4э Кл, эвтрофные
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,05 рыб.-хоз.,3кл
Фенолы, мг/дм^3	0,001 рыб.-хоз., 3 кл
АПАВ, мг/дм^3	0,1
БПКпол, мг O_2/дм^3	БПК5<4,0

Определяемые компоненты	ПДК, лимит. пок-ль, класс опасности
Железо общ., мг/дм^3	0,1 т., 4 кл
Хром вал, мг/дм^3	0,02т., 3 кл
Медь вал, мг/дм^3	0,001 т.,3 кл
Марганец вал, мг/дм^3	0,01т., 4 кл
Никель вал, мг/дм^3	0,01т., 3 кл
Свинец вал, мг/дм^3	0,006 т., 2 кл
Цинк вал, мг/дм^3	0,01 т., 3 кл
Ртуть, мг/дм^3	(отсутствие) 0,00001т., 1 кл
Токсичность по Daphnia magna Straus (количество погибших особей), %	при А> 50% проба оказывает острое токсическое действие

При отборе проб будут регистрироваться следующие данные: дата и место отбора, номер и географические координаты пункта отбора, глубина взятия, вид и номер пробы (точечная, объединенная).

ПДК приведены для водных объектов имеющих рыбохозяйственное значение. Нормативы по pH, БПКп приведены по СанПиН 2.1.5.980-00.

Донные отложения, аккумулируя загрязняющие вещества, являются показателем антропогенного воздействия на поверхностные воды и могут быть источником их вторичного загрязнения. Содержание химических веществ; в донных отложениях водных объектов, неподверженных техногенному воздействию, соответствует фоновому уровню, который может быть использован в дальнейшем, при анализе интенсивности загрязнения в результате эксплуатации месторождения. При изменении физико-химических условий водной среды, соединения, накопленные в донных отложениях, могут мигрировать в раствор, включаться в пищевую цепь и вызывать вторичное негативное действие на гидробионты.

На территории объекта **«Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»** для количественного химического анализа в точке отбора пробы поверхностной воды, будет отобрана 1 проба донных отложений. Точки отбора проб будут нанесены на схему, приложенную в графической части.

Отбор проб произведен в соответствии ГОСТ 31861-2012, ГОСТ 17.1.5.01-80, 17.1.3.07-82. Каждая проба сопровождается регистрационной карточкой со следующими данными: номер пробной площадки, ее координаты, дата и время отбора. Перечень определяемых веществ в донных отложениях приведен в таблице 5.

Таблица 5.8.7 - Перечень определяемых веществ в донных отложениях

Определяемые компоненты	ПДК, лимитирующий показатель, класс опасности
PH, ед. pH	не норм.
Органическое вещество (гумус), %	не норм.
Сульфаты, мг/кг	не норм.
Хлориды, мг/кг	не норм.
Нефтепродукты, мг/кг	не норм
Железо вал., мг/кг	38000**
Свинец вал., мг/кг	65 общ., 1 кл.
Цинк вал., мг/кг	110,тр., 1 кл.
Марганец вал., мг/кг	1500 общ., 3 кл.
Никель вал., мг/кг	40,0 общ., 2 кл.
Хром подв., мг/кг	6,0(Cr+3) общ., 2 кл.
Медь вал., мг/кг	66,0 общ., 2 кл.
Кадмий вал., мг/кг	1,0, 1 кл.

Определяемые компоненты	ПДК, лимитирующий показатель, класс опасности
Мышьяк, мг/кг	5,0 тр., 1 кл.
Ртуть, мг/кг	2,1тр., 1кл.
Токсичность по Daphnia magna Straus (количество погибших особей), %	при А> 50% проба оказывает острое токсическое действие

ПДК, ОДК мг/кг (с учетом фона Кларка). Лимитирующий показатель, класс опасности по ГН 2.1.7.2041-06, ГН 2.1.7.2042-06.

-*ПДУ по нефтепродуктам в соответствии постановления Правительства ХМАО-Югры от 10.10.2004г. №441-п.

-** Кларк в почвах по А.П. Виноградову.

Оценка загрязненности донных отложений нефтепродуктами осуществляется в соответствии с критериями регионального норматива (Таблица 1.9.6), утвержденного постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 23.12.2011 года № 485-п.

Таблица 5.8.8 - Предельно допустимый уровень содержания нефтепродуктов в донных отложениях в соответствии с установленными критериями, характеризующими состояние донных экосистем.

Содержание нефтепродуктов мг/кг	Характеристика состояния донной экосистемы
До 20	Не отмечается существенного изменения видового разнообразия и уровня показателей, характеризующих структуру и состояние биотического (бентического) сообщества донной экосистемы.
20-50	Область нарастающих изменений в донной экосистеме, обедняющей ее биотические (бентические) сообщества
50-100	Пороговое состояние, видовая замена, выраженное обеднение донной экосистемы.
100-500	Область нарастающего угнетения донной экосистемы
500 и более	Резкое угнетение донной экосистемы.

5.8.5 Радиологические исследования

Радиологические исследования будут произведены на территории объекта **«Линейные коммуникации для кустовой площадки №853У Малобалыкского месторождения»**. Работы будут выполнены отделом инженерных изысканий ООО «РН-БашНИПИнефть», в соответствии с заданием на выполнение инженерных изысканий.

В соответствии с СП 11-102 97 в состав радиационно-экологических исследований была включена гамма-съемка.

Благоприятный радиационный фон очень важен для здоровья человека – высокие показатели гамма-фона чреваты такими неприятными последствиями, как ухудшение иммунитета, рак и т.д. Поэтому при выборе места строительства, нужно тщательно исследовать местность на предмет радиационной активности. В случае, когда фиксируется высокий ее уровень (выше 0,6 мкЗв/ч, для производственных зданий и сооружений), проводится выявление причин этого явления.

Источниками естественного гамма-фона на местности или в помещении являются:

- естественные радионуклиды, содержащиеся в грунте и (или) строительных материалах и конструкциях;

- гамма-излучение дочерних продуктов распада радионуклидов.

Мощность дозы гамма-излучения будет измерено на соответствие с требованиями ОСПОРБ-99/2010 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности», СП 2.6.1.1292-03 «Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счёт природных источников ионизирующего излучения», СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009». Измерения будут проведены в соответствии с МУ 2.6.1.2398-08.

5.9 Прогноз возможных неблагоприятных последствий

Дать предварительный прогноз возможных неблагоприятных изменений природной и техногенной среды при строительстве и эксплуатации объекта — покомпонентный анализ, в том числе: прогноз загрязнения атмосферного воздуха и возможного воздействия объекта на водную среду; прогноз возможных изменений геологической среды; прогноз ухудшения качественного состояния земель в зоне воздействия объекта.

5.10 Информация о результатах исследования

На основании спроектированной наблюдательной сети для определения исходного состояния компонентов природной среды производится опробование и лабораторный анализ проб атмосферного воздуха, поверхностных вод, донных отложений и почв. Результаты химических и токсикологических анализов будут подвергнуты статистической обработке, на основании которой будет сделано заключение об исходном состоянии компонентов природной среды. Сбор имеющихся материалов о природных условиях района будет произведен в государственных органах и других организациях, обладающих соответствующими правами и архивами.

На основании результатов сбора материалов и данных о состоянии природной среды будут составлены экологические карты и схемы:

- экологическая карта (размещение точек отбора проб, границ водоохранных зон и прибрежных полос);

- ландшафтная карта.

Выполнение аналитических работ по определению концентраций загрязняющих веществ в компонентах природной среды будет производиться на базе Испытательного центра (лаборатории), аккредитованного в системе Госстандарта России с областью аккредитации, включающей контролируемые компоненты.

Дополнительно будут представлены справки, выданные уполномоченными органами:

- Справка Министерства природных ресурсов и экологии РФ;

- Администрация Нефтеюганского района о наличии/отсутствии ТТП местного значения;

- Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ по Нефтеюганскому району;

- Справка Федерального агентства водных ресурсов Нижне-Обского бассейнового водного управления Отдела водных ресурсов по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре;

- Справка Ветеринарной службы ХМАО-Югры (Ветслужба Югры);

- Заключение ИКН выданное специально уполномоченным органом;

- Заключение Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО-Югры;

- Заключение Департамента по недропользованию по Уральскому Федеральному округу (УРАЛнедра).

35

6 КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА И ПРИЕМКА РАБОТ

Перед выполнением полевых работ главными специалистами по направлению будет осуществляться систематический контроль качества и правильность подготовки технического задания на ИИ. По результатам проверки техническое задание утверждается у Заказчика.

На пред полевом этапе после составления программы производства инженерно-геологических и гидрометеорологических изысканий должна осуществляться ее внутренняя проверка главными специалистами по направлению. По окончании проверки ППР проходит согласование у заказчика.

В процессе инженерно-геологических работ будет осуществляться систематический контроль качества выполнения работ в соответствии с требованиями технического задания, программы работ и нормативных документов.

Периодически начальник отдела будет осуществлять проверку полевой технической документации на соответствие геолого-литологического разреза описанию в полевом журнале; проверять соблюдение исполнителями методики выполнения полевых работ согласно действующим нормативным документам. По результатам проверки составляется акт приемки полевых работ между исполнителем полевых инженерно-геологических работ и начальником отдела.

В процессе выполнения инженерно-гидрометеорологических полевых работ заполняется полевой журнал рекогносцировочного обследования, а так же при необходимости журнал гидрологического обследования водного объекта.

По окончании полевых работ исполнителем производится сдача полевых материалов в архив. Приемка и контроль полевых материалов проводится главным специалистом и начальником инженерно-гидрометеорологических изысканий с оценкой качества труда исполнителей.

Обработку полевых материалов производить согласно требованиям «Наставлений гидрометеорологическим станциям и постам» выпуск 6, часть 1,2.

В процессе выполнения инженерно-геодезических работ контроль качества и приемку работ выполнить в соответствии с СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96» по установленной форме.

Полевой контроль производится руководителем полевого сектора отдела геодезических изысканий в присутствии исполнителей. Проверяется выполнение требований нормативных документов, соответствие выполненных работ техническому заданию. Выборочно проверяется оформление полевой документации и результатов камеральной обработки.

С целью проверки достоверности и оценки качества полевых материалов выполняются контрольные инструментальные измерения с использованием спутникового оборудования. Осуществляется набор пикетов по твердым контурам, пунктам съемочной геодезической сети и др. с последующим нанесением на ранее составленные топографические планы. Точность составленных топографических планов оценивается по расхождениям положения контуров,

высот точек, рассчитанных по горизонталям, с данными контрольных измерений. Средние погрешности в положении предметов и контуров местности с четкими очертаниями отображают в акте полевого контроля. В акте отмечают итоги контроля с указанием объемов проверок по каждому виду работ, характеристик точности измерений и других цифровых данных, свидетельствующих о качестве выполненных работ, замечаний и предложений по дальнейшему ведению работ; в акте делают общее заключение о качестве работы специалиста. Принятые материалы направляются для дальнейшей обработки или использования в камеральное производство или Заказчику.

Контроль качества выполненных камеральных работ осуществляется в процессе их выполнения самим исполнителем и по окончанию работ руководителем камерального сектора отдела геодезических изысканий. Производится сплошной контроль текстовой части и графических приложений на соответствие нормативной документации и действующим техническим инструкциям. Выявленные недостатки и несоответствия должны быть своевременно устранены. По окончанию камерального этапа подписывается акт приемки завершенных работ.

7 ОРГАНИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ РАБОТ

Доставка сотрудников, инструментов и оборудования на участок работ с центральной базы будет выполняться автомобильным транспортом.

Для передвижения на участке работ планируется использовать собственный колесный и вездеходный транспорт.

Руководство полевыми работами осуществляет руководитель сектора.

Организация и проведение камеральных работ осуществляется на основании предварительно составленного графика, где указываются этапы камеральных работ, сроки их выполнения и исполнители. Камеральные подготовительные работы предполагают сбор, систематизацию, исследование и анализ информации об исследуемых объектах недропользования из архивов, справочников, отчетов, специальной литературы.

8 ТРЕБОВАНИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА , ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Полевые работы выполнять с соблюдением требований «Золотых правил безопасности труда» ПАО «НК «Роснефть», инструкций по охране труда ООО «РН БашНИПИнефть» ИОТ–РУИИЗС- 40-20, ИОТ-О-03-19, ИОТ-О-08-19, ИОТ – ЗСРУИИ – 007-19, ИОТ - ЗСРУИИ – 002 – 19, ИОТ- ЗСРУИИ - 003- 19, ИОТ–ЗСРУИИ -008-19, ИОТ – ЗСРУИ – 005 – 19, ИОТ–ЗСРУИИ- 006-19 и др.

Личный состав обеспечивается спецодеждой и индивидуальными средствами защиты.

Сотрудники РУИИЗС 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. Перед началом полевых работ проводится инструктаж всех работников об условиях предстоящей работы и соблюдении трудовой дисциплины.

Перед началом буровых работ местоположение геологических выработок необходимо согласовать с представителями эксплуатационных служб подземных коммуникаций.

БУРОВЫЕ РАБОТЫ В ПРЕДЕЛАХ ОХРАННОЙ ЗОНЫ КАБЕЛЕЙ И ВЛ БЕЗ ОФОРМЛЕНИЯ НАРЯДА-ДОПУСКА ЗАПРЕЩАЮТСЯ.

Работники буровой бригады до начала полевых работ должны быть обучены приемам работ, связанным с их спецификой в данном районе, а так же методам оказания первой доврачебной помощи при несчастных случаях и заболеваниях.

Буровую установку укомплектовать аптечкой с набором медикаментов и средств оказания первой (доврачебной) помощи, средствами пожаротушения, термосом (емкостью) с питьевой водой. Работники должны быть обучены правилам обращения с огнетушителем, а также знать основные правила пожарной безопасности.

При обращении с ГСМ следует соблюдать особые меры пожарной безопасности. Во всех случаях, в целях защиты окружающей природной среды, запрещается производственные площадки загрязнять ГСМ.

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 снижения негативного воздействия при проведении полевых изыскательских работ предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на уменьшение выбросов и сбросов в воздушный бассейн, снижение загрязнения:

- 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.

- эксплуатация машин и механизмов в исправном состоянии во избежание аварийных утечек топлив и масел, возгораний естественной растительности;

- предотвращение слива производственных и бытовых отходов на поверхность площадки;

- своевременная утилизация мусора и отходов.

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.

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

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

2 ГОСТ Р 21.101-2020 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 25100-2020 «Грунты. Классификация»

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

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

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

8 СП 28.13330.2017 «Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85»

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

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

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

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

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

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

15 СП 131.13330.2018 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*»

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

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

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

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

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

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

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 81-02-01-2020 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 Политика Компании в области промышленной безопасности и охраны труда и окружающей среды №П3-05 П-11 версия 1.00

35 Положение Компании Порядок организации и проведения производственного контроля за состоянием промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды на производственных объектах № П3-05 Р-0032 версия 2.00

36 СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения.

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

38 ГОСТ 12071-2014 Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов.

39 ГОСТ 17.2.3.01-86 Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов.

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

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

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

43 ГОСТ 12071-2014. Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов.

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

45 ГОСТ Р 58595-2019. Почвы. Отбор проб.

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

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

48 СанПиН 2.6.1.2523-09 Нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009.

49 ОСПОРБ-99/2010 Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности.

50 РД 52.04.186-89 Руководство по контролю загрязнения атмосферы.

51 РД 52.44.2-94 Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой.

52 Положение об охране подземных вод. Приказ Мингео СССР от 01.01.1984.

53 МУ 2.1.7.730-99 Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест.

54 Приказ Минприроды России от 06.06.2017 N 273 "Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе".

55 ФР.1.39.2007.03222 Методика определения токсичности воды и водных вытяжек из почв, осадков сточных вод, отходов по смертности и изменению плодовитости дафний.

56 Постановление Правительства ХМАО-Югры 23 декабря 2011 г. 485-п "О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры".

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

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

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

Составил:

Ведущий инженер	Копытова А.В.
Старший инженер	Галкина В.В.
Старший инженер	Ярмеев Р.Р.
Старший инженер	Речапова И.В.

43