



**Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»**

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Регистрационный № 284 от 12.02.2018 г.
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
№ СРО-П-125-26012010

**СБОР СТОЧНЫХ ВОД С ПЛОЩАДКИ ЦПСНГ ЮЖНО-
ШАПКИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

Книга 1 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

65-02-НИПИ/2021-ООС

Том 8.1

Изм.	№.док.	Подп.	Дата
1	0128-22		14.12.2022
3	0130-23		26.06.2023
4	0168-23		21.08.2023
5	0217-23		27.10.2023



Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Регистрационный № 284 от 12.02.2018 г.
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
№ СРО-П-125-26012010

**СБОР СТОЧНЫХ ВОД С ПЛОЩАДКИ ЦПСНГ ЮЖНО-
ШАПКИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

Книга 1 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

65-02-НИПИ/2021-ООС

Том 8.1

Изм.	№.док.	Подп.	Дата
1	0128-22		14.12.2022
3	0130-23		26.06.2023
4	0168-23		21.08.2023
5	0217-23		27.10.2023

Заместитель Генерального директора -
Главный инженера

М.А. Желтушко

Главный инженер проекта

Д.С. Уваров

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

Обозначение	Наименование	Примечание
65-02-НИПИ/2021-ООС-С	Содержание тома 8	1 л.
65-02-НИПИ/2021-ООС.Т	Раздел 8 Книга 1 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»	286 л.
65-02-НИПИ/2021-ООС.Г	Графическая часть	3 л.
	Общее количество листов документов,	
	включенных в том 8.1	300 л.

Согласовано			

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.		Соболева			06.22
Н. контр.		Салдаева			06.22

65-02-НИПИ/2021-ООС-С		
Содержание тома 8.1	Стадия	Листов
	П	1
	НИПИ нефти и газа УГТУ	

Содержание

Введение	4
1 Общие положения	5
2 Краткие сведения о проектируемом объекте	7
2.1 Характеристика природных и техногенных условий территории	7
2.2 Основные проектные решения.....	27
3 Результаты оценки воздействия проектируемых объектов на окружающую среду	31
3.1 Воздействие на атмосферный воздух.....	31
3.1.1 Оценка состояния атмосферного воздуха.....	31
3.1.2 Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы	31
3.1.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	32
3.1.4 Рассеивание выбросов загрязняющих веществ.....	33
3.1.5 Предложения по нормативам ПДВ	36
3.1.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ.....	38
3.1.7 Шумовое воздействие на окружающую среду.....	39
3.1.8 Организация санитарно-защитной зоны.....	1
3.2 Воздействие на водные объекты.....	2
3.2.1 Оценка состояния поверхностных вод.....	41
3.2.2 Водопотребление и водоотведение промышленного объекта.....	41
3.2.3 Сброс сточных вод объекта.....	43
3.3 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования, почвенный покров и геологическую среду.....	43
3.3.1 Оценка состояния почв и грунтов, грунтовых вод участка строительства	43
3.3.2 Воздействие на территорию и условия землепользования	47
3.3.3 Воздействие объекта на почвенный покров	48
3.3.4 Воздействие объекта на геологическую среду.....	51
3.4 Отходы производства и потребления.....	53
3.5 Воздействие на биоту территории размещения и зоны влияния.....	54
3.5.1 Воздействие в результате попадания ООПТ разных уровней в зону влияния объекта	54
3.5.2 Воздействие на растительный мир	54
3.5.3 Воздействие на животный мир	57
3.5.4 Воздействия на водные экосистемы территории и зоны влияния объекта	1

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

65-02-НИПИ/2021-ООС					
Изм.	Колу	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Кузнецова		<i>[Подпись]</i>	06.22
Разраб.		Панюкова		<i>[Подпись]</i>	06.22
Разраб.		Каткова		<i>[Подпись]</i>	06.22
Провер.		Соболева		<i>[Подпись]</i>	06.22
Н.контр.		Салдаева		<i>[Подпись]</i>	06.22

Раздел 8 Книга 1
«Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

Стадия	Лист	Листов
	1	566
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»		

3.6	Воздействие объекта при возникновении аварийных ситуаций	60
3.6.1	Аварии, сопровождаемые выбросами в атмосферу	60
3.6.2	Воздействие на почвенный покров при аварийных ситуациях	61
3.6.3	Воздействие аварий на наземную и водную биоты на территории работ и зоне воздействия	63
3.6.4	Воздействие аварий на особо охраняемые природные территории, попадающие в зону воздействия	66
4	Мероприятия по охране окружающей среды	67
4.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха.....	67
4.1.1	Организационно-технические мероприятия по охране атмосферного воздуха	67
4.1.2	Мероприятия по защите от шума	1
4.2	Мероприятия по охране водных объектов.....	68
4.3	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова	73
4.3.1	Проектные решения в области охраны земельных ресурсов.....	74
4.3.2	Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова	76
4.4	Мероприятия по охране недр	77
4.5	Мероприятия по сбору, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов	78
4.6	Мероприятия по охране биоты	79
4.6.1	Мероприятия по смягчению воздействия на ООПТ зоны влияния проектируемого объекта на этапах его строительства, эксплуатации в штатных ситуациях	80
4.6.2	Мероприятия по охране растительного покрова его строительства, эксплуатации в штатных ситуациях	80
4.6.3	Мероприятия по охране животного мира	81
4.6.4	Мероприятия по охране водной экосистемы	82
4.7	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона	83
4.7.1	Профилактические мероприятия по предупреждению возникновения аварийных ситуаций.....	83
4.7.2	Мероприятия по охране почвенного покрова при возникновении аварийной ситуации (санация нефтезагрязненных земель).....	84
4.7.3	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона	86

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

5	Перечень и расчёт затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	90
5.1	Плата за выбросы загрязняющих веществ.....	90
5.2	Плата за размещение отходов	90
6	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях	91
6.1	ПЭК (мониторинг) в области охраны воздуха	93
6.2	ПЭК (мониторинг) в области охраны и использования водных объектов.....	94
6.3	ПЭК (мониторинг) в области охраны грунтовых вод	94
6.4	ПЭК (мониторинг) в области охраны земельных ресурсов и почв.....	95
6.5	ПЭК (мониторинг) в области охраны растительного и животного мира	96
6.6	ПЭК в области обращения отходов.....	97
6.7	ПЭК за геологическими процессами.....	99
6.8	Аварийные ситуации	102
6.9	Предложения к программе производственного контроля (мониторинга) на период эксплуатации.....	106
	Библиография.....	106
	Приложение А (справочное) Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительно-монтажных работ	112
	Приложение Б (справочное) Расчет рассеивания загрязняющих веществ	134
	Приложение В (рекомендуемое) Лицензии специализированных организаций по обращению с отходами.....	212
	Приложение Г (справочное) Расчет количества образования отходов.....	226
	Приложение Д (справочное) Шумовое воздействие.....	228
	Приложение Ж (справочное) Информация уполномоченных органов.....	246

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

Введение

Проектная документация по объекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения» разработана в рамках Программы капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» разработан в составе проектной документации «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения», на основании следующих документов:

- задания на проектирование «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения», утвержденного Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и технических условий на проектирование электроснабжения выданных ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»;
- лицензии на право пользования недрами;
- технического отчета по результатам инженерно-экологических изысканий по объекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения», выполненного ООО «ЗапСибЗНИИЭП», г. Тюмень, 2021 г.

В соответствии с действующими требованиями, в разделе приводятся краткие сведения о проектируемом объекте, рассмотрены вопросы:

- охраны атмосферного воздуха;
- охраны поверхностных и подземных вод;
- охраны и рационального использования земельных ресурсов;
- охраны растительного и животного мира;
- образования, размещения и утилизации отходов производства и потребления.

При разработке раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» установлены:

- характер, объем и интенсивность предполагаемого воздействия на различные компоненты окружающей среды;
- экологические и социальные последствия проектируемого строительства;
- разработан комплекс мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду и соблюдению нормативов воздействия на компоненты окружающей среды.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

4

1 Общие положения

Раздел разработан в соответствии со следующими законодательными и нормативными документами:

Федеральные законы:

1. Земельный кодекс РФ от 25.10.01 г. №136-ФЗ (с изм. и доп.).
2. Водный кодекс РФ от 03.06.06 г. №74-ФЗ (с изм. и доп.).
3. Лесной кодекс РФ от 04.12.06 г. № 200-ФЗ (с изм. и доп.).
4. Градостроительный кодекс РФ от 29.12.04 г. №190-ФЗ (с изм. и доп.).
5. Федеральный закон от 04.05.99 г. №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (с изм. и доп.).
6. Федеральный закон от 10.01.02 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (с изм. и доп.).
7. Федеральный закон от 23.11.95 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (с изм. и доп.).
8. Федеральный закон от 24.04.95 г. №52-ФЗ «О животном мире» (с изм. и доп.).
9. Федеральный закон от 30.04.99 г. №82-ФЗ РФ «О гарантиях прав коренных малочисленных народов РФ» (с изм. и доп.).
10. Федеральный закон РФ от 09.01.96 г. № 3-ФЗ «О радиационной безопасности» (с изм.).
11. Федеральный закон от 07.05.01 г. № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ».
12. Федеральный закон от 14.03.95 г. №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» (с изм. и доп.).
13. Федеральный закон от 30.03.99 г. №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (с изм. и доп.).
14. Федеральный закон РФ от 21.02.92 г. № 2395-1 «О Недрах» (с изм. и доп.).
15. Федеральный закон от 24.06.98 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (с изм. и доп.).
16. Федеральный закон РФ от 21.07.97 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных промышленных объектов» (с изм. и доп.).

Постановления:

1. Постановление Правительства РФ от 16.02.08 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

5

2. Постановление Правительства РФ от 30.12.03 г. №794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» (с изм. и доп.).

3. Постановление Правительства РФ от 13.09.16 г. N 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

4. Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 г. № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

5. Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 № 2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух».

6. Постановление РФ от 18.09.97 г. №1182 «О проведении мероприятий в связи с изменением нарицательной стоимости российских денежных знаков и масштаба цен».

Приказы:

1. Приказ МПР России от 04.12.14 г. №536 «Об утверждении Критериев отнесения отходов к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду».

2. Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 01.12.2020 N 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2 Краткие сведения о проектируемом объекте

2.1 Характеристика природных и техногенных условий территории

В административном отношении район строительства находится на территории Архангельской области, Ненецкий автономный округ, МО МР «Заполярный район», в границах Южно-Шапкинского нефтяного месторождения.

Участок работ расположен в 85 км к западу от пос. Харьягинский и в 205 км к северо-западу от г. Усинск.

Дорожная сеть представлена зимними дорогами и частично внутрипромысловыми автодорогами. Доставка исполнителей работ и грузов к району работ возможна вертолетным транспортом.

Ситуационный план с расположением населенных пунктов и объектов строительства представлен в графическом приложении 65-02-НИПИ/2021-ООС.Г2.

Климатические условия

Согласно данным 65-02-НИПИ/2021-ИГМИ, климатические характеристики района определены на основании данных ближайшей репрезентативной метеостанции «Нарьян-Мар», находящейся в 81 км к северо-востоку от участка работ, а также входящей в перечень СП 131.13330.2020 для Ненецкого автономного округа.

Температура воздуха. Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца составляет плюс 18,3 °С. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца составляет минус 17,5 °С.

Ветер. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %, – 8,2 м/с.

Осадки. Согласно СП 131.13330.2020 по метеостанции Нарьян-Мар количество осадков за ноябрь-март – 148 мм, количество осадков за апрель-октябрь – 329 мм, что в сумме составляет 477 мм в год, суточный максимум осадков – 82 мм.

Гидрологические условия

Площадка под размещение проектируемых объектов расположена на равнинной заболоченной территории, покрытой тундровой растительностью. Отметки высот в пределах площадки изменяются от 125 м БС до 130,50 м БС.

Ближайшим к проектируемым сооружениям водотоком является - река без названия, протекающая в 0,13 км от восточной границы проектируемой площадки.

Река без названия является левым притоком р. Серчейю, протяженность от истока до устья составляет 11,5 км, длина от истока до участка работ составляет 5,5 км. Водоток берет начало из озера без названия. На территории рекогносцировочного обследования водоток представляет собой верховья водотока шириной от 1 до 3 м, глубиной до 1 м. Урез воды на проектируемом участке ближайшего водотока составил 98,44 м БС.

Также в 0,23 км к северу от проектируемых объектов протекает *ручей без названия*. На территории рекогносцировочного обследования водоток представляет собой ручей шириной до 1,5 м, глубиной до 0,4 м.

Разница между высотными отметками ближайшего водотока и отметками проектируемых сооружений превышает 25 м. Проектируемые сооружения не имеют пересечений с водными объектами и не подвержены влиянию поверхностных водотоков.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
4	-	Зам.	0168-23		08.23
3	-	Зам.	130-23		06.23

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
4	-	Зам.	0168-23		08.23
3	-	Зам.	130-23		06.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

7

Водный режим рек на территории проектирования характеризуется высоким весенним половодьем и низким уровнем воды в меженные периоды.

Ниже представлено описание водных экосистем.

Бентос. В бентосе р.Уса установлено 19 групп беспозвоночных, его основу составляют олигохеты(*Oligochaeta Grube, 1850*), нематоды(*Nematoda Rudolphi, 1808*), моллюски(*Mollusca Linnaeus, 1758*), кладоцеры(*Cladocera Latreille, 1829*), остракоды(*Ostracoda Latreille, 1802*) и личинки хирономид(*Chironomidae Newman, 1834*).

Донное население водотоков бассейна реки Колва так же небогато, как и зоопланктон. Численность донных организмов в среднем была около 5 тыс. экз./м², биомасса в среднем составляет 1,56 г/м², достигает иногда 4,9 г/м², с моллюсками до 9,1 м². В притоках реки Колва биомасса бентоса колеблется от 0,07 до 1,2 г/м². Показатели бентоса падают с увеличением глубины и скорости течения. Наиболее низкие показатели установлены для чистых гальки, гравия и песков.

Наибольшие количественные показатели развития бентоса наблюдаются на умерено и слабо заиленных песках. Видовой состав основных групп бентоса представлен 25 видами низших ракообразных (*Crustacea Brünnich, 1772*), 11 видов нематод (*Nematoda Rudolphi, 1808*), 10 видами двустворчатых моллюсков (*Bivalvia Linnaeus, 1758*), 14 видами и формами поденок (*Ephemeroptera Hyatt et Arms, 1891*), 16 видами ручейников (*Trichoptera Kirby, 1813*), 13 видами веснянки (*Plecoptera Burmeister, 1839*), 53 видами хирономидами (*Chironomidae Newman, 1834*), 9 видами жуков (*Coleoptera Linnaeus, 1758*).

Фитопланктон. В бассейне реки Колва в последние годы обнаружено и определено около 50 видов и форм фитопланктона. Наиболее разнообразно представлены *Bacillariophyta* (*Bacillariophyceae Haecckel, 1878*) -122 таксона, *Chlorophyta* (*Chlorophyta Pascher, 1914*) - 84 таксона, и *Cyanophyta* (*Cyanobacteria Stanier[en] ex Cavalier-Smith, 2002*) - 42 таксона. *Chrysophyta* (*Chrysophyceae Pascher, 1914*) и *Euglenophyta* (*Euglenoidea Bütschli, 1884*) представлены 1-2 видами. Среди диатомовых водорослей наиболее богато по числу видов представлены роды *Cymbella*, *Navicula*, *Nitzschia*, *Strauronicis*, среди зеленых водорослей – роды *Closterium*, *Scenedesmus*, *Straurastrum*, *Staurodesmus*. Из синезеленых водорослей наиболее разнообразно представлены *Anabaena* и *Gloeocapsa*. Типичных фитофагов в водоемах не зарегистрировано.

Зоопланктон. Современные сообщества гидробионтов большинства европейских рек в течение столетий формировались под влияние человеческой деятельности. Реки Усинского бассейна еще во второй половине прошлого столетия были слабо освоены людьми, и развитие их экосистем до 80-х гг XX в. обуславливалось факторами природного происхождения. В период до промышленного освоения ее водосбора р. Колва характеризовалась бедностью планктонной части сообщества. В 1950-е гг. в составе зооплентона выявили лишь 15 видов коловраток (*Rotifera Cuvier, 1817*) и ракообразных (*Crustacea Brünnich, 1772*). За счет изучения бентосных проб к списку планктонных форм добавились еще 13 видов ветвистоусых раков (*Cladocera Latreille, 1829*), факультативных зоопланктеров. Коловраточный планктон исчислялся лишь двумя видами. Распределение численности 1 тыс. экз/ м³, а в среднем составляли в три раза меньшие величины; относительно богатый в количественном отношении животный планктон сосредотачивался в единственной обследованной курье у с. Колва.

Таким образом, «нормальное», т.е. свободное от влияния антропогенного загрязнения, сообщество р. Колва являлось в летний период обедненным как по числу видов, так и по обилию организмов. Хотя скорости течения в водотоке в летнее время были на большем его протяжении ниже критических даже для развития лимнического планктона, его бедности способствовали слабое развитие поймы, водной и околородной растительности, низкое меандрирование русла, заболоченность водосбора.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

В р. Колва зарегистрировано 83 вида и форм коловраток, относящихся к 18 семействам, и 48 видов и форм ракообразных, относящихся к 10 семействам. В зоогеографическом отношении планктонная фауна реки являлась обычной для региона, расположенного на севере таежной юны. В ней преобладали широко распространенные плюризональные и характерные для умеренного пояса (бореальные) таксоны. Только среди калянид (*Calanoida* Sars, 1903) присутствовали арктические виды, в Европе южнее не распространенные, *Arctodiaptomus wierzejskii*, A. (*Rhabdodiaptomus*) *acutlobatus* и *Heteroscope borealis*. Последний вид впервые был отмечен для р. Колва и бассейна р. Уса. Неизменным из года в год оставалось присутствие в р. Колва коловраток *Synchaeta* sp., *Euchlanis dilatata* (*Euchlanis* Ehrenberg, 1830), *Keratella cochlearis* (Улитковая керателла (Госсе, 1851)), *Kellicottia longispina* (Kellicott 1879), ветвистоусых рачков *Chydorus sphaericus* (*Cladocera* Latreille, 1829), *Alona rectangula* (*Alona rectangula* Sars, 1862), *Bosmina longispina* (*Bosmina longispina* Leydig, 1860). Обилие зоопланктона колеблется от 100 экз/м³ до 30 тысяч экз/м³. Зоопланктон разнообразен, средняя биомасса в реке Колва (1997 - 2005 гг.) от 0,00007 до 1 г/м³ и се притоках (1997-2005 гг.) от 0,001 до 0,380 г/м³.

Ихтиофауна. В ручье без названия обитают: окунь (*Perca fluviatilis* Linnaeus, 1758), плотва (*Rutilus rutilus* (Linnaeus, 1758)), голянь (*Phoxinus phoxinus* Linnaeus, 1758). Ниже приведено краткое описание видов рыб, обитающих в водном объекте.

Окунь (*Perca fluviatilis* Linnaeus, 1758) – один из самых широко распространенных в России видов рыб. Может обитать во всех водоемах, пригодных для жизни рыб, а в некоторых озерах может быть единственным представителем ихтиофауны, встречается повсеместно. Это типичная озерно-речная рыба лучше всего приспособленная для обитания в прибрежной поросшей водной растительностью зоне. В крупных водоемах может образовывать разные экологические формы или расы, отличающиеся составом пищи темпом роста, биотопами. Имея такой нередкой и в одном и том же водоеме, окунь растет и созревает по-разному: к концу первого года жизни. В значительной мере это касается и водоемов Севера. Обычно в северных водоемах половая зрелость у окуня наступает на 3-4 годах жизни при длине тела 10-15 см и массе 35-40 грамм. В малокормных водоемах окунь в течение всей жизни может питаться зоопланктоном и бентосом, часть уходит в открытую часть водоема, на глубины, где ведет хищный образ жизни. Темп роста и размеры рыб этой части популяции гораздо выше, чем у прибрежной. В связи с высокой численностью и широким распространением, окунь играет заметную роль в промысле. В уловах по Ненецкому автономному округу доля окуня составляет около 10 %. Запасы этой рыбы позволяют значительно увеличить объемы вылова.

Плотва (*Rutilus rutilus* (Linnaeus, 1758)) – евро-азиатский вид, северная граница проходит почти по устьям рек, впадающих в Северный Ледовитый океан. Стайная озерно-речная рыба. Живет до 20 лет, достигает длины 35 см и массы 1,3 кг, по характеру питания – эврифаг. Половой зрелости достигает в возрасте 3-5 лет. Размножается весной (май). Один из второстепенных объектов промысла в пресноводных водных объектах промысла в пресноводных водных объектах (водоемах). Нерестится весной стаями в прибрежной зоне озер и на разливах рек.

Голянь обыкновенный (*Phoxinus phoxinus* Linnaeus, 1758) – обычный вид рыб для водоемов Ненецкого автономного округа, характеризующихся холодными водами с участками песчаного или каменистого дна и водной растительностью. Это мелкая стайная рыбка, длиной обычно не более 10-12 см и массой до 10 грамм. Предельный возраст 5 лет. Созревает обычно на 2 – 3 году жизни при длине 4 – 5 см. Питается различными мелкими беспозвоночными, насекомыми, падающими в воду, обрывками нитчатых водорослей. Может поедать икру рыб. Как объект промышленного и любительско-спортивного рыболовства голянь значения не имеет, однако является важным элементом трофических цепей водоемов, где обитает, так как служит пищей для всех хищников.

В ручьях без названия нет мест нереста ценных и особо ценных видов рыб, редких (Краснокнижных) видов, так же, как и зимовальных ям.

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		8.1

Геолого-геоморфологические, гидрогеологические условия

Рельеф территории представляет собой слабо всхолмленную пологоволнистую равнину. Абсолютные отметки изменяются от 103,00 м до 112,00 м.

В геологическом строении района работ в пределах глубины изысканий (до 17,0 м) принимают участие четвертичные озерно-аллювиальные и ледниково-морские отложения, перекрытые техногенными грунтами.

Грунты находятся как в талом, так и в многолетнемерзлом состоянии.

По результатам материалов бурения скважин, опытных полевых работ и лабораторных исследований грунтов в пределах участка проектирования выделено 4 талых и 2 мерзлых инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

Талые грунты:

ИГЭ-1а Насыпной грунт (tQ_{IV});

ИГЭ-1 Торф среднеразложившийся (bQ_{IV});

ИГЭ-2 Суглинок тяжелый пылеватый мягкопластичный (IaQ_{II-III});

ИГЭ-3 Суглинок тяжелый пылеватый тугопластичный (IaQ_{II-III}).

Мерзлые грунты:

ИГЭ-1м Суглинок твердомерзлый слабодыстый (gmQ_{II-III});

ИГЭ-2м Песок пылеватый слабодыстый твердомерзлый слабодыстый (gmQ_{II-III}).

Среди специфических грунтов на участке проектирования выделены: органические, техногенные и многолетнемерзлые грунты. Органические грунты представлены торфом среднеразложившимся. Насыпной грунт представлен песком мелким коричневым.

Органические грунты представлены торфом среднеразложившимся.

Гидрогеологические условия и защищенность

Гидрогеологические условия территории работ характеризуются развитием надмерзлотных подземных вод сезонно-талого слоя и подземных вод таликовых зон.

Воды сезонноталого слоя формируются в теплый период года за счет таяния снега и льда на кровле многолетнемерзлых пород. Они залегают близко к земной поверхности, претерпевая сезонные фазовые переходы, и контролируются глубиной сезонного оттаивания. Водоупором для вод сезонноталого слоя является толща многолетнемерзлых пород. Питание этих вод происходит за счет атмосферных осадков и протаивания мерзлых пород. В теплый период года воды сезонноталого слоя сливаются с водами таликовых зон и образуют единый водоносный горизонт, имеют общую свободную поверхность с единым уровнем грунтовых вод.

На период изысканий (сентябрь 2021 г.) подземные воды вскрыты всеми пробуренными скважинами на глубине 1,0-2,0 м, воды безнапорные, установившиеся уровни зафиксированы на тех же глубинах, на отметках 107,66–108,86 м (система высот Балтийская).

одовмещающими грунтами являются торфы, песок насыпной, суглинки мягкопластичные. Водоупором служат суглинки тугопластичные и многолетнемерзлые грунты. Питание подземных вод осуществляется в основном за счет инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка происходит в ближайшие водотоки и пониженные участки рельефа.

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		8.2

Наименее защищенными являются подземные воды в условиях, когда зона аэрации сложена относительно хорошо проницаемыми отложениями и когда в ее разрезе отсутствуют слои слабопроницаемых пород. Увеличение глубины залегания уровня грунтовых вод хотя и улучшает защищенность подземных вод, но влияние этого фактора существенно меньше, чем наличие в разрезе слабопроницаемых отложений.

Район работ имеет I категорию условий защищенности. Данная категория обозначает низкую защищенность грунтовых вод.

Геологические, инженерно-геологические процессы

В числе неблагоприятных процессов и явлений в пределах территории работ присутствуют такие процессы, как подтопление, пучение грунтов в зоне сезонного промерзания и подрабатываемость территории.

Сезонное промерзание распространено повсеместно. Грунты, залегающие в зоне сезонного промерзания, обладают свойствами морозного пучения, которое проявляется в неравномерном поднятии слоя промерзающего грунта, сменяющегося осадкой последнего при оттаивании.

К неблагоприятным инженерно-геологическим процессам, распространенным в пределах участка работ, относятся процессы морозного пучения и подтопления.

Подтопление. По характеру подтопления подземными водами, площадку ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения можно отнести к району I-A (подтопленные в естественных условиях). Согласно таблице 5.1 СП 115.13330.2016 категория опасности по площадной пораженности территории подтоплением – весьма опасная.

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

Сезонноталый и сезонномерзлый слои (СТС, СМС) представляют собой верхние горизонты толщ соответственно мерзлых или талых грунтов, подвергающихся сезонным температурным преобразованиям.

Нормативная глубина сезонного промерзания в соответствии с приложением Г СП 25.13330.2020 при условии сохранения естественных природных условий (растительного покрова, режима грунтовых вод) составляет: для песков насыпных – 2,7 м, суглинков – 2,4 м, для торфов – 0,7 м. Для двухслойной толщи нормативная глубина промерзания составляет:

- для песка (ИГЭ 1а) и торфа (ИГЭ 1) – 1,3 м;
- для песка (ИГЭ 1а) и суглинка (ИГЭ 1м) – 2,6 м.

Результаты лабораторных определения степени пучинистости грунтов:

- ИГЭ-1а Насыпной грунт – слабопучинистые
- ИГЭ-1 Торф среднеразложившийся – сильнопучинистые;

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

1	-	Зам.	0128-22		12.22	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		9

- ИГЭ-2 Суглинок тяжелый пылеватый мягкопластичный – среднепучинистые.

По категории опасности природных процессов территория работ относится к весьма опасной по пучению (таблица 5.1 СП 115.13330.2016).

По категории опасности природных процессов территория проектирования относится к умеренно опасной по сейсмичности (таблица 5.1 СП 115.13330.2016).

Геокриологические условия

Современное состояние геокриологической обстановки данного региона обусловлено комплексным воздействием зональных, региональных и локальных (местных) факторов и условий, различные сочетания которых определили пространственную изменчивость основных параметров многолетнемерзлых пород.

Согласно приложению Л СП 11-105-97 часть IV район работ расположен в зоне несплошного распространения многолетнемерзлых грунтов, для него характерно сложное сочетание участков мерзлых и талых пород.

Температурный режим мерзлых пород формируется под влиянием температуры воздуха, рельефа местности, характера снежного покрова, растительного слоя, а также состава и свойств слоя сезонного оттаивания.

Многолетнемерзлые грунты на территории работ встречаются повсеместно на глубине 3,5-12,0 м, вскрытая мощность 1,0-13,5 м.

По результатам термометрических наблюдений на период изысканий (сентябрь 2021 г.) температура грунтов на глубине 0,5–14,0 м колеблется от 2,5 °С до минус 1,1 °С.

За среднегодовую температуру грунта принята температура грунта на глубине 10 м, температура грунтов изменяется от плюс 0,2 °С до минус 1,1 °С, в среднем она равна минус 0,6 °С.

Температура начала замерзания для суглинков 0,10°С, для песков минус 0,20°С.

Ландшафты

Согласно ландшафтному районированию территории Русской равнины данный район соответствуют Малоземельско-Большеземельской провинции.

Провинция расположена на северо-востоке Русской равнины и занимает Малоземельскую тундру, северо-восточную часть Большеземельской тундры, Предуральскую равнину и северную часть кряжа Чернышева.

Это холмистая равнина с абсолютными высотами 50-200 м (редко выше), с глубоко погруженным докембрийским кристаллическим фундаментом северной части Печорской синеклизы (-2000, -6000 м) и не менее глубоким залеганием складчатых структур в Предуральском краевом прогибе (-4000, -6000 м).

Поверх кристаллического фундамента залегает мощная толща осадочных пород палеозоя и мезозоя.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС

Характеристика морфологических комплексов, выявленных в ходе маршрутного обследования в зоне возможного влияния проектируемого объекта, представлена в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 - Характеристика ПТК зоне возможного влияния проектируемого объекта

Морфологический комплекс	Фоновые уклоны поверхности	Позиция в ландшафтной катене	Преобладающие типы почв	Преобладающие типы растительности
Субгоризонтальные и пологонаклонные поверхности междуречных западины и морфологически слабовыраженные днища долин водотоков и крупных ложбин)	0-5°	Автономно-транзитная	Комплексы (торфяно-) глееземов типичных и торфяных олиготрофных	(Мелко)ерниково (мелкоивняковые) морошково-багульниковые слабо заболоченные тундры с пятнами верховых осоково-сфагновых болот
Морфологически выраженные днища долин водотоков и крупных ложбин	0-2°	Автономно-транзитная (ложбины) транзитно-аккумулятивная (долины рек и ручьев)	Комплексы аллювиальных торфяно-глеевых и (торфяно-) глееземов типичных	Ивняковые и ивняково-ерниковые разнотравные и осоково-разнотравные ассоциации

Примечание: *Мезосклон – (в данном контексте) морфологически неоднородная слаборасчлененная поверхность междуречья, постепенно спускающаяся от водоразделов к долинам рек и тальвегам крупных ложбин

Почвенные условия

Согласно почвенно-географическому районированию территории европейской части России район работ расположен в Канинско-Печорской провинции тундровых глеевых и тундрово-иллювиально-гумусовых мерзлотных почв Евроазиатской полярной почвенно-биоклиматической области. Особенностью почв Канинско-Печорской провинции являются преобладание интразональных почв над «зональными» (тундровыми и подзолистыми), а также повсеместное развитие процессов глеегенеза. Зональным типом почв тундровой зоны, формирующихся на суглинистых и глинистых породах, являются тундровые глеевые почвы, или тундровые глееземы.

Почвы территории работ в основном относятся к тундровым. Большая часть территории занята тундровыми полугидроморфными и гидроморфными почвами, которые образуются в условиях переувлажнения и дефицита тепла. Органическое вещество здесь медленно разрушается и накапливается в виде торфа. Химическое выветривание и биологическая активность протекают в тонком приповерхностном слое в течение короткого летнего периода.

Почвообразование в тундре протекает в условиях отрицательных среднегодовых температур, обуславливающих формирование и сохранение слоя вечной мерзлоты, образование морозобойных трещин, развитие процессов, приводящих к перемешиванию грунта в верхнем активном, оттаивающем слое.

Все типы и подтипы тундровых почв территории Южно-Шапкинского месторождения подвержены в той или иной степени процессам глеегенеза. Как правило, в тундровых почвах

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

11

проявление глеегенеза характеризуется двумя максимумами: наиболее оглеена самая верхняя часть почвы на контакте с гумусовым горизонтом и нижняя часть на контакте с мерзлотной толщей.

На территории Южно-Шапкинского месторождения выделяется три типа тундровых почв:

- тундровые глеевые;
- тундровые болотные;
- тундровые пойменные.

Тундровые глеевые почвы представляют собой господствующий зональный тип почв, имеющий различные модификации, которые можно квалифицировать как подтипы.

Тундровые глеевые оподзоленные почвы наиболее распространены на дренированных водоразделах, сложенных покровными суглинками, под кустарниково-лишайниково-моховыми растительными сообществами. Общая мощность почвенного профиля обычно менее 1 м, в верхней части с признаками осветления (оподзоливания).

Тундровые торфянисто-(торфяно-)глеевые почвы формируются на слабо-зоторфованных грунтах под кустарниково-лишайниково-моховой растительностью. Они характеризуются значительным торфянистым (до 20 см) или торфяным (до 40 см) горизонтом Ао. Общая мощность почвенного профиля 60-100 см.

Тундровые глеевые почвы представлены под лишайниково-моховой растительностью с редким кустарником на выпуклых дренированных водоразделах. Маломощный гумусовый горизонт вместе с торфяной подстилкой составляет 2-5 см и подстилается мощным глеевым горизонтом. Общая мощность профиля до 60 см. Почвообразующие породы – суглинки.

Тундровые иллювиально-гумусовые оподзоленные почвы формируются на песчаных породах с достаточным увлажнением и хорошим дренажем. Широкого распространения не имеют. Характеризуются наличием иллювиального горизонта ржавого цвета. В растительном покрове обычно преобладают лишайники.

Все подтипы тундровых глеевых почв часто имеют сильно деформированный профиль, с отсутствием торфянистого горизонта, поверхность почвы обнажена, минеральные горизонты изогнуты и разорваны. Фрагменты органогенного горизонта погребены в минеральной толще на разной глубине.

Эти явления связаны с широко развитыми в тундре криогенными процессами пучения и солифлюкции. Все тундровые глеевые почвы в основном сформированы на покровных суглинках.

Тундровые болотные почвы включают несколько подтипов:

Тундровые болотные торфяно-глеевые почвы. В профиле почв различают моховой очес, торфяной горизонт, глеевый горизонт. Мощность торфяных горизонтов достигает 50 см.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							12

Тундровые болотные торфяные почвы. Профиль почв (мощность торфяного горизонта свыше 50 см) слабо дифференцирован на горизонты, представлен органогенными горизонтами, подстилаемыми торфоорганогенной породой.

Тундровые мерзлотные сухоторфяные почвы. Развита на торфяниках. Органогенный материал, представленный хорошо разложившимся торфом, служит материнским субстратом. Свойства этих почв специфичны – в них нет современного торфонакопления (практически нет растений торфообразователей, идет переработка исходной торфяной массы и формирование в верхней части профиля сухоторфянистого горизонта). Кроме того, эти почвы относительно «сухие», в них нет свободной воды, как в обычных торфяных почвах. Верхняя граница многолетнемерзлых пород здесь залегает наиболее высоко. Наиболее существенная черта этих почв – наличие в профиле торфяной массы горизонтов с уникальными свойствами: очень высокая сорбционная емкость, гигроскопичность, высокие теплофизические показатели. Свойства торфа определяют возможность жесткого «захвата» загрязнителей и удержание их в почвенном горизонте.

Все тундровые болотные почвы сформированы в основном на озерно-болотных торфах.

Тундровые пойменные почвы представлены подтипом тундровые пойменные глеево-дерновые почвы. Формируются по поймам крупных рек на аллювильных песках.

Почвенный покров территории имеет комплексно-мозаичную пространственную структуру, типичную для зоны тундры. Это определяется значительной дифференциацией условий микрорельефа, а соответственно – увлажнения, температурных условий, распределения растительности. Выделяемые при картировании отдельные контуры отличаются друг от друга не типом почвы, а процентным соотношением их участия в структуре данного контура. На почвенной карте района работ почвы объединены в эколого-генетические общности, наименование которых в легенде произведено по первому (доминирующему) компоненту комбинаций.

Антропогенно-нарушенные почвы возникают в результате строительства промышленных площадок, внутрипромысловых дорог и иного антропогенного действия. Глубина изменений природной структуры почв зависит от функционального использования изъятого участка.

При строительстве промышленных площадок нарушаются верхние горизонты почв. Происходит снятие растительного покрова и изъятие частично, реже полностью, торфяного горизонта на занимаемой территории.

На территории работ развиты насыпные минеральные грунты (литостраты), формирующие выравненные грунтовые площадки, дороги на территории месторождений. Согласно Классификации почв России (2004) не являются почвами и относятся к техногенным поверхностным образованиям.

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							13

Наземная биота

Растительность

Проектируемый объект находится в зоне Восточно-Европейской подпровинции Европейско-Западносибирской тундровой провинции Циркумполярной тундровой области. Зональный тип растительного покрова относится к южным (кустарниковым) крупноерниковым тундрам.

В составе растительности восточноевропейских тундр наряду с циркумполярными и евразийскими видами широко представлена так же группа умеренно континентальных видов западноевразийской ориентации. К ним принадлежит ряд доминантов южнотундровых сообществ (ивы филиколистная и лапландская (*Salix phylicifolia*, *S. lapponum*)), а также некоторые другие, играющие меньшую ценотическую роль: золотарник обыкновенный (*Solidago virgaurea*), баранец обыкновенный (*Huperzia selago*), двурядник сплюснутый (*Diphasium complanatum*), плаун булавовидный (*Lycopodium clavatum*). К ним также близок амфиатлантический вид карликовая береза (*Betula nana*).

В этих тундрах появляются сибирские виды: вейник Хольма (*Calamagrostis holmii*), пепельник черно-пурпуровый (*Senecio artopurpureus*), а также виды с более широким ареалом – остролодочник грязноватый (*Oxytropis sordida*), ива красивая (*Salix pulchra*), зубровка малоцветковая (*Hierochloe paucifolia*), мытник волосистый (*Pedicularis hirsute*). Наибольшее ценотическое значение имеют бореальные и гипоарктические виды. Некоторые из них (осока круглая (*Carex globularis*), багульник болотный (*Ledum palustre*), подбел (*Andromeda polyfolia*)) принадлежат к числу доминантов и содоминантов, другие (купальница европейская (*Trollius europaeus*), черника (*Vaccinium myrtillus*), золотарник обыкновенный (*Solidago virgaurea*), княженика обыкновенная (*Rubus arcticus*)) менее обильны, но встречаются достаточно регулярно.

Особенностью восточноевропейских тундр является широкое участие в составе южнотундровых сообществ кустарников (карликовая береза (*Betula nana*), ивы филиколистная, мохнатая, лапландская, копьевидная, сизая (*Salix phylicifolia*, *S. lanata*, *S. lapponum*, *S. hastata*, *S. glauca*). Они образуют полидоминантные формации из нескольких видов ив, из которых преобладают ивы филиколистная, мохнатая, лапландская.

В целом этим сообществам свойственна флористическая бедность и однообразие видового состава. Видовая насыщенность сообществ невелика.

На территории месторождения господствуют плоскобугристые торфяники.

Тундровые ивняки расположены, как правило, полосами по лощинам стока, массивами у подножия склонов, по окраинам болот, у озер, вдоль ручьев и мелких речек, на пойменных и надпойменных террасах, в долинах более крупных рек. От пойменных ивняков отличаются целым рядом признаков. Кустарниковый ярус менее высок (80÷200 см) и образован преимущественно ивами серо-голубой, шерстистой и лапландской, филиколистной, тогда как

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. ивн. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							14

поймам рек более свойственны ивы шерстистопобеговая и корзиночная. В травянистом ярусе тундровых ивняков чаще всего преобладает разнотравье со значительным участием злаков, осок и пушиц, в поймах же более значительную роль играют именно злаки и осоки, в том числе и такие, которые в тундровых ивняках не встречаются.

Для тундровых ивняков в большинстве случаев характерен более или менее развитый моховой покров: либо совершенно отсутствующий в пойменных ивняках, либо имеющий там иной видовой состав. Ивняки различаются по составу нижних ярусов, в особенности – по составу травянистого яруса. Можно наблюдать ивняки мохово-разнотравные, разнотравные, мохово-злаковые, злаково-разнотравные, злаковые, осоковые.

Крупноерниковые травяно-кустарничково-зеленомошно-сфагновые тундры. Кустарниковый ярус (*Betula nana*, с участием *Salix phylicifolia*, *Salix lapponum*) разрежен, угнетен (высота 30÷35 см) и встречается по склонам бугров.

Основу напочвенного покрова плосковершинных мелких бугров составляют зеленые мхи (*Dicranum elongatum*, *D. congestum*) с небольшим участием лишайников (*Cladina rangiferina*, *C. arbuscula*, *Cetraria cucullata*), в периферийной части бугров – сфагны (*Sphagnum girgensonii*, *Sphagnum nemoreum*).

В травяно-кустарничковом покрове возрастает количество гипоарктических кустарничков (*Vaccinium uliginosum*, *Empetrum hermaphroditum*, *Ledum palustre*), морошки (*Rubus chamaemorus*), осоки шаровидной, осоки кругловатой. В межбугорковых понижениях преобладают осоково-пушицево-сфагновые и осоково-пушицево-гипновые группировки.

Ивняково-мелкоерниковые кустарничковые зеленомошно-лишайниковые тундры отличаются простотой сложения. Кустарниковый ярус, как правило, более низкоросл и разрежен (проективное покрытие не превышает 35-30 %, высота – 20-25 см). Общая сомкнутость растительного покрова невелика. Нередко развита пятнистость; участки, лишенные растительности, составляют 10-15 (до 20) % площади. Кустарничковый ярус очень беден и однообразен по составу. Преобладает брусника, в виде примесей растут голубика, вороника и альпийская толокнянка. Из трав наиболее постоянны *Carex arctisibirica*, *Festuca ovina*, *Bistorta vivipara*. В напочвенном покрове господствуют лишайники: *Cetraria nivalis*, *C. cucullata*, *Cladina mitis*, *C. rangiferina*, *Cladonia sp.*, *Stereocaulon sp.* и др. Обычно они не создают плотного покрова – покрываемая ими площадь варьирует от 40 до 50-60 %.

Обязательным компонентом покрова являются мхи, среди которых наиболее обычны виды родов *Polytrichum*, *Racomitrium*, *Rhytidium*. В состав микрогруппировок *Betula nana* – *Salix glauca* участвуют и другие виды мхов: *Hylocomium splendens*, *Pleurozium schreberi*, *Ptilidium ciliare*, *Dicranum elongatum*, однако их роль незначительна. На пятнах развиты корочки накипных лишайников, здесь же попадаются редкие дернинки *Festuca ovina*, *Equisetum arvense* L.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
15

В осоково-сфагновых болотах из сфагнов доминируют Сфагнумы Линдберга и Гиргензона (*Sphagnum lindbergii* и *S. girgensohnii*), но встречаются и другие характерные виды – Сфагнумы оттопыренный, бахромчатый, узколистный, Варнсторфа *Sphagnum squarrosum*, *S. fimbriatum*, *S. angustifolium*, *S. warnstorffii*. Покрытие мхов 80-100 %. В травянистом ярусе с покрытием 30-60 % встречаются как осока водная *Carex aquatilis*, так и другие виды осок – редкоцветковая *C. rariflora*, кругловатая *C. rotundata*. Осоково-сфагновые сообщества, как правило, маловидовые, поскольку сфагнум – сильный эдификатор и лишь немногие виды сосудистых растений могут существовать в таких биотопах.

Растительность антропогенно преобразованных территорий. На обследуемой территории антропогенно трансформированные участки приурочены к промысловым площадкам, внутрпромысловым автоподъездам. Общее проективное покрытие растительности на таких участках составляет, как правило, не более 15 %. На участках постоянно подвергающимся воздействию строительной, дорожной, обслуживающей техники растительность отсутствует. На бортах отсыпки формируется вторичная луговая растительность из редких злаков, иван-чая, ромашки, хвоща. В придорожных канавах и на заболоченных участках вдоль площадок происходит постепенная смена типа растительности, где начинают доминировать преимущественно осоки (*Carex aquatilis*, *C. Rotundata*, *C. limosa*, *C. chordorrhiza*, *C. rariflora*), хвощи (*Equisetum palustre*, *E. limosum*) и ивы (*Salix lanata*, *S. glanca* и другие).

Ландшафт на территории производства работ полностью антропогенно - преобразован. Непосредственно на территории объекта проектирования произрастает сорно-рудеральная растительность, пушица, осока, мятлик луговой, двукисточник тростниковидный, лисохвост луговой, тимофеевка луговая, иван-чай, ромашка, хвощ, осоки (*Carex aquatilis*, *C. Rotundata*, *C. limosa*, *C. chordorrhiza*, *C. rariflora*), хвощи (*Equisetum palustre*, *E. limosum*) и ивы (*Salix lanata*, *S. Glanca*). Древостой, подрост, кустарничковый ярусы отсутствуют.

Редкие и охраняемые виды растений. Согласно отчету УрО РАН, в пределах объекта строительства отсутствуют объекты, относимые к природно-заповедному фонду Республики Коми (приложение Ж).

Анализ материалов, хранящихся в гербарии Института биологии Коми НЦ УрО РАН (СЫКО), а также опубликованных сведений, показал, что на территории возможно произрастание 1 вида лишайника, 2 видов сосудистых растений, являющихся редкими и занесенными в Красную книгу Ненецкого автономного округа, из них 1 вид лишайника занесен в Красную книгу России (таблица 2.1.2).

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							16

Таблица 2.1.2 - Виды растений, занесенные Красную книгу РФ и Республики Коми

Категория статуса редкости видов	Количество видов
Статус 7 – Вне опасности. Виды (подвиды, популяции), занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красный список Международного союза охраны природы, которым на территории/акватории НАО исчезновение не угрожает.	<i>Лишайники:</i> Лихеномфалия гудзонская - <i>Lichenomphalia hudsoniana</i>
Статус 3. Редкие. Виды (подвиды, популяции) с естественно низкой численностью, распространенные на ограниченной территории или спорадически встречающиеся на значительных территориях.	<i>Сосудистые растения</i> Ортилия притуплённая – <i>Orthilia obtusata</i> Ломатогониум колесовидный – <i>Lomatogonium rotatum</i>

При выполнении работ в рамках инженерно-экологических изысканий в районе размещения проектируемого объекта и в зоне его воздействия, места произрастания редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красную книгу РФ и Красную книгу Ненецкого АО, отсутствуют.

Животный мир

Согласно зоогеографическому районированию, территория работ относится к провинции Европейско-Сибирской тундры, к Европейско-Западно-Сибирскому округу.

Беспозвоночные

Наиболее богатое и разнообразное население беспозвоночных отмечается в приречьях ивняках, где биомасса листогрызущих насекомых достигает 0,5–1 г/м². Биомасса насекомых и пауков на лугах составляет около 2-3 г/м². Около 1 г/м² дают мелкие почвенные беспозвоночные – колемболы и клещи и до 5 г/м² – дождевые черви (*Lumbricina De Blainville, 1828*). Значительное обилие демонстрируют популяции медяниц (*Cacopsylla mali (Schmidberger, 1836)*), цикадок (*Cicadellidae Latreille, 1802*) и червецов (*Coccoidea Handlirsch, 1903*). На кустарничках обитают растительноядные клопы (*Heteroptera Latreille, 1810*). Участие некоторых отрядов насекомых ограничивается отдельными видами.

Среди наземной беспозвоночной тундры доминируют пауки, среди почвенной мезофауны – черви, составляющие основную часть биомассы. Биомасса всех беспозвоночных в южных тундрах составляет около 10–12 г/м² (таблица 2.1.3).

Таблица 2.1.3 – Средние характеристики числа видов, плотности поселения (экз./м²) и биомассы (г/м²) основных групп беспозвоночных в ландшафтах тундры (по фондовым данным)

Таксон	Число видов	Плотность, экз./м ²	Биомасса, г/м ²
Нематоды (<i>Nematoda Rudolphi, 1808</i>)	100-200	2-3 млн	-
Кольчатые черви (<i>Annelida Lamarck, 1809</i>)	20-30	до 100 на плакоре и до 1000 на лугу	до 10-20
Почвенные клещи и близкие формы (<i>Uropodidae Kramer[de], 1881</i>)	60-80	8-10 тыс.	0.01-0,1
Пауки (<i>Araneae Clerck, 1757</i>)	40-50	10-50	0.05-0.2
Ногохвостки (<i>Collembola Lubbock, 1870</i>)	30-40	10-40 тыс.	до 1
Равнокрылые (цикады (<i>Cicadoidea Latreille, 1802</i>), тли (<i>Aphidoidea Latreille, 1802</i>))	25-30	30-40	0.03-0.2
Полужесткокрылые (клопы) (<i>Hemiptera Linnaeus, 1758</i>)	70-80	1-15	0.001-0.01
Жесткокрылые (жуки) (<i>Coleoptera Linnaeus, 1758</i>)	200-250	10-100	до 1
Двукрылые (комары, мухи) (<i>Diptera Linnaeus, 1758</i>)	80-120	до 3 тыс. личинок в водоемах	до 2 в водоемах
Перепончатокрылые (пилильщики, осы, муравьи и др.) (<i>Hymenoptera Linnaeus, 1758</i>)	100-130	10-100	до 0.5
Чешуекрылые (бабочки) (<i>Lepidoptera Linnaeus, 1758</i>)	200	1-10	0.1

Земноводные и пресмыкающиеся

В Большеземельской тундре обитают 2 вида земноводных: остромордая (*Rana arvalis Nilsson, 1842*) и травяная (*Rana temporaria Linnaeus, 1758*) лягушки, а также один вид пресмыкающихся: живородящая ящерица – *Zootoca vivipara (Lichtenstein, 1823)*.

Птицы

По имеющимся фондовым материалам (приложение Ж), район расположения объектов расположен в пределах Большеземельской тундры, где в разные сезоны года обитает более 60 видов птиц, из которых до 90 % относятся к перелетным. Во время сезонных миграций здесь отмечается не более 40 видов.

Видовой состав мигрирующих птиц в районе намечаемой деятельности представлен в таблице 2.1.4

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Таблица 2.1.4 - Видовой состав мигрирующих птиц в районе намечаемой деятельности

	Вид	Характер миграции
Отряд Гусеобразные (<i>Anseriformes</i> Wagler, 1831)		
1	Гуменник (<i>Anser fabalis</i> (Latham, 1787))	ВО
2	Белолобый гусь (<i>Anser albifrons</i> (Scopoli, 1769))	ВО
3	Кряква (<i>Anas platyrhynchos</i> Linnaeus, 1758)	ВО
4	Свиязь (<i>Mareca penelope</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
5	Шилохвость (<i>Anas acuta</i> Linnaeus, 1758)	ВО
6	Чирок-трескунок (<i>Spatula querquedula</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
7.	Хохлатая чернеть (<i>Aythya fuligula</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
8	Средний крохаль (<i>Mergus serrator</i> Linnaeus, 1758)	ВО
Отряд Соколообразные (<i>Falconiformes</i> (Sharpe, 1874))		
9	Полевой лунь (<i>Circus cyaneus</i> (Linnaeus, 1766))	ВО
10	Перепелятник (<i>Accipiter nisus</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
11	Зимняк (<i>Buteo lagopus</i> (Pontoppidan, 1763))	ВО
12	Дербник (<i>Falco columbarius</i> Linnaeus, 1758)	ВО
Отряд Ржанкообразные (<i>Charadriiformes</i> Huxley, 1867)		
13	Тулес (<i>Pluvialis squatarola</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
14	Золотистая ржанка (<i>Pluvialis apricaria</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
15	Средний кроншнеп (<i>Numenius phaeopus</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
16	Фифи (<i>Tringa glareola</i> Linnaeus, 1758)	ВО
17	Турухтан (<i>Philomachus pugnax</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
18	Белохвостый песочник (<i>Calidris temminckii</i> (Leisler, 1812))	ВО
19	Бекас (<i>Gallinago gallinago</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
20	Дупель* (<i>Gallinago media</i> (Latham, 1787))	ВО
21	Большой веретенник* (<i>Limosa limosa</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
Отряд Собообразные (<i>Strigiformes</i> Wagler, 1830)		
22	Болотная сова (<i>Asio flammeus</i> Pontoppidan, 1763)	ВО
Отряд Воробьинообразные (<i>Passeriformes</i> Linnaeus, 1758)		
23	Серебристая чайка (<i>Larus argentatus</i> Pontoppidan, 1763)	ВО
24	Сизая чайка (<i>Larus canus</i> Linnaeus, 1758)	ВО
25	Полярная крачка (<i>Sterna paradisaea</i> Pontoppidan, 1763)	ВО
26	Луговой конёк (<i>Anthus pratensis</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
27	Краснозобый конёк (<i>Anthus cervinus</i> (Pallas, 1811))	ВО
28	Обыкновенный серый сорокопут* (<i>Lanius excubitor</i> Linnaeus, 1758)	ВО
29	Жёлтая трясогузка (<i>Motacilla flava</i> Linnaeus, 1758)	ВО
30	Белая трясогузка (<i>Motacilla alba</i> Linnaeus, 1758)	ВО
31	Пеночка-весничка (<i>Phylloscopus trochilus</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
32	Рябинник (<i>Turdus pilaris</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
33	Белобровик (<i>Turdus iliacus</i> Linnaeus, 1766)	ВО
34	Вьюрок (<i>Fringilla montifringilla</i> Linnaeus, 1758)	ВО
35	Обыкновенная чечетка (<i>Acanthis flammea</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
36	Обыкновенная чечевица (<i>Carpodacus erythrinus</i> (Pallas, 1770))	ВО
37	Тростниковая овсянка (<i>Emberiza schoeniclus</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
38	Овсянка-крошка (<i>Emberiza pusilla</i> Pallas, 1776)	ВО
39	Лапландский подорожник (<i>Calcarius lapponicus</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
40	Обыкновенная каменка (<i>Oenanthe oenanthe</i> (Linnaeus, 1758))	ВО
Примечание: В – мигрирует в весенний период, О – мигрирует в осенний период, * - вид включенный в Красную книгу НАО и РФ		

Миграции и территориальные связи птиц

Перелетные птицы, гнездящиеся на территории Ненецкого АО, главным образом, используют два основных миграционных пути: беломоро-балтийский (или норвежский) вдоль морского побережья и волжско-каспийский (или черноморский и каспийский) через бассейн р. Печора. По данным кольцевания, птицы, обитающие в северных районах, зимуют в Центральной

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

18

и Западной Европе, основное направление их миграции осенью – западное-юго-западное, весной – восточное – юго-восточное (беломоро-балтийский миграционный путь).

Характерной особенностью территории является выраженность на прилегающих к проектируемому объекту участков пойменных и долинных местообитаний, а также болот. В связи с чем, отмечается богатый состав пролетных водоплавающих и околоводных видов птиц. Установлено, что в районе реализации объекта проходят второстепенные пути миграции птиц.

Весенние миграции птиц в данном районе начинаются в мае. Первыми прилетают гуси, зимняки и чайки. Не редко строительство гнезд совершается птицами при снегопадах и морозах. Интенсивность миграции нарастает к концу мая и заканчивается окончательно к середине июня.

Осенние миграции птиц так же, как и везде, слабо выражены для большинства видов Ржанкообразные (*Charadriiformes Huxley, 1867*) после подъема птенцов на крыло образуют крупные стаи в местах концентрации корма на крупных озерно-речных комплексах возле побережья Стаи начинают незначительные движения по территории и постепенно небольшими группами откочевывают к другим кормным местам. Водоплавающие совместно с молодыми птицами объединяются во временные агрегации, которые распадаются по мере откочевки взрослых молодых групп. Хищники по одиночке откочевывают за основными объектами корма (мелкие кулики, воробьинообразные) (приложение Ж).

Охраняемые виды птиц

На изучаемой местности возможно нахождение 3 видов птиц (приложение Ж), являющихся редкими и занесенными в Красную книгу НАО (2020) и 1 вид, занесенный в Красную книгу РФ (таблица 2.1.5).

Таблица 2.1.5 - Виды птиц, внесенные в Красные Книги РФ и НАО в зоне влияния объекта

Вид	Красная книга		
	НАО	РФ	МСОП
<i>Отряд Ржанкообразные (Charadriiformes Huxley, 1867)</i>			
Дупель (<i>Gallinago media (Latham, 1787)</i>)	4	-	-
Большой веретенник (<i>Limosa limosa (Linnaeus, 1758)</i>)	4	-	-
<i>Отряд Воробьинообразных (Passeriformes Linnaeus, 1758)</i>			
Обыкновенный серый сорокопут (<i>Lanius excubitor Linnaeus, 1758</i>)	3	3	-
<i>Обозначения: 3 – редкие виды, 4 - неопределенные по статусу виды, «-»/«+» - отсутствие/присутствие вида. Красные книги: НАО – Ненецкого автономного округа, РФ – Российской Федерации, МСОП = Международного союза охраны природы.</i>			

По результатам проведения полевых работ по инженерно-экологическим изысканиям, при натурно-маршрутном обследовании территории размещения проектируемых объектов и в зоне их воздействия, редкие виды животных, занесенные в Красную книгу НАО и Красную книгу Российской Федерации, отсутствуют.

Млекопитающие

В настоящее время видовой состав млекопитающих восточноевропейских тундр насчитывает 32 вида млекопитающих. Характерной чертой териофауны тундры является ее смешанный облик. К типичным арктическим и субарктическим видам относятся песец и два вида

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

леммингов – сибирский (*Lemmus sibiricus* (Kerr, 1792)) и копытный (*Dicrostonyx torquatus* Pallas, 1778). Остальные принадлежат к лесным и широко распространенным (полизональным) видам, обитающим в этом районе на северных границах своих ареалов. Особо ценными в хозяйственном отношении животными являются дикий северный олень (*Rangifer tarandus* (Linnaeus, 1758)), песец (*Vulpes lagopus* (Linnaeus, 1758)), лисица (*Vulpes vulpes* (Linnaeus, 1758)), горностай (*Mustela erminea* (Linnaeus, 1758)), россомаха (*Gulo gulo* Linnaeus, 1758), заяц-беляк (*Lepus timidus* (Linnaeus, 1758)), ондатра (*Ondatra zibethicus* (Linnaeus, 1766)), лось (*Alces Gray, 1821*) (таблица 2.1.6).

Таблица 2.1.6 - Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2021 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка (<i>Sciurus vulgaris</i> (Linnaeus, 1758))	1,70	0	0	5847	0	0	5847
Волк (<i>Canis lupus</i> Linnaeus, 1758)	0,01	0	0,02	27	0	51	78
Горностай (<i>Mustela erminea</i> (Linnaeus, 1758))	1,96	0,77	0,35	6724	898	1126	8748
Заяц беляк (<i>Lepus timidus</i> (Linnaeus, 1758))	3,05	2,24	2,45	10456	2606	7982	21044
Куница (<i>Martes Pintel, 1792</i>)	0,78	0,01	0	2680	15	0	2695
Лисица (<i>Vulpes vulpes</i> (Linnaeus, 1758))	0,36	0,40	0,38	1248	462	1224	2934
Росомаха (<i>Gulo gulo</i> Linnaeus, 1758)	0,04	0,05	0,09	125	58	284	467
Лось (<i>Alces Gray, 1821</i>)	0,57	0	0	1391	0	0	1391
Песец (<i>Vulpes lagopus</i> (Linnaeus, 1758))		0,20		1300	273	1027	2600
Белая куропатка (<i>Lagopus lagopus</i> Linnaeus, 1758)	349,23	299,15	314,51	1198535	348077	1026206	2572818
Глухарь (<i>Tetrao urogallus</i> Linnaeus, 1758)	15,50	0	0	53179	0	0	53179
Тетерев (<i>Lyrurus tetrix</i> (Linnaeus, 1758))	3,25	0	0	11139	0	0	11139
Рябчик (<i>Tetrastes bonasia</i> (Linnaeus, 1758))	1,74	0	0	5967	0	0	5967
Рысь (<i>Lynx lynx</i> Linnaeus, 1758)	0,01	0	0	45	0	0	45
Ондатра (<i>Ondatra zibethicus</i> (Linnaeus, 1766))	0	0	0,50	0	0	865176	865176
Бурый медведь (<i>Ursus arctos</i> Linnaeus, 1758)			0,01				199
Выдра (<i>Lutra lutra</i> (Linnaeus, 1758))			0,37				437
Норка американская (<i>Neogale vison</i> (Schreber, 1777))			0,06				75
Ласка (<i>Mustela nivalis</i> (Linnaeus, 1766))	0,09	-	-	292	-	-	292

Миграции и территориальные связи млекопитающих

В районе объекта проектирования в осенне-зимний период могут быть отмечены миграции песца (в годы бескормицы), во время которых область распространения вида расширяется: к югу - в зону лесотундры и к северу – на льды и острова Баренцева моря. Миграции могут быть интенсивными либо слабыми, протекать широким фронтом по материковым тундрам или узким фронтом вдоль побережий моря. В неблагоприятные по кормовым условиям годы основная масса песца мигрирует в западном (80%) и юго-западном направлениях.

Для домашних копытных животных район проектирования расположен на территории, отведенной под пастбищное оленеводство, и выделено оленеводческому хозяйству СПК «Ижемский оленевод» под зимний выпас. Миграции других видов копытных на этой территории не отмечено.

Редкие виды млекопитающих

Из наземных млекопитающих, способных обитать в материковой части Большеземельской тундры, единственным видом, включенным в Красную книгу НАО (2006), является дикий северный олень (*Rangifer tarandus* (Linnaeus, 1758)). Сведения о его распространении в районе работ к настоящему времени отсутствуют.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

20

Хозяйственное использование территории

Нарушенность природных условий в районе работ вызвана основным фактором антропогенного воздействия – разработкой месторождений.

Все многообразие форм антропогенных нарушений в зависимости от глубины изменения исходных природных комплексов распределено по 3 группам:

- полное разрушение исходных природных комплексов в результате строительства инженерных сооружений;
- полное уничтожение растительности с нарушением структуры верхних горизонтов почв;
- частичное уничтожение растительности с сохранением структуры почв.

Полное уничтожение растительности с нарушением структуры верхних горизонтов почв произойдет в результате инженерной подготовки: расчистки строительной полосы от кустарника, планировки (срезки и подсыпки), устройства подъездных автодорог, обустройства складов для хранения строительных материалов, подготовки переходов через лога, ручьи и реки.

Заращение нарушенных территорий во всех типах растительности происходит за счет видов местной флоры.

Частичное уничтожение растительности с сохранением структуры почв предполагается в результате беспорядочных нерегламентированных проездов тяжёлой техники. Данные нарушения оказывают наименьшее влияние на естественные ландшафты, выражающееся в частичном угнетении растительного покрова непосредственно в момент техногенного воздействия. В дальнейшем, после прекращения техногенного воздействия возможно восстановление растительного покрова до состояния близкого к естественному.

В настоящее время природная среда на участке работ и в районе зоны влияния проектируемых объектов характеризуется наличием антропогенного воздействия с полным разрушением природных комплексов.

Социально-экономические условия

Численность населения Ненецкого автономного округа по данным Росстата составляет 44 389 чел. (2021). Плотность населения — 0,25 чел./км² (2021). Городское население — 73,3% (2020). Естественный прирост населения в Ненецком автономном округе обусловлен очень высокими показателями рождаемости, значительно превышающими средние значения по Российской Федерации и по Северо-Западному Федеральному округу.

В городских условиях (рабочий посёлок Искателей) проживают 39.31 % населения района.

В Заполярном районе наблюдается отрицательное сальдо миграции. Основную долю оттока составляет миграция из сельских населенных пунктов в г. Нарьян-Мар, но с каждым годом увеличивается отток населения в другие регионы страны. В Заполярном районе

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

1	-	Зам.	0128-22		12.22	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		21

отрицательное сальдо миграции характерно для всех возрастных групп. Наиболее активный отток населения наблюдается в возрасте 15-19 лет, что обусловлено с выездом к месту учебы; молодые специалисты в возрасте 20-24 года выезжают не так активно, как в более опытном возрасте 25-34 года с целью повышения квалификации, карьерного роста, получения более высокооплачиваемых рабочих мест.

Территория Ненецкого автономного округа расположена в северной части Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции. Углеводородное сырье (нефть, газ, конденсат) является основными видом полезных ископаемых на территории округа.

Наиболее крупными компаниями, осуществляющими свою деятельность на территории округа, являются:

- ООО «Лукойл-Коми».
- ООО «Башнефть-Полюс».
- ОАО «Тоталь Разведка Разработка России».
- ООО «СК «Руссветпетро».
- ОАО «РН-Северная нефть».

Современное размещение промышленных предприятий, за исключением объектов нефтедобывающей промышленности, тяготеет к г. Нарьян-Мар и р.п. Искателей.

Агропромышленный комплекс НАО является основным источником жизнеобеспечения коренного населения и имеет ярко выраженную социальную направленность.

Структура АПК представлена традиционными отраслями, такими как оленеводство, рыболовство и (незначительно) молочным животноводством, а также производством овощей закрытого грунта.

Оленеводство для коренных жителей Ненецкого автономного округа является главной традиционной подотраслью сельского хозяйства, образом жизни, основным, а для большинства семей оленеводов единственным источником существования. Эта отрасль животноводства оказывает существенное влияние на формирование продовольственной базы и продовольственной безопасности региона в целом.

Важной отраслью для Ненецкого автономного округа является рыболовство. В 90-х годах прошлого столетия объем добычи рыбы во внутренних водоемах составлял около 500 тонн (с учетом моря до 20 тыс. тонн), выпуск товарной пищевой рыбопродукции составлял более 2,5 тыс. тонн, только рыбных консервов выпускалось около 2 тыс. туб.

Основу рыбного хозяйства составляют 7 рыболовецких колхозов, имеющих собственный флот. Ежегодный вылов — 10–12 тыс. тонн. Выпуск рыбопродукции в настоящее время составляет около 200 тонн, выпуск консервов прекратился. Снизилась сортность рыбы, сдаваемой на переработку. Прекратилось воспроизводство водных биоресурсов.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							22

Сельскохозяйственная отрасль округа имеет ярко выраженную социальную направленность. Сельскохозяйственные предприятия Ненецкого автономного округа являются основными работодателями, обеспечивающими занятость более двух тысяч сельских жителей.

В отраслевой структуре экономики Ненецкого автономного округа количество занятых преобладает в секторе «Добыча полезных ископаемых» и в бюджетном секторе («Здравоохранение и предоставление социальных услуг», «Образование», «Государственное управление и обеспечение военной безопасности»).

Доля занятых в обрабатывающих производствах очень низкая, что говорит о первичной стадии хозяйственного освоения территории.

Транспортный комплекс Ненецкого автономного округа сформирован автомобильным, воздушным и водным видами транспорта и включает в себя: сеть круглогодичных и зимних автомобильных дорог, водные пути, аэропорты и вертолетные площадки, пристани.

Основным видом транспорта по обеспечению северного завоза грузов являются морской и речной транспорт. Воздушный является единственным видом, осуществляющим круглогодичные перевозки пассажиров и грузов.

Река Печора связывает заполярный край с регионами России, по ней осуществляются перевозки пассажиров и грузов и связь г. Нарьян-Мар с железнодорожным узлом г. Печора. Протяженность судоходных речных путей – свыше 240 км.

Важнейшую роль в транспортной сети округа играет авиационный транспорт. В условиях отсутствия автомобильных и железных дорог, короткого времени навигации роль воздушного транспорта в условиях округа трудно переоценить. На территории округа представлен двумя основными предприятиями - ОАО «Нарьян-Марский объединенный авиаотряд» и ФГУП «Аэропорт Амдерма».

Автомобильный транспорт в Ненецком автономном округе развит слабо. На 1000 км² территории НАО приходится 1,8 км автомобильных дорог общего пользования с твердым покрытием, что меньше аналогичного показателя по Российской Федерации.

Важнейшая из дорог – дорога Нарьян-Мар-Лаявож-Харьяга (Нарьян-Мар-Усинск). Эта дорога связывает практически все населенные пункты округа к востоку от Нарьян-Мара, геологические партии и буровые, находится в стадии строительства. Протяженность дороги Нарьян-Мар-Усинск по территории округа составляет порядка 217 км.

Государственная система дошкольного образования Ненецкого автономного округа представлена 36 организациями, реализующими программы общеразвивающей, компенсирующей и оздоровительной направленности.

На территории Ненецкого автономного округа действует четыре медицинские организации: ГБУЗ НАО «Ненецкая окружная больница» (г. Нарьян-Мар), ГБУЗ НАО «Центральная районная поликлиника Заполярного района НАО» (рп. Искателей), ГБУЗ НАО

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							23

«Ненецкая окружная стоматологическая поликлиника» (г. Нарьян-Мар), ГБУЗ НАО «Окружной противотуберкулёзный диспансер» (г. Нарьян-Мар).

В Ненецком автономном округе сформирована двухуровневая система оказания медицинской помощи.

Первый уровень представлен первичной медико-санитарной помощью по месту жительства (доврачебной, врачебной, специализированной). Реализуется в амбулаторных условиях, включая дневной стационар.

В сельских населенных пунктах оказывается доврачебная и врачебная первичная медико-санитарная помощь в участковых больницах, врачебных амбулаториях, фельдшерско-акушерских пунктах, фельдшерских здравпунктах. В удаленных малочисленных сельских населенных пунктах и в местах кочевий коренного населения организованы домовые хозяйства для оказания первичной доврачебной помощи.

Театры, концертные залы, цирки, парки культуры и отдыха в Ненецком автономном округе отсутствуют.

В административных центрах сельских поселений действуют Дома культуры, в остальных сельских населенных пунктах – сельские клубы, являющиеся филиалами Домов культуры.

Согласно данным Управления Роспотребнадзора по НАО (приложение Ж), санитарно-эпидемиологическая обстановка на текущий момент оценивается как благополучная, за исключением новой коронавирусной инфекции.

Территория расположена эндемична по заболеванию туляремией. Население, проживающее в населенных пунктах, прививается против туляремии с 7 лет 1 раз в 5 лет. Сибирязвенных скотомогильников на территории округа нет, на учете числятся 26 захоронений, географические координаты и четкие границы не определены. Все места падежа животных от сибирской язвы находятся вне зон затопления (приложение Ж).

Ограничения хозяйственной деятельности

Особо охраняемые природные территории.

В соответствии с данными Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (письмо №15-47/10213 от 30.04.2020) (приложение Ж), на территории Ненецкого АО расположен государственный природный заказник федерального значения «Ненецкий».

Ближайшим ООПТ федерального значения является государственный природный заповедник «Ненецкий», расположенный в **87,4** км на север от участка работ.

Согласно перечню ООПТ Ненецкого АО, по состоянию на 01.01.2021, утвержденному распоряжением Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа от 11.01.2021 г № 1-р, на территории Ненецкого АО действует 12 ООПТ регионального значения.

Ближайшими ООПТ регионального значения являются государственный природный заказник «Нижнепечорский» расположенный в **86** км на северо-запад от района работ.

Согласно данным Департамента ПР и АПК НАО (письмо №1411 от 03.03.2022) (приложение Ж), на участке работ ООПТ регионального и местного значения отсутствуют.

Согласно данным Администрации МР «Заполярный район» НАО (письмо №03-1-457 от 15.02.2022 г.), в районе производства работ отсутствуют ООПТ местного значения Заполярного района (приложение Ж).

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
24

Ближайшим ООПТ местного значения является памятник природы «Воркутинский», расположенный в Республике Коми, в 394 км на восток от района работ.

Водно-болотные угодья (ВБУ) и ключевые орнитологические территории (КОТР). Согласно письму от Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (письмо №1087 от 18.02.2022г.) (приложение Ж), в список водно-болотных угодий, имеющих международное значение в качестве местообитаний водоплавающих птиц, утвержден постановлением Правительства России от 13.09.1994 №1050. В районе нахождения Объекта данные угодья отсутствуют.

Согласно постановлению Правительства России от 13.09.1994 №1050, в Ненецком автономном округе отсутствуют водно-болотные угодья, имеющие международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц. Ближайшим водно-болотным угодьем международного значения относительно района работ является Водно-болотное угодье международного значения «Нижнее Двубье» Оно располагается в Тюменской области, ХМАО, в 508 км на юго-восток от проектируемого объекта.

Ближайшим ВБУ международного значения «теневого списка» является «Дельта реки Печора», расположенное в 86 км на северо-запад от участка работ, а также «Междуречье Шапкиной и Ерсы» расположенное на расстоянии 91 км на юге от проектируемого объекта.

Согласно письму от Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (письмо №1087 от 18.02.2022г.), в соответствии с картой-схемой ключевых орнитологических территорий в Ненецком автономном округе, размещённой на сайте Союза охраны птиц России <http://www.rbcu.ru/kotr/nenetski.php>, в районе нахождения Объекта ключевые орнитологические территории отсутствуют (приложение Ж).

Согласно данным, расположенным на официальном портале Союза охраны птиц России (<http://www.rbcu.ru/programs/78/27222/>), район работ не попадает в ключевые орнитологические территории международного значения.

Ближайшими КОТР к проектируемому объекту является КОТР НЕ-002 «Русский Заворот и восток Малоземельской тундры», расположенный в 129 км на северо-запад от участка работ, а также КОТР НЕ-009 «Бассейн реки Черная», расположенный в 133 км на северо-восток от участка работ.

Территории традиционного природопользования (ТТПП). Согласно данным Управления имущественных отношений и земельных отношений НАО (письмо №1266 от 10.03.22), в районе выполнения работ отсутствуют территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения (приложение Ж).

Согласно данным Администрации МР «Заполярный район» НАО (письмо №03-1-457 от 15.02.2022), в районе производства работ отсутствуют территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения, родовые угодья (приложение Ж).

Объекты историко-культурного наследия. Согласно данным Департамента ВКН НАО (письмо №733 от 28.02.2022), на участке работ объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), отсутствуют.

Объект проектирования находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и выявленных объектов культурного наследия (приложение Ж).

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата

Охранные зоны поверхностных водных объектов. Проектируемый объект не затрагивает водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы водных объектов. Ближайшим водотоком к проектируемым сооружениям является река без названия, находящаяся в 0,13 км от восточной границы проектируемой площадки. Также в 0,23 км к северу от проектируемых объектов протекает ручей без названия.

Протяженность, размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос водотоков района проектирования представлены в таблице 2.1.7.

Таблица 2.1.7 – Протяженность, размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос водотоков района проектирования

Проектируемые объекты	Наименование близлежащего водного объекта	Ширина по Водному Кодексу РФ, м		Минимальное расстояние от проектируемого до водного объекта, м
		ВЗ	ПЗП	
1	2	3	4	5
Площадка ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения	Ручей без названия	50	50	Не пересекается
Площадка ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения	Река без названия	100	50	Не пересекается

Зоны санитарной охраны поверхностных и подземных водозаборов (ЗСО). По данным Департамента ПР и АПК НАО (письмо №1405 от 03.03.22) (приложение Ж), в районе проведения работ находится скважина 9В подземного источника питьевого водоснабжения с установленными зонами санитарной охраны, в размере:

- граница I пояса ЗСО радиусом 30 м;
- граница II пояса ЗСО радиусом 30,5 м;
- граница III пояса ЗСО для скважин 9В-215 м (от устья), скважин 3В и 6В – 315 м (от центра между скважинами).

На расстоянии 370 м от объекта работ расположены скважины 3В и 6В источника водоснабжения.

Проектируемый объект попадает в III пояс ЗСО подземного источника питьевого водоснабжения скважины 9В.

Согласно данным Администрации МР «Заполярный район» (письмо №03-1-457 от 15.02.2022) на территории проектирования подземные и поверхностные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, находящихся в ведении Администрации, их зоны санитарной охраны отсутствуют (приложение Ж).

Территории, неблагоприятные по особо опасным инфекционным заболеваниям.

По данным Департамента внутреннего контроля и надзора НАО (ДВНК НАО) (письмо №684 от 24.02.2022), на участке выполнения работ санитарно-защитные зоны почвенных очагов сибирской язвы, неблагоприятные пункты по сибирской язве и их СЗЗ, скотомогильники и биотермические ямы и их СЗЗ, моровые поля и их СЗЗ, места захоронения трупов животных и их СЗЗ, а также территории, неблагоприятные по факторам эпизоотической опасности, в пределах участка и прилегающей к нему зоне, в радиусе 1000 м, в Департаменте не зарегистрировано (приложение Ж).

Общераспространенные полезные ископаемые. Севзапнедра сообщает (письмо № 01-07-31/1834 от 01.04.2022) (приложение Ж), что в недрах под участком предстоящей застройки по состоянию на 01.01.2021 расположено Южно-Шапкинское нефтяное месторождение, лицензия НРМ 14660 НЭ, пользователь недр – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Иные ограничения. Согласно данным Администрации МР «Заполярный район» НАО (письма №03-1-457 от 15.02.2022, №01-31-1061/22-22-1 от 27.04.2022, №01-31-605/22-0-1 от 05.03.2022), в районе работ отсутствуют (приложение Ж):

- лечебно-оздоровительные местности и курорты местного значения, их зоны санитарной охраны;
- межпоселенческие места захоронения (кладбища) Заполярного района, их санитарно-защитные зоны;
- полигоны ТБО, эксплуатируемые подведомственными организациями;
- лесных участков, находящихся в муниципальной собственности Заполярного района;

Дополнительно сообщается, что решения о создании лесопарковых земельных поясов и зеленых зон, об отнесении земель к особо ценным продуктивным сельскохозяйственным угодьям, а также лесов к защитным лесам в районе работ не принимались.

Согласно данным Департамента ПР и АПК НАО (письмо №2464 от 15.04.2022), в районе производства работ отсутствуют:

- земли лесного фонда (в том числе защитные леса и особо защитные участки леса), лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях иных категорий (городские, муниципальные леса, военные лесничества), лесопарковые зоны, зеленые зоны;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается;
- мелиоративные земли и мелиоративные системы;
- месторождения общераспространённых полезных ископаемых, числящихся на территориальном балансе.

2.2 Основные проектные решения

Проектными решениями предусматривается:

– строительство дождевой канализации (К2) для сбора поверхностных дождевых и талых стоков с дорог и территорий с грунтовым покрытием на площадке ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения. Сбор дождевых стоков предусматривается в подземные канализационные емкости дождевых стоков объемом 40,0 м³ (4 шт.) и объемом 8 м³ (2 шт.);

– строительство напорной дождевой канализации (К2Н) для перекачки дождевых и талых стоков из проектируемых подземных емкостей в существующую систему подготовки пластовой воды. Откуда далее, совместно с пластовой водой, поступают в систему заводнения нефтяных пластов Южно-Шапкинского нефтяного месторождения.

Сбор поверхностного дождевого стока с площадки предусматривается по комбинированной системе канализации с применением лотков и трубопроводов. Дождевые стоки по открытой системе канализации в самотечном режиме поступают в дождеприемные колодцы с отстойной частью, затем по закрытой системе самотеком отводятся в ёмкости дождевых стоков. По мере наполнения емкостей дождевой канализации V=40м³ (4 шт.) и V=8м³ (2 шт.), собранные дождевые стоки откачиваются полупогружными насосами (Q=12,5 м³/час, напор не менее Н=120 м) по проектируемому трубопроводу напорной канализации в существующую систему очистки пластовой воды (сооружения водоподготовки).

Проектными решениями предусмотрена установка восьми дождеприемных колодцев, шести колодцев с гидрозатворами, четырех канализационных колодцев и шести емкостей дождевых стоков.

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

1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

Открытую систему канализации предусмотрено выполнить по периметру площадки ЦПСНГ из железобетонных водоотводных лотков; с устройством бетонных прямков (пескоуловителей). Лотки смонтированы с переменным уклоном не менее 0,004 в сторону дождеприемных колодцев.

Закрытую самотечную систему канализации (К2) предусмотрено выполнить из стальных труб Ду350 мм. Трубопроводы прокладываются с уклоном не менее 0,02 от дождеприемного колодца до емкости или колодца с гидрозатвором. От колодца с гидрозатвором уклон не менее 0,005.

Проектными решениями предусмотрена установка четырех подземных емкостей $V=40\text{ м}^3$ и двух емкостей $V=8\text{ м}^3$ типа ЕПП. Каждая емкость оборудована одним насосом полупогружным $Q=12,5\text{ м}^3/\text{час}$, напор не менее $H=120\text{ м}$. Емкости предусматриваются в заводской тепловой изоляции, с наружным электрообогревом.

Напорную сеть канализации (К2Н) предусмотрено выполнить из стальных труб Ду50мм, Ду80мм, Ду150мм.

Напорная линия (Ду50мм) от каждой емкости оборудуется обратным клапаном, задвижкой, манометром, датчиком давления.

В точке подключения к существующему трубопроводу пластовой воды (Ду150мм), перед аварийными емкостями ($V=4403\text{ А/В}$), на проектируемом трубопроводе (Ду150мм) устанавливаются задвижка и обратный клапан. Также проектируемая напорная линия Ду150мм оборудуется узлом учета. Узел учета включает в себя расходомер, задвижки, байпасную линию.

Согласно технического регламента по эксплуатации Южно-Шапкинского месторождения и данных от Заказчика, фактическая загрузка по пластовой воде на площадке составляет $4700\text{ м}^3/\text{сут}$; $196\text{ м}^3/\text{ч}$. Дополнительный поверхностный дождевой сток составляет $1405\text{ м}^3/\text{сут}$; $75\text{ м}^3/\text{ч}$. Таким образом, общая проектная загрузка составит $6105\text{ м}^3/\text{сут}$; $271\text{ м}^3/\text{ч}$.

Откачка дождевого стока производится только в летний период и в период снеготаяния. Откачка максимального дополнительного дождевого стока из проектируемых канализационных емкостей в объеме 1405 м^3 будет осуществляться шестью насосами в течение 18,7ч. Т.е. общая проектная нагрузка на сооружения водоподготовки в объеме 6105 м^3 будет осуществляться в течение не более 18,7ч.

Существующее оборудование подготовки пластовой воды, в частности: аварийные емкости (V-4403А,В), насосные агрегаты в насосной пластовой воды (Р-4402А,В) справятся с дополнительной нагрузкой. Согласно технологического регламента, аварийные емкости работают как емкости-дегазаторы.

Средняя концентрация загрязнений стоков принята согласно ГОСТ Р 58367-2019 и составляет: для взвешенных веществ до 300 мг/л, для БПК $20 \div 40$ мг/л, для нефтепродуктов до $50 \div 100$ мг/л.

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							28

Филиалом ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми были проведены научно-исследовательские работы на совместимость пластовых и промливневых вод для совместной закачки в пласт на объектах подготовки нефти и воды Южно-Шапкинского нефтяного месторождения. По результатам исследования были получены выводы, что промливневые стоки и пластовые воды совместимы между собой при закачке в пласт. Отчет о совместимости пластовых и промливневых вод представлен в Томе 5.3 «Система водоотведения».

Решения в отношении сточных вод

Согласно данным Тома 5.3 «Система водоотведения» максимальный суточный объем дождевого стока составляет:

$$W_{\text{сут}} = 707,4 \text{ м}^3/\text{сут} \text{ (бетонное покрытие);}$$

$$W_{\text{сут}} = 697,7 \text{ м}^3/\text{сут} \text{ (грунтовое покрытие);}$$

$$W_{\text{сут}} = 1405,1 \text{ м}^3/\text{сут} \text{ (максимальный суточный объем).}$$

Максимальный суточный объем талых вод:

$$W_{\text{т.сут}} = 592,6 \text{ м}^3/\text{сут.}$$

Объем дождевого стока превышает объем стока в период снеготаяния. В связи с этим для выбора гидравлического объема откачной емкости принят объем дождевого стока.

Электроснабжение

Потребителями электроэнергии на площадке ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения являются: погружные насосы дренажных емкостей, система электрообогрева трубопроводов.

В рабочем режиме обеспечение электроэнергией потребителей площадки ЦПСНГ осуществляется от существующей трансформаторной подстанции.

Проектными решениями Тома 5.1 «Система электроснабжения» на площадке ЦПСНГ предусматривается подключение шести насосов дренажных емкостей мощностью 18,5 кВт каждый и система электрообогрева технологических трубопроводов. Электроснабжение насосов и системы обогрева осуществляется от существующего НКУ-4 РУ-0,4 кВ. В РУ-0,4 кВ предусматривается одиночная система шин секционированная выключателем с АВР.

В нормальном режиме предусматривается отдельная работа трансформаторов, секционный выключатель 0,4 кВ отключен. При исчезновении напряжения на одном из рабочих вводов предусматривается отключение данного ввода и включение секционного выключателя. Питание НКУ-4 РУ-0,4 кВ (сущ.) осуществляется по двум взаиморезервируемым линиям электропередач. При аварии на одной из кабельной линии, питание осуществляется от другой неповрежденной.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

3 Результаты оценки воздействия проектируемых объектов на окружающую среду

3.1 Воздействие на атмосферный воздух

3.1.1 Оценка состояния атмосферного воздуха

Современное состояние атмосферного воздуха охарактеризовано по результатам сравнения фоновых концентраций загрязняющих веществ в околоземных слоях атмосферы района работ с предельно допустимыми концентрациями (ПДК) загрязняющих веществ населенных мест. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе территории проектируемых работ не превышают предельно допустимые концентрации (ПДК) в атмосферном воздухе населенных мест (таблица 1.1 [61]).

3.1.2 Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

Воздействие намечаемой проектной деятельности на атмосферный воздух обусловлено процессом строительства проектируемых объектов.

При проведении оценки воздействия на атмосферный воздух в период строительства учтены выбросы от всех строительных машин и транспортных средств, являющихся источниками выбросов загрязняющих веществ согласно таблице 6 65-02-НИПИ-2021-ПОС. Исходные данные о режиме работы, количестве и расходе материалов приняты в соответствии с разделом 65-02-НИПИ-2021-ПОС. В период проведения строительно-монтажных работ источниками поступления загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- спецтехника (ИЗАВ №6502);
- передвижной сварочный пост (ИЗАВ №6501);
- передвижной покрасочный пост (ИЗАВ №6503);
- топливозаправщик АТЗ-10 (ИЗАВ №6505);
- дизельная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0,7 (ИЗАВ №5502);
- дизельная электростанция АД30С-Т400-Р (ИЗАВ №5501);
- планировка территории (ИЗАВ №6504);
- парогенератор мобильный МНТ 700 (ИЗАВ №5503);
- нанесение битума (ИЗАВ №6507);
- агрегат сварочный АДД-2х2502 (ИЗАВ №5504).

Состав выбросов при проведении строительно-монтажных работ представлен в основном продуктами сгорания дизельного топлива.

Подробная характеристика проектируемого оборудования как источника загрязнения атмосферы представлена в таблице 3.1.2.1 и расчетах выбросов загрязняющих веществ (приложение А).

Таблица 3.1.2.1- сведения о стационарных источниках выбросов на период СМР

Цех (подразделение)		Источник выделения загрязняющих веществ			Наименование стационарного источника выбросов загрязняющих веществ (источника)	Источников под одним	Номер источника	Номер (стадии)	Высота источника, м	Диаметр (размеры) устья источника, м
Номер	Наименование	Номер и наименование	Количество, шт	Количество часов работы в сутки/ год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1					АД30С-Т400-Р	1	5501	1	3,0000000	0,2000000

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Цех (подразделение)		Источник выделения загрязняющих веществ			Наименование стационарного источника выбросов загрязняющих веществ (источника)	Источников под одним	Номер источника	Высота источника, м	Диаметр (размер) устья источника, м	
Номер	Наименование	Номер и наименование	Количество, шт	Количество часов работы в сутки/ год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2					Дизельная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	1	5502	1	3,0000000	0,2000000
3					Парогенератор мобильный МНТ 700	1	5503	1	3,0000000	0,3000000
4					Агрегат сварочный АДД-2х2502	1	5504	1	5,0000000	0,2000000
5					Сварочный пост	1	6501	1	5,0000000	0,0000000
6					Спецтехника	1	6502	1	5,0000000	0,0000000
7					Лакокрасочный пост	1	6503	1	2,0000000	0,0000000
8					Планировка территории	1	6504	1	2,0000000	0,0000000
9					Топливозаправщик АТЗ-10	1	6505	1	2,0000000	0,0000000
10					Нанесение битума	1	6507	1	2,0000000	0,0000000

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Нов.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
31.1

Продолжение таблицы 3.1.2.1

Номер	Параметры газовой смеси на выходе из источника (фактические)			Координаты источника на карте-схеме, м				Ширина площадного источника, м	Наименование установок очистки газа	Коэффициент обеспеченности очистки газа, %
	Скорость, м/с	расход на 1 источник	Температура, °С	X1	Y1	X2	Y2			
1	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	6,9600000	0,2186548	450,0000000	5340258,10	7450765,70	0,00	0,00	0,0000000		
2	9,8896000	0,3106900	450,0000000	5340262,40	7450768,10	0,00	0,00	0,0000000		
3	1,0800000	0,0763407	450,0000000	5340266,50	7450770,10	0,00	0,00	0,0000000		
4	8,2500000	0,2591814	450,0000000	5340320,09	7450799,55	0,00	0,00	0,0000000		
5	0,0000000	0,0000000	0,0000000	5340268,35	7450770,87	5340272,45	7450773,73	2,0000000		
6	0,0000000	0,0000000	0,0000000	5340219,87	7450763,75	5340246,13	7450778,25	30,0000000		
7	0,0000000	0,0000000	0,0000000	5340274,20	7450773,70	5340279,20	7450773,70	5,0000000		
8	0,0000000	0,0000000	0,0000000	5340286,50	7450778,50	5340296,50	7450778,50	10,0000000		
9	0,0000000	0,0000000	0,0000000	5340280,20	7450777,00	5340285,20	7450777,00	5,0000000		
10	0,0000000	0,0000000	0,0000000	5340314,64	7450793,62	5340309,76	7450794,73	5,0000000		

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

1	-	Нов.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Продолжение таблицы 3.1.2.1

Номер	Средняя степень очистки: фактическая / указанная в паспорте ГОУ, %	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание
		Код	Наименование	Коэффициент оседания	г/с	мг/м3 при нормальных условиях (н.у.)	т/год		
1	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,2288889	2772,30667	3,440000	3,440000	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0371944	450,49927	0,559000	0,559000	
	0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	3,0	0,0194444	235,51094	0,300000	0,300000	
	0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,0	0,0305556	370,09000	0,450000	0,450000	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0	0,2000000	2422,40377	3,000000	3,000000	
	0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	3,0	0,0000004	0,00437	0,000005	0,000005	
	0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,0	0,0041667	50,46715	0,060000	0,060000	
	0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,0	0,1000000	1211,20188	1,500000	1,500000	
2	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,1297955	1106,38941	0,098138	0,098138	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0210918	179,78855	0,015947	0,015947	
	0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	3,0	0,0149000	127,00904	0,011220	0,011220	
	0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,0	0,0198667	169,34567	0,013763	0,013763	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0	0,1423778	1213,64216	0,107712	0,107712	
	0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	3,0	0,0000003	0,00226	2,06e-07	2,06e-07	
	0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,0	0,0033111	28,22414	0,002094	0,002094	
	0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,0	0,0745000	635,04521	0,056250	0,056250	
3	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,0172862	599,67927	0,024872	0,024872	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0028090	97,44762	0,004042	0,004042	
	0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	1,0	0,0056144	194,77035	0,008078	0,008078	
	0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,0	0,0053398	185,24415	0,007683	0,007683	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0	0,0238285	826,63960	0,034286	0,034286	
	0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	1,0	1,45e-08	0,00050	2,09e-08	2,09e-08	
4	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,0960400	981,35012	0,115489	0,115489	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0156065	159,46939	0,018767	0,018767	
	0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	3,0	0,0110250	112,65499	0,013204	0,013204	
	0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,0	0,0147000	150,20665	0,016197	0,016197	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0	0,1053500	1076,48100	0,126756	0,126756	
	0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	3,0	0,0000002	0,00200	2,43e-07	2,43e-07	
	0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,0	0,0024500	25,03444	0,002465	0,002465	
	0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,0	0,0551250	563,27494	0,066195	0,066195	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Нов.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Номер	Средняя степень очистки: фактическая / указанная в паспорте ГОУ, %	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание
		Код	Наименование	Коэффициент оседания	г/с	мг/м3 при нормальных условиях (н.у.)	т/год		
1	22	23	24	25	26	27	28	29	30
5	0,00/0,00	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1,0	0,0010861	0,00000	0,001290	0,001290	
	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,0014170	0,00000	0,001683	0,001683	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0002300	0,00000	0,000274	0,000274	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,0	0,0157014	0,00000	0,018653	0,018653	
	0,00/0,00	0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	1,0	0,0008854	0,00000	0,001052	0,001052	
	0,00/0,00	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	1,0	0,0038958	0,00000	0,004628	0,004628	
	0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	1,0	0,0016528	0,00000	0,001964	0,001964	
6	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,1058147	0,00000	0,317763	0,317763	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0171949	0,00000	0,051636	0,051636	
	0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	1,0	0,0148450	0,00000	0,044405	0,044405	
	0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,0	0,0108294	0,00000	0,032890	0,032890	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,0	0,0881583	0,00000	0,277718	0,277718	
	0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,0	0,0251722	0,00000	0,076875	0,076875	
7	0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	1,0	0,4288289	0,00000	1,223102	1,223102	
	0,00/0,00	2752	Уайт-спирит	1,0	0,1018477	0,00000	0,176636	0,176636	
	0,00/0,00	2902	Взвешенные вещества	3,0	0,0417083	0,00000	0,060060	0,060060	
8	0,00/0,00	2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	3,0	0,4800000	0,00000	0,010368	0,010368	
	0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	3,0	0,0360000	0,00000	0,003370	0,003370	
	0,00/0,00	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	3,0	0,0933333	0,00000	0,006854	0,006854	
9	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,0	0,0000151	0,00000	0,000005	0,000005	
	0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1,0	0,0053807	0,00000	0,001651	0,001651	
10	0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1,0	0,0000020	0,00000	0,000112	0,000112	

Согласно проектным решениям (65-02-НИПИ-2021-ИОС3), поверхностные дождевые и талые воды в самотечном режиме, через водоотводной лоток, поступают в дождеприемные колодцы, затем, по закрытой системе дождевой канализации самотеком отводятся в ёмкости дождевых стоков. По мере наполнения емкостей дождевой канализации, V=40м3 (4 шт.) и V=8м3 (2 шт.), собранные дождевые стоки откачиваются полупогружными насосами по проектируемому трубопроводу напорной канализации в существующую систему очистки пластовой воды (сооружения водоподготовки). Ни на одном из проектируемых этапов водоотведения не образуется новых источников выбросов загрязняющих веществ.

В период эксплуатации проектируемых объектов источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются проектируемые подземные канализационные емкости дождевых стоков с дыхательными патрубками.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ выполнены в соответствии с методическими указаниями по расчету выбросов, рекомендованными к использованию ГГО им. Воейкова, НИИ «Атмосфера» и Министерством природных ресурсов РФ [104]

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-23		08.23
1	-	Нов.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
31.4

Перечень методик расчета выбросов на период строительства и эксплуатации представлен в таблице 3.1.2.2.

Таблица 3.1.2.2 – Перечень методик расчета выбросов на период строительства и эксплуатации

Номер источника	Наименование	Используемые методики	Область применения	
На период строительства и демонтажа				
ИЗАВ 5501	Дизельная электростанция АД30С-Т400-Р	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок (утверждена Минприроды России 14.02.2001)	Определение величин выбросов от стационарных дизельных установок	
ИЗАВ 5502	Дизельная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0,7			
ИЗАВ 5504	АДД-2х2502			
ИЗАВ 5503	Парогенератор мобильный МНТ 700	Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час (утверждена Госкомэкологии России 07.07.1999).	Определение величин выбросов в атмосферный воздух (с дымовыми газами) от котлоагрегатов производительностью до 30 тонн пара в час или водогрейных котлов мощностью до 20 Гкал в час	
ИЗАВ 6501	Сварочный пост	1. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997	Определение величин выбросов загрязняющих веществ при сварочных работах расчетным путем на основе удельных показателей выделения	
ИЗАВ 6502	Спецтехника	1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.	Методика устанавливает порядок расчета валовых и максимально разовых выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы на территории автотранспортных предприятий независимо от их ведомственной принадлежности и форм собственности, а также грузовых станций и терминалов, гаражей и стоянок автомобилей, организаций, предоставляющих услуги по техническому обслуживанию и ремонту автомобилей.	
		2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.		Методика устанавливает порядок расчета выбросов загрязняющих веществ от производственных участков авторемонтных предприятий
		3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.		Методика устанавливает порядок расчета выбросов загрязняющих веществ от производственных участков баз дорожной техники
ИЗАВ 6503	Лакокрасочный пост	1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997	Определение величин выбросов загрязняющих веществ при нанесении на поверхности лакокрасочных материалов	
ИЗАВ 6504	Планировка территории	1. «Временные методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ (пыли) в атмосферу при складировании и перегрузке сыпучих материалов на предприятиях речного флота», Белгород, БТИСМ, 1992 г.	Временные методические указания предназначены для ориентировочных расчетов количества вредных веществ (пыли) выбрасываемых в атмосферу неорганизованными источниками предприятий речного флота. Они могут быть использованы также при	

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Ив. № подл.

5	-	Нов.	0217-23		10.23
---	---	------	---------	--	-------

Номер источника	Наименование	Используемые методики	Область применения
			проведения инвентаризации выбросов путем расчета их количественных характеристик в тех случаях, когда прямые методы измерений по каким-либо причинам затруднены.
ИЗАВ 6505	Топливозаправщик АТЗ-10	1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.	Определение величин выбросов загрязняющих веществ из резервуаров для хранения нефтепродуктов
ИЗАВ 6507	Нанесение битума	«Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальтобетонных заводов (расчётным методом)», согласованная Государственным комитетом РФ по охране окружающей среды и гидрометеорологии 26.08.1998г. №05-12/16-389.	Определение выбросов вредных веществ в атмосферу от технологического оборудования, установленного на территории асфальтобетонных заводов. На территории АБЗ размещаются многочисленные участки, продукция которых используется при проведении строительных и ремонтных работ в дорожной отрасли.
На период эксплуатации			
ИЗАВ 6001	Канализационные емкости 40 м3	«Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.	Методические указания устанавливают порядок определения выбросов загрязняющих веществ из резервуаров для хранения нефтепродуктов. Указания распространяются на источники выбросов загрязняющих веществ нефте- и газоперерабатывающих предприятий, предприятий по обеспечению нефтепродуктами
ИЗАВ 6002	Канализационные емкости 8 м3		

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
31.6

3.1.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

В период проведения строительно-монтажных работ в атмосферный воздух выделяется 20 наименований загрязняющих веществ. Валовый выброс при проведении строительно-монтажных работ составляет 12,380146 т/период строительства. В период эксплуатации объекта, валовый выброс составит 0,026212 т/год.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, класс опасности, предельно допустимые концентрации (таблица 1.1 [61]), количественная характеристика (г/с, т/пер.стр.) на период проведения строительно-монтажных работ и эксплуатации, представлены в таблицах 3.1.3.1, 3.1.3.2.

Таблица 3.1.3.1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительно-монтажных работах

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/пер.стр.
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,0126201	0,014993
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,0010861	0,001290
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,5792423	3,997945
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0941266	0,649666
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0658288	0,376907
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0812915	0,520533
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000151	0,000005
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,5754160	3,565125
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0008854	0,001052
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 --	2	0,0038958	0,004628
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,4288289	1,223102
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000008	0,000006
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0099278	0,064559
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,2547972	1,699320
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,1018477	0,176636
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,00000	4	0,0053827	0,001763

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-23		08.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/пер.стр.
1	2	3	4	5	6	7
		ПДК с/с ПДК с/г	-- --			
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 0,07500	3	0,0417083	0,060060
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 --	3	0,4800000	0,010368
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0376528	0,005334
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 --	3	0,0933333	0,006854
Всего веществ: 20					2,8678872	12,380146
в том числе твердых: 9					0,7361260	0,480440
жидких/газообразных: 11					2,1317612	11,899706
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6035	(2)333 1325 Сероводород, формальдегид					
6043	(2)330 333 Серы диоксид и сероводород					
6053	(2)342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора					
6204	(2)301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2)330 342 Серы диоксид и фтористый водород					

Таблица 3.1.3.2 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	0,0020978	0,026212
Всего веществ: 1					0,0020978	0,026212
в том числе твердых: 0					0,0000000	0,000000
жидких/газообразных: 1					0,0020978	0,026212

3.1.4 Рассеивание выбросов загрязняющих веществ

Оценка влияния на уровень загрязнения атмосферы выбросами проектируемого объекта проводилась путем расчета приземных концентраций загрязняющих веществ и сравнения полученных расчетных величин с предельно допустимой концентрацией (ПДК) по данным веществам.

Для расчета концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, создаваемых выбросами при производстве строительного-монтажных работ был использован программный комплекс «Эколог». Применение программы «Эколог» для расчетов, результаты которых используются для нормирования величин выбросов загрязняющих веществ и установления ПДВ, согласовано с Главной геофизической обсерваторией им. А.И. Воейкова.

Программа «Эколог» предполагает учет фонового поля концентраций, задаваемого в некоторых точках зоны (постах наблюдения) при четырехрумбовой розе ветров и при штиле.

Расчёт рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в период СМР был выполнен в расчётном прямоугольнике 2400м x 2400м с шагом сетки 300м. На период эксплуатации расчёт был выполнен в расчётном прямоугольнике 1500 м x 1500 м с шагом сетки 100м. Размеры расчетной области, общее количество узлов и шаги расчетной сетки соответствуют размерам зоны влияния рассматриваемой совокупности источников выбросов.

Результаты расчетов включают:

карты загрязнения атмосферного воздуха в виде изолиний в долях ПДК м.р.,с.г.;

распечатки исходных данных об источниках загрязнения, метеорологические параметры, физико-географические особенности местности.

Степень загрязнения атмосферного воздуха выбросами вредных веществ из непрерывно действующих источников определяется по наибольшему рассчитанному значению разовой приземной концентрации вредных веществ (С_п), которая устанавливается на некотором расстоянии (Х_п) от места выброса при неблагоприятных метеорологических условиях, когда скорость ветра достигает опасного значения (U_п) и в приземном слое происходит интенсивный газообмен. Закономерности переноса, рассеивания, превращения и выведения примесей зависят не только от характерных особенностей источников загрязнения, но и метеорологических факторов и их сочетаний в формировании уровня загрязнения воздуха, т.е. от потенциала загрязнения атмосферы (ПЗА).

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-23		08.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Климатические характеристики района, представленные в таблице 4.1.4.1, определены на основании данных ближайшей репрезентативной метеостанции «Нарьян-Мар», находящейся в 81 км к северо-востоку от участка работ, а также входящей в перечень СП 131.13330.2020 для Ненецкого автономного округа.

Таблица 4.1.4.1 – Климатические характеристики района работ

Наименование характеристики	Величина
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, А	160
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, °С	18,3
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, °С	-17,5
Среднегодовая роза ветров, % по румбам ветра	
С	11
СВ	10
В	11
ЮВ	7
Ю	18
ЮЗ	19
З	15
СЗ	9
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	8,2
Иные метеорологические данные, необходимые для расчетов рассеивания	-

В соответствии с данными, предоставленными ФГБУ «Северное управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (приложение Ж), фоновые концентрации основных загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляют:

- азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) – 0,055 мг/м³;
- азот (II) оксид (Азот монооксид)– 0,038 мг/м³;
- диоксид серы – 0,018 мг/м³;
- углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) – 1,8 мг/м³;
- взвешенные вещества – 0,199 мг/м³;
- бенз(а)пирен – 1,5*10⁻⁵ мг/м³.

Фоновые долгопериодные концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляют:

- азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) – 0,021 мг/м³;
- азот (II) оксид (Азот монооксид)– 0,012 мг/м³;
- диоксид серы – 0,009 мг/м³;
- углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) – 0,7 мг/м³;
- взвешенные вещества – 0,07 мг/м³;
- бенз(а)пирен – 0,4*10⁻⁶ мг/м³.

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ проводился для периода строительно-монтажных работ, а также для периода эксплуатации проектируемых объектов.

Ближайшая нормируемая территория, вахтовый жилой комплекс (ВЖК), расположенный в 0,33 км к юго-востоку от территории строительства.

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы.

Согласно проведенным расчетам, на этапе проведения строительно-монтажных работ максимальная концентрация достигается по азота диоксиду (Двуокись азота; пероксид азота) и составляет 2,41 ПДК. Результаты расчётов рассеивания загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ представлены в таблице 3.1.4.1.

Таблица 3.1.4.1 – Результаты расчетов рассеивания на период строительно-монтажных работ

Код	Наименование	ПДК мр (ОБУВ)/ ПДКсг/ ПДКсс	Расчетные доли ПДК		Расстояние достижения 1 ПДК, м
			Максимальные концентрации на территории строительной площадки	в расчётной точке (ВЖК)	
123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	= 0,04	<u>4,55E-04</u>	<u>1,69E-04</u>	=
143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,01 0,00005 0,001	<u>0,24</u> <u>0,03</u>	<u>0,03</u> <u>0,01</u>	=
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2 0,04 0,1	<u>2,51</u> <u>0,58</u>	<u>0,94</u> <u>0,55</u>	<u>315</u>
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4 0,06	<u>0,28</u> <u>0,21</u>	<u>0,15</u> <u>0,20</u>	=
		=	=	=	

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

5	Зам.	0217-23	10.23		
3	Зам.	130-23	06.23		
1	Зам.	0128-22	12.22		
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Код	Наименование	ПДК мр (ОБУВ)/ ПДКсг/ ПДКсс	Расчетные доли ПДК		Расстояние достижения 1 ПДК, м
			Максимальные концентрации на территории строительной площадки	в расчётной точке (ВЖК)	
328	Углерод (Пигмент черный)	<u>0,15</u> <u>0,025</u> <u>0,05</u>	<u>0,57</u> <u>8,45E-03</u> -	<u>0,10</u> <u>2,39E-03</u> -	=
330	Сера диоксид	<u>0,5</u> = <u>0,05</u>	<u>0,16</u> <u>0,19</u> -	<u>0,07</u> <u>0,18</u> -	=
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	<u>0,008</u> <u>0,002</u> =	<u>9,48E-03</u> <u>1,42E-05</u> =	<u>1,47E-03</u> <u>2,06E-06</u> =	=
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	<u>5</u> <u>3</u> <u>3</u>	<u>0,45</u> <u>0,23</u> =	<u>0,39</u> <u>0,23</u> =	=
342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	<u>0,02</u> <u>0,005</u> <u>0,014</u>	<u>0,10</u> <u>2,55E-04</u> =	<u>0,01</u> <u>9,48E-05</u> =	=
344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	<u>0,2</u> = <u>0,03</u>	<u>0,04</u> <u>1,87E-04</u> =	<u>5,44E-03</u> <u>6,95E-05</u> =	=
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	<u>0,2</u> <u>0,1</u> =	<u>2,01</u> <u>0,07</u> =	<u>0,42</u> <u>9,98E-03</u> =	<u>270</u>
703	Бенз/а/пирен	<u>0,000001</u> <u>0,000001</u> =	<u>0,40</u> = =	<u>0,40</u> = =	=
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	<u>0,05</u> <u>0,003</u> <u>0,01</u>	<u>0,13</u> <u>0,01</u> =	<u>0,04</u> <u>4,49E-03</u> =	=
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	<u>1,2</u> = =	<u>0,14</u> = =	<u>0,05</u> = =	=
2752	Уайт-спирит	<u>1</u> = =	<u>0,10</u> = =	<u>0,02</u> = =	=
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	<u>1</u> = =	<u>0,03</u> = =	<u>4,19E-03</u> = =	=
2902	Взвешенные вещества	<u>0,5</u> <u>0,075</u> <u>0,15</u>	<u>0,53</u> <u>0,94</u> =	<u>0,42</u> <u>0,93</u> =	=
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: -более 70 (дианс и другие)	<u>0,15</u> = <u>0,05</u>	<u>1,63</u> <u>5,67E-04</u> =	<u>0,37</u> <u>4,72E-05</u> =	<u>235</u>
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	<u>0,3</u> = <u>0,1</u>	<u>0,07</u> <u>1,16E-04</u> =	<u>0,02</u> <u>1,65E-05</u> =	=
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)	<u>0,5</u> = <u>0,15</u>	<u>0,10</u> <u>1,25E-04</u> =	<u>0,02</u> <u>1,04E-05</u> =	=
6035	Сероводород, Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)		<u>0,13</u> = =	<u>0,04</u> = =	=
6043	Серы диоксид и сероводород		<u>0,13</u> =	<u>0,04</u> =	=

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

35

Код	Наименование	ПДК мр (ОБУВ)/ ПДКст/ ПДКсс	Расчетные доли ПДК		Расстояние достижения I ПДК, м
			Максимальные концентрации на территории строительной площадки	в расчётной точке (ВЖК)	
			=	=	
6053	Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора		0,14	0,02	=
			=	=	
6204	Серы диоксид, азота диоксид		1,67	0,63	170
			=	=	
6205	Серы диоксид и фтористый водород		0,11	0,03	=
			=	=	

Согласно проведенным расчетам рассеивания, на этапе рабочего режима эксплуатации проектируемых объектов, концентрации по смеси углеводородов предельных C₁-C₅, не превышают 0,1 ПДК на источнике выброса. Соответственно, проектируемые объекты не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического загрязнения.

Зона влияния объекта

Зона влияния (0,05ПДК) проектируемых объектов на период проведения строительно-монтажных работ составляет 1,7 км по азота диоксиду, дающему наилучшую картину рассеивания.

3.1.5 Предложения по нормативам ПДВ

Предложения по нормативам ПДВ на период эксплуатации представлены в таблице 3.1.5.1, 3.1.5.2. На период строительства предельно допустимые выбросы не рассчитываются, так как объект имеет IV категорию НВОС (строительство объектов капитального строительства продолжительностью менее 6 месяцев.).

Таблица 3.1.5.1 – Предложения по нормативам ПДВ на период строительно-монтажных работ

Площ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ-сущ.		П Д В	
				г/е	т/пер.стр.	г/е	т/пер.стр.
4	2	3	4	5	6	7	8
Вещество 0143 – Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Сварочный пост	6501	0,0010861	0,001290	0,0010861	0,001290
Всего по неорганизованным:				0,0010861	0,001290	0,0010861	0,001290
Итого по предприятию :				0,0010861	0,001290	0,0010861	0,001290
Вещество 0301 – Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							
Организованные источники:							
0	0	АДЗС Т400 Р	5501	0,2288889	3,440000	0,2288889	3,440000
-	-	Дизельная компрессорная станция ЗИФ ПВ 6/0.7	5502	0,1297955	0,098138	0,1297955	0,098138
-	-	Парогенератор мобильный МНТ 700	5503	0,0172862	0,024872	0,0172862	0,024872
-	-	Агрегат сварочный АДД 2x2502	5504	0,0960400	0,115489	0,0960400	0,115489
Всего по организованным:				0,4720106	3,678499	0,4720106	3,678499
Неорганизованные источники:							
-	-	Сварочный пост	6501	0,0014170	0,001683	0,0014170	0,001683
-	-	Спецтехника	6502	0,1058147	0,317763	0,1058147	0,317763
Всего по неорганизованным:				0,1072317	0,319446	0,1072317	0,319446
Итого по предприятию :				0,5792423	3,997945	0,5792423	3,997945
Вещество 0304 – Азот (II) оксид (Азот монооксид)							
Организованные источники:							
0	0	АДЗС Т400 Р	5501	0,0371944	0,559000	0,0371944	0,559000
-	-	Дизельная компрессорная станция ЗИФ ПВ 6/0.7	5502	0,0210918	0,015947	0,0210918	0,015947
-	-	Парогенератор мобильный МНТ 700	5503	0,0028090	0,004042	0,0028090	0,004042
-	-	Агрегат сварочный АДД 2x2502	5504	0,0156065	0,018767	0,0156065	0,018767
Всего по организованным:				0,0767017	0,597756	0,0767017	0,597756
Неорганизованные источники:							
-	-	Сварочный пост	6501	0,0002300	0,000274	0,0002300	0,000274
-	-	Спецтехника	6502	0,0171949	0,051636	0,0171949	0,051636
Всего по неорганизованным:				0,0174249	0,051910	0,0174249	0,051910

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-21		08.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

36

Плющ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ сущ.		П Д В	
				г/е	т/пер.стр.	г/е	т/пер.стр.
4	2	3	4	5	6	7	8
Итого по предприятию :				0,0941266	0,649666	0,0941266	0,649666
Вещество-0330-Сера диоксид							
Организованные источники:							
0	0	АД30С Т400 Р	5501	0,0305556	0,450000	0,0305556	0,450000
-	-	Дизельная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0-7	5502	0,0198667	0,013763	0,0198667	0,013763
-	-	Парогенератор мобильный МНТ-700	5503	0,0053398	0,007683	0,0053398	0,007683
-	-	Агрегат сварочный АДД-2х2502	5504	0,0147000	0,016197	0,0147000	0,016197
Всего по организованным:				0,0704621	0,487643	0,0704621	0,487643
Неорганизованные источники:							
-	-	Спецтехника	6502	0,0108294	0,032890	0,0108294	0,032890
Всего по неорганизованным:				0,0108294	0,032890	0,0108294	0,032890
Итого по предприятию :				0,0812915	0,520533	0,0812915	0,520533
Вещество-0333-Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Топливазавращик АТЗ-10	6505	0,0000151	0,000005	0,0000151	0,000005
Всего по неорганизованным:				0,0000151	0,000005	0,0000151	0,000005
Итого по предприятию :				0,0000151	0,000005	0,0000151	0,000005
Вещество-0337-Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							
Организованные источники:							
0	0	АД30С Т400 Р	5501	0,2000000	3,000000	0,2000000	3,000000
-	-	Дизельная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0-7	5502	0,1423778	0,107712	0,1423778	0,107712
-	-	Парогенератор мобильный МНТ-700	5503	0,0238285	0,034286	0,0238285	0,034286
-	-	Агрегат сварочный АДД-2х2502	5504	0,1053500	0,126756	0,1053500	0,126756
Всего по организованным:				0,4715563	3,268754	0,4715563	3,268754
Неорганизованные источники:							
-	-	Сварочный пост	6501	0,0157014	0,018653	0,0157014	0,018653
-	-	Спецтехника	6502	0,0881583	0,277718	0,0881583	0,277718
Всего по неорганизованным:				0,1038597	0,296371	0,1038597	0,296371
Итого по предприятию :				0,5754160	3,565125	0,5754160	3,565125
Вещество-0342-Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Сварочный пост	6501	0,0008854	0,001052	0,0008854	0,001052
Всего по неорганизованным:				0,0008854	0,001052	0,0008854	0,001052
Итого по предприятию :				0,0008854	0,001052	0,0008854	0,001052
Вещество-0344-Фториды неорганические плохо растворимые							
Неорганизованные источники:							
0	0	Сварочный пост	6501	0,0038958	0,004628	0,0038958	0,004628
Всего по неорганизованным:				0,0038958	0,004628	0,0038958	0,004628
Итого по предприятию :				0,0038958	0,004628	0,0038958	0,004628
Вещество-0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Лакокрасочный пост	6503	0,4288289	1,223102	0,4288289	1,223102
Всего по неорганизованным:				0,4288289	1,223102	0,4288289	1,223102
Итого по предприятию :				0,4288289	1,223102	0,4288289	1,223102
Вещество-0703-Бенз/а/пирен							
Организованные источники:							
0	0	АД30С Т400 Р	5501	0,0000004	0,000005	0,0000004	0,000005
-	-	Дизельная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0-7	5502	0,0000003	2,06E-07	0,0000003	2,06E-07
-	-	Парогенератор мобильный МНТ-700	5503	1,45E-08	2,09E-08	1,45E-08	2,09E-08
-	-	Агрегат сварочный АДД-2х2502	5504	0,0000002	2,43E-07	0,0000002	2,43E-07
Всего по организованным:				0,0000008	0,000006	0,0000008	0,000006
Итого по предприятию :				0,0000008	0,000006	0,0000008	0,000006
Вещество-1325-Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)							
Организованные источники:							
0	0	АД30С Т400 Р	5501	0,0041667	0,060000	0,0041667	0,060000
-	-	Дизельная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0-7	5502	0,0033111	0,002094	0,0033111	0,002094
-	-	Агрегат сварочный АДД-2х2502	5504	0,0024500	0,002465	0,0024500	0,002465
Всего по организованным:				0,0099278	0,064559	0,0099278	0,064559
Итого по предприятию :				0,0099278	0,064559	0,0099278	0,064559

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

37

Площ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ сущ.		П Д В	
				г/е	т/пер.стр.	г/е	т/пер.стр.
4	2	3	4	5	6	7	8
Вещество 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							
Организованные источники:							
0	0	АД30С Т400 Р	5501	0,1000000	1,500000	0,1000000	1,500000
-	-	Дизельная компрессорная станция ЗИФ ПВ 6/0.7	5502	0,0745000	0,056250	0,0745000	0,056250
-	-	Агрегат сварочный АДД 2х2502	5504	0,0551250	0,066195	0,0551250	0,066195
Всего по организованным:				0,2296250	1,622445	0,2296250	1,622445
Неорганизованные источники:							
-	-	Спецтехника	6502	0,0251722	0,076875	0,0251722	0,076875
Всего по неорганизованным:				0,0251722	0,076875	0,0251722	0,076875
Итого по предприятию:				0,2547972	1,699320	0,2547972	1,699320
Вещество 2752 Уайт-спирит							
Неорганизованные источники:							
0	0	Лакокрасочный пост	6503	0,1018477	0,176636	0,1018477	0,176636
Всего по неорганизованным:				0,1018477	0,176636	0,1018477	0,176636
Итого по предприятию:				0,1018477	0,176636	0,1018477	0,176636
Вещество 2754 Алканы С12-19 (в пересчете на С)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Топливозаправщик АТЗ-10	6505	0,0053807	0,001651	0,0053807	0,001651
-	-	Нанесение битума	6507	0,0000020	0,000112	0,0000020	0,000112
Всего по неорганизованным:				0,0053827	0,001763	0,0053827	0,001763
Итого по предприятию:				0,0053827	0,001763	0,0053827	0,001763
Вещество 2902 Взвешенные вещества							
Неорганизованные источники:							
0	0	Лакокрасочный пост	6503	0,0417083	0,060060	0,0417083	0,060060
Всего по неорганизованным:				0,0417083	0,060060	0,0417083	0,060060
Итого по предприятию:				0,0417083	0,060060	0,0417083	0,060060
Вещество 2907 Пыль неорганическая >70% SiO2							
Неорганизованные источники:							
0	0	Планировка территории	6504	0,4800000	0,010368	0,4800000	0,010368
Всего по неорганизованным:				0,4800000	0,010368	0,4800000	0,010368
Итого по предприятию:				0,4800000	0,010368	0,4800000	0,010368
Вещество 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2							
Неорганизованные источники:							
0	0	Сварочный пост	6501	0,0016528	0,001964	0,0016528	0,001964
-	-	Планировка территории	6504	0,0360000	0,003370	0,0360000	0,003370
Всего по неорганизованным:				0,0376528	0,005334	0,0376528	0,005334
Итого по предприятию:				0,0376528	0,005334	0,0376528	0,005334
Вещество 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2							
Неорганизованные источники:							
0	0	Планировка территории	6504	0,0933333	0,006854	0,0933333	0,006854
Всего по неорганизованным:				0,0933333	0,006854	0,0933333	0,006854
Итого по предприятию:				0,0933333	0,006854	0,0933333	0,006854
Всего веществ				2,7894383	11,9882460	2,7894383	11,9882460
В том числе твердых:				0,6576771	0,0885400	0,6576771	0,0885400
Жидких/газообразных:				2,1317612	11,899706	2,1317612	11,899706

Таблица 3.1.5.1 - Предложения по нормативам ПДВ на период эксплуатации

Площ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ сущ.		П Д В	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Вещество 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12							
Неорганизованные источники:							
0	0	Канализационные емкости 40 м3	6001	0,0010489	0,013106	0,0010489	0,013106
		Канализационные емкости 8 м3	6002	0,0010489	0,013106	0,0010489	0,013106
Всего по неорганизованным:				0,0020978	0,026212	0,0020978	0,026212
Итого по предприятию:				0,0020978	0,026212	0,0020978	0,026212
Всего веществ:				0,0020978	0,026212	0,0020978	0,026212
В том числе твердых:				-----	-----	-----	-----
Жидких/газообразных:				0,0020978	0,026212	0,0020978	0,026212

3.1.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ

Параметры выбросов загрязняющих веществ на период проведения строительно-монтажных работ проектируемых объектов представлены в приложении Б.

Таблица составлена с учетом требований «Рекомендаций по оформлению и содержанию проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу для предприятий».

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-23		08.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

38

3.1.7 Шумовое воздействие на окружающую среду

Оценка шумового воздействия выполняется в соответствии с нормативными требованиями [64].

Шумовое воздействие рассматривается как энергетическое загрязнение окружающей среды (в частности атмосферы) и влияет посредством звуковых колебаний, передаваемых через воздух или твердые тела.

Величина воздействия шума на окружающую среду зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик шума, периодичности, а также времени работы оборудования.

По временным характеристикам шума выделяют:

- постоянный шум, уровень звука которого за 8-часовой рабочий день или за время измерения в помещениях жилых и общественных зданий, на территории жилой застройки изменяется во времени не более чем на 5 дБА при измерениях на временной характеристике шумомера «медленно»;

- непостоянный шум, уровень звука которого за 8-часовой рабочий день, за рабочую смену или во время измерения в помещениях жилых и общественных зданий, на территории жилой застройки изменяется во времени более чем на 5 дБА при измерениях на временной характеристике шумомера «медленно».

Нормируемыми параметрами постоянного шума являются уровни звукового давления L , дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами: 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000; 8000 Гц [64]. Для ориентировочной оценки допускается использовать уровни звука L_A , дБА. Нормируемыми параметрами непостоянного шума являются эквивалентные (по энергии) уровни звука L_A экв., дБА, и максимальные уровни звука L_A макс., дБА.

Оценка непостоянного шума на соответствие допустимым уровням должна проводиться одновременно по эквивалентному и максимальному уровням звука. Превышение одного из показателей должно рассматриваться как несоответствие настоящим санитарным нормам.

Шум считается в пределах нормы, когда он не превышает установленные нормативные значения.

При строительстве проектируемых объектов шумовое воздействие носит временный характер. Источниками шумового воздействия в период СМР являются строительная техника (экскаватор «Беларус»; экскаватор ЕК-14; бульдозер «Беларус»; автомобильный кран КС-35714-2; автомобильный кран КС-64714; сваебойная установка СП-49 на базе трактора Т-130БГ-1; бурильно-крановая машина БКМ-515 на базе УРАЛ 43206; автомобиль бортовой КамАЗ-43118; автомобиль самосвал КамАЗ-65115; автобетоносмеситель СБ159А на базе КамАЗ 5511; седельный тягач КамАЗ-65116; автогидроподъемник АГП-18 на шасси ГАЗ-3309; вахтовая автомашина ГАЗ 3308; топливозаправщик АТЗ-10 на базе УРАЛ 4320-1912-40; автоцистерна Урал ОТА-6,2 на базе УРАЛ-5557), навесной вибропогрузатель Мовах, вибротрамбовки ТСС ВТ-80Х, парогенератор мобильный МНТ 700, передвижная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0,7, агрегат сварочный, передвижная дизельная электростанция (ДЭС-30).

Расчет шумового воздействия от совокупности источников выполнен программой в соответствии требованиями [64]. Расчет выполнен с учетом одновременности проведения технологических процессов. С целью оценки наихудшей ситуации, источники шума расположены в одной плоскости (на одной высоте), препятствия исключены. Результатами

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

расчетов являются уровни звукового давления со среднегеометрическими частотами 31.5 - 8000 Гц, а также уровни звука L_a .

Перечень источников шума и их шумовые характеристики на период СМР представлены в таблице 3.1.7.1 и приложении Д.

Таблица 3.1.7.1 – Перечень источников шума и их шумовые характеристики на период СМР

N	Объект	Уровень шума		Примечание
		$L_{a,экв}$	$L_{a,макс}$	
001	ДЭС 30	66.0	-	Дизельный генератор Mobil-Strom IS-30, технические характеристики (аналог) (лист 243)
002	Бульдозер	75.0	80.0	Протокол №9, страница 4, строка 5 «Бульдозер САТ Д6М» (аналог)
003	Экскаватор	74.0	79.0	Протокол №9, страница 4, строка 5 «Экскаватор Хитачи ZX-240» (аналог) (листы 240-242)
004	Вахтовая а/м (КАМАЗ)	72.0	78.0	Протокол №9, страница 4, строка 9 «КАМАЗ 65115» (аналог) (листы 240-242)
005	Топливозаправщик (КАМАЗ)	72.0	78.0	Протокол №9, страница 4, строка 9 «КАМАЗ 65115» (аналог) (листы 240-242)
006	Диз. компрес. станция ЗИФ	75.0	78.0	Технические характеристики, передвижная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0,7 (лист 244)
007	Сварочный аппарат	40.0	45.0	Руководство по эксплуатации сварочного аппарата (аналог) (лист 245)
008	А/м самосвал КАМАЗ	72.0	78.0	Протокол №9, страница 4, строка 9 «КАМАЗ 65115» (аналог) (листы 240-242)
009	А/м бортовой КАМАЗ	72.0	78.0	Протокол №9, страница 4, строка 9 «КАМАЗ 65115» (аналог) (листы 240-242)
010	Седельный тягач (КАМАЗ)	72.0	78.0	Протокол №9, страница 4, строка 9 «КАМАЗ 65115» (аналог) (листы 240-242)

Нормируемые параметры шума в октавных полосах частот, а также результаты расчетов шумового воздействия на периоды строительства и эксплуатации представлены в таблице 3.1.7.2

Таблица 3.1.7.2 – Параметры шума в октавных полосах частот, эквивалентных и максимальных уровней звука на строительства и эксплуатации

Расстояние достижения 1 ПДУ	Время суток	Для источников постоянного шума										Для источников непостоянного шума		
		Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц										Уровни звука L(A), дБА	Эквивалентные уровни звука L(Aэкв.), дБА	Максимальные уровни звука L(Aмакс), дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
СанПиН 1.2.3685-21	с 23 до 7 ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60	
На период строительства, м		-	-	-	130	200	300	240	100	35	270	270	130	

Расчет шумового воздействия выполнен с учётом ближайшей нормируемой территории – ВЖК, который расположен в 0,33 км к юго-востоку от проектируемых объектов.

Согласно результатам расчетов шумового воздействия (таблица 3.1.7.2), превышения 1 ПДУ на границах ближайших нормируемых территории (ВЖК, расположенного в 0,33 км юго-восточнее участка работ, государственного природного заказника «Нижнепечорский», расположенного в 86км северо-западнее от участка работ) в период строительства отсутствуют.

На период эксплуатации проектируемые объекты не являются источниками шумового воздействия.

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

Других источников физического воздействия, а именно воздействия инфразвуком; ультразвуком, вибрацией не выявлено.

3.1.7.1 Оценка прочих факторов физического воздействия

К прочим факторам физическим воздействиям на окружающую среду относятся: ЭМИ, вибрация, тепловое воздействие и т.д.

Вибрация

Источниками вибрации при проведении строительных работ являются строительные машины и механизмы, автотранспорт. Корректированные и эквивалентные корректированные значения и их уровни вибрации при строительных работах не должны превышать предельно допустимые значения вибрации рабочих мест, **указанных в таблице 5.4** СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Для защиты от вибрации проектом предусмотрены следующие мероприятия:

Используемая техника регулярно проходит необходимый технический контроль и соответствует установленным санитарным нормам.

Контроль за источниками воздействия осуществляется при проведении технического обслуживания строительной техники в соответствии с ГОСТ 25646-95 и автотранспорта в соответствии с федеральным законом №170-ФЗ согласно действующим методикам проведения измерений на соответствие требованиям государственных стандартов.

Применяемое оборудование соответствует действующим стандартам безопасности. Регламентные работы по обслуживанию и ремонту технологического оборудования будут проводиться в соответствии с указаниями заводов-изготовителей оборудования.

При проведении строительно-монтажных работ другие источники физического воздействия на атмосферный воздух отсутствуют

3.1.8 Организация санитарно-защитной зоны

Основные правила установления границ санитарно-защитной зоны (СЗЗ) сформулированы в санитарных правилах и нормах [58], [59].

Ближайшая нормируемая территория вахтовый жилой комплекс расположен в 0,33 км к юго-востоку от территории строительства.

Согласно проведенным расчетам рассеивания, на этапе рабочего режима эксплуатации проектируемых объектов, концентрации по всем загрязняющим веществам не превышают 0,1 ПДК на источнике выброса.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Нов	0128-22		12.22
5	-	Зам.	0217-23		10.23

Источники шумового воздействия на период эксплуатации проектируемых объектов отсутствуют.

Других источников физического воздействия, а именно воздействия инфразвуком; ультразвуком, вибрацией не выявлено.

Проектируемые объекты не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического и физического загрязнения. Негативное воздействие на селитебную территорию, а также на места пребывания людей, не оказывается.

Организация санитарно-защитной зоны от проектируемых объектов не требуется

3.2 Воздействие на водные объекты

Оценка воздействия на поверхностные водные объекты и их водосборные площади

Период строительно-монтажных работ

В период строительных работ основными технологическими процессами, в результате которых может быть оказано негативное воздействие на состояние водной среды, являются:- строительные работы;

- передвижение транспорта и строительной техники;
- водопотребление на питьевые, хозяйственно-бытовые и производственные нужды;
- водоотведение хозяйственно-бытовых, производственных и поверхностных сточных вод.

Согласно данным ИЭИ, в районе проведения работ находится подземный источник питьевого водоснабжения - скважина 9В с установленными зонами санитарной охраны. Проектируемый объект попадает в III пояс ЗСО подземного источника питьевого водоснабжения скважины 9В.

Водоохранные мероприятия на территории зон санитарной охраны 3 пояса подземного источника водоснабжения – скважина 9В представлены в разделе 4.2.

Проектными решениями не предусмотрен забор воды из поверхностных и подземных источников. Вода на питьевые, хоз.-бытовые, производственные нужды и гидроиспытания поставляется из ВОС Южно-Шапкинское месторождения. Сбор и вывоз производственно-дождевых и хоз.-бытовых стоков осуществляется на КОС Южно-Шапкинское месторождения.

Сброс неочищенных сточных вод на рельеф местности и в поверхностные водные объекты проектными решениями не предусматривается.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5		
4		
1		
Изм.	Кол.	Лист

Зам.	0217-21	10.23
Зам.	0168-22	08.23
Нов	0128-22	12.22
Изн.	Кол.	Лист
№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1

Согласно данным инженерно-экологических изысканий при рекогносцировочном обследовании было установлено, что проектируемый объект водотоков не пересекают и расположен за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов, соответственно прямого воздействия на поверхностные водные объекты в процессе строительства осуществляться не будет.

Ближайшим водотоком к проектируемым сооружениям является река без названия, находящаяся в 0,13 км от восточной границы проектируемой площадки (ширина водоохранной зоны и прибрежной-защитной полосы – 100/50 м, соответственно).

Ввиду удаленности водных объектов от территории строительных работ, а также учитывая непродолжительную периодичность строительства (2,5 мес.), воздействие на поверхностные водные объекты территории и зоны влияния объекта минимально и краткосрочно.

Период эксплуатации

Проектируемые сооружения при штатном режиме работы являются пассивными сооружениями и не могут оказать, как прямого, так и косвенного воздействия на гидрологический и гидрохимический режим водных объектов.

Превентивные мероприятия по охране поверхностных водных объектов и их водосборных площадей представлены в п. 4.2.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1	Лист
5	-	Нов.	0217-23		10.23		40.3

3.2.1 Оценка состояния поверхностных вод

Согласно данным инженерно-экологических изысканий, ввиду расположения объекта проектирования за границами водоохраных и прибрежнозащитных зон с учетом проведения работ в границах существующего объекта проведение химического анализа поверхностных вод не осуществлялось.

3.2.2 Водопотребление и водоотведение промышленного объекта

Строительно-монтажные работы

При строительстве проектируемых объектов, согласно данным Тома 6, Раздела 6 «Проект организации строительства», предусмотрен расход воды:

- хозяйственно-бытовые нужды – 1.065 м³/сут. (расчет представлен в 65-02-НИПИ/2021-ПОС, лист 44);
- питьевые нужды – 0.133 м³/сут. (расчет представлен в 65-02-НИПИ/2021-ПОС, лист 44);
- гидроиспытание – 206,8 м³ (объем воды принят равный внутреннему объему испытываемых трубопроводов и емкости, 65-02-НИПИ/2021, лист 44).

Расходы воды на хозяйственно-бытовые потребности на строительной площадке, определяется в соответствии с МДС 12-46.2008, из расчета удельного расхода воды на хозяйственно-питьевые потребности работающего – 15 л.

Согласно письма ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (№ 04-1670-ЛК/23 от 04.07.2023 г.) вода для проведения гидравлических испытаний используется привозная, в требуемом объеме – 206,8 м³, с водоналива ЦПС Южно-Шапкинское нефтяного месторождения. После испытаний вода подлежит возврату на ЦПС Южно-Шапкинское нефтяного месторождения, где проходит подготовка, очистка от механических примесей и закачивается в систему ППД (письмо ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на водоснабжение и водоотведение представлено в приложении В). Вода на гидроиспытания должна соответствовать требованиям МУ 2.1.5.1183-03 Санитарно-эпидемиологический надзор за использованием воды в системах технического водоснабжения промышленных предприятий п.п. 4.1.4.2 табл. 4.1.4.1.

Для производственных и противопожарных нужд в период строительства будет использоваться привозная вода из ВОС Южно-Шапкинское месторождения, поставляемая в рамках договора от 28.12.12 г. ЛСУ-268/12//1113У0008, заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (приложение В).

Для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд на период строительно-монтажных, демонтажных работ поставка воды осуществляется из ВОС Южно-Шапкинское месторождения в требуемом объеме, в рамках договора от 23.12.13 г. ЛСУ-895/13//14У0035 с ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (приложение В). Питьевая вода доставляется в специальной полиэтиленовой таре и соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества», т.е. должна быть

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

3	-	Зам.	130-23		07.23
1	-	Зам.	0128-21		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
41

безопасна в эпидемическом и радиационном отношении, безвредна по химическому составу и иметь благоприятные органолептические свойства.

Расход воды, согласно данным раздела ПОС, с учетом их продолжительности и численности принятого персонала представлены в таблице 3.2.2.1.

Таблица 3.2.2.1 – Расход воды для этапа строительства

Этап строительства/ продолжительность	Расход, м3/сут м3/период		
	Наименование потребителей		
	Питьевые	Хоз.-бытовые	Гидроиспытания
1/2,5 мес.	0,133 9,975	1,065 79,875	= 206,8

Местом временного хранения хозяйственно-бытовых сточных вод являются биотуалеты и передвижные емкости хозяйственно-бытовых стоков. Утилизация хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в КОС Южно-Шапкинское месторождения, в соответствии с договором от 23.12.2013 г. № ЛСУ-895/13//14У0035 с ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ». Согласно данным письма №04-2921-ЛК/23 от 10.11.2023, производственный контроль нормируемых параметров сточных вод при приеме на очистные сооружения осуществляется ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети» согласно перечню нормативов допустимых сбросов и требований к составу и свойствам, сточных вод, представленному в приложении к договору № ЛСУ-895/13//14У0035 от 23.12.2013. (приложение В).

Доставка воды осуществляется по существующим внутрипромышленным автодорогам круглогодичного действия.

Расчеты концентраций загрязнений бытовых сточных вод произведены согласно требованиям п. 9.1.5 таблица 18 примечание 2 СП 32.13330.2018. Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85. Результаты расчетов приведены в таблице 3.2.2.1.

Таблица 3.2.2.1 - Концентрации загрязнений в бытовых сточных водах

Наименование показателя					
Взвешенные вещества	БПК5 неосветленной жидкости	Азот общий	Азот аммонийных солей	Фосфор общий	Фосфор фосфатов P-PO4
Количество загрязнений на одного работающего, г/сут.					
22	20	4.3	3.5	0.83	0.5

Сбор дождевых сточных вод

Согласно данным раздела 65-02-НИПИ/2021-ИОС3, на площадке ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения присутствует действующая сеть производственно-дождевой канализации и очистные сооружения. Существующая система производственно-дождевой канализации предназначена для сбора дождевых стоков от существующих технологических площадок и установок.

~~Объем дождевых стоков в период СМР определен согласно «Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выноса его в водные объекты»:~~

~~$W_T = W_d + W_T$~~

~~$W_d = 10 \cdot h_d \cdot \psi_d \cdot F$~~

~~$W_T = 10 \cdot h_T \cdot \psi_T \cdot F \cdot K_u$~~

~~F — площадь водосбора, га~~

~~h_d и h_T — слой осадков за тёплый период и холодный период года 329 мм и 148 мм соответственно (согласно таблицы 4.1 СП 131.13330.2020 метеостанции Нарьян-Мар);~~

~~ψ — коэффициент стока, принимаемый в зависимости от вида поверхности (для грунтовых поверхностей = 0,2; для газонов = 0,1; для талых вод 0,5).~~

~~K_u — коэффициент, учитывающий частичный вывоз и уборку снега.~~

Объект	Продолжн тельность периода	h период	h с учетом продолжительности строительства в периоде	ψ	Площадь, га	K_u	Объем, м ³ /период строительства.	Объем, м3/сут. (с учетом продолжительности)
Холодный период (W_T)								
Площадка ЦПС	75	148	57,28	0,5	0,28	0,5	40.096	0.53

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		07.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22

~~Расчет объема дождевых стоков (Wд) для теплого периода нецелесообразен ввиду отсутствия строительных работ в данный период.~~

Общая продолжительность строительства, согласно раздела ПОС – 2,5 мес. Организация сбора и отведение поверхностного дождевого стока не предусмотрено ввиду проведения строительных работ в зимний период.

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства приведен в таблице 3.2.2.3

Таблица 3.2.2.3 - Баланс водопотребления и водоотведения

Наименование потребителей	Водопотребление, м3/сут /м3/пер.стр.		Водоотведение, м3/сут /м3/пер.стр.	
	Вода из ВОС ЦПС Южно-Шапкинского нефтяного месторождения	Техническая вода с ЦПС Южно-Шапкинского нефтяного месторождения	На КОС Южно-Шапкинского нефтяного месторождения	
Питьевые	<u>0.133</u> 9.975	-	<u>0.133</u> 9.975	
Хозяйственно-бытовые нужды	<u>1.065</u> 79.875	-	<u>1.065</u> 79.875	
Гидроиспытание	-	= 206.8	-	= 206.8
Итого	<u>1.198</u> 89.85	= 206.8	<u>1.198</u> 89.85	= 206.8
Всего	<u>1.198</u> 296.65		<u>1.198</u> 296.65	

Уборка и вывоз снега

В зимний период в границах строительного-монтажных и демонтажных работ предусмотрена уборка снега.

Транспортирование и прием снега осуществляет организация ООО «Дорожник» (письмо №30 от 17.01.2022 г. о возможности принять снежные массы).

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
1	=	Изм.	0130-23		07.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Эксплуатация

Эксплуатация проектируемых объектов ведется в автоматическом режиме, что позволяет использовать технологическое оборудование без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Увеличение штатной численности персонала не планируется.

Согласно данным раздела ИОСЗ, на площадке ЦПС Южно-Шапкинского нефтяного месторождения присутствует действующая сеть производственно-дождевой канализации и очистные сооружения. Существующая система производственно-дождевой канализации предназначена для сбора дождевых стоков от существующих технологических площадок и установок. После очистки на существующих очистных сооружениях сточные воды закачиваются в пласт (в систему ППД).

Проектными решениями предусмотрено:

- строительство дождевой канализации (К2) для сбора поверхностных дождевых и талых стоков с дорог и территорий с грунтовым покрытием на площадке ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения. Сбор дождевых стоков предусматривается в подземные канализационные емкости дождевых стоков объемом $40,0 \text{ м}^3$ – 4 шт. и объемом 8 м^3 – 2 шт.

- строительство напорной дождевой канализации (К2Н) для перекачки дождевых и талых стоков из проектируемых подземных емкостей в существующую систему подготовки пластовой воды. Откуда далее, совместно с пластовой водой, поступают в систему заводнения нефтяных пластов Южно-Шапкинского нефтяного месторождения.

Для предохранения земляного полотна от переувлажнения и размыва поверхностными дождевыми и талыми водами предусматривается система поверхностного водоотвода посредством железобетонных лотков по внешнему периметру площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения.

Поверхностные дождевые и талые воды с дорог и с незастроенных территорий с грунтовым покрытием через водоотводной лоток, в самотечном режиме, поступают в дождеприемные колодцы с отстойной частью, установленные в самых низких точках рельефа, затем по закрытой системе дождевой канализации самотеком отводятся в ёмкости дождевых стоков. По мере наполнения емкостей дождевой канализации, собранные дождевые стоки откачиваются полупогружными насосами ($Q=12,5 \text{ м}^3/\text{час}$, напор не менее $H=120 \text{ м}$) по проектируемому трубопроводу напорной канализации в существующую систему очистки пластовой воды (сооружения водоподготовки).

Максимальный суточный объем дождевого стока, согласно проектным данным Тома 5.3 Подраздела 3 «Система водоотведения», составляет $1405,1 \text{ м}^3/\text{сут}$. Суточный максимум осадков, 82 мм принят (согласно таблицы 4.1 СП 131.13330.2020) по метеостанции «Нарьян-Мар».

Согласно технического регламента по эксплуатации Южно-Шапкинского месторождения, фактическая загрузка по пластовой воде на площадке составляет $4700 \text{ м}^3/\text{сут}$; $196 \text{ м}^3/\text{ч}$ (данные от

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

1	-	Нов.	0128-21		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
42.2

КЦДНГ №6 ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»). Дополнительный поверхностный дождевой сток составляет 1405 м³/сут; 75 м³/ч. Таким образом, общая проектная нагрузка составит 6105 м³/сут; 271 м³/ч.

Откачка дождевого стока производится только в летний период и в период снеготаяния.

Откачка максимального дополнительного дождевого стока из проектируемых канализационных емкостей в объеме 1405 м³ будет осуществляться шестью насосами в течение 18,7 ч. Т.е. общая проектная нагрузка на сооружения водоподготовки в объеме 6105 м³ будет осуществляться в течение не более 18,7 ч.

Средняя концентрация загрязнений стоков принята согласно ГОСТ Р 58367-2019 и составляет: для взвешенных веществ до 300 мг/л, для БПК 20 ÷ 40 мг/л, для нефтепродуктов до 50÷100 мг/л.

Филиалом ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми были проведены научно-исследовательские работы на совместимость пластовых и промливневых вод для совместной закачки в пласт на объектах подготовки нефти и воды Южно-Шапкинское нефтяное месторождения. По результатам исследования были получены выводы, что промливневые стоки и пластовые воды совместимы между собой при закачке в пласт.

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

1	-	Нов.	0128-21		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
42.3

3.2.3 Сброс сточных вод объекта

Сброс неочищенных сточных вод на рельеф местности и в поверхностные водные объекты проектом не предусматривается.

3.3 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования, почвенный покров и геологическую среду

3.3.1 Оценка состояния почв и грунтов, грунтовых вод участка строительства

Оценка состояния компонентов окружающей среды приведена согласно данным инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий, выполненных ООО «ЗапСибЗНИИЭП» в 2021 г.

Оценка состояния грунтов

В геологическом строении района работ в пределах глубины изысканий (до 17,0 м) принимают участие четвертичные озерно-аллювиальные и ледниково-морские отложения, перекрытые техногенными грунтами.

Грунты находятся как в талом, так и в многолетнемерзлом состоянии.

Почвенно-растительный слой (ПРС) мощностью 0,3 м.

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

Насыпной грунт представлен песком мелким коричневым, серовато-коричневым плотным средней степени водонасыщения. Грунт отсыпан сухим способом, уплотнен трамбованием, возраст отсыпки более 5 лет.

Насыпной грунт (ИГЭ-1а) вскрыт повсеместно представлен песком мелким, коричневым, средней степени водонасыщения, мощностью 1,0-4,0 м.

По результатам бурения геологических скважин и лабораторных исследований в разрезе выделено 4 талых и 2 мерзлых инженерно-геологических элементов (ИГЭ) (таблица 3.3.1.1).

Таблица 3.3.1.1 – Наименование ИГЭ

№ ИГЭ	Наименование ИГЭ
Талые грунты	
ИГЭ-1а	Насыпной грунт, песок мелкий, коричневый, средней степени водонасыщения, с 2 м водонасыщенный, мощностью 1,0-4,0 м.
ИГЭ-1	Торф темно-коричневый среднеразложившийся. Вскрыт скважинами под насыпными грунтами на глубине 1,0-3,0 м, мощность 0,5-1,0 м.
ИГЭ-2	Суглинок серый, серовато-коричневый мягкопластичный, с редкими прослоями песка мелкого водонасыщенного (мощностью 1-2 см). Вскрыт под почвенно-растительным слоем. Мощность 0,7-7,0 м.
ИГЭ-3	Суглинок коричневый, серовато-коричневый тугопластичный, встречен повсеместно на глубине 2,4-11,0 м. Мощность 0,7-10,0 м.
Мерзлые грунты:	
ИГЭ-1м	Суглинок темно-серый твердомерзлый слабольдистый. Мощность 1,0-13,5 м.
ИГЭ-2м	Песок серый пылеватый твердомерзлый слабольдистый (суммарная льдистость от 5 до 20%).

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

№ ИГЭ	Наименование ИГЭ
	Талые грунты
	Мощность 2,0-6,0 м.

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к бетонным и железобетонным конструкциям выше уровня грунтовых вод неагрессивная. Коррозионная агрессивность грунтов к стали – низкая и средняя.

Район работ находится в зоне несплошного распространения многолетнемерзлых грунтов (ММГ). Многолетнемерзлые грунты на территории работ встречены повсеместно на глубине 3,5-12,0 м, вскрытая мощность 1,0-13,5 м.

К неблагоприятным инженерно-геологическим процессам, распространенным в пределах участка работ, относятся процессы морозного пучения и подтопления.

Грунты по степени пучения относятся:

- ИГЭ-1а Насыпной грунт – слабопучинистые
- ИГЭ-1 Торф среднеразложившийся – сильнопучинистые;
- ИГЭ-2 Суглинок тяжелый пылеватый мягкопластичный – среднепучинистые.

По категории опасности природных процессов территория работ относится к весьма опасной по пучению.

По характеру подтопления подземными водами площадку ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения можно отнести к району I-A (подтопленные в естественных условиях), категория опасности по площадной пораженности территории подтоплением – весьма опасная.

Оценка состояния грунтовых вод

Гидрогеологические условия территории работ характеризуются развитием надмерзлотных подземных вод сезонно-талого слоя и подземных вод таликовых зон.

На период изысканий (сентябрь 2021 г.) подземные воды вскрыты всеми пробуренными скважинами на глубине 1,0-2,0 м, воды безнапорные.

При выполнении инженерно-экологических изысканий в районе производства работ было отобрано 2 пробы грунтовой воды. Результаты представлены в таблице 3.3.1.2.

Таблица 3.3.1.2 – Результаты химико-аналитических исследований грунтовой воды

Определяемые показатели	Ед. изм.	ПДК	Значение показателей в пробе	
			ГВ-1	ГВ-2
1	2	3	4	5
Водородный показатель	ед. рН	-	4,15	4,2
Сухой остаток	мг/дм ³	1500	180	163
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,1	0,028	0,033
Бенз(а)пирен	нг/дм ³	10	<0,5	<0,5
Фенолы	мг/дм ³	0,001	<0,0005	<0,0005
АПАВ	мг/дм ³	0,1	0,29	0,35
Хлорид-ион	мг/дм ³	350	4,20	4,42
Сульфат-ион	мг/дм ³	500	6,23	7,07
Фосфат-ион	мг/дм ³	-	1,05	1,11
Нитрат-ион	мг/дм ³	40	<0,2	<0,2
Нитрит-ион	мг/дм ³	0,08	<0,2	<0,2
Гидрокарбонаты	мг/дм ³	-	82,2	77,5

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инва. № подл.

1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
44

Определяемые показатели	Ед. изм.	ПДК	Значение показателей в пробе	
			ГВ-1	ГВ-2
1	2	3	4	5
Железо	мг/дм ³	0,3	1,4	1,34
Медь	мг/дм ³	1,0	0,0026	0,0032
Цинк	мг/дм ³	5,0	0,015	0,015
Марганец	мг/дм ³	0,1	0,0066	0,0052
Ион-аммония	мг/дм ³	1,5	<0,5	<0,5
БПК	мг/дм ³	2,0	1,05	1,59
ХПК	мг/дм ³	15,0	26,1	25,5
Катионы натрия	мг/дм ³	-	39,4	38,16
Катионы калия	мг/дм ³	-	8,2	8,0
Катионы кальция	мг/дм ³	-	55,6	53,0
Катионы магния	мг/дм ³	-	24,5	25,9
Алюминий	мг/дм ³	0,2	<0,5	<0,5
Ртуть	мкг/дм ³	0,0005	<0,01	<0,01

По результатам химического анализа, грунтовые воды участка работ практически по всем показателям соответствуют природоохранным нормативам (СанПиН 1.2.3685-21), за исключением показателей ХПК и АПАВ.

Данные показывают, что по степени загрязнения грунтовых вод, участок работ можно отнести к территориям с относительно удовлетворительной ситуацией.

Оценка состояния почв

Почвы территории работ в основном относятся к тундровым. Большая часть территории занята тундровыми полугидроморфными и гидроморфными почвами, которые образуются в условиях переувлажнения и дефицита тепла.

На территории работ развиты насыпные минеральные грунты (литостраты), формирующие выравненные грунтовые площадки, дороги на территории месторождений.

Оценка химического загрязнения почв

Результаты лабораторных исследований представлены в таблице 3.3.1.3.

Таблица 3.3.1.3 – Результаты химического анализа проб почв

Определяемые показатели (валовые формы)	Ед. изм.	ПДК (ОДК)	*Фон	Значение показателя в пробах			
				П-1	П-2	П-3	П-4
1	2	3	4	5	6	7	8
рН солевая вытяжка	ед. рН	-		5,3	5,3	5,4	4,1
рН водная вытяжка	ед. рН			4,7	4,7	4,5	5,0
Железо	мг/кг	-		>5000	>5000	>5000	>5000
Бенз(а)пирен	мг/кг	0,02		<0,005	<0,005	<0,005	<0,005
Нефтепродукты	мг/кг	Шкала Пиковского		16,08	15,14	16,02	18,33
Марганец	мг/кг	1500		470	411	448	457
Хром	мг/кг	-		7,7	8,8	8,2	9,6
Кадмий	мг/кг	0,5	1,0	<0,20	<0,20	<0,20	<0,20
Медь	мг/кг	33	66	12,0	12,9	12,1	11,9
Никель	мг/кг	20	40	11,1	12,5	8,9	9,0
Кобальт	мг/кг	-		9,0	7,3	8,0	8,3
Свинец	мг/кг	32	65	18,0	17,2	16,0	14,7
Цинк	мг/кг	55	110	15,5	15,8	13,0	12,5
Ртуть	мг/кг	2,1	2,1	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005
Мышьяк	мг/кг	2,0	5,0	3,5	3,9	3,5	2,3
Летучие фенолы	мг/кг	-		<0,05	<0,05	<0,05	<0,05

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

45

Определяемые показатели (валовые формы)	Ед. изм.	ПДК (ОДК)	*Фон	Значение показателя в пробах			
				П-1	П-2	П-3	П-4
1	2	3	4	5	6	7	8
подв. соед. калия	мг/кг	-		54,2	51,9	52,0	54,6
Обменный натрий	ммоль/100г	-		<2,0	<2,0	<2,0	<2,0
экв. обменный кальций	ммоль/100г	-		13,3	14,4	13,4	12,1
экв. обменный магний	ммоль/100г	-		5,3	4,8	5,8	5,5
АПАВ	мг/кг	-		<0,20	<0,20	<0,20	<0,20
экв. ион сульфата	ммоль/100г	-		<1,0	<1,0	<1,0	<1,0
экв. ион хлорида	ммоль/100г	-		<0,10	<0,10	<0,10	<0,10
Нитраты	мг/кг	-		<2,8	<2,8	<2,8	<2,8
нитритный азот	мг/кг	-		<0,037	<0,037	<0,037	<0,037
Обменный аммоний	мг/кг	-		<5,0	<5,0	<5,0	<5,0

По результатам лабораторных исследований почв выявлены высокие концентрации железа, более 5000 мг/кг, большие значения обусловлены преобладанием гидроморфных и полугидроморфных почв и наличием окислительного барьера. В почвах также наблюдается превышение ПДК по мышьяку. По всей видимости, высокое содержание данного элемента в почвах Большеземельской тундры связано с региональными особенностями почвообразующих пород. Фоновое значение для суглинистых (глинистых) почв не превышено.

По остальным тяжелым металлам, а также нефтепродуктам, в пробах почв не выявлено превышений.

По суммарному показателю загрязнения почвы участка работ, согласно таблице 4.5 [62], относится к категории загрязнения «допустимая» ($Z_c < 16$). Согласно приложению 9 [61] и приложению 6 [83], почвы такого качества могут использоваться без ограничений, под любые культуры растений.

В связи с расположением проектируемого объекта в границах ЗСО, дополнительно были выполнены лабораторные испытания на показатели согласно МУ 2.1.7.730-99 (таблице 3.3.1.4).

Таблица 3.3.1.4 – Результаты химического анализа пробы почв в ЗСО

Определяемые показатели	Ед. изм.	Значение показателя в почвах П-1
Аммонийный азот	%	<0,025
Азот нитратный	мг/кг	<2,8
ГХЦГ	мг/кг	<0,004
ДДТ	мг/кг	<0,004
Сера подвижная	мг/кг	<2,0
Фосфор валовый	%	<0,025

Оценка плодородия почв

Результаты агрохимического анализа почво-грунтов представлены в таблице Таблица 3.3.1.5.

Таблица 3.3.1.5 - Результаты агрохимического анализа почво-грунтов

Определяемые показатели	Ед. изм.	Значение показателя в пробах	
		ПА-1/1	ПА-1/2
рН водная вытяжка	ед. рН	4,5	3,8

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

46

Определяемые показатели	Ед. изм.	Значение показателя в пробах	
		ПА-1/1	ПА-1/2
рН солевая вытяжка	ед. рН	5,3	4,2
Массовая доля гумуса	%	<0,5%	<0,5%
Общий азот	%	0,19	0,14
Массовая доля плотного остатка	%	0,39	0,33
Массовая доля подвижных соединений калия	мг/кг	105	92
Массовая доля подвижных соединений фосфора	мг/кг	31,3	30,2
Ёмкость катионного обмена	мгэкв/100г	28	21
Сумма поглощённых оснований	ммоль/100г	10,9	10,2
УЭП	МкСм/см	21,0	20,7
Гранулометрический состав почвы по фракциям, <0,01%	%	8,4	7,1

Проектируемый объект расположен на территории действующего ЦПСНГ Южно-Шапкинское месторождения на антропогенно-нарушенных почвах, верхний почвенный горизонт нарушен.

По результатам исследований величина рН солевой вытяжки почв территории работ находится в пределах установленных норм и составляет от 4,2 до 5,3 ед.

Содержание органических веществ в исследуемых пробах составляет менее 0,5 %. Согласно ГОСТ 17.5.3.05, ГОСТ 17.4.3.02, ГОСТ 17.5.3.06, допускается использовать плодородный слой почвы с содержанием гумуса равным или несколько более низким, но не менее 1%.

Согласно ГОСТ 17.5.3.06-85, массовая доля почвенных частиц менее 0,1 мм должна быть в интервале - от 10% до 75%; на пойменных, старичных, дельтовых песках и приарычных песчаных отложениях - 5-10% Согласно лабораторным испытаниям, показатель исследованных проб составляет 7,1-8,4 %.

Согласно п. 10.2 [68], почвы при толщине плодородного слоя менее 10 см, допускается не снимать.

3.3.2 Воздействие на территорию и условия землепользования

Потребность в земельных ресурсах

Проектируемые объекты расположены в границах лицензионного участка, право пользования недрами предоставлено ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» НРМ 14660 НЭ от 10.04.2009 г. с целью разведки и добычи полезных ископаемых. Срок окончания действия лицензии 31.12.2091 г.

Потребность в земельных ресурсах, согласно данным Раздела 2 (65-02-НИПИ/2021 ПЗУ), представлена в таблице 3.3.2.1.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							47

Таблица 3.3.2.1 – Потребность в земельных ресурсах

№ п/п	Наименование объекта	Площадь участка на период строительства, га	Площадь участка на период эксплуатации, га	Кадастровый номер земельного участка /категория земель	Номер и дата договора аренды земельного участка
1	2	3	4	5	6
1	ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения	0,1370	0,1370	83:00:070003:37/ земли промышленности	05-04/134 от 12.09.2016
				83:00:070003:908/ земли промышленности	05-04/192 от 12.12.2016
				83:00:070003:1389/ земли промышленности	08-16/83 от 24.06.2009
				83:00:070003:1503/ земли промышленности	08-16/9 от 26.01.2010
				83:00:070003:1504/ земли промышленности	08-16/9 от 26.01.2010
				83:00:070003:1506/ земли промышленности	08-16/183 от 18.11.2009
				83:00:070003:1507/ земли промышленности	08-16/183 от 18.11.2009
Итого, в том числе:		0,1370	0,1370		
земли промышленности:		0,1370	0,1370		
Площадь согласно градостроительному плану земельного участка:		11,9622			
	РФ-83-4-01-0-00-2022-0264	10,0100			
	РФ-83-4-01-0-00-2022-0265	0,9423			
	РФ-83-4-01-0-00-2022-0266	0,3225			
	РФ-83-4-01-0-00-2022-0267	0,5771			
	РФ-83-4-01-0-00-2022-0268	0,0144			
	РФ-83-4-01-0-00-2022-0269	0,0443			
	РФ-83-4-01-0-00-2022-0270	0,0516			

Строительство проектируемых объектов производится с учетом существующего землеотвода. Размещение проектируемых объектов не требует использования для строительства земельных участков вне существующего земельного отвода.

Земельные участки на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов представлены ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в постоянное пользование на условиях договоров аренды.

С учетом вышесказанного, работы по рекультивации нарушенных земель будут осуществлены на этапе вывода объекта из эксплуатации.

В соответствии с данными, представленными в Приложение Ж, в зоне прямого влияния проектируемых объектов, зоны с особыми условиями использования территории отсутствуют.

3.3.3 Воздействие объекта на почвенный покров

Основными факторами воздействия проектируемого объекта на почвенный покров является:

- отчуждение территории под строительство;
- механическое нарушение почвенного покрова при проведении строительных работ;
- потенциальное химическое загрязнение на протяжении всего периода строительства.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Отчуждение территории под строительство

Границы воздействия в рамках проекта ограничиваются пределами существующего землеотвода.

Механическое нарушение почвенного покрова

При оценке воздействия на земельные ресурсы следует учитывать, что особенностью ландшафтной структуры территории проектирования является присутствие природно-техногенных геосистем (ПТГС). Наибольшая степень антропогенной трансформации вызвана предшествующей деятельностью по освоению месторождений.

Воздействие на почвы при производстве подготовительных работ

При проектировании принята сплошная вертикальная планировка с учётом примыкания к существующему въезду, ограждению, максимального сохранения существующего рельефа, надёжного отвода поверхностных вод, минимального объема земляных работ.

Для размещения проектируемой системы сбора (водосборных лотков) и обеспечения проектных уклонов запроектирована дополнительная отсыпка площадки до расчетных отметок.

Насыпь планировки выполняется из привозного песчаного грунта, который уплотняется до величины 0.95.

Укрепление откосов насыпи предусмотрено укладкой геосинтетических решеток высотой 10 см с заполнением ячеек щебнем фр. 20-40мм по нетканому геотекстильному материалу.

При пересечении водосборного лотка с проездами и переходами для людей на лотки устанавливаются металлические решетки.

Воздействие на земли при производстве строительных работ

Сбор стоков по внешнему периметру площадки осуществляется с применением железобетонных лотков (серия 3.006.1-8) с устройством бетонных приемков (пескоуловителей). Устройство лотков предусмотрено в траншее устроенной в теле существующей насыпи площадки с обратной засыпкой местным песчаным грунтом.

Проектом предусматривается устройство траншей для прокладки стальных труб закрытой самотечной системы канализации на глубине 2,1 м. Проектируемые самотечные сети дождевой канализации проложены с уклоном в сторону проектируемых емкостей, что обеспечивает их полное опорожнение. По мере накопления емкости откачиваются насосными агрегатами. Выбранная глубина заложения самотечного трубопровода исключает повреждение трубопровода надземным транспортом.

Напорный трубопровод дождевой канализации (К2Н) прокладывается надземно на опорах, на средней высоте 1,5 м ÷ 6,0 м от уровня земли, преимущественно по эстакаде, совместно с существующими технологическими трубопроводами.

Переходы над автомобильными дорогами предусмотрены на высоте не менее 5,5 м от полотна дорог, и подземно на глубине 1,2 м.

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

1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
49

Выбранная глубина заложения напорного трубопровода при пересечении автодороги исключает повреждение трубопровода надземным транспортом.

Проектом предусмотрено рытье котлованов для установки подземных накопительных емкостей $V=40 \text{ м}^3$ и дождеприемников.

Обратная засыпка котлованов и пазух осуществляется непросадочным непучинистым песчаным грунтом с тщательным послойным уплотнением до достижения плотности грунта не менее $1,7 \text{ т/м}^3$.

Косвенное влияние будет наблюдаться на прилегающей территории. Эта территория выводится из сферы действия природных закономерностей, создавая очаги, нарушающие экосистемное равновесие, на осваиваемой территории. Минимизация косвенных негативных последствий, которые могут проявиться на прилегающей площади, одна из основных задач природоохранной деятельности при строительстве проектируемых объектов.

При строительстве возможно изменение условий стока. При этом могут развиваться процессы подтопления, заболачивания и активизироваться экзогенные процессы не только в зоне влияния сооружений, но и на прилегающей территории.

Повреждение почвенного покрова приводят к трансформации химического состава почв, ухудшению водно-физических и ионно-обменных свойств, биологической активности, что, в свою очередь, определяет трудности самовосстановительного процесса на нарушенных землях.

Такие особенности почвенно-растительного покрова обуславливают необходимость повышенного внимания к почвоохранным мероприятиям и обязательному проведению комплекса рекультивационных мер при любых видах техногенных нарушений почвенного и растительного покрова.

Воздействие на почвенный покров в период эксплуатации объектов

Дополнительного механического воздействия на почвенный покров в период эксплуатации не производится.

Химическое загрязнение почвенного покрова

Воздействие на почвенный покров в период строительных работ

В процессе подготовительных и строительных работ почвенно-растительный покров может быть засорен отходами строительного производства и ТБО. Не исключено также химическое загрязнение земель в результате нерегламентированных утечек горюче-смазочных материалов от строительной техники.

Воздействие на почвенный покров в период эксплуатации объектов

Химического загрязнения почв и геологической среды, которое выражается в увеличении концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов по сравнению с предельно допустимыми значениями не произойдет в связи с отсутствием источников загрязнения при работе системы сбора в штатной ситуации.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

С целью предотвращения переполнения, гидравлический объем накопительных емкостей выбран с учетом суточного накопления дождевого стока, как максимального, что подтверждено расчетом (65-02-НИПИ-2021-ИОСЗ).

Организацией текущего и планового обслуживания на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» занимается подразделение ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», имеющее ремонтные хозяйства на производственных базах в г. Усинске.

Соблюдение норм технологического проектирования и реализация природоохранных решений на всех стадиях строительства и эксплуатации проектируемых объектов позволяют минимизировать отрицательное воздействие на условия землепользования и экологическую ситуацию в районе размещения проектируемых объектов, сократить риск возникновения внештатных ситуаций и сопутствующее им негативное воздействие на земельные ресурсы.

Мероприятия по предотвращению загрязнения окружающей среды, позволяющие минимизировать влияние на качество природных сред в процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов, представлены в п. 4.3.

3.3.4 Воздействие объекта на геологическую среду

Проектные решения в области охраны недр должны обеспечивать достижение утвержденных показателей разработки месторождения при соблюдении требований [14].

Согласно данным Севзапнедра (приложение Ж), проектируемые объекты располагаются в границах лицензионного участка недр Южно-Шапкинское нефтяного месторождения. Основным недропользователем является ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». Лицензия НРМ 14660 НЭ от 10.04.2009 г. предоставлена ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с целью пользования недрами. Срок окончания действия лицензии 31.12.2091 г.

Геологические, геохронологические и гидрогеологические условия района месторождения представлены в п. 2.1.

В ходе проведения **строительных работ на геологическую среду и грунтовые воды возможно** будет оказываться механическое, химическое и тепловое воздействие. **При эксплуатации – механическое воздействие.** Основная нагрузка будет приходиться на грунты в отложениях четвертичного комплекса. Работы по водопонижению не производятся.

Механическое воздействие происходит в результате земляных работ при установке железобетонных водоотводных лотков с устройством бетонных приямков (пескоуловителей), устройстве траншей под трубопроводы, устройстве котлованов под накопительные емкости. При этом возможно нарушение естественного сложения грунтовой толщи, изменение физико-механических свойств грунтов, образование техногенных грунтов, дополнительные нагрузки на грунты от работающей техники, изменение уровня режима грунтовых вод.

Химическое воздействие может произойти в результате нерегламентированных утечек горюче-смазочных материалов от строительной техники. Это повлечет за собой нарушение естественного состояния грунтов, загрязнение зоны аэрации и грунтовых вод с поверхности.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
3	-	Зам.	0130-23		06.23		
1	-	Зам.	0128-22		12.22		
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		51

Тепловое воздействие может произойти в результате дополнительной отсыпки площадки ЦПСНГ до расчетных отметок, сокращения мощности снежного покрова вследствие его удаления или уплотнения в процессе проведения строительных работ при проведении их в зимнее время. Это может повлечь за собой изменение температурного режима, понижение среднегодовой температуры грунтов, увеличение глубины сезонного промерзания, активизация нежелательных инженерно-геологических процессов.

Возможные воздействия на геологическую среду и грунтовые воды в период строительства носят временный характер (в течении одного сезона) в границе полосы строительства, и прекратятся после окончания строительных работ.

В период эксплуатации на геологическую среду возможно механическое воздействие в форме дополнительной нагрузки на грунты в результате воздействия на грунты оснований от собственного веса сооружений, при дополнительной отсыпке площадки ЦПСНГ до расчетных отметок. Так же возможно воздействие на грунтовые воды в виде «барражного эффекта» от проектируемых подземных емкостей сбора дождевых стоков.

Иные виды воздействия в период строительства и эксплуатации от проектируемых объектов отсутствуют.

Воздействие на геологическую среду и грунтовые воды представлены в таблице 3.3.4.1. Таблица 3.3.4.1 - Виды воздействия на геологическую среду и грунтовые воды от проектируемых объектов

Вид воздействия	Проектные решения и ситуации способные оказать данный вид воздействия	Последствия воздействия
1	2	3
Подготовительные и строительные работы		
Механическое воздействие	Устройство траншей для - установки железобетонных водоотводных лотков с устройством бетонных приемков (пескоуловителей); - для прокладки стальных труб закрытой самотечной системы канализации на глубине 2,1 м Устройства котлованов для установки четырех подземных накопительных емкостей V=40м ³ , двух дождеприемных колодцев.	Нарушение естественного состояния грунтов. Изменение уровневого режима грунтовых вод. Изменение устойчивости пород, возникновение осыпей, обрушение склонов, просадка и провалы грунта, активизация экзогенных процессов (морозное пучение, подтопление). Нарушение гидродинамического и формирование техногенного режима горизонтов грунтовых вод, залегающих нервыми от поверхности, влекущие за собой: — региональное перераспределение грунтового стока; — изменение процессов фильтрации грунтовых вод зоны аэрации; — качественное изменение природных процессов тепло- и влагопереноса в грунтах; — зимние подъемы уровня грунтовых вод; — перемерзание естественных водоносных горизонтов в зимний период

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

Вид воздействия	Проектные решения и ситуации способные оказать данный вид воздействия	Последствия воздействия
1	2	3
Химическое воздействие	Загрязнение зоны аэрации и грунтовых вод с поверхности в результате утечек при движении тяжелой строительной и специальной техники	Увеличение концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов в грунтах и отложениях, по разрезу в районе проведения работ. Изменение химического состава подземных вод.
Тепловое воздействие	Сокращение мощности снежного и растительного покрова. Удаление или уплотнение снежного покрова в процессе проведения строительных работ при проведении их в зимнее время. Дополнительная отсыпка площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения до расчетных отметок.	Изменение температурного режима, понижение среднегодовой температуры грунтов. Увеличение глубины сезонного промерзания. Активизация нежелательных инженерно-геологических процессов.
Эксплуатация		
Механическое воздействие	Дополнительная отсыпка площадки ДНС «Пашшор» до расчетных отметок. Вес сооружений.	Дополнительная нагрузка на грунты.
	Подземные емкости для сбора дождевых стоков.	«Барражный эффект» грунтовых вод.
Химическое воздействие	Загрязнение зоны аэрации и подземных вод промысловыми водами с территории площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения в результате: –переполнения дождеприемных колодцев и емкостей дождевой канализации. –утечек в результате: –некачественного цементирования колец; –некачественного бетонирования основания колодцев, накопительных емкостей; –утечек в результате нарушения гидроизоляции накопительных емкостей. Загрязнение недр при закачке промысловых вод в пласт.	Увеличение концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов в грунтах и отложениях, по разрезу в районе проведения работ. Изменение химического состава подземных вод.
Тепловое воздействие	При отсутовки тепловой изоляции подземных сетей самотечной дождевой канализации. При использовании тепловой изоляции с электрообогревом для накопительных емкостей и подземной части напорного трубопровода.	Изменение температурного режима, понижение среднегодовой температуры грунтов. Активизация нежелательных инженерно-геологических процессов.

Средняя концентрация загрязнений стоков принята согласно ГОСТ Р 58367-2019 и составляет: для взвешенных веществ до 300 мг/л, для БПК 20÷40 мг/л, для нефтепродуктов до 50÷100 мг/л.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Оценка воздействия на изменение геокриологических условий

Период строительства

Строительные работы проектом предусмотрено производить в зимнее время. При этом происходит сокращение снежного покрова на площадке строительства, что способствует увеличению глубины сезонного промерзания грунтов. Эти же последствия происходят при прокладке труб закрытой самотечной системы канализации, прямиков и устройстве котлованов для накопительных емкостей.

Продолжительность строительства составляет 2,5 месяца. Следовательно воздействия на геокриологические условия носят временный характер – не более одного сезона, и геокриологические условия восстановятся уже при наступлении следующего зимнего сезона.

Период эксплуатации

При эксплуатации проектируемых объектов возможное воздействие на геокриологические условия может произойти от труб закрытой самотечной системы канализации (подземная система) и подземных накопительных емкостей.

Сбор дождевых и талых вод производится в весенне–осенний период.

Согласно раздела 65-02-НИПИ/2021-ИОСЗ, подземные сети самотечной дождевой канализации прокладываются в тепловой изоляции (50 мм), которая исключает возможное воздействие на многолетнемерзлый слой грунтов.

Согласно раздела 65-02-НИПИ/2021-КР, в целях устранения теплового воздействия на мерзлые грунты основания от подземных емкостей в период эксплуатации по дну котлована предусматривается теплоизолирующий экран из плит ПЕНОПЛЭКС ОСНОВА толщиной 200 мм.

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, можно сделать вывод, что при соблюдении проектных решений необратимого воздействия на геокриологические условия в районе производимых работ от проектируемых объектов не произойдет.

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
52.1

К неблагоприятным инженерно-геологическим процессам, распространенным в пределах участка работ, относятся процессы морозного пучения и подтопления.

В настоящее время при эксплуатации скважин месторождения, негативных изменений реликтового слоя ММП не выявлено.

Экзогенные процессы и явления очень тесно взаимосвязаны между собой и негативно влияют на:

- устойчивость существующих и строящихся инженерных сооружений;
- безопасность эксплуатации наземных коммуникаций;
- условия формирования естественного поверхностного и подземного стока;

Наличие специфических грунтов, а так же выявленные в ходе проведения инженерных изысканий инженерно-геологические процессы, оказывают влияние на выбор проектных решений.

3.4 Отходы производства и потребления

Расчет количества отходов, образующихся при проведении строительно-монтажных работ, представлен в приложении Г. В период эксплуатации не предусмотрено увеличение штатного персонала, как и образование отходов от него. Перечень отходов, расчетное количество и места накопления отходов представлены в таблице 3.4.1.

Таблица 3.4.1 – Количество отходов, объемы образования и накопления

Вид отхода		Класс опасности	Накопление	Норматив образования, тонн
Код по ФККО	Наименование			
1	2	3	4	5
Строительно-монтажные работы				
91920401603	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	Металл. контейнер	0.557
73310001724	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	Площадка накопления ТКО	2.030
91910001205	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	Металл. контейнер	0.248
91910002204	Шлак сварочный	4	Металл. контейнер	0.165
46101001205	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	5	Металл. контейнер	0.387
46220002515	Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)	5	Металл. контейнер	0.066
48242711524	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4	Металл. контейнер	0.0003
81111112495	Отходы грунта при проведении открытых земляных работ практически неопасные	5	Металл. контейнер	711.870
91920101393	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	Металл. контейнер	0.204
73322001724	Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	4	Металл. контейнер	0.234
73610002724	Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	4	Металл. контейнер	0.342
	Итого	3		0.761
	Итого	4		2.771
	Итого	5		712.571
	Всего			716.103
Эксплуатация				
72180002395	отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный	5	Металлический контейнер	205.130

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-23		08.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Таблица 3.4.2 - Сведения об источниках образования отходов

Вид отхода	Накопление	Банк данных об отходах		
		Место образования/ Условия образования отхода	Агрегатное состояние и морфологический состав	Состав
Код по ФККО				
1	2	3	4	5
Строительство и демонтаж				
91920401603	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Строительная площадка/ Обслуживание машин и оборудования	Изделия из волокон	текстиль нефтепродукты
73310001724	Площадка накопления ТКО, контейнер с крышкой	Строительная площадка/ Чистка и уборка нежилых помещений; сбор отходов офисных/бытовых помещений организаций	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	В состав отхода могут входить пищевые отходы, бумага/картон, полимерные материалы, текстиль, стекло, древесина, черные и цветные металлы и прочие материалы (а также изделия), отходы которых по ФККО отнесены к IV-V классам опасности.
91910001205	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Строительная площадка/ Обслуживание машин и оборудования	Твердое	железо
91910002204	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Строительная площадка/ Обслуживание машин и оборудования	Твердое	железо может быть представлено в виде оксидов
46101001205	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Строительная площадка/ Обращение с черными металлами и продукцией из них, приводящее к утрате ими потребительских свойств	Твердое	чугун сталь
46220002515	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Строительная площадка/ Использование электротехнических изделий из алюминия с утратой потребительских свойств	Изделие из одного материала	алюминий
48242711524	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Строительная площадка/ Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	материалы полимерные светодиоды сталь
81111112495	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Строительная площадка/ При проведении земляных работ, открытых	прочие сыпучие материалы	грунт
91920101393	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	Прочие дисперсные системы	песок нефтепродукты
73322001724	Площадка с твердым покрытием,	Чистка и уборка складских помещений	Смесь твердых материалов (включая	В состав могут входить материалы, отходы которых по ФККО отнесены к IV-V

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Нов.	0168-23		08.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Вид отхода	Накопление	Банк данных об отходах		
		Место образования/ Условия образования отхода	Агрегатное состояние и морфологический состав	Состав
Код по ФККО				
1	2	3	4	5
	металл. контейнер с крышкой		волокна) и изделий	классу опасности (например, древесина, бумага, картон, полиэтилен, полипропилен, стекло, текстиль). В состав отхода могут также входить материалы, отходы которых по ФККО отнесены к III классу опасности, но в количестве, не превышающем в сумме 10 % . Может содержать грунт/песок (диоксид кремния)
73610002724	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Сбор пищевых отходов кухонь, организаций общественного питания	Дисперсные системы	В состав отхода могут входить остатки приготовления пищи и остатки пищи. Может содержать воду
Эксплуатация				
72180002395	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Очистка сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	прочие дисперсные системы	вода, материалы неорганического происхождения, материалы природного животного происхождения, материалы природного растительного происхождения

Согласно проведенным расчетам нормативов образования отходов, за весь период проведения строительных и демонтажных работ образуется **11** наименований отходов общей массой **716.103** тонн, из них: **два отхода третьего класса массой 0.761 тонн, пять** отходов четвертого класса массой **2.771** тонн; **четыре** отхода пятого класса массой **712.571** тонн. В период эксплуатации проектируемого объекта предусмотрено образование отхода третьего класса, общей массой 205.130 тонн.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Нов.	0168-23		08.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
53.2

3.5 Воздействие на биоту территории размещения и зоны влияния

3.5.1 Воздействие в результате попадания ООПТ разных уровней в зону влияния объекта

Согласно данным Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, Департаментом ПР и АПК НАО, Администрации МР «Заполярный район» НАО непосредственно на территории проектирования ООПТ федерального, регионального и местного значения, отсутствуют (приложение Ж).

Ближайшим ООПТ является заказник государственный природный заказник «Нижнепечорский» расположенный в 86 км на северо-запад от района работ.

Перечень ближайших ООПТ к району расположения объектов проектирования представлены в таблице 3.5.1.1.

Таблица 3.5.1.1- Перечень ближайших ООПТ к району проектирования (действующие)

Наименование ООПТ	Административный район расположения	Категория / значение/ профиль	Расположение относительно района проектирования
1	2	3	4
«Ненецкий»	МР «Заполярный район»	Государственный природный заказник федерального значения	87,4 км к северу
«Нижнепечорский»	МР «Заполярный район»	Государственный природный заказник регионального значения	86 км к северо-западу
«Воркутинский»	МО ГО «Воркута»	Памятник природы регионального значения	394 км к востоку

Согласно проведенным расчетам, на этапе проведения строительно-монтажных работ максимальная концентрация достигается по азота диоксиду (Двуокись азота; пероксид азота) и составляет 2,01 ПДК. Зона влияния (0,05 ПДК) проектируемых объектов на период проведения строительно-монтажных работ составляет 1,6 км по диметилбензолу, дающему наихудшую картину рассеивания. Следовательно, ООПТ регионального значения не попадает в зону влияния объекта. Проведение оценки воздействия на их экосистемы на этапах строительства и эксплуатации в штатных ситуациях не требуется.

3.5.2 Воздействие на растительный мир

Растительный покров – наиболее чувствительный к техногенным факторам компонент природных экосистем. Его изменения – интегральный показатель трансформации природных условий.

Воздействие в период строительства

При подготовке участка под обустройство можно выделить следующие основные виды воздействия:

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

- изменение целевого назначения земельного участка, его отчуждение для размещения технологических и производственных объектов;
- нарушение мест произрастания видов, внесенных в Красные книги Республики Коми и Российской Федерации;
- механические нарушения и частичное уничтожение верхнего слоя почвы;
- воздействие в результате попадания ООПТ разных уровней в зону влияния объекта;
- химическое загрязнение растительного покрова.

Изменение целевого назначения земельного участка, его отчуждение для размещения технологических и производственных объектов

Согласно данным Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа, земли лесного фонда (в том числе защитные леса и особо защитные участки леса), лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях иных категорий (городские, муниципальные леса, военные лесничества), лесопарковые зоны, зеленые зоны; особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, на участке проектирования отсутствуют.

Согласно данным Администрации муниципального района «Заполярный район» НАО, лечебно-оздоровительные местности и курорты местного значения, их зоны санитарной охраны на участке проектирования отсутствуют. Решения о создании лесопарковых земельных поясов и зеленых зон, об отнесении земель к особо ценным продуктивным сельскохозяйственным угодьям, а также лесов к защитным лесам в районе работ не принимались.

Нарушение мест произрастания видов, внесенных в Красные книги регионального и федерального уровня

Уничтожение растительности составляют основную долю всех видов воздействий при производстве строительных работ. Значительный вред растительному покрову наносится при засорении участков, прилегающих к площадке строительства, отходами строительного производства и горюче-смазочными материалами.

Анализ материалов, хранящихся в гербарии Института биологии Коми НЦ УрО РАН (SYKO), а также опубликованных сведений, показал, что на территории возможно произрастание 1 вида лишайника - *Лихеномфалия гудзонская*, 2 видов сосудистых растений - *Ортилия притуплённая* и *Ломатогониум колесовидный*, являющихся редкими и занесенными в Красную книгу Ненецкого автономного округа (2020) из них 1 вид лишайника, занесен в Красную книгу России

При полевом обследовании на территории, отводимой под производство работ, виды растений, имеющие особый охранной статус не были выявлены.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Механическое нарушение и частичное уничтожение верхнего слоя почвы

Наиболее сильное воздействие связано с подготовкой территории, монтажом оборудования.

Основными источниками воздействия на растительный покров являются строительная техника.

Повреждения почвенного покрова приводят к нарушению температурного режима грунтов, активизации эрозионных процессов, трансформации химического состава почв, потере гумуса, ухудшению водно-физических и ионно-обменных свойств, биологической активности, что, в свою очередь, определяет трудности самовосстановительного процесса на нарушенных землях.

Химическое воздействие на растительный покров

Более серьёзным и широкомасштабным влиянием объектов на растительный покров следует считать химическое загрязнение, которое может быть:

- воздушным (выбросы газообразных загрязняющих веществ);
- наземным.

Воздушное загрязнение происходит в результате выбросов выхлопных газов от строительной техники. При значительных выбросах может отмечаться гибель лишайников в непосредственной близости от места выбросов, формирование пятен с отмершим растительным покровом.

В период строительства причиной наземного загрязнения могут быть утечки горюче-смазочных материалов от строительной техники и ДЭС. При наземном загрязнении в большинстве случаев границы воздействия не выходят за пределы объектов, но в случае утечек может произойти попадание токсикантов на прилегающую к объектам территорию и их распространение на достаточно обширных площадях.

Также в период строительства причиной химического загрязнения может быть захламление территории строительными и бытовыми отходами.

Воздействие в период эксплуатации

При эксплуатации проектируемых объектов воздействие на растительный мир территории и зоны влияния объекта на этапе его эксплуатации отсутствует, поскольку отсутствуют источники воздействия (отсутствие выбросов загрязняющих веществ, отсутствие производственных стоков, отходов).

Нарушение мест произрастания видов, внесенных в Красные книги регионального и федерального уровня

Предшествующая деятельность по обустройству месторождения привела к изменению растительного покрова, приуроченного к границам проектируемых участков. При соблюдении

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							56

границ земельного участка, дополнительного изменения видового состава растительности при штатном режиме работы в период эксплуатации не ожидается.

Поскольку при полевом обследовании в ходе инженерно-экологических изысканий, на территории, отводимой под производство работ, виды растений, имеющие особый охранный статус не были выявлены, оценка воздействия в штатных режиме работы в период эксплуатации не требуется.

Химическое воздействие на растительный покров

Значительную опасность для почвенно-растительного покрова представляет химическое загрязнение. Его причинами могут быть: утечки различных химических реагентов, проливы нефтепродуктов, в том числе аварийные разливы горюче-смазочных материалов. Разливы нефтепродуктов приводят к уничтожению растительного покрова, период самовосстановления которого в северных районах может достигать 10÷15 лет.

При эксплуатации система сбора сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения является пассивным объектом с точки зрения воздействия на растительный покров.

3.5.3 Воздействие на животный мир

Воздействие в период строительства

Наиболее значимыми формами проявления антропогенного воздействия на животный мир являются:

- ухудшение среды обитания (химическое воздействие в результате загрязнения почвы, поверхностных и грунтовых вод различными загрязнителями (нефтепродуктами, пластовой водой, хозяйственно-бытовыми стоками));
- физическое воздействие в виде электромагнитных излучений (полей) от линий электропередач и трансформаторных подстанций, ярких источников света (прожекторы и мощные лампы освещения в ночное время);
- повышенного шумового фона от работающих агрегатов и машин;
- преграды для перемещения животных, инженерные сооружения, создающие угрозу жизни животных);
- прямое уничтожение и беспокойство (охота).

Все перечисленные основные факторы воздействия влияют каждый по-своему на различные группы животных и имеют различные последствия воздействия на представителей животного мира.

Механическое изъятие земель приводит к полному исчезновению на изъятых территориях всех позвоночных животных и подавляющего большинства беспозвоночных. Только почвенные организмы сохраняют способность к существованию под зданиями и сооружениями, хотя их видовой и количественный состав сильно обедняется.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23

Нарушение почвенного покрова, следствием чего является изменение состава растительности и механических свойств верхних слоев почвы, приводит к значительному сокращению видового и количественного состава всех групп животных и наиболее негативно отражается на беспозвоночных и мышевидных грызунах.

Химическое загрязнение почвы и водоемов всегда отрицательно сказывается на состоянии животного мира. При этом воздействие химических веществ может быть как прямым, так и косвенным.

Загрязнение нефтепродуктами почв приводит к гибели почвенной фауны и некоторых видов растений, что сказывается и на других видах животных, которые были связаны с почвенными беспозвоночными или исчезнувшими видами растений.

Проектом не предусматривается изъятие поверхностных вод на бытовые и технические нужды, не предусматривается сброс сточных вод на рельеф и в водные объекты.

Роль различных типов физического воздействия наименьшая, в ряду других антропогенных факторов, отрицательно влияющих на состояние фауны в строительстве проектируемых объектов. Все они носят очень локальный характер и их роль, главным образом, связана с отпугиванием некоторых видов крупных животных от промзоны. Во многих случаях это является даже положительным фактором, т.к. заставляет животных держаться на безопасном расстоянии от объектов. Некоторые виды легко мирятся с присутствием людей или даже появляются вместе с ними - серая ворона, полевой и домовый воробьи, домовая мышь, серая крыса.

Яркие источники света могут играть определенную отрицательную роль только в период осенней миграции птиц. Осенняя миграция многих видов водоплавающих птиц, которые отличаются стремительным, но недостаточно маневренным полетом, проходит осенью часто в темное время суток, чего не наблюдается в районах Севера весной. Яркий источник света привлекает птиц, ослепляет их и приводит к гибели в результате столкновения с высокими объектами промзоны. Однако, значение этого фактора невелико и имеет ограниченный временной характер.

Наиболее ощутимым фактором будет являться фактор беспокойства. Присутствие и деятельность человека, связанная с эксплуатацией объекта, работа дизельных установок, движение транспорта по дорогам, будут причинять беспокойство.

При проведении работ фактор беспокойства, для всех видов млекопитающих и птиц, ощутим в радиусе 10 км от расположения производственного объекта. Фактор беспокойства от присутствия людей и шумового воздействия влияет на присутствие и обилие крупных видов птиц и млекопитающих. В зависимости от степени шумовых эффектов и посещаемости персонала в зоне размещения объектов численность птиц и млекопитающих может снизиться до 50 %. Большинство животных будет вынуждено переместиться территориально.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист 58

Неконтролируемая охота приводит к обеднению количественного и видового состава охотничье-промысловых видов птиц и млекопитающих, в первую очередь тех, которые идут в пищу, а затем и пушных зверей.

Планируемые работы на одни виды животных окажут негативное влияние, на другие - положительное.

Благоприятные условия на вырубках вдоль дорог и мест с завалами создаются для живородящей ящерицы и для мышевидных грызунов. Техногенные участки, занятые различными постройками, способствуют увеличению численности синантропных видов - серых ворон и трясогузок. Серых ворон привлекают свалки, трясогузок - появление удобных для гнездования мест и открытой поверхности почвы.

На насекомых практически не влияет фактор беспокойства. Они редко сокращают свою численность, видовое разнообразие с приходом человека возрастает.

Воздействие в период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых объектов животный мир в районе его расположения может испытывать следующее воздействие:

- гибель животных, связанная с попаданием в технические устройства и браконьерством;
- фактор беспокойства (шумовое воздействие);
- изменение кормовой базы, связанное с загрязнением в результате аварийных ситуаций.

Эффективной мерой пресечения браконьерства может служить запрет со стороны администрации предприятия на ввоз на территорию комплекса всех орудий промысла животных (оружие, капканы), а также запрет на несанкционированное движение транспорта и ввоз собак.

Совокупность внешних воздействий (частота вспугивания, преследование), нарушающих спокойное пребывание животных в угодьях, входит в состав фактора беспокойства, мощного экологического фактора, оказывающего не только прямое, но и косвенное влияние. Оно распространяется на всю площадь и протяженность строящихся объектов, так как при этом осуществляется рубка древостоя, уничтожение кустарников, нарушается почвенно-растительный покров, что вызывает резкое снижение кормовых и защитно-гнездовых качеств насаждений.

Площади влияния фактора беспокойства многократно превышают территории, фактически занятые промышленными объектами. По мере удаления от источника беспокойства отрицательное влияние на фауну ослабевает. Действие фактора беспокойства при эксплуатации объектов будет достаточно локальным.

Одной из составляющих фактора беспокойства при эксплуатации проектируемого объекта являются промышленные шумы. Однако, воздействие на животный мир территории будет выражено незначительно, так как реагирующие на «фактор беспокойства» крупные животные и птицы уже вытеснены из своих мест обитания, т.к. территория месторождения подвергалась техногенному воздействию, связанному с поисково-разведочными работами на нефть и газ, добычей нефти, строительством сопутствующих сооружений, коммуникаций.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Одним из факторов воздействия проектируемых объектов в период эксплуатации может быть возможное геохимическое загрязнение, которое может оказывать как прямое, так и опосредованное (связанное с изменением кормовой базы, микроклиматических условий и т.п.) на популяции животных.

Принимая во внимание отсутствие в районе строительства проектируемого объекта природных территорий с особо богатым биологическим разнообразием и уже существующую антропогенную нагрузку на территорию, воздействие на животный мир при проведении планируемых работ можно признать умеренным. Зона влияния проектируемых объектов на период эксплуатации отсутствует, поскольку проектируемые объекты не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического загрязнения.

При безаварийной эксплуатации проектируемых коммуникаций ущерб животному миру может быть сведен к минимуму и ограничен площадью изъятия земель под проектируемые объекты.

Нарушение мест обитания видов, внесенных в Красные книги регионального и федерального уровня

Предшествующая деятельность по обустройству месторождения привела к изменению видового состава животных, приуроченного к границам ранее спланированной территории, и их пространственного размещения. При соблюдении границ земельного участка, дополнительного воздействия на места обитания животных при штатном режиме работы в период эксплуатации оказано не будет.

Поскольку при полевом обследовании в ходе инженерно-экологических изысканий, на территории, отводимой под производство работ, виды животных, имеющие особый охранный статус не были выявлены, оценка воздействия в штатных режиме работы в период эксплуатации не требуется.

3.5.4 Воздействия на водные экосистемы территории и зоны влияния объекта

Воздействие в период строительства

Зона влияния проектируемых объектов на период проведения строительного-монтажных работ составляет 1,7 км. Ближайшим водотоком к проектируемым сооружениям является река без названия, находящаяся в 0,13 км от восточной границы проектируемой площадки (ширина водоохранной зоны и прибрежной-защитной полосы – 100/50 м, соответственно).

В связи с отсутствием пересечений водотоков и расположения проектируемого объекта в водоохраных зонах и прибрежных защитных полосах водных объектов, прямое воздействие на водные экосистемы отсутствует. Воздействие на водные экосистемы территории и зоны влияния объекта на период проведения строительных работ носит косвенный характер. Основными технологическими процессами, в результате которых может быть оказано негативное воздействие на состояние водной среды, являются:

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

- строительные работы;
- передвижение транспорта и строительной техники;
- водопотребление на питьевые, хозяйственно-бытовые и производственные нужды;
- водоотведение хозяйственно-бытовых, производственных и поверхностных сточных вод.

Проектными решениями не предусмотрен забор воды из поверхностных и подземных источников. Вода на питьевые, хоз.-бытовые, производственные нужды и гидроиспытания поставляется из ВОС Южно-Шапкинское месторождения. Сбор и вывоз производственно-дождевых и хоз-бытовых стоков осуществляется на КОС Южно-Шапкинское месторождения.

Сброс неочищенных сточных вод на рельеф местности и в поверхностные водные объекты проектными решениями не предусматривается.

Ввиду удаленности водных объектов от территории выполняемых работ, а также учитывая краткосрочность выполняемых операций, воздействие на водные экосистемы территории и зоны влияния объекта минимально и краткосрочно.

Воздействие в период эксплуатации

В период эксплуатации при штатном режиме работы, в связи с отсутствием источников загрязнения, влияние проектируемого объекта на ближайшие водные объекты отсутствует.

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

3.6 Воздействие объекта при возникновении аварийных ситуаций

3.6.1 Аварии, сопровождаемые выбросами в атмосферу

При реализации намечаемой хозяйственной деятельности не исключена возможность возникновения наиболее опасных аварийных ситуаций, обусловленных разрушением оборудования и сопровождающихся проливами легко воспламеняющихся жидкостей на подстилающую поверхность, в том числе с пожарами проливов.

Период строительства и демонтажа

На период проведения строительно-монтажных работ были рассмотрены аварийные ситуации, сопровождающиеся разрушением цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива. Согласно данным ПОС, заправка техники на отсыпанных под обустройство площадках будет обеспечиваться «с колес» вне водоохраных зон, без обустройства специальных мест с применением поддонов.

Проектом были рассмотрены наихудшие в плане воздействия на окружающую среду аварийные ситуации сопровождающиеся:

– проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания;

– проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием.

Согласно данным ПОС в качестве исходных данных принят: топливозаправщик - АТЗ-10; на базе УРАЛ 4320-1912-40, общая номинальная вместимость – 10000 литров, коэффициент заполнения – 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ при аварийных ситуациях с приведением всех исходных данных представлены в Приложении А.

Подробное описание сценария развития аварий представлено в Приложении И.

Количественная оценка воздействия на окружающую среду аварии в период строительства (с участием цистерны топливозаправщика), сопровождающейся проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания представлена в таблице 4.7.1.1

Таблица 4.7.1.1 - Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ при проливе дизельного топлива без возгорания

№ сценария	Наименование сценария	Наименование загрязняющего вещества	Максимально-разовый выброс г/с
а	Пролив ДТ на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания	Дигидросульфид (Сероводород)	0.0035068
		Углеводороды предельные C12-C19	1.2489053

Количественная оценка воздействия на окружающую среду аварии в период строительства (с участием цистерны топливозаправщика), сопровождающейся проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием представлена в таблице 4.7.1.2

Таблица 4.7.1.2 - Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ при проливе дизельного топлива с возгоранием

№ сценария	Наименование сценария	Наименование загрязняющего вещества	Максимально-разовый выброс г/с
б	Пролив ДТ на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	218.1960000
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	35.4568500
		Гидроцианид (Водород цианистый)	10.4500000
		Углерод (Сажа)	134.8050000
		Сера диоксид-Ангидрид сернистый	49.1150000
		Дигидросульфид (Сероводород)	10.4500000
		Углерод оксид	74.1950000
		Углерод диоксид	10450.0000000
		Формальдегид	11.4950000
	Этановая кислота (Уксусная к-та)	37.6200000	

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23

При соблюдении всех требований безопасности проведения работ на строительной площадке риски возникновения аварийной ситуации связанной с нарушением целостности топливного бака крайне малы. Непосредственно время ликвидации конкретных аварийных ситуаций будет определено соответствующими разработанными планами ликвидации аварийных ситуаций.

Данные анализа результатов расчетов выбросов предполагают возможность того, что при возникновении аварийных ситуации (а, б) будут наблюдаться превышения 0,8ПДК на границе ВЖК. На границе ближайшей природоохранной территории превышения гигиенических нормативов наблюдаться не будут

В связи с тем, что эксплуатация оборудования будет осуществляться в строгом соответствии с техническими решениями и правилами безопасности на строительных площадках при соблюдении всех мероприятий, вероятность аварийной ситуации крайне мала.

3.6.2 Аварии, сопровождаемые разливами нефти на гидрогеологическую и гидрологическую среду

Строительно-монтажные работы

В период строительно-монтажных работ рассмотрена авария с разгерметизацией топливозаправщика при заправке строительной техники.

Строительные работы производятся в зимний период. При этом проникновение загрязнения в грунтовые воды и дальнейшее продвижение загрязнения к поверхностному водному объекту исключено.

Следовательно расчет фильтрации загрязненных вод через зону аэрации в первый от поверхности водоносный горизонт и расчет времени продвижения загрязненных вод по водоносному горизонту к ближайшему поверхностному водотоку в естественных условиях не производятся.

Для исключения возможного негативного воздействия на 3 пояс ЗСО водной скважины, необходимо места для заправки техники располагать за пределами 3 пояса ЗСО, в том числе с учетом расстояний возможных проливов (радиус пролива), что для рассмотренной аварии при разливе в 190 м² - радиус пролива составит 7,8 м.

Эксплуатация

Эксплуатация проектируемых объектов ведется в автоматическом режиме. Назначение проектируемого объекта – сбор поверхностного (дождевого) стока и его дальнейшая перекачка. Проектируемый объект не является источником негативного химического воздействия.

Следовательно расчет фильтрации загрязненных вод через зону аэрации в первый от поверхности водоносный горизонт и расчет времени продвижения загрязненных вод по водоносному горизонту к ближайшему поверхностному водотоку в естественных условиях не производятся.

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		60.1

В границах 3 пояса ЗСО водной скважины расположена проектируемая подземная емкость №5 для сбора поверхностного стока, объемом 40 м³. При аварийном разрушении подземной емкости, содержимое (поверхностный дождевой сток) незамедлительно проникнет в первый от поверхности водоносный горизонт. Негативное воздействие в ЗСО водной скважины не произойдет, так как поверхностный дождевой сток не является источником негативного химического воздействия. Так же необходимо отметить, что дальнейшему продвижению ниже первого от поверхности водоносного горизонта препятствуют многолетнемерзлые породы.

3.6.3 Воздействие на почвенный покров при аварийных ситуациях

Возникновения аварийной ситуации в период строительства связано с разрушением цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность и её дальнейшим возгоранием.

Аварийные ситуации, воздействующие на почвенный покров в период эксплуатации, не возникнут ввиду отсутствия источников возникновения аварий.

При возникновении аварийной ситуации в период строительства будет оказано прямое и косвенное воздействие на почвенный покров.

Прямое воздействие связано с загрязнением почвы нефтепродуктами. При попадании в почву, нефтепродукты сорбируются не только верхними горизонтами, но и проникают в нижележащие слои, вплоть до породы или уровня залегания грунтовых вод. При распределении поллютанта по профилю в легких почвах нефтепродукты забивают поры, изменяя водовоздушные свойства, способствует склеиванию агрегатов и уплотнению всей толщи. В тяжёлых почвах нефтепродукты распределяются довольно неравномерно, обычно по трещинам, ходам корней или линзам облегчённого материала.

Обычно в верхних органоаккумулятивных горизонтах накапливаются тяжёлые фракции, содержащие высокомолекулярные компоненты (смолы, асфальтены, циклические соединения), более подвижные низкомолекулярные соединения проникают вглубь.

Помимо фронтального распределения происходит и латеральное, как правило, выражающееся в уменьшении концентрации нефтепродуктов от эпицентра загрязнения к его границам, то есть, распространение поллютанта вширь под действием поверхностных и капиллярных сил.

Немаловажным фактором, регулирующим пространственное распространение загрязнителя, является наличие в почвах естественных геохимических барьеров: торфяных или глеевых горизонтов, выступающих в роли сорбентов и препятствующих широкому распространению нефти как вниз по профилю, так и по площади.

Необходимо отметить, что в районе работ из естественных почв наибольшее распространение получил комплекс тундровых поверхностно-глеевых оподзоленных сухоторфянистых почв, выступающих в роли естественных геохимических барьеров, препятствующих распространению загрязнения.

Косвенное воздействие связано с переносом загрязняющих веществ в случае возникновения возгорания пролива.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
3	-	Зам.	130-23		06.23		61
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Аэрозольные загрязнения в первую очередь влияют на растительный покров, часть загрязняющих веществ также проникает с осадками в почву, при этом происходит их аккумуляция в органогенном слое. Почвами сорбируются оксиды азота, углеводороды, бенз(а)пирен, тяжелые металлы (мышьяк, кадмий, ртуть, свинец, цинк, никель, медь и пр.) и другие поллютанты.

Особую опасность составляет способность некоторых компонентов нефти образовывать при трансформации различные токсичные соединения (канцерогены, мутагены), которые могут поглощаться растениями и в дальнейшем оказывать негативное влияние на животных и человека.

Изменения при загрязнении нефтью и нефтепродуктами затрагивают также химические и физико-химические показатели почв: содержание органического углерода, азота, фосфора и других макро- и микроэлементов, состав гумуса, тем самым влияя на плодородие почв.

Происходит увеличение содержания органического углерода и общего азота, меняется гумусное состояние почв, причём поллютанты оказывают как прямое, так и косвенное влияние. Прямое воздействие состоит во взаимодействии углеводородов нефти с гумусовыми кислотами, косвенное – в изменении химических и физических свойств, а также состава и активности почвенной биоты. При взаимодействии гумусовых веществ с нефтью, с одной стороны, наблюдается увеличение содержания всех групп и фракций гуминовых веществ, с другой, происходит ухудшение качества гумуса вследствие встраивания нефтяных малоазотистых углеводородов в молекулы гумусовых кислот, увеличивающих долю периферических структур в молекулах и снижающих общее содержание азота.

По результатам лабораторных исследований, проведенных в рамках ИЭИ, почво-грунты вскрышных и вмещающих пород участка работ по показателям химического и гранулометрического состава грунтов отнесены к группе малопригодных почв. Для почв района работ характерно переувлажнение и малая мощность гумусового горизонта (менее 10 см).

При загрязнении почв нефтепродуктами, в частности, дизельным топливом, изменяются плотность и удельный вес, при этом увеличение плотности сопровождается закономерным снижением удельного веса, а также порозности. Меняется водопроницаемость, обычно снижаясь до критических значений. Отмечается уменьшение гигроскопической влажности, максимальной гигроскопичности, полной и капиллярной влагоёмкостей, то есть, наблюдается сильная гидрофобизация. Вместе с тем происходит снижение испарения, что также свидетельствует о закупорке почвенных пор. Снижение этих показателей характерно, в первую очередь, для верхних горизонтов почв. В нижележащих горизонтах, напротив, происходит увеличение влажности и, как следствие, изменение водно-воздушного режима и развитие анаэробных процессов. При загрязнении почвы дизельным топливом в высоких концентрациях (10 л/м²), наблюдается увеличение влажности в поверхностных слоях почвы. Отмечается уменьшение

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

удельной поверхности почв при загрязнении нефтью, что вызвано слипанием частиц и покрытием их поллютантом.

В целом, загрязнение нефтью оказывает более негативное влияние на микробиоценоз почвы, чем дизельное топливо. Более тяжёлые углеводороды приводят к заметной перестройке комплекса микроорганизмов и структуры доминирования, при этом повышается рост разнообразия бактерий и снижение – грибов.

Процессы самоочищения почв от нефтезагрязнения идут довольно медленно, от пяти лет, поскольку район работ располагается в Канинско-Печорской провинции тундровых глеевых и тундровых иллювиально-гумусовых мерзлотных почв.

Концентрация нефти резко снижается (до 40–50%) только в первые месяцы после загрязнения за счёт испарения, разложения или окисления большей части лёгких компонентов поллютанта. Тяжёлые фракции закрепляются в почвенных горизонтах. Они представляют собой смеси труднорастворимых метановых углеводородов, смолисто-асфальтеновых и полициклических соединений, деструкция которых в природных системах затягивается на длительные периоды.

В снижении воздействия в результате аварийных ситуаций большое значение имеет временной фактор, подразумевающий проведение работ по скорейшей локализации разлива дизельного топлива. Проведение восстановительных и рекультивационных работ осуществляется **после локализации и ликвидации аварии, которые производятся** в соответствии с планом ликвидации аварийных разливов нефти (ПЛАРН).

Образование отходов в случае аварийной ситуации

Строительно-монтажные работы

При аварии с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», при разгерметизации топливозаправщика АТЗ-10 общей номинальной вместимостью – 10000 литров с учетом коэффициента заправки 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015), возможно образование отходов:

Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО - 93110001393);

Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) (ФККО – 93121611293).

Макс объем загрязненного грунта, согласно исходным данным, составит:

$$9.5/0.2523 = 37.654 \text{ м}^3$$

Где : 9.5 м³ - объем пролившегося дизельного топлива.

0.2523 - нефтеёмкость грунта (методом интерполяции, согласно таблице 5.3 методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара 1996г).

При возникновении аварийной ситуации объем нефтенасыщенного грунта при условии впитывания грунтом 100% нефтепродукта составит **37.654 м³** или **70.789 т** (при ориентировочной плотности **1.88 г/см³** **65-02-НИПИ/2021-ИГИ-Т Лист 16**) отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)». При условии сбора остатков дизельного топлива сорбентом, так-же возможно образование отходов «**Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)**» (сорбента "Лессорб-Экстра" ТУ 9010-002-35615057-99 /ТУ 0390-001-35615057-99 Сертификат РЕГИСТР ГОСТ Р ИСО 9000 №235-6.2.5-08 , СЭЗ № 32БО.23.039.П.001512.08.05).

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

. Дозировка в таком случае нефтесорбента для ликвидации разлива составляет ориентировочно 1/10 от массы разлива нефтепродукта $70.789\text{т} * 1/10$ (дозировка) + 70.789т (масса разлива нефтепродукта) = 77.868т.

Обращение (передача с целью утилизации) с отходами осуществляется ООО «Эколом» Лицензия №(11) 8113 СТОУ (Приложение В) и УНИВЕКС-ЭКОЛОГИЯ Лицензия №Л020-00113-11/00259558.

Эксплуатация

Для сбора поверхностных дождевых и талых стоков с дорог и территорий с грунтовым покрытием на площадке ЦПС Южно-Шапкинского нефтяного месторождения предусматривается сбор дождевых стоков в подземные канализационные емкости дождевых стоков объемом 40,0 м³ – 4 шт. и объемом 8 м³ – 2 шт. Макс объем загрязненного грунта, согласно исходным данным, составит:

$$40/0,2523 = 158.541 \text{ м}^3$$

Где : 40 м³ - объем пролившейся нефти.

0.2523 - нефтеёмкость грунта (методом интерполяции, согласно таблице 5.3 методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара 1996г).

При аварии связанной с разгерметизацией емкости, дождевой сток с возможным содержанием нефтепродуктов при условии впитывания грунтом 100% нефтесодержащей жидкости составит 158.541 м³ или 298.058 т (при ориентировочной плотности 1.88 г/см³ 65-02-НИПИ/2021-ИГИ-Т Лист 16) отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)». При условии сбора остатков нефтесодержащей жидкости сорбентом, так-же возможно образование отходов «Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)» (сорбента "Лессорб-Экстра" ТУ 9010-002-35615057-99 /ТУ 0390-001-35615057-99 Сертификат РЕГИСТР ГОСТ Р ИСО 9000 №235-6.2.5-08, СЭЗ № 32БО.23.039.П.001512.08.05). Дозировка в таком случае нефтесорбента для ликвидации разлива составляет ориентировочно 1/10 от массы разлива нефтепродукта $298.058\text{т} * 1/10$ (дозировка) + 298.058т (масса разлива нефтепродукта) = 327.864 т.

Обращение (передача с целью утилизации) с отходами осуществляется ООО «Эколом» Лицензия №(11) 8113 СТОУ (Приложение В) и УНИВЕКС-ЭКОЛОГИЯ Лицензия №Л020-00113-11/00259558.

Отходы спецодежды пришедшей в негодность у персонала задействованного при ликвидации аварийных ситуаций, а также инструментов и техники в том числе при ее ремонте, являются отходами подрядной организации привлекаемой к работам по ликвидации аварийных ситуаций, учет образования и обращения с отходами, в том числе ведение отчетности по ним, лежит на подрядной организации.

3.6.4 Воздействие аварий на наземную и водную биоты на территории работ и зоне воздействия

При оценке воздействия необходимо учитывать, что возникновение аварийной ситуации носит вероятностный характер. При этом воздействие будет оказано на все компоненты окружающей среды, являющиеся средой обитания наземной и водной биоты.

Источники воздействия при возникновении аварийной ситуации аналогичны как на наземную, так и на водную биоты. Наземная и водная биота будет испытывать как прямое воздействие непосредственно на территории работ, так и косвенное на прилегающей территории и в зоне влияния.

Период строительства

Наиболее вероятной и значимой по воздействию аварией является разрушение цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность и его дальнейшим возгоранием. Аварийная ситуация рассмотрена в п. 3.7.1.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам.	0217-23	10.23
			1	-	Зам.	130-23	06.23
			1	-	Нов.	0128-22	12.22
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		

Период эксплуатации

На период эксплуатации система сбора сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского месторождения являются пассивными объектами и не являются источником негативного воздействия, аварийные ситуации исключены.

Воздействие на наземную биоту

Загрязнение территории нефтепродуктами создаст угрозу жизни растений и животных, приведет к сокращению и ухудшению кормовой базы.

В результате химического воздействия на растительный покров территории работ возможны:

- загрязнение и гибель растительности;
- изменения видового состава растительности;
- выгорание почв и растительности из-за техногенных пожаров.

Загрязнение и гибель лишайников при воздушном загрязнении может отмечаться в непосредственной близости от места выбросов с формированием пятен отмершего растительного покрова.

Животный и растительный мир

Основную угрозу для животного и растительного мира при аварийных ситуациях представляет термическое воздействие пожара, который может возникнуть после возгорания.

Воздействие возможных аварий в большой степени зависит от масштаба аварии, сезонно-климатических условий (период года, влажность, температура, скорость и направление ветра и т. д.), эффективности действий противопожарной службы и др. Степень ущерба от аварий, при прочих равных условиях, будет определяться размерами территории, на которую распространится пожар.

Существенное негативное воздействие на животных может оказывать ударная волна, которая распространяется во все стороны от места аварии. Возможное воздействие на наземных животных и птиц будет заключаться в непосредственном воздействии прямого открытого огня (в случаях аварийных ситуаций с возгоранием), токсическом воздействии вследствие загрязнения атмосферного воздуха. Однако для животных и птиц характерно поведение избегания и ухода не благоприятных условий, в связи с этим характер максимального отрицательного воздействия на наземных животных и птиц принимается от нулевого до несущественного

Нарушение почвенно-растительного покрова, а также загрязнение элементов ландшафта, связанных с различными циклами жизнедеятельности млекопитающих может оказать влияние на их видовой состав и численность в пределах нарушенных участков. Загрязнение нефтепродуктами почвы приводит к гибели почвенной фауны и некоторых видов растений, что сказывается и на других видах животных, которые были связаны с почвенными беспозвоночными или исчезнувшими видами растений.

Наиболее тяжелыми последствия загрязнения будут для представителей орнитофауны в связи с тем, что птицы способны образовывать большие скопления, сбиваться в стаи, и, как следствие, более подвержены гибели вследствие аварии. Прямое негативное воздействие на млекопитающих при разливах нефтепродуктов возможно при вдыхании паров токсичных веществ в результате возгорания, а также косвенное влияние через воздействие на их пищевые ресурсы.

При наземном загрязнении в большинстве случаев границы воздействия не выходят за пределы объектов, но в случае аварийных утечек может произойти попадание токсикантов на прилегающую к объектам территорию и их распространение на достаточно обширных площадях.

В ходе оценки установлено, что воздействие незначительно по продолжительности и количеству оказываемого в зоне влияния воздействия.

Воздействие на водную биоту

Водная биота менее чувствительна к воздействию разливов нефтепродуктов. Однако, некоторые виды водной биоты, в силу особенностей своей биологии, привязаны к прибрежным водам. Воздействие на водные биологические ресурсы возможно в результате химического

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

загрязнения поверхностных вод нефтепродуктами опосредованно, через загрязнение подземных вод.

Химическое загрязнение водоемов наиболее опасно для гидробионтов. Водоемы и реки северной зоны имеют низкую способность к самоочищению, что связано с низкими температурами, малой минерализацией и биогенной недостаточностью воды. Резкое сокращение стока в зимний период и прекращение его на малых водотоках приводит к повышенным концентрациям загрязнений, поступающих с водосбора в водную систему в другие сезоны, особенно весной.

Накопление в воде загрязняющих веществ еще более снижает интенсивность процесса самоочищения. Так, даже мономолекулярный слой нефтепродуктов на поверхности водоема приводит к гибели личинок комаров. Личинки комаров являются одним из массовых видов корма для рыб и других гидробионтов, а также многих видов водоплавающих птиц, что естественно приводит к исчезновению этих видов с загрязненных водоемов. Пленка препятствует насыщению воды кислородом, чему способствует также эвтрофикация водоемов в результате загрязнения органическими веществами. Снижение концентрации кислорода приводит к исчезновению многих видов животных, а в случае мелководных водоемов приводит даже к учащению случаев заморов и гибели рыбы.

Опасные экологические последствия сопряжены с накоплениями нефтяных углеводородов рыбами и кормовыми организмами, что ведет к нарушению физиологических, биохимических и поведенческих реакций, появление нежизнеспособного потомства.

Период строительства

Строительные работы производятся в зимний период. При этом проникновение загрязнения в грунтовые воды и дальнейшее продвижение загрязнения к поверхностному водному объекту исключено.

~~При возникновении аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией топливозаправочной техники, фильтрация загрязненных вод через зону аэрации в первый от поверхности водоносный горизонт достигнет за 21 час; загрязнение ближайшего поверхностного водного объекта (руч. без названия1), достигнет за 1 года и 1 мес.~~

Период эксплуатации

Площадка сбора стоков является пассивным сооружением. **Проектируемый объект не является источником негативного химического воздействия.**

Воздействие аварий на виды, внесенные в Красные книги Республики Коми и Российской Федерации.

Наиболее значимыми формами воздействия аварийной ситуации на виды, внесенные в Красные книги различных уровней являются:

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		65

- ухудшение среды обитания (химическое воздействие в результате загрязнения почвы, поверхностных и грунтовых вод различными загрязнителями (нефтепродуктами, пластовой водой);
- прямое уничтожение.

При полевом обследовании на территории, отводимой под производство работ, виды растений, имеющие особый охранный статус не были выявлены.

В связи с полученными данными, попадание охраняемых видов в зону влияния от объекта возгорания в период строительства маловероятно.

3.6.5 Воздействие аварий на особо охраняемые природные территории, попадающие в зону воздействия

Ближайшим ООПТ является **заказник государственный природный заказник «Нижнепечорский»** расположенный в 86 км на северо-запад от района работ.

Ближайшая ООПТ регионального значения не попадают в зону влияния от объектов возгорания при возникновении рассматриваемых аварийных ситуаций.

Согласно представленного расчета (Приложение А) аварийной ситуации на период строительства, максимальный вклад в загрязнение атмосферы даёт группа суммации №6035 (сероводород и формальдегид) с уровнем воздействия в радиусе 11,878 км. Зона влияния объекта при аварийной ситуации на период проведения строительного-монтажных работ составляет 42,9 км, по группе суммации №6035(сероводород и формальдегид), дающей наихудшую картину рассеивания. Следовательно, на границе ООПТ регионального значения концентрация загрязняющих веществ при аварийной ситуации не превышает установленных нормативов.

В целом, вероятность возникновения таких аварий для рассматриваемых работ крайне мала и оценивается как приемлемая, с учетом обязательных мероприятий по снижению риска, предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

4 Мероприятия по охране окружающей среды

4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

4.1.1 Организационно-технические мероприятия по охране атмосферного воздуха

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предусмотрены следующие мероприятия:

в период строительства:

- предотвращение возможных экологических аварий и нарушений природоохранного законодательства в процессе работ;
- оперативное реагирование на все случаи нарушения природоохранного законодательства;
- контроль за токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;
- исключение применения в процессе строительно-монтажных работ веществ, строительных материалов, не имеющих сертификатов качества, выделяющих в атмосферу токсичные и канцерогенные вещества;
- осуществление заправки строительной техники горюче-смазочных материалов (ГСМ) «с колес» с обязательным применением инвентарных металлических поддонов (на случай пролития ГСМ);
- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов.

При условии соблюдения технологических режимов работы, проведения профилактических мероприятий, включающих в себя реализацию вышеперечисленных проектных решений, строительство проектируемых объектов не приведет к изменению сформировавшейся природно-техногенной системы.

На период эксплуатации при штатном режиме работы прямые и косвенные виды воздействия отсутствуют, а сами проектируемые объекты являются пассивными сооружениями. Соответственно, организация дополнительных мероприятий не требуется.

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

4	-	Зам.	0168-23		08.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

4.1.1.1 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях

К мероприятиям, обеспечивающим снижение приземных концентраций загрязняющих веществ на прилегающей к производственной площадке территории, относится регулирование выбросов в атмосферу при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ).

Неблагоприятные метеорологические условия, способствующие накоплению примесей в атмосфере это приземные и приподнятые инверсии, штили, туманы.

Мероприятия по снижению выбросов на период НМУ разрабатываются в соответствии с «Методическими указаниями по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях: РД 52.04.52-85», Л, Гидрометеиздат, 1987г.

Разработка мероприятий при НМУ производится на основании:

- данных документации по инвентаризации стационарных источников выбросов;
- результатов расчёта технологических нормативов в части выбросов, нормативов допустимых выбросов, временно согласованных выбросов;
- результатов расчётов рассеивания выбросов, выполненных в соответствии с Методами расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утверждённых приказом Минприроды России №273 от 06.06.2017г. (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный №47734);
- сведений о результатах государственного мониторинга атмосферного воздуха и санитарно-гигиенического мониторинга;
- сведений о превышении предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ (далее ПДК) на границе санитарно-защитной зоны объекта негативного воздействия по результатам осуществления федерального и регионального государственного экологического надзора.

В Перечень веществ по конкретному объекту негативного воздействия включаются загрязняющие вещества, подлежащие нормированию в области охраны окружающей среды:

- для НМУ1 степени опасности: по которым расчётные приземные концентрации загрязняющего вещества, подлежащего нормированию в области охраны окружающей среды, создаваемые выбросами объекта негативного воздействия, в точках формирования наибольших приземных концентраций за границей территории объекта негативного воздействия при их увеличении на 20% могут превысить гигиенические нормативы загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (с учётом групп суммации);
- для НМУ2 степени опасности: по которым расчётные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами объекта негативного воздействия, в контрольных точках при увеличении таких концентраций на 40% могут превысить ПДК (с учётом групп суммации);
- для НМУ3 степени опасности: по которым расчётные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами объекта негативного воздействия, в контрольных точках при увеличении таких концентраций на 60% могут превысить ПДК (с учётом групп суммации).

На период строительства при предупреждении первой степени мероприятия имеют, в основном, организационный характер (усиление контроля точного соблюдения технологического регламента строительства, рассредоточение во времени строительно-монтажных работ).

При предупреждении второй и третьей степени принимаются меры, связанные с сокращением производства (выключение двигателей внутреннего сгорания). В результате, должно быть обеспечено снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по первому режиму от 15% до 20%, по второму от 20% до 40%, по третьему на 40%.

При эксплуатации проектируемых объектов источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют, мероприятия по регулированию выбросов не проводятся.

4.1.2 Мероприятия по защите от шума

Процесс строительства проектируемых объектов связан с использованием спецтехники (бульдозер, самосвал, экскаватор, седельный тягач и др.).

Спецтехника в процессе своей работы является источником шумового и вибрационного воздействия на обслуживающий персонал, а также является фактором беспокойства объектов животного мира.

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

1	-	Нов.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Шумовыми характеристиками строительной техники, создающей постоянный шум, являются уровни звуковой мощности в восьми октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 63 - 8000 Гц (октавные уровни звуковой мощности).

Учитывая, что двигатели строительной техники оборудованы системой шумовибропоглощения и имеют сертификат завода изготовителя, дополнительные мероприятия по защите персонала, не планируются.

Средства коллективной защиты. Для снижения шумового и вибрационного воздействия от оборудования предусмотрено рациональное распределение шумовыделяющего оборудования, обеспечивающее минимальное суммирование уровня звука и вибрации от одновременно действующих машин и механизмов. Использование: средств вибропоглощения для машин и механизмов, генерирующих шум и вибрацию, с наименьшими шумовыми и вибрационными характеристиками средств вибропоглощения для установки машин и механизмов:

- звукоизолирующих кожухов оборудования;
- подбор оборудования и установок, генерирующих шум и вибрацию с наименьшими шумовыми и вибрационными характеристиками;
- технический и производственный контроль шумовых и вибрационных характеристик оборудования и приспособлений;
- проведение своевременных планово-предупредительных ремонтов техники.

Средства индивидуальной защиты рабочего персонала.

Для уменьшения негативного воздействия шума и вибрации, на рабочий персонал, предусмотрено использование средств индивидуальной защиты (таблица 4.1.2.1).

Таблица 4.1.2.1 - Средства индивидуальной защиты от шума и вибрации

№ п/п	Наименование, тип, вид, шифр и т.п.
1	Каска защитная «Труд» [53]
2	Подшлемник под защитную каску [53]
3	Наушники противошумные ВЦНИИОТ-1 (снижение шума на 25 дБ) [56] [52]
4	Противошумовые вкладыши (Беруши) (снижение шума на 30 дБ) [56]
5	Рукавицы антивибрационные [55]
6	Виброзащитная обувь [54]
7	Рукавицы с упругодемпфирующими вкладышами [55]
8	Перчатки с мягкими наладонниками [55]
9	Упруго-демпфирующие прокладки и пластины для обхвата вибрирующих рукояток и деталей [55]

4.2 Мероприятия по охране водных объектов

Мероприятия по охране поверхностных водных объектов и их водосборных площадей

Согласно данным инженерно-экологических изысканий при рекогносцировочном обследовании было установлено, что проектируемый объект водотоков не пересекает и расположен за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов,

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

3	-	Зам.	130-23		06.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
1	-	Зам.	0128-22		12.22		
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		68

соответственно прямого воздействия на поверхностные водные объекты, как в процессе строительства, так и в процессе эксплуатации осуществляться не будет.

Ближайшим водотоком к проектируемым сооружениям является река без названия, которая протекает в 0,13 км от восточной границы проектируемой площадки (ширина водоохранной зоны и прибрежно-защитной полосы – 100/50 м, соответственно).

Ввиду удаленности водных объектов и их охранных зон от территории проектирования, а также учитывая непродолжительную периодичность строительства (2,5 мес.), разработка конкретных мероприятий по охране поверхностных водных объектов и их водосборных площадей нецелесообразна.

Ниже представлены общие превентивные мероприятия по охране поверхностных вод и их водосборных площадей.

Период строительства:

С целью минимизации воздействия на поверхностные водные объекты и их водосборные площади, проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- неукоснительное соблюдение границ, отведенных под строительство земельных участков и исключение сверхнормативного изъятия земель (п. 17, 65-02-НИПИ/2021-ПОС);
- недопущение захламления строительной зоны мусором, отходами, а также загрязнений ее горюче-смазочными материалами (п. 17, 65-02-НИПИ/2021-ПОС);
- оснащение строительных участков герметичными контейнерами для мусора, промазученной ветоши (п. 17, 65-02-НИПИ/2021-ПОС);
- осуществление мойки транспортных средств на базе предприятия (п. 17, 65-02-НИПИ/2021-ПОС);
- базирование автотракторной техники в границах строительной полосы (п. 17, 65-02-НИПИ/2021-ПОС);
- в случае появления пятен замазученности или подтеков горюче-смазочных материалов от автотранспорта, грунт вместе с нефтепродуктами собирается в специальные емкости (деревянные ящики) и вывозится в специально отведенные места (п. 17, 65-02-НИПИ/2021-ПОС);
- недопущение попадания ГСМ в водные объекты;
- **заправка ГСМ выполняется с помощью автозаправщиков «с колес», оснащенных шлангами, на конце которых есть заправочное устройство «пистолет», обеспечивающее чистоту операции заправки топливом. Заправка выполняется вне водоохранных зон, без обустройства специальных мест. Во время заправки в трассовых условиях необходимо пользоваться инвентарными поддонами из листовой стали, для предотвращения попадания топлива в грунт.** (п. 17, 65-02-НИПИ/2021-ПОС);
- организация проезда только в пределах полосы отвода (п. 17, 65-02-НИПИ/2021-ПОС);
- обязательный контроль за выполнением СМР (п. 17, 65-02-НИПИ/2021-ПОС);
- сбор и вывоз для утилизации образующихся хозяйственно-бытовых сточных вод в полном объеме на КОС Южно-Шапкинское месторождения.

Проектными решениями не предусмотрен забор воды из поверхностных источников. Вода используется привозная с ВОС ЦПС Южно-Шапкинское месторождения.

В перечне проектируемых объектов отсутствуют объекты размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3		Зам.	130-23		06.23
1		Зам.	028-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов, а также склады горюче-смазочных материалов.

С целью недопущения попадания загрязняющих веществ со строительной площадки в поверхностные воды в период снеготаяния, в зимний период проектными решениями предусмотрен сбор и вывоз снега.

Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемый объект в штатном режиме не является источником негативного воздействия на поверхностные воды и их водосборные площади.

На площадке ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения присутствует действующая сеть производственно-дождевой канализации и очистные сооружения. Существующая система производственно-дождевой канализации предназначена для сбора дождевых стоков от существующих технологических площадок и установок. После очистки на существующих очистных сооружениях сточные воды закачиваются в пласт (в систему ППД).

Для предохранения земляного полотна от переувлажнения и размыва поверхностными дождевыми и тальными водами в период эксплуатации предусмотрена система поверхностного водоотвода посредством железобетонных лотков по внешнему периметру площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения (п. 2, 65-02-НИПИ/2021-ИОСЗ).

Система поверхностного водоотвода запроектирована по периметру площадки ЦПСНГ из железобетонных водоотводных лотков с устройством бетонных приямков (пескоуловителей). Лотки смонтированы с переменным уклоном не менее 0,004 в сторону дождеприемных колодцев. Данные решения обеспечивают защиту объекта от подтопления и одновременно исключают возможность заболачивания прилегающей территории и перенос стоков в ближайшие водные объекты (п. 2, 65-02-НИПИ/2021-ИОСЗ).

Превентивные мероприятия по защите водных биоресурсов от шумового и вибрационного воздействия

Снижение уровня шума и, как следствие, уменьшение воздействия данного фактора на водные биоресурсы на период строительных работ обеспечивается дополнительными шумозащитными мероприятиями, такими как:

- проведение работ только в дневное время;
- использование техники с исправными глушителями выхлопных газов и звукоизолированием капота (уменьшение уровня шума на 5-15 дБА);
- соблюдение технологической дисциплины;
- организационные и административные мероприятия, направленные на предотвращение (запрещение) или регулирование во времени, эксплуатации тех или иных источников шума.

В процессе реализации проектных решений источники вибрации – строительные машины и механизмы. Для уменьшения вибрационного воздействия необходимо содержать технику в исправном состоянии, организовывать рабочий процесс с рассредоточением источников вибрации по участку работ.

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

3	-	Зам.	130-23		06.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист 70
1	-	Зам.	0128-22		12.22		
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Мероприятиями по защите подземных вод

При проведении строительных работ:

- организация строительного производства, обеспечивающая отсутствие загрязненных поверхностных стоков с территорий строительных площадок;
- исключение при проведении земляных работ потенциально опасных приемов и методов;
- сбор хоз.-бытовых сточных вод с использованием биотуалетов, вывоз на очистные сооружения.

При эксплуатации:

На период эксплуатации при штатном режиме работы прямые и косвенные виды воздействия отсутствуют, поскольку отсутствуют сбросы загрязняющих веществ, а сама система сбора стока является пассивными объектами.

Участок проведения проектируемых работ расположен в границах III пояса ЗСО подземного источника питьевого водоснабжения скважины 9В.

В соответствии с требованиями [63] по второму и третьему поясам ЗСО, которые можно предъявить для ограничения размещения рассматриваемых проектируемых объектов для третьего пояса ЗСО, включают:

3.2.2.1. Выявление, тампонирование или восстановление всех старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов.

3.2.2.2. Бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

3.2.2.3. Запрещение закачки отработанных вод в подземные горизонты, подземного складирования твердых отходов и разработки недр земли.

3.2.2.4. Запрещение размещения складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод.

Размещение таких объектов допускается в пределах третьего пояса ЗСО только при использовании защищенных подземных вод, при условии выполнения специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения при наличии санитарно-эпидемиологического заключения центра государственного санитарно-эпидемиологического надзора, выданного с учетом заключения органов геологического контроля.

3.2.2.5. Своевременное выполнение необходимых мероприятий по санитарной охране поверхностных вод, имеющих непосредственную гидрологическую связь с используемым

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

водоносным горизонтом, в соответствии с гигиеническими требованиями к охране поверхностных вод.

Надежность, устойчивость, безопасность проектируемых объектов обеспечивается соответствующими техническими решениями на стадии проектирования и строительства, а также соблюдения безопасных методов эксплуатации.

Мероприятия, предусмотренные для надежности проектируемых объектов, расположенных в границах 2, 3 поясов зоны санитарной охраны:

- все используемое проектируемое оборудование и технические устройства подобраны с учетом климатических условий эксплуатации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и соответствующие разрешения на применение;
- герметичное исполнение технологического оборудования;
- выбор конструкционных материалов и материального исполнения оборудования соответствует регламентированным условиям технологического процесса и физико-химическим свойствам рабочей среды;
- проектируемое оборудование оснащено контрольно-измерительными приборами и средствами сигнализации, необходимыми для безопасного ведения процесса;
- возможность отключения отдельных участков, в том числе в районе второго и третьего поясов ЗСО, при отклонении технологического режима.

Таблица 4.1.2.1 - План мероприятий, направленный на предупреждение загрязнения почв, грунтов, поверхностных и подземных вод

№ п/п	Мероприятия	Ответственные организации	Срок выполнения
1	2	3	4
Строительство			
1	Организация строительного производства, обеспечивающая отсутствие загрязненных поверхностных стоков с территорий строительных площадок	Организация подрядчик, установленная в результате проведения тендерных торгов на строительство	На протяжении всего периода строительства
2	Сбор и вывоз образующегося мусора	Организация подрядчик, установленная в результате проведения тендерных торгов на строительство	На протяжении всего периода строительства
3	Сбор и вывоз образующихся в процессе строительства сточных вод в полном объеме на очистные сооружения	Организация подрядчик, установленная в результате проведения тендерных торгов на строительство	На протяжении всего периода строительства
4	Уборка снега со всей территории строительства	Организация подрядчик, установленная в результате проведения тендерных торгов на строительство	На протяжении всего периода строительства
5	Заправка транспортных средств специальными заправочными приспособлениями, исключающими разлив ГСМ	Организация подрядчик, установленная в результате проведения тендерных торгов на строительство	На протяжении всего периода строительства
6	Устройство твердого покрытия с отбортовкой под технологическими аппаратами для сбора аварийных утечек со сбросом их в подземные стальные канализационные емкости	Организация подрядчик, установленная в результате проведения тендерных торгов на строительство	На протяжении всего периода строительства
7	Контроль сварных соединений, проведение испытаний трубопроводов	Организация подрядчик, установленная в результате	На протяжении всего периода строительства

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

№ п/п	Мероприятия	Ответственные организации	Срок выполнения
1	2	3	4
		проведения тендерных торгов на строительство	
8	Соблюдение пожарной безопасности при производстве строительных работ	Организация подрядчик, установленная в результате проведения тендерных торгов на строительство	На протяжении всего периода строительства
Эксплуатация			
1	Систематическое обследование оборудования. В случае обнаружения дефектов, принять меры к их устранению	ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»	На протяжении всего периода эксплуатации
2	Систематическое обследование линейной части трубопроводов. В случае обнаружения дефектов, принять меры к их устранению	ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»	На протяжении всего периода эксплуатации
3	Сбор и вывоз образующихся в производственном процессе стоков в полном объеме на очистные сооружения	ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»	На протяжении всего периода эксплуатации
4	Уборка снега с площадок проектируемых объектов и автодорог	ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»	На протяжении всего периода эксплуатации
5	Применение антикоррозионных покрытий для антикоррозионной защиты трубопроводов	ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»	На протяжении всего периода эксплуатации
6	Соблюдение пожарной безопасности при производстве ремонтных работ	ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»	На протяжении всего периода эксплуатации

Анализируя представленные проектные решения «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения», можно сделать вывод, что размещение указанных объектов не нарушает требований [63] по второму и третьему поясам ЗСО, а именно:

- Согласно проектным материалам, технические и технологические решения обеспечивают отсутствие объектов, загрязняющих источник водоснабжения;

- По принятым в проекте техническим и технологическим решениям повышение степени опасности загрязнения сточными водами источника водоснабжения не предвидится, вследствие чего также выполняется требование п. 3.2.2.4 о регулировании отведения территории для нового строительства промышленных объектов;

- Проектом не предполагается отведение сточных вод в зоне водозабора источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод, что соответствует требованиям п. 3.2.2.5;

Таким образом, негативного воздействия проектируемых объектов на качество воды подземного источника питьевого водоснабжения скважины 9В, не предусматривается. Размещение проектируемых объектов «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения» во 2, 3 поясах зон санитарной охраны подземного источника питьевого водоснабжения скважины 9В - не является нарушением требований СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

4.3 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Мероприятия по охране, рациональному использованию земельных ресурсов, почвенного покрова при реализации проектных решений включают в себя:

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

- мероприятия по минимизации изымаемых и нарушенных земель;
- мероприятия по охране почвенно-растительного слоя;
- мероприятия по предупреждению химического загрязнения растительности, почв и грунтов;
- мероприятия для предотвращения опасных геологических процессов;
- мероприятия по рекультивации нарушенных земель.

Необходимо отметить, что принятые природоохранные решения максимально ориентированы на минимизацию негативного воздействия на экосистемы района размещения объектов реконструкции.

4.3.1 Проектные решения в области охраны земельных ресурсов

Основные мероприятия, предусматривающие оптимальное решение вопросов по охране, рациональному использованию земельных ресурсов, почвенного покрова на этапах строительства, и эксплуатации проектируемых объектов, приведены в таблице 4.3.1.1.

Таблица 4.3.1.1 – Перечень проектных решений в области охраны земельных ресурсов при строительстве и их эффективность

Проектные решения	Природоохранное направление	Эффективность мероприятий
1	2	3
Строительные работы		
1.1 Максимальное использование существующей инженерной инфраструктуры.	Снижение землеемкости проектируемых объектов	Минимизация нарушенных земель
1.2 Размещение в границах существующего землеотвода		
1.3 Ведение строительных работ в зимний период времени, после установления устойчивого снежного покрова и промерзания грунтов на глубину не менее 0,2 м строго в границах отвода земель.	Предотвращение механического разрушения почвенно-растительного комплекса на прилегающей территории, сохранение почв в естественном состоянии.	Минимизация нарушенных земель Сохранение почвенно-растительного покрова и предотвращение трансформации ландшафтов
1.4 Движение транспорта и строительной техники по существующим внутрипромышленным автодорогам.		
1.5 Установка подземных емкостей V=40 м ³ на металлические балки, опираемые на забивные сваи из стальных труб.		
1.6 Укладывание технологических трубопроводов на существующие и вновь проектируемые опоры, устанавливаемые на забивные сваи из стальных труб.		
1.7 Опирающие опоры под задвижки и кабельную эстакаду на стальные траверсы, устанавливаемые на забивные сваи из стальных труб		
1.8 Все временные здания и сооружения возводятся (устанавливаются) на строительной площадке и после окончания СМР подлежат ликвидации [69].		
1.9 Максимальное сохранение почвенно-растительного слоя.	Рациональное использование почвенно-растительного слоя.	Сохранение почвенно-растительного покрова и предотвращение трансформации ландшафтов

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

Проектные решения	Природоохранное направление	Эффективность мероприятий
1	2	3
1.10 Использование самотечных и напорных трубопроводов, дождеприемников, канализационных накопителей спочв. антикоррозионным покрытием и наружной гидроизоляцией	Предотвращение химического загрязнения поверхности земли и почв.	Снижение риска аварийных ситуаций и предотвращение химического загрязнения почвенного покрова в период эксплуатации
1.11 Соединение сборных элементов колодцев на цементном растворе М100		
1.12 Установка накопительных емкостей на бетонные основания.		
1.13 Устройство пескоуловителя из монолитного бетона марки В20 F300 W6		
1.14 Выбор гидравлического объема откачной емкости, согласно расчета.		
1.15 Оснащение строительной колонны передвижными мусоросборниками и емкостями для сбора отработанного ГСМ.	Предотвращение захламления территории строительства.	Минимизация потенциального загрязнения территории за счет
1.15 Обеспечение прочности и устойчивости всех используемых типов опор.	Защита территории от загрязнения химическими веществами, строительными отходами, металлоломом и твердыми коммунальными отходами.	своевременной передачи отходов для размещения и (или) переработки специализированной организации
1.16 Использование биотуалета. По мере накопления отходов вывоз контейнера биотуалета на очистные сооружения для утилизации.	Защита поверхности земли, почв от загрязнения.	Минимизация потенциального химического и микробиологического загрязнения.
1.17 Техническая рекультивация нарушенных земель по окончании строительства (планировка территории, уборка мусора, уборка всех временных конструкций и сооружений).	Рациональное использование земель по окончании строительных работ	Предотвращение деградации земель и (или), приведение земель в состояние, пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием
Эксплуатация		
2.1 Движение транспорта круглогодично только по существующим внутрипромысловым автодорогам.	Предотвращение механического разрушения почвенно-растительного комплекса на прилегающей территории	Минимизация нарушенных земель
	Предотвращение химического загрязнения земель	Сохранение почвенного покрова и предотвращение трансформации ландшафтов
2.2 Использование задвижек и обратных клапанов в надземном исполнении.	Защита территории от загрязнения проливными стоками	Минимизация потенциального химического загрязнения поверхности земли, почв
2.3 Оборудование напорной линии узлом учета (расходомер, задвижки, байпасная линия).	Продление срока безаварийной эксплуатации	Снижение риска аварийных ситуаций и предотвращение химического загрязнения почвенного покрова
2.4 Автоматизация измерения уровней жидкости в накопительной емкости, расхода жидкости, управления насосом.		
2.4 Плановое техническое обслуживание и ремонт, согласно утвержденному регламенту работ.		
2.5 Соблюдение пожарной безопасности при проведении ремонтных и других видов работ	Предотвращение техногенных пожаров	Минимизация негативного воздействия на экосистемы района размещения нефтепромысловых объектов
2.6 Рекультивация нарушенных земель при выводе объекта из эксплуатации.	Восстановление нарушенных земель, вышедших из промышленного освоения	Минимизация риска негативных воздействий на территорию
		Предотвращение деградации земель и (или), приведение земель в состояние,

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

75

Проектные решения	Природоохранное направление	Эффективность мероприятий
1	2	3
		пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием

К неблагоприятным инженерно-геологическим процессам, распространенным в пределах площади строительства, относятся процессы морозного пучения.

На участках подверженных выявленным неблагоприятным процессам проектом предусмотрены проведение следующих мероприятий:

- проведение работ строго в полосе отвода;
- проведение работ в зимнее время;
- вывоз строительного мусора;
- рекультивация нарушенных земель.

4.3.2 Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

Проектные решения по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова по проектируемому объекту предусматривают следующий комплекс мероприятий:

- очистку территории в т. ч:
 - вывоз металлолома, строительных отходов;
 - уборку производственных отходов;
 - уборку захламленности на участках;
- засыпку искусственных углублений;
- планировку территории.

Поскольку строительство проектируемых объектов производится в границах существующего землеотвода, и дополнительного отвода земельных участков на период строительства и эксплуатации не требуется, рекультивация нарушенных земель (техническая и биологическая) будет предусмотрена при выводе из эксплуатации ЦПСНГ Южно-Шапкинское месторождения с целью передачи земельного участка основному землепользователю для возможности использования в соответствии с установленным целевым назначением и разрешенным видом использования.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

4.4 Мероприятия по охране недр

Главными требованиями охраны недр и предупреждения негативных геологических последствий являются предотвращение загрязнения недр сточными водами.

При проведении строительных работ проектными решениями предусматривается

1. проведение работ в границах лицензионного участка;
2. с целью предотвращения развития нежелательных инженерно-геологических процессов движение автотранспорта строго в полосе отвода, в соответствии с календарным планом работ;
3. установка емкостей, задвижек, кабельных эстакад на существующие и проектируемые опоры, устанавливаемые на забивные сваи из стальных труб;
4. с целью предотвращения загрязнения грунтов и подземных вод в период строительства:
 - организация производства, обеспечивающая отсутствие загрязненных поверхностных стоков с территорий строительной площадки;
 - оснащение строительной колонны емкостями для сбора отработанного ГСМ;
5. с целью предотвращения загрязнения грунтов и подземных вод с поверхности в период эксплуатации:
 - устройство самотечных и напорных трубопроводов, дождеприемников, канализационных накопителей с антикоррозионным покрытием и наружной гидроизоляцией;
 - устройство сборных элементов колодцев на цементном растворе М100 и накопительных емкостей на бетонные основания;
 - оборудование напорной линии узлом учета (расходомер, задвижки, байпасная линия)
 - автоматизация измерения уровней жидкости в накопительной емкости, расхода жидкости, управления насосом.
6. с целью предотвращения теплового воздействия на ММП в период эксплуатации:
 - устройство подземных трубопроводов в тепловой изоляции;

1. сбор и накопление образующихся отходов с последующим вывозом для утилизации, обезвреживания и размещения;

2. проведение рекультивации нарушенных земель путем планировки строительной полосы с целью восстановления пород зоны аэрации, сохранения естественного стока поверхностных и талых вод и снижения возможного нарушения естественного режима подземных вод;

При эксплуатации объектов дополнительные мероприятия не предусматриваются в связи с тем, что проектируемые объекты при штатном режиме работы являются пассивным источником воздействия на недра, не способным оказать дополнительную нагрузку.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист 77

Филиалом ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми были проведены научно-исследовательские работы на совместимость пластовых и промливневых вод для совместной закачки в пласт на объектах подготовки нефти и воды Южно-Шапкинское нефтяного месторождения. По результатам исследования были получены выводы, что промливневые стоки и пластовые воды совместимы между собой при закачке в пласт (65-02-НИПИ/2021-ИОСЗ).

С целью предотвращения переполнения, гидравлический объем накопительных емкостей выбран с учетом суточного накопления дождевого стока, как максимального, что подтверждено расчетом (65-02-НИПИ-2021-ИОСЗ).

Проектом предусматривается автоматизация емкостей дождевых стоков:

- дистанционная сигнализация верхнего, нижнего, верхнего аварийного уровня в емкостях;

- дистанционное измерение уровня в емкости;

- дистанционное управление насосом;

- дистанционная сигнализация состояния насоса;

- местное и дистанционное измерение давления в нагнетательной линии насоса;

- дистанционное измерение температуры жидкости;

- дистанционное измерение расхода жидкости.

Сбор информации и управления рассредоточенными объектами предусматривается проектируемой системой АСУТП ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения на базе программируемых логических контроллеров.

Организацией текущего и планового обслуживания канализационных сетей на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» занимается подразделение ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», имеющее ремонтные хозяйства на производственных базах в г. Усинске.

4.5 Мероприятия по сбору, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов

При обращении с отходами должны соблюдаться следующие меры по защите окружающей среды:

- места образования и накопления отходов должны оборудоваться в соответствии с требованиями [62];
- вывоз отходов в специализированные места, передача сторонним организациям, имеющим лицензии на право осуществления деятельности по обращению с отходами;
- соблюдение технологических регламентов проведения капитальных и подземных ремонтов, строительства новых объектов, а также требований и правил обращения с отходами.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Соблюдение правил регламента строительства и эксплуатации нефтепромысловых объектов, технологического регламента на производство работ по обращению с опасными отходами, выполнении природоохранных мероприятий позволит минимизировать воздействие отходов на состояние окружающей среды.

Все отходы производственного процесса и жизнедеятельности персонала, образующиеся в процессе строительства проектируемых объектов, подлежат накоплению на стройплощадке (раздельное накопление в инвентарных металлических контейнерах), с последующим вывозом на лицензированные предприятия.

Ориентировочные объемы образования отходов определены в соответствии с нормативно-методическими документами и на основании исходных данных проектно-сметной документации. Договоры со специализированными организациями на размещение, утилизацию, обезвреживание указанных видов отходов заключаются до начала производства строительных работ. Образовавшиеся отходы при строительстве накапливаются на специализированных площадках и по мере накопления вывозятся транспортом подрядчика на специализированные предприятия. Разграничение ответственности по обращению с отходами определяется при заключении договоров с подрядной организацией, осуществляющей работы по строительству проектируемого объекта (приложении В).

Мероприятия по обращению с отходами представлены в таблице 4.5.1.

Таблица 4.5.1 - Мероприятия по обращению с отходами

№ п/п	Наименование	Периодичность	Схема движения отходов
Строительно-монтажные работы			
1	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	По мере накопления	Транспортирование, обезвреживание, ООО «ЧИСТОХОД», Лицензия №Л020-00113-11/00045294
2	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	По мере накопления	Передача региональному оператору по обращению с ТКО, ООО «Региональный оператор Севера» Лицензия №Л020-00113-11/00045705
3	Остатки и огарки стальных сварочных электродов**	По мере накопления	Утилизация, ООО «Эколом» Лицензия №Л028-01098-11/00402384
4	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные **		
5	Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)**		
6	Шлак сварочный	По мере накопления	Транспортирование, обезвреживание, ООО «ЧИСТОХОД», Лицензия №Л020-00113-11/00045294
7	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	По мере накопления	Транспортирование, обезвреживание, ООО «ЧИСТОХОД», Лицензия №Л020-00113-11/00045294
8	Отходы грунта при проведении открытых земляных работ практически неопасные**	По мере накопления	Размещение на полигоне твердых бытовых отходов в г. Усинск* ГРОПО №11-00024-3-00377-300415, эксплуатирующая организация ООО «Дорожник» Лицензия №Л020-00113-11/00030973
9	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	По мере накопления	Транспортирование, обезвреживание, ООО «ЧИСТОХОД», Лицензия №Л020-00113-11/00045294
10	Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	По мере накопления	Транспортирование, обезвреживание, ООО «ЧИСТОХОД», Лицензия №Л020-00113-11/00045294
11	Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	По мере накопления	Транспортирование, обезвреживание, ООО «ЧИСТОХОД», Лицензия №Л020-00113-11/00045294
Эксплуатация			
1	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный**	По мере накопления	Размещение на полигоне твердых бытовых отходов в г. Усинск* ГРОПО №11-00024-3-00377-300415, эксплуатирующая организация ООО «Дорожник» Лицензия №Л020-00113-11/00030973

Примечание: *Согласно данным Приказа Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми №2175 от 30.12.2021 г. Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами Республики Коми (с изм. на 28.02.2023) остаточная вместимость полигона ТБО в г. Усинск по состоянию на 01.01.2022 г. составляет 82,940 тыс. тонн. ** Обращение с отходами 5 класса не подлежит лицензированию.

С целью снижения (минимизации) воздействия на компоненты природной среды в части обращения с отходами производства и потребления, предусмотрены следующие мероприятия:

- накопление отходов в герметичных емкостях исключающих протекание;
- предусмотрено применение накопительных емкостей с крышкой, защищающей от попадания в емкость атмосферных осадков и воздействия ветра, способствующего разносу отходов;
- расположение контейнеров для накопления отходов на твердом покрытии;
- **накопление отходов, за границами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы;**
- организация сбора стока с контейнерных площадок;
- своевременный вывоз отходов, исключающий переполнение емкостей;
- накопление отходов не более 11 месяцев;
- приоритетным направлением в области обращения с отходами предусмотрена передача отходов в соответствующие организации с целью их утилизации или обезвреживания (исключая размещение или захоронение);
- ведение журналов учета образования и передачи отходов с целью анализа и принятия решений по минимизации образования отходов.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

4	-	Зам.	01.03.23		06.23
3	-	Зам.	02.03.23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

79

Характеристика мест накопления отходов

Места накопления отходов (МНО)	Место накопление, тип тары	Наименование отхода	Норматив образования отходов		Плотность, т/м ³	Количество тары, шт.	Характеристики тары					Периодичность удаления отходов	Общая площадь под отход, м ²
			Масса, т	Объем, м ³			Объем, м ³	Ширина, м	Длина, м	Высота, м	Площадь, м ²		
Строительно-монтажные работы													
МНО 1 (5)	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	0.557	1.393	0.4	1	0.75	1	1	0.75	1	2 раза за этап (каждые 37 дней)	1
МНО 1 (6)	Площадка накопления ТКО, контейнер с крышкой	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	2.030	8.826	0.23	1	0.75	1	1	0.75	1	1 раз в сутки при температуре воздуха ≥ +5°C 1 раз в 3 суток при температуре воздуха ≤ 4°C	1
МНО 1 (7)	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0.248	0.165	1.5	1	0.75	1	1	0.75	1	После завершения этапа	1
МНО 1 (1)	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Шлак сварочный	0.165	0.066	2.5	1	0.125	0.5	0.5	0.5	0.25	После завершения этапа	0.25
МНО 1 (8)	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	0.387	0.129	3	1	0.75	1	1	0.75	1	После завершения этапа	1
МНО 1 (2)	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)	0.066	0.026	2.5	1	0.125	0.5	0.5	0.5	0.25	После завершения этапа	0.25
МНО 1 (3)	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	3.1E-4	8.9E-4	0.35	1	0.125	0.5	0.5	0.5	0.25	После завершения этапа	0.25
МНО 1 (11)	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Отходы грунта при проведении открытых земляных работ практически неопасные	711.870	418.747	1.7	1	8.1	1.8	3	1.5	5.4	52 раза за этап (каждый день)	5.4
МНО 1 (4)	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	0.204	0.120	1.7	1	0.125	0.5	0.5	0.5	0.25	После завершения этапа	0.25
МНО 1 (9)	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	0.234	0.146	1.6	1	0.75	1	1	0.75	1	После завершения этапа	1
МНО 1 (10)	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	0.342	0.855	0.4	1	0.75	1	1	0.75	1	2 раза за этап (каждые 37 дней)	1
Эксплуатация													
МНО 2 (1)	Площадка с твердым покрытием, металл. контейнер с крышкой	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный	205.130	157.792	1.3	1	8.1	1.8	3	1.5	5.4	20 раз в год	5.4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
79.1

4.6 Мероприятия по охране биоты

4.6.1 Мероприятия по смягчению воздействия на ООПТ зоны влияния проектируемого объекта на этапах его строительства, эксплуатации в штатных ситуациях

Ближайшие ООПТ регионального значения не попадают в зону влияния объекта на этапах его строительства, эксплуатации в штатных ситуациях (см. п. 3.5.1), следовательно, разработка мер направленные на смягчение воздействия на ООПТ, не требуется.

4.6.2 Мероприятия по охране растительного покрова его строительства, эксплуатации в штатных ситуациях

В соответствии с принятыми проектными решениями, воздействие на растительность при строительстве сводится к минимуму.

К мероприятиям по охране растительного покрова относятся:

- максимальное использование существующей инженерной инфраструктуры, что способствует минимизации техногенной нагрузки на почвенно-растительный покров, как по масштабам, так и по интенсивности воздействия;
- строгое соблюдение установленных границ земельного отвода;
- строительство в зимний период;
- передвижение техники только по существующим автодорогам;
- смягчение воздействия на этапах строительства и эксплуатации объекта на виды растений, внесенные в Красные книги различного уровня в штатных ситуациях;
- смягчение воздействия зоны влияния объекта на этапах его строительства и эксплуатации в штатных ситуациях;
- восстановление погибшей растительности методом биологической рекультивации.

Меры, направленные на смягчение воздействия на этапах строительства, эксплуатации объекта на виды растений, внесенные в Красные книги различного уровня, в штатных ситуациях

Поскольку в ходе проведения натурно-маршрутного обследования в ходе инженерно-экологических изысканий видов растений внесенных в Красные книги НАО и Российской Федерации выявлено не было, при обнаружении видов растений, занесенных в Красные книги, предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение перед началом подготовительных работ предварительного исследования отведенной под строительство территории с целью обнаружения охраняемых видов растений;
- при обнаружении редких видов растений с целью их сохранения предусматривается пересадка в безопасные места, с учетом, что перемещение экземпляров краснокнижных видов выполнимо;

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

- для предупреждения уничтожения охраняемых видов передвижение строительной техники только по существующим и проектируемым подъездным автодорогам;
- обеспечение минимального повреждения почв, травянистой растительности для предупреждения развития эрозионных процессов;
- уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора по завершении строительных работ.

Смягчение воздействия зоны влияния объекта на этапе строительства

Для предупреждения негативных последствий от химического загрязнения предусматривается ряд природоохранных мероприятий:

- размещение бытовых и промышленных отходов в специально отведенных местах с последующим вывозом;

Организации, ведущие работы, обязаны:

- не допускать нарушение растительного покрова за пределами отведенных под проектируемые объекты территорий;
- обеспечить минимальное повреждение почв, травянистой и моховой растительности;
- после завершения работ освободить строительную зону от неиспользованных металлоконструкций и прочего оборудования, засыпать траншеи и ямы.

Смягчение воздействия зоны влияния объекта на этапе эксплуатации

Поскольку при эксплуатации система сбора стоков с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения являются пассивными сооружениями и не оказывают дополнительного негативного воздействия оказываемого на растительный покров на этапе строительных работ, дополнительные мероприятия проектом не предусматриваются.

В целом, при соблюдении правил эксплуатации проектируемых объектов, выполнении всех предусмотренных природоохранных мероприятий, планируемые работы не окажут значительных нарушений экологической обстановки на надсистемном уровне и не приведут к кризисным и необратимым изменениям окружающей среды в районе работ.

4.6.3 Мероприятия по охране животного мира

В соответствии с [24], предусмотрены мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир. К ним относятся:

- а) проведение перед началом подготовительных работ предварительного исследования территории с целью обнаружения нор и гнезд охраняемых видов животных;
- б) при обнаружении гнезд или нор обеспечить передачу соответствующей информации в специализированную исследовательскую организацию;
- в) осуществление движения транспортных средств в отведенных транспортных коридорах;

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

- г) соблюдение всех технических регламентов, проектных требований к технологии, качеству сборки агрегатов и эксплуатации оборудования;
- д) максимальное использование безотходных технологий;
- е) защита вращающихся частей оборудования кожухами, ослабляющими шум;
- ж) ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушение;
- з) освещение площадок и сооружений;
- и) сбор всех отходов, образующихся в процессе работ, в специально отведенных местах, с последующим вывозом, согласно договорам и лицензиям.

В должностные инструкции рабочих включить пункты с требованиями:

- запрета на ловлю рыбы, охоты, уничтожения местных животных и запрещение преследования представителей животного мира на технических средствах;
- запрета держать домашних животных (собак);
- ограничения посещения прилегающих к участку территорий в период трудовой вахты;
- соблюдения зон покоя вокруг объектов обустройства в периоды воспроизводства молодняка диких животных;
- запрет ввоза на территорию строительства охотничьих ружей, самоловов, рыболовных сетей, спиннингов, удочек для предотвращения случаев браконьерства, с включением пункта в контракт работника.

В случае выявления мест обитания или мигрирующих особей «краснокнижных» видов животных, в т.ч. птиц, млекопитающих, рептилий, амфибий, рыб, будет обеспечена их локальная охрана с соответствующим информационно-пропагандистским сопровождением.

В целом, негативное воздействие на животный мир будет иметь локальный характер и не повлечет за собой необратимых процессов в районе строительных работ.

4.6.4 Мероприятия по охране водной экосистемы

Мероприятия включают в себя:

Период проведения строительно-монтажных работ:

- соблюдение границ территории, отводимых для производства строительно-монтажных работ и размещения строительного хозяйства;
- базирование автотракторной техники в границах строительной полосы, за пределами водоохраных зон водотоков;
- организация проезда только в пределах полосы отвода;
- обязательный контроль за выполнением работ;
- использование для хозяйственно-бытовых нужд привозной воды;
- сбор и вывоз для утилизации образующихся хозяйственно-бытовых сточных вод в полном объеме на очистные сооружения.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

4.7 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона

4.7.1 Профилактические мероприятия по предупреждению возникновения аварийных ситуаций

С целью уменьшения и предотвращения загрязнения окружающей среды при строительстве объекта предусмотрены профилактические мероприятия, позволяющие свести до минимума вероятность возникновения аварийных ситуаций.

Профилактические мероприятия:

- качественное обучение и проверка знаний обслуживающего персонала по профессиям;
- соблюдение правил и инструкций по ТБ при проведении газоопасных огневых работ;
- проведение учебно-тренировочных занятий по ликвидации аварий и локализации пожаров и возгораний с обслуживающим персоналом;
- планово-предупредительные ремонты, выполняемые по утвержденным планам-графикам специализированными бригадами предприятия.

Безопасность объектов обеспечивается соответствующими техническими решениями, принимаемыми и выполняемыми в процессе проектирования, строительства и эксплуатации.

При вводе объектов в эксплуатацию предприятие должно осуществлять организационные меры при наличии следующих нормативных документов:

- технологический регламент;
- план ликвидации аварий;
- инструкции о мерах пожарной безопасности;
- составить план обучения обслуживающего персонала действиям по ликвидации возможных аварий, проведение учебных тренировок по ПЛА с отработкой практических действий в случае аварии.

Методы локализации и ликвидации аварийного разлива дизельного топлива при аварии на топливозаправщике представлены в таблице 4.7.1.1.

Таблица 4.7.1.1 - Методы локализации и ликвидации аварий при строительстве

Наименование аварий	Подготовительные работы	Методы локализации загрязнения дизельным топливом	Сбор нефти с поверхности. Оборудование и материалы
1	2	3	4
Строительство			
Разлив дизельного топлива при аварии на топливозаправщике	1. Уточнение места аварии и размеров площади загрязнения. 2. Доставка техники, средств и личного состава бригады по локализации и	1. Устройство траншей, шурфов, с применением техники: одноковшовые экскаваторы (обратная лопата).	1. Удаление сгустков дизельного топлива лопатами, черпаками, граблями. 2. При необходимости механическое снятие

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Наименование аварий	Подготовительные работы	Методы локализации загрязнения дизельным топливом	Сбор нефти с поверхности. Оборудование и материалы
1	2	3	4
	ликвидации аварии. 3. Определение действующих полигонов-шламонакопителей и шламохранилищ для временного сбора дизельного топлива.		загрязненного грунта бульдозерами, экскаваторами. 3.Фрезерование нефтезагрязненных земель (крошение, перемешивание, рыхление обрабатываемого слоя).

Оценка причиненного ущерба при возникновении внештатных ситуаций связана с определенными трудностями. В каждом конкретном случае ущерб и направления компенсационных мероприятий будут определяться природоохранными организациями в зависимости от масштаба загрязнения.

4.7.2 Мероприятия по охране почвенного покрова при возникновении аварийной ситуации (санация нефтезагрязненных земель)

Работы по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов при авариях на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз», к которым относится и проектируемый объект, выполняют СПАСФ ООО «Природа» согласно договору с ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» № 17У2947 от 03.10.2017 г. (дополнительное соглашение №002 от 02.12.2019 г.) с привлечением бригады АВР КЦДНГ №8 ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».

СПАСФ «Природа» имеет Свидетельство Межведомственной комиссии по аттестации аварийно-спасательных формирований, спасателей и образовательных учреждений по их подготовке на право ведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в ЧС.

В летний период техника и персонал СПАСФ ООО «Природа» (г. Усинск) и личный состав бригады АВР КЦДНГ №8 ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» будут доставляться к месту аварии вертолетами или автотранспортом.

После локализации разлива, откачки разлива дизельного топлива предусмотрено проведение восстановительных и рекультивационных работ. Рекультивационные работы проводят в летнее время независимо от времени наступления аварийной ситуации.

Рекультивация земель, в результате аварийного стока, проводится в соответствии с нормативными документами:

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№докум	Подп.	Дата

- ГОСТ Р 57447-2017 Наилучшие доступные технологии. Рекультивация земель и земельных участков, загрязненных нефтью и нефтепродуктами.
- Рекультивация земель на Севере. Рекомендации по рекультивации земель на Крайнем Севере. Сыктывкар, 1997г. Коми научный центр УрО РАН.
- Требования к технологии рекультивации загрязненных нефтью земель в условиях Севера», ФГУП «Комимелиоводхозпроект», 2003.
- Постановление Администрации Ненецкого автономного округа от 15.12.2011 г. № 293-п «Об утверждении региональных нормативов допустимого остаточного содержания нефтяных углеводородов и продуктов их трансформации в почвах и в донных отложениях водных объектов на территории Ненецкого автономного округа» (с изм. на 17.08.20 г.).

Подготовка участка для проведения биологической рекультивации включает в себя мероприятия по сбору **загрязнения** с поверхности земли, вывоз нефтешлама, планировку, вспашку и фрезерование нефтезагрязненных земель.

В соответствие с нормативными документами предусматривается следующая процедура рекультивации:

- подготовка участка для предстоящей засыпки торфяной крошкой;
- нанесение торфа и его рыхление;
- внесение извести и минеральных удобрений и заделывание их в почву путем неглубокого боронования;
- подбор видов трав и их посев;
- контроль за восстановлением растительности.

В состав работ по биологической рекультивации, целью которой является создание травянистого покрова, препятствующего развитию водной эрозии и распространению остаточного нефтяного загрязнения, входит внесение извести, минеральных удобрений, торфа, биопрепаратов, посев семян трав.

Для ускорения процесса биодegradации необходимо внесение биологических препаратов, успешно разлагающих нефть в грунте и благотворно влияющих на развитие растительности. Для внесения их в почву можно использовать пожарные машины, мотопомпы, дождевальные аппараты и машины.

Для целей биологической рекультивации территории с минеральным грунтом следует использовать привозной торф.

Торфяной слой в дальнейшем является поставщиком органических ростовых веществ, а также является накопителем воздуха и влаги, и именно в этом слое происходит рост корневой системы за счет ресурсов семени.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		85

Следует учитывать, что отмершие однолетние растения являются питательной основой для дальнейшего развития многолетних трав. На наложенный слой высевается смесь семян однолетних и многолетних трав.

В соответствии с «Требованиями к технологиям рекультивации загрязненных нефтью земель в условиях Севера» при проведении биорекультивации рекомендуется высевать семена многолетних трав (тимофеевка луговая, овсяница луговая, овсяница красная и др.) в количестве 40 кг/га, в зависимости от категории нефтезагрязненных земель. Такое количество семян обеспечит в дальнейшем при соблюдении всех требований рекультивационного процесса проективное покрытие почвы растительностью не менее 75%.

Срок рекультивации - 3-5 лет с начала кущения трав.

Рекультивированные площади после завершения мероприятий по рекультивации нефтезагрязненных участков принимаются комиссией, состоящей из юридических лиц, а также при необходимости из специалистов подрядных и проектных организаций, экспертов и др.

Объект считается принятым после утверждения Председателем Комиссии акта приема-сдачи рекультивированных земель. После завершения цикла рекультивации, содержание остаточной нефти в почве не должно превышать нормативов, установленных Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 15.12.2011 г. № 293-п.

4.7.3 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона

Причинами аварийных ситуаций при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта могут являться:

- отказ работы строительной техники;
- ошибки или нарушения при работе персонала;
- природные явления;
- возникновения пожара при несоблюдении требований пожарной безопасности.

Мероприятия по снижению воздействия возможных аварийных ситуаций на наземную и водную биоты территории работ и в зоне влияния

В период строительства

Мероприятия, направленные на предотвращение возникновения аварийных ситуаций:

- ведение работ техникой находящейся в исправном состоянии;
- систематический контроль качества ведения и выполнения строительных работ;
- привлечение для ведения работ квалифицированного персонала;

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23

- соблюдение правил по охране труда, санитарной и пожарной безопасности;
- запрет на разведение костров и поджигание горючих материалов, во избежание возникновения пожаров;
- оборудование строительной площадки и временных зданий огнетушителями и необходимым противопожарным инвентарем;
- **заправка ГСМ выполняется с помощью автозаправщиков «с колес», оснащенных шлангами, на конце которых есть заправочное устройство «пистолет», обеспечивающее чистоту операции заправки топливом. Заправка выполняется вне водоохраных зон, без обустройства специальных мест. Во время заправки в трассовых условиях необходимо пользоваться инвентарными поддонами из листовой стали, для предотвращения попадания топлива в грунт.**

Мероприятия, направленные на предотвращение и ограничение распространения аварийных ситуаций:

- при проливах горюче-смазочных материалов, ограничение распространения зоны пролива и сбор жидкости при помощи **сорбента**;
- санация нефтезагрязненных земель в соответствии с п. 4.8.3;
- при возгорании использование средств пожаротушения;
- организация подъездов к месту производства работ, с установкой аншлагов и указателей проезда, с целью обеспечения выполнения противопожарных действий;
- обеспечение надежной радиосвязи со строительной бригадой;
- обеспечение достаточности персонала при проведении огневых работ (сварщик и рабочий, следящий за уровнем загазованности и пожарной безопасностью);
- организация мест хранения баллонов с кислородом и ацетиленом, отвечающие требованиям «Правил противопожарной безопасности»;
- организация специальных мест для курения персонала, отвечающие требованиям «Правил противопожарной безопасности».

В период эксплуатации:

На период эксплуатации система сбора стоков с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения являются пассивными сооружениями и не являются источником негативного воздействия, аварийные ситуации исключены, мероприятия по снижению воздействия возможных аварийных ситуаций на наземную и водную биоты территории работ и в зоне влияния не целесообразны.

Мероприятия, направленные на смягчение воздействия на этапах строительства и эксплуатации объекта на виды растений и животных, внесенные в Красные книги НАО и РФ в аварийных ситуациях на территории работ и в зоне влияния

Меры, направленные на смягчение воздействия аварийных ситуаций на виды растений, внесенные в Красные книги НАО и Российской Федерации, предусматривают:

1. превентивные мероприятия, направленные на предотвращение возникновения аварийных ситуаций:

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
5	-	Зам.	0217-23		10.23		87

- выполнение работ строго в полосе отвода;
- заправка ГСМ выполняется с помощью автозаправщиков «с колес», оснащенных шлангами, на конце которых есть заправочное устройство «пистолет», обеспечивающее чистоту операции заправки топливом. Заправка выполняется вне водоохраных зон, без обустройства специальных мест. Во время заправки в трассовых условиях необходимо пользоваться инвентарными поддонами из листовой стали, для предотвращения попадания топлива в грунт;
- оборудование стационарных механизмов поддонами, предотвращающими загрязнение почв;
- ведение работ техникой находящейся в исправном состоянии;
- организация мест временного хранения пожароопасных отходов, их своевременный вывоз;
- уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора по завершении строительных работ;
- применение материалов, не оказывающих вредного воздействия на флору.

2. мероприятия, направленные на предотвращение развития аварийных ситуаций:

- соблюдение ПЛА и ПЛАРН;
- применение пожарных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- исключение передвижения пожарной техники, а также бригад АВР вне существующих дорог;
- локализация и сбор разливов нефтепродуктов.

Особое внимание следует уделить предупредительным противопожарным мероприятиям.

Меры, направленные на смягчение воздействия аварийных ситуаций на виды животных, внесенных в Красные книги РК и РФ:

- наличие площадки под стоянку пожарной техники;
- устройство ограждения доставочной высоты с целью предотвращения попадания на объект охраняемых видов;
- звуко- и виброизоляции двигателей техники, установка средств для предотвращения или уменьшения распространения шумового воздействия;
- перемещение техники и транспорта только в пределах отведенных площадей.

Предусмотренные мероприятия по охране растительного и животного мира при проведении запроектированных работ позволяют весьма существенно снизить их возможное негативное влияние на окружающую среду в аварийных ситуациях.

Меры, направленные на смягчение воздействия на ООПТ зоны влияния объекта на этапах его строительства и эксплуатации при аварийных ситуациях.

При аварийной ситуации, связанной с горением дизельного топлива при разрушении цистерны топливозаправщика, в зону влияния не попадает ООПТ регионального значения

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		88

государственный природный заказник «Нижнепечорский» расположенный в 86 км на северо-запад от района работ. Разработка мероприятий по снижению последствий аварии не требуется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				Лист	
							89
5	-	Зам.	0217-23		10.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

5 Перечень и расчёт затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

5.1 Плата за выбросы загрязняющих веществ

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ представлен в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1 – Плата за выброс загрязняющих веществ

Код	название	тонн	Ставка платы	Инфляционный коэффициент	Итого, руб.
Строительство					
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,015	1369,7	1,26	25,88
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,001	5473,5	1,26	8,90
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,998	138,8	1,26	699,19
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,650	93,5	1,26	76,54
328	Углерод (Пигмент черный)	0,377	36,6	1,26	17,38
330	Сера диоксид	0,521	45,4	1,26	29,78
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000	686,2	1,26	0,00
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,565	1,6	1,26	7,19
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,001	1094,7	1,26	1,45
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,005	181,6	1,26	1,06
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1,223	29,9	1,26	46,08
703	Бенз/а/пирен	0,000	5472968,7	1,26	41,38
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,065	1823,6	1,26	148,34
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,699	6,7	1,26	14,35
2752	Уайт-спирит	0,177	6,7	1,26	1,49
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,002	10,8	1,26	0,02
2902	Взвешенные вещества	0,060	36,6	1,26	2,77
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0,010	109,5	1,26	1,43
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,005	56,1	1,26	0,38
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,007	36,6	1,26	0,32
Итого					1 123,93
Эксплуатация					
415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	0,026	108	1,26	3,57
Итого					3,57

5.2 Плата за размещение отходов

Расчет платы за размещение отходов представлен в таблице 5.2.1.

Код по ФККО	Наименование	Класс	Норматив образования, тонн	Норматив платы в 2018г, руб/т	Коэффициент в 2023г	Применяемый коэффициент	Размер платы за размещение отходов, р.
Строительно-монтажные и демонтажные работы							
91920401603	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	0.557	1 327.00	1.26	0	0.00
73310001724	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	2.030	663.20	1.26	0	0.00
91910001205	остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0.248	17.30	1.26	0	0.00
91910002204	шлак сварочный	4	0.165	663.20	1.26	0	0.00
46101001205	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	5	0.387	17.30	1.26	0	0.00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-23		08.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

90

Код по ФККО	Наименование	Класс	Норматив образования, тонн	Норматив платы в 2018г, руб/т	Коэффициент в 2023г	Применяемый коэффициент	Размер платы за размещение отходов, р.
46220002515	лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)	5	0.066	17.30	1.26	0	0.00
48242711524	светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4	0.0003	663.20	1.26	0	0.00
81111112495	отходы грунта при проведении открытых земляных работ практически неопасные	5	711.870	17.30	1.26	1	15 517,34
73610002724	Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	4	0.342	663,20	1.26	0	0.00
73322001724	Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	4	0.234	663,20	1.26	0	0.00
91920101393	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	0.204	1 327.00	1.26	0	0.00
Итого		3					0.00
Итого		4					0.00
Итого		5					15 517,34
Итого							15 517,34
Эксплуатация							
72180002395	отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный	5	205.130	17.30	1.26	0	0.00

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-23		08.23
3	-	Нов.	130-23		06.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
90.1

6 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях

Согласно [1], в районе расположения источников антропогенного загрязнения и воздействия этих источников на окружающую среду, а также в целях получения достоверной информации, необходимой для предотвращения или уменьшения неблагоприятных последствий изменения состояния окружающей среды, необходимо проведение экологического контроля (мониторинга).

Программа экологического мониторинга входит в состав документации ПЭК. Их разрабатывают на период не менее одного календарного года, исходя из специфики хозяйственной и иной деятельности организации, оказываемого негативного воздействия на окружающую среду и осуществляемой природоохранной деятельности.

В случае изменения характера и объема оказываемого негативного воздействия (количества источников воздействия, перечня загрязняющих веществ и специфики предприятия в целом), Программа подлежит пересмотру и корректировке.

Программа экологического контроля (мониторинга) разрабатывается в соответствии с требованиями ГОСТ Р 56062-2014, ГОСТ Р 56061-2014, ГОСТ Р 56059-2014, ГОСТ Р 56063-2014.

В период строительства проектируемого объекта в рамках производственного экологического контроля осуществляется:

- контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства.
- контроль за выполнением мероприятий по охране окружающей среды.
- контроль за обращением с опасными отходами.
- контроль за ведением документации по охране окружающей среды.
- наблюдения за техногенным воздействием производственного объекта на компоненты природной среды.
- наблюдения за состоянием компонентов природной среды и оценка их изменения.
- анализ и обработка полученных в процесса мониторинга данных.

Согласно Приказа Минприроды России от 18.02.2022 №109, программа производственного экологического контроля должна разрабатываться и утверждаться юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, по каждому объекту с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду. Строительная площадка в соответствии с п. 4.11 Постановления Правительства РФ от 31.12.2020 № 2398 относится к IV категории НВОС: "Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью менее 6 месяцев", вследствие чего разработка производственного экологического контроля (мониторинга) на период строительства не требуется.

На период эксплуатации производственный экологический контроль предусматривается в рамках действующей Программы производственного экологического контроля и Программы комплексного экологического мониторинга Южно-Шапкинское нефтяное месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». Копии Программ представлены в приложениях Л и М.

Контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства и всех технических решений, принятых в данном проекте, необходимо производить уже в период строительства объекта, что повысит эффективность обнаружения негативных тенденций и позволит на более ранней стадии принять оперативные меры по предотвращению возникновения опасных ситуаций.

Результаты ПЭК используются в целях контроля соответствия состояния окружающей среды санитарно-гигиеническим и экологическим нормативам, контроля за характером и интенсивностью протекания геологических процессов, опасных для проектируемых объектов.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
91

Необходимым условием соблюдения требований по охране атмосферного воздуха должно являться успешное прохождение испытаний и контроль всех технических систем, подтверждающих их соответствие проектируемым техническим характеристикам и регламентируемым оценкам воздействия на окружающую среду.

Основное загрязнение атмосферного воздуха будет наблюдаться в период строительства объекта при работе автотранспорта, строительных машин и спецтехники, поэтому необходимо обеспечить контроль за исправностью и дымностью применяемой строительной техники.

Контроль за соблюдением проектируемых мероприятий по охране почв, подземных вод, по своевременному сбору и вывозу отходов должен быть возложен на производителя работ строительной-монтажной организации.

Объектами ПЭК являются:

- виды негативного воздействия (выбросы, сбросы, отходы производства и потребления, водопотребление и водоотведение);
- компоненты природной среды (атмосферный воздух; поверхностная вода, донные отложения; почвы; растительность и животный мир; геологическая среда, в том числе потенциальные опасные геологические процессы);
- наличие и ведение необходимой природоохранной разрешительной документации.

Выбор местоположения пунктов наблюдений и качественного состава контролируемых показателей определяется на основании экологической изученности территории, материалов проведенных инженерно-экологических изысканий, ожидаемых типов и интенсивности техногенного воздействия.

Количественные показатели состояния компонентов природной среды, полученные при геоэкологическом опробовании в ходе инженерно-экологических изысканий, целесообразно использовать как «относительный фон» при последующих наблюдениях, оценке и прогнозировании развития экологической ситуации.

Структура ПЭК (ПЭМ) соответствует специфике деятельности организации и оказываемому ей негативному воздействию на окружающую среду и включает:

- контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства;
- контроль водных объектов (грунтовые воды);
- контроль в области обращения с отходами;
- контроль земель и почв;
- контроль за развитием опасных экзогенных геологических процессов и гидрологических явлений.

~~Предложенные пункты экологического мониторинга на стадии проектирования носят рекомендательный характер, их количество, местоположение и периодичность опробования при СМР объектов могут изменяться.~~

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		92

Пункты контроля за компонентами окружающей среды представлены в графическом приложении 65-02-НИПИ/2021-ООС.ГЗ.

6.1 — ПЭК (мониторинг) в области охраны воздуха

Выбросы загрязняющих веществ. Учет выбросов загрязняющих веществ от источников обуславливается необходимостью определения их соответствия установленным экологическим и нормативным требованиям и оценки влияния на состояние атмосферного воздуха.

Перечень наблюдаемых параметров определяется исходя из типа источника, режима работы и специфики выбрасываемых веществ.

Строительство будет вестись в пределах землеотвода, в зимний период. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха, являются: дизельная электростанция, строительные машины и механизмы, сварочный агрегат, передвижная компрессорная и дизельная электростанция (ДЭС-30). Строительная техника будет располагаться на территории существующей площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения.

Организация пункта контроля атмосферного на период строительства предусматривается на ближайшей нормируемой территории — вахтовом жилом комплексе (ВЖК), который расположен в 0,33 км к юго-востоку от участка работ.

Рекомендуемые параметры контроля:

- Физические — шум, вибрация;
- Химические — взвешенные вещества, оксид углерода, диоксид серы, диоксид азота.

Производственный контроль также будет осуществляться визуально или путем проверки выполнения мероприятий технического характера, обеспечивающих минимизацию воздействия на окружающую среду, а именно:

- визуальный контроль запыленности и загазованности строительных площадок и прилегающей территории;
- контроль выполнения мероприятий по пылеподавлению при транспортировке и перемещении грунта и сыпучих строительных материалов;
- контроль своевременности проведения технического осмотра автотранспорта и техники с регулировкой их топливных систем и оформлением необходимой документации, подтверждающей проведение такого осмотра;
- контроль за токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;
- контроль исключения применения в процессе строительно-монтажных работ веществ, строительных материалов, не имеющих сертификатов качества, выделяющих в атмосферу токсичные и канцерогенные вещества;
- контроль за осуществлением заправки строительной техники горюче-смазочных материалов (ГСМ) «с колеса» с обязательным применением инвентарных металлических поддонов (на случай пролития ГСМ).

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

6.2 — ПЭЖ (мониторинг) в области охраны и использования водных объектов

~~Согласно п. 9.2 Приложения 1 к Приказу Минприроды России от 18.02.2022 № 109, контроль в области охраны использования водных объектов должен содержать сведения о мероприятиях по учету объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, проведения измерений их качества.~~

~~Проектными решениями не предусмотрен забор воды из поверхностных источников, а также сброс неочищенных производственных сточных вод и (или) дренажных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности.~~

~~Так как проектируемый объект не пересекает поверхностные водные объекты и расположен за границами их зон со специальным использованием (водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы), то специальные пункты наблюдения и опробования не предусматриваются.~~

6.3 — ПЭЖ (мониторинг) в области охраны грунтовых вод

~~Мониторинг за состоянием грунтовых вод на этапе строительно-монтажных работ проводится визуально и инструментально. Визуально контролируются случаи возникновения аварийных ситуаций, связанных с утечками ГСМ и нефтепродуктов от строительной техники и автотранспорта.~~

~~По окончании строительных работ рекомендуется произвести опробование грунтовой воды. Расположение наблюдательных пунктов за грунтовыми водами возможно организовывать в виде наблюдательных створов на сопредельной территории проектируемых объектов ниже по стоку. Мониторинг грунтовых вод предусматривается по 6 наблюдательным пунктам (65-02-НИПИ-2021-ООС.ГЗ). Приоритетные контролируемые показатели — рН, жесткость, ион-аммония, азот-нитритный (нитриты), азот-нитратный (нитраты), гидрокарбонаты, хлориды, фосфаты, сульфаты, натрий, калий, кальций, магний, тяж. металлы (Fe, Mn, Zn, Cu, Pb, Hg, Ni, Co, Cd, Al, As), нефтепродукты, фенол, бенз(а)пирен.~~

~~Пробы отбираются пробоотборником после прокачки скважин (не менее трех объемов воды в скважине) и установления в ней уровня воды.~~

~~Отбор проб воды, консервация, хранение и транспортировка проб осуществляется согласно ГОСТ Р 59024-2020 и ГОСТ 17.1.5.04-81.~~

~~При ведении мониторинга грунтовых вод, одновременно с гидрогеохимическим опробованием предусмотрено проведение замеров уровней и температур грунтовых вод.~~

~~Концентрация загрязнений в пробах воды сравнивается с регламентируемыми значениями СанПиН 1.2.3685-21.~~

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-23		08.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
94

Так как проектируемый объект — площадка ЦПСНГ попадает в III пояс ЗСО подземного источника питьевого водоснабжения скважины 9В, по окончании строительных работ необходимо произвести опробование грунтовой воды на санитарно-эпидемиологические показатели в границах ЗСО.

6.4 — ПЭЖ (мониторинг) в области охраны земельных ресурсов и почв

Основная цель мониторинга земель и почвенного покрова — это систематическое наблюдение и контроль за состоянием почв для своевременного выявления изменений, оценки, прогноза и выработки рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативного воздействия.

В период строительства при производстве земляных работ необходимо организовать производственный контроль за:

- качеством планировочных работ;
- своевременной реализацией в полном объеме всех заложенных в проекте природоохранных мероприятий.

Также проводится визуальный контроль за возникновением аварийных ситуаций, связанных с утечками ГСМ и нефтепродуктами от строительной техники и автотранспорта. В случае их возникновения применяются срочные меры по их локализации.

Мониторинг почво-грунтов включает контроль химического загрязнения почво-грунтов и состояния почвенной биоты. Основой почвенного мониторинга является наблюдательная сеть, позволяющая выявить источники загрязнения, обеспечить изучение состава почв в естественных и нарушенных условиях.

Контроль химического состава почвенного покрова проводится путем отбора проб с их последующим анализом в стационарной аналитической лаборатории.

По окончании строительства точки контроля за состоянием почвенного покрова рекомендуется разместить вблизи точек опробования грунтовых вод, по направлению поверхностного стока.

Перечень анализируемых параметров содержит следующие показатели: pH (сол.), нефтепродукты, бенз(а)пирен, сера, тяжелые металлы: Pb, Fe, Cu, Zn, Ni, Co, Cd.

Отбор проб почв производится в соответствии с действующими нормативными документами ГОСТ 17.4.3.01-2017.

Мониторинг почв предусматривается по 6 наблюдательным пунктам (65-02-НИПИ-2021-ООС.ГЗ).

Образцы почв отбираются на контрольных площадках методом конверта с глубины 25-30 см. Для каждого образца составляется объединенная проба массой не менее 1 кг путем смешивания пяти точечных не менее 200 г каждая. Отобранные образцы упаковываются, транспортируются и хранятся в емкостях из химически нейтрального материала.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

~~Отобранные пробы нумеруются и регистрируются в журнале по следующим данным: порядковый номер и место взятия пробы, рельеф местности, тип почвы, целевое назначение территории, вид загрязнения, дату отбора.~~

~~Оценка загрязненности почв включает определение валовых и подвижных форм загрязняющих веществ и сопоставление полученных данных с санитарно-гигиеническими нормативами СанПиН 1.2.3685-21.~~

~~В случае сильных разовых антропогенных воздействий (аварий) обследование нарушенных участков с детальным описанием состояния почвенно-растительного покрова проводится сразу же после фиксации факта воздействия.~~

~~Так как проектируемый объект площадка ЦПСНГ попадает в III пояс ЗСО подземного источника питьевого водоснабжения скважины 9В, по окончании строительных работ необходимо произвести опробование почво-грунтов на санитарно-эпидемиологические показатели в границах ЗСО.~~

6.5 — ПЭЖ (мониторинг) в области охраны растительного и животного мира

~~Мониторинг растительного мира производится визуально и заключается в контроле за повреждением зеленых насаждений при производстве работ и подъезде грузового автотранспорта, а также своевременной реализацией в полном объеме всех заложенных в проекте природоохранных мероприятий. При необходимости контроль осуществляется с привлечением сотрудников специализированной организации.~~

~~Также визуально контролируются случаи возникновения аварийных ситуаций, связанных с утечками ГСМ и нефтепродуктов от строительной техники и автотранспорта.~~

~~При визуальных наблюдениях состояние растительности близлежащей сопредельной территории оценивается по наличию признаков дефолиации (потери листвы или хвои), дехромации (изменению ее цвета — пожелтению, побурению и т.д.), угнетению древостоя, появлению сухостойных деревьев и т.п. Также визуально контролируются случаи возникновения аварийных ситуаций, связанных с утечками ГСМ и нефтепродуктов от строительной техники и автотранспорта. С целью выявления в растениях элементов загрязнителей техногенного происхождения, таких как тяжелые металлы и нефтеуглеводороды, рекомендуется провести отбор проб мхов. Мхи обладают повышенными аккумулятивными свойствами, не имеют развитой корневой системы, поэтому как индикаторы загрязнения металлами и нефтепродуктами используются для характеристики геохимической составляющей наземной биоты. Ввиду отсутствия растительности в границах проектируемого объекта, пункты контроля располагаются вблизи территории объекта и территории воздействия. Периодичность наблюдений — ежегодно, в вегетационный период.~~

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Мониторинг животного мира (млекопитающие и птицы) не планируется, так как работы проводятся на территории, где фауна местности имеет типично синантропный характер. Будет проводиться визуальный контроль за:

- выполнением в полном объеме всех заложенных в проекте природоохранных мероприятий;
- движением транспортных средств в отведенных транспортных коридорах.

Линейный маршрутный учет проводится в пределах полос местности по обе стороны. Доминирующими по численности на участках подверженных максимальной техногенной нагрузке, являются грызуны. Грызуны являются биоиндикатором, таковые, в свою очередь, являются консументами первого и второго порядков и играют существенную роль в функционировании природных систем. Поэтому любые негативные техногенные воздействия на их популяции могут привести к значительным нарушениям в функционировании наземных экосистем. Реакциями являются изменения видового разнообразия, обилия, показателей репродукции, типа пространственного размещения. На изменения степени антропогенной трансформации территории работ может указывать появление на опытных территориях таких синантропных видов, как домовая мышь и серая крыса, увеличение содержания тяжелых металлов в мышцах и органах. В практике учета мелких мышевидных грызунов широко применим и легко доступен метод ловушко-линий. Относительная численность пересчитывается в количестве зверьков на 100 ловушко-суток. Регулярность наблюдений в зависимости от зарегистрированных параметров и их изменений, не реже, чем 1 раз в 5 лет. Программа экологического мониторинга наземной биоты территории и зоны влияния объекта представлена в таблице 6.5.1.

Таблица 6.5.1 — Программа экологического мониторинга наземной биоты территории и зоны влияния объекта

Контролируемый компонент	Биоиндикатор	Количество нунктов наблюдения	Размещение		Параметры	Периодичность	Лаборатория
			Территория объекта	В зоне влияния			
Растительность	Мхи	4	Вниз по течению с учетом рельефа местности	С учетом преобладающего	Визуальные наблюдения (угнетение)	Ежегодно, в вегетационный период	Экоаналитическая лаборатория Института биологии Коми научного центра Уральского отделения РАН
Животный мир	Грызуны	4		направление ветра на дальних дистанциях и с учетом рельефа			

6.6 — ПЭК в области обращения отходов

Контроль предназначен для оценки процессов обращения с отходами на предмет их соответствия установленным экологическим санитарным и иным требованиям в области охраны окружающей среды и определяется основными положениями [1], [13], [5].

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

Контроль в области обращения с отходами предусматривает учет количества отходов производства и потребления в зависимости от классификации по классу опасности с формированием необходимой природоохранной документации и оценку соблюдения нормативных требований в области обращения с отходами.

В период строительства проектируемых объектов результаты контроля используются в целях формирования необходимой ежеквартальной отчетности. Определение типа, класса опасности и количества отходов осуществляется по мере их образования и накопления.

Контроль в области обращения с отходами производства и потребления осуществляется на строительных площадках, на которых образуются отходы, а также в местах временного хранения (накопления) отходов и местах ликвидации аварийной ситуации, связанной с разливом нефтепродуктов.

Контроль в области обращения с отходами включает документооборот и визуальный контроль за выполнением экологических, санитарных и нормативно-технических требований нахождения отхода на территории предприятия, ведение статистического учета в области обращения с отходами в порядке, установленном законодательством РФ.

Введен в действие порядок осуществления производственного контроля в области обращения с отходами ООО «ЛУКОЙЛ Коми». Порядок проведения производственного контроля в области обращения с отходами на предприятии представлен в таблице 6.6.1.

Таблица 6.6.1 – Порядок проведения производственного контроля

№ п/п	Пункты контроля	Предусмотренные мероприятия	Периодичность	Ответственные должностные лица
1	2	3	4	5
1	технологические процессы и оборудование, связанные с образованием отходов	визуальный осмотр, изучение отчетной документации, журналов ведения работ	Плановые комплексные проверки проводятся с периодичностью раз в месяц.	ответственное лицо по работе с отходами
2	Места временного хранения. Визуальный осмотр	техническое состояние мест временного накопления отходов (герметичность контейнеров, наличие противопожарных средств в местах хранения пожароопасных отходов, состояние покрытия площадок хранения отходов и т.п.)	Плановые комплексные проверки проводятся с периодичностью раз в месяц.	ответственное лицо по работе с отходами и инженер-эколог
		условия сбора и накопления отходов по классам опасности и агрегатному состоянию	Плановые комплексные проверки проводятся с периодичностью раз в месяц	
		сроки вывоза отходов	Плановые комплексные проверки проводятся с периодичностью раз в месяц	
		выполнение требований приказов, предписаний, производственных инструкций по обращению с отходами работниками предприятия.	Внеплановые проверки проводятся при проверке выполнения предписаний, их частота проведения зависит от сроков указанных в предписании.	
3	Объекты накопления отходов	техническое состояние объекта	Плановые комплексные проверки проводятся с периодичностью раз в месяц.	ответственное лицо по работе с отходами и инженер-эколог

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ п/п	Пункты контроля	Предусмотренные мероприятия	Периодичность	Ответственные должностные лица
1	2	3	4	5
4	Места ликвидации аварий, в том числе связанных с разливом нефтепродуктов	визуальный осмотр, техническое состояние мест временного накопления отходов, вывоза отходов, ведение журналов работ.	По окончании ликвидации аварийной ситуации	ответственное лицо по работе с отходами и инженер-эколог

6.7 — ПЭЖ за геологическими процессами

Согласно [57], основной задачей мониторинга геологической среды является своевременное выявление и прогнозирование развития ОЭГП и ГЯ, влияющих на безопасное состояние природной среды, в целях разработки и реализации мер по предупреждению и ликвидации ЧС.

Мониторинг геологических процессов заключается в периодическом визуальном обследовании участков размещения проектируемых объектов и сопредельной территории с целью выявления и контроля развития этих процессов. Наблюдения следует производить по окончании строительных работ.

К неблагоприятным инженерно-геологическим процессам, распространенным в пределах участка работ, относятся процессы морозного пучения и подтопления.

Сезонное промерзание распространено повсеместно. Грунты, залегающие в зоне сезонного промерзания, обладают свойствами морозного пучения, которое проявляется в неравномерном поднятии слоя промерзающего грунта, сменяющегося осадкой последнего при оттаивании.

По категории опасности природных процессов территория работ относится к весьма опасной по пучению.

По характеру подтопления подземными водами территория работ относится к потенциально подтопленная в результате ожидаемых техногенных воздействий. Категория опасности по площадной пораженности территории подтоплением — умеренно опасная.

По категории опасности природных процессов территория работ относится к умеренно опасной по сейсмичности.

Мониторинг инженерно-геологических процессов предусматривается по 7 наблюдательным пунктам (65-02-НИПИ-2021-ООС.ГЗ).

Контролируемые параметры и динамика геологических процессов представлены в таблице 6.7.1.

Таблица 6.7.1 — Наблюдения и параметры динамики геологических процессов

Процесс	Контролируемые параметры
Подтопление (заболачивание)	Площадная пораженность территории, %; Скорость развития процесса, м ² /год; Динамика колебаний уровня грунтовых вод, м/год
Линейная эрозия	Площадная пораженность территории, %; Линейные параметры отдельных овражных форм (длина, ширина, глубина), м; Скорость развития эрозии: плоскостной, м ³ /га-год; овражной, м/год

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
99

Процесс	Контролируемые параметры
Криогенные процессы (криогенное пучение)	Площадная пораженность территории, %; Скорость развития процесса, м ² /год; Линейные параметры отдельных просадочных и пучинистых форм (длина, ширина, глубина, высота)

При эксплуатации периодичность наблюдений — 2 раза в год: в период активного снеготаяния (апрель) и во влажный сезон (июль — август). Дополнительные наблюдения выполняются после выпадения существенно превышающей климатическую норму величины атмосферных осадков, а также при возникновении внештатных ситуаций.

В случае активизации инженерно-геологических процессов рекомендуется оборудование наблюдательных постов и проведение стационарных режимных наблюдений.

По мере накопления информации о состоянии наблюдаемых природных сред состав наблюдений, их частота и местоположение пунктов контроля подлежит периодической корректировке.

Информация о местах отбора проб с указанием координат представлена в таблице 6.7.2.

Таблица 6.7.2 — Координаты мест отбора проб на период строительства

Наименование пробы в графическом приложении 65-02-НИПИ-2021-ООС.ГЗ	Координаты места отбора проб
1	2
Атмосферный воздух	
АВ1	X=5340384.85 Y=7450494.75
Грунтовые воды	
ГВ1	X=5339987.81 Y=7450916.65
ГВ1.1	X=5339976.92 Y=7450859.09
ГВ2	X=5340047.42 Y=7451100.99
ГВ2.2	X=5340104.48 Y=7451106.06
ГВ3	X=5340329.93 Y=7451176.89
ГВ4	X=5340601.63 Y=7450915.23
Почвы	
П1	X=5339940.69 Y=7450896.85
П1.1	X=5339950.67 Y=7450964.55
П2	X=5340077.77 Y=7451155.02
П2.2	X=5340018.01 Y=7451144.38
П3	X=5340400.71 Y=7451187.85
П4	X=5340568.47 Y=7450864.75
Растительность	
Р1	X=5340178.90 Y=7450750.34
Р2	X=5339931.97 Y=7451119.70
Р3	X=5340487.28 Y=7451201.77
Р4	X=5340562.31 Y=7450792.13
Животный мир	
Ж1	X=5340155.13 Y=7450681.63
Ж2	X=5339904.00 Y=7451194.27
Ж3	X=5340557.64 Y=7451218.10
Ж4	X=5340615.83 Y=7450823.85
Инженерно-геологические процессы	
ИГП1	X=5340232.50 Y=7450759.59
ИГП2	X=5340031.30 Y=7450875.93
ИГП3	X=5339989.91 Y=7451050.84
ИГП4	X=5340133.49 Y=7451052.43
ИГП5	X=5340309.98 Y=7451109.51
ИГП6	X=5340472.12 Y=7451098.77
ИГП7	X=5340543.66 Y=7450936.02

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23

Расчет затрат на проведение производственного экологического контроля и мониторинга на период строительства представлено в таблице 6.7.3.

Таблица 6.7.3 — Расчет затрат на проведение производственного экологического мониторинга (строительство)

№№ п/п	Виды работ и затрат	Ед. изм	Объем	Стоимость ед-цы работ, руб (СБЦ 99)	Индекс удорожания на 3 квартал 2023	Индексированная стоимость ед-цы работ, руб	Стоимость объема работ, руб	
1. Атмосфера								
Полевые работы								
1.1	Отбор проб воздуха для лабораторных исследований	проба	1	9,70	59,2	574,24	574,24	
	Итого	-	-	-	-	-	574,24	
	Внутренний транспорт (до 5 км)	%	7,5	-	-	-	43,07	
	Внешний транспорт	%	25,2	-	-	-	155,56	
	Всего	-	-	-	-	-	772,87	
Лабораторные исследования проб								
Воздух:								
1.2	Диоксид азота	анализ	1	588,88	Сметный расчет в ценах ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии"	-	588,88	
	Диоксид серы	анализ	1	1069,39		-	1069,39	
	Оксид углерода	анализ	1	320,48		-	320,48	
	Взвешенные вещества	анализ	1	669,94		-	669,94	
	Итого	-	-	-		-	-	2648,69
	Всего	-	-	-		-	-	2648,69
2. Подземные воды								
Полевые работы								
2.1	Отбор проб вод для анализа по химическим показателям	проба	4	7,6	59,2	404,93	1619,71	
	Отбор проб вод для бактериологического анализа	проба	2	18,8	59,2	946,02	1892,03	
	Итого	-	0	-	-	-	3511,74	
	Внутренний транспорт (до 5 км)	%	7,5	-	-	-	263,38	
	Внешний транспорт	%	25,2	-	-	-	951,33	
	Всего	-	-	-	-	-	4726,46	
Лабораторные исследования проб								
Поверхностных, подземных вод								
2.2	Прием проб	проба	6	54	Сметный расчет в ценах ЦККПФ г.Архангельск	-	324,00	
	Нефтепродукты	анализ	4	751,67		-	3006,68	
	Бензапирен	анализ	4	300		-	1200,00	
	Тяж.металлы:(Fe, Mn, Hg, Zn, Cu, Pb, Ni, Co, Cd)	анализ	4	1104,66		-	4418,64	
	Фенолы	анализ	4	1098,38		-	4393,52	
	pH	анализ	4	64,42		-	257,68	
	Жесткость	анализ	4	135		-	540,00	
	Главные ионы (Ca, Mg, Na+K, HCO ₃ , SO ₄ , Cl)	анализ	4	1070		-	4280,00	
	Биогенные элементы (аммонийный ион, нитрит-ион, нитрат-ион)	анализ	4	1010		-	4040,00	

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
100.1

№№ п/п	Виды работ и затрат	Ед. изм	Объем	Стоимость ед-цы работ, руб (СБЦ 99)	Индекс удорожания на 3 квартал 2023	Индексированная стоимость ед-цы работ, руб	Стоимость объема работ, руб
	Возбудители кишечных инфекций; общие колиформные бактерии, колифаги	проба	2	473,18	Сметный расчет в ценах ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии"	-	946,36
	Общее микробное число (ОМЧ)	проба	2	204,09		-	408,18
	Патогенная флора	проба	2	762,08		-	1524,16
	Гельминтологические	проба	2	1042,38		-	2084,76
	Итого	-	-	-		-	27423,98
2.3	ИТОГО	-	-	-	-	-	32150,44

3. Почвы и грунты

Полевые работы							
3.1	Отбор проб для анализа по химическим показателям	проба	4	6,9	59,2	367,63	1470,53
	Отбор проб для бактериологического анализа	проба	2	37,7	59,2	1897,06	3794,13
	Отбор проб для санитарно-паразитологического анализа	проба	2	37,7	59,2	2008,66	4017,31
	Итого	-	-	-	-	-	9281,97
	Внутренний транспорт (до 5 км)	%	10	-	-	-	928,20
	Внешний транспорт	%	25,5	-	-	-	2603,59
	Всего	-	-	-	-	-	12813,76

Лабораторные исследования проб							
3.2	Прием проб	проба	6	54	Сметный расчет в ценах ЦИКиПФ г.Архангельск	-	324
	Пробоподготовка	проба	6	61		-	366
	Тяжелых металлов (Cd, Pb, Ni, Cu, Zn, As, Hg, Mn, Fe)	анализ	4	3075,8		-	12303,2
	Сера	анализ	4	160		-	640
	pH	анализ	4	165,56		-	662,24
	Бензопирен	анализ	4	2539		-	10156
	Углеводороды нефтяные	анализ	4	514,63		-	2058,52
	Фенольный индекс	анализ	4	800		-	3200
	Бактерии группы кишечных палочек (БГКП)	проба	2	364,77	Сметный расчет в ценах ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии"	-	729,54
	Энтерококк	проба	2	533,46		-	1066,92
	Сальмонеллы	проба	2	684,71		-	1369,42
	Санитарно-гельминтологические исследования	проба	2	216,4		-	432,8
	Итого	-	-	-		-	-
3.3	ИТОГО	-	-	-	-	-	46122,40

4. Растительность

Полевые работы							
4.1	Маршрутные наблюдения при составлении карт	км.	2	16,6	59,2	982,72	1965,44
	Итого	-	-	-	-	-	1965,44
	Внутренний транспорт (до 5 км)	%	11,25	-	-	-	221,11
	Внешний транспорт	%	25,2	-	-	-	551,01

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

5	-	Зам.	0217-21		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
101

№№ п/п	Виды работ и затрат	Ед. изм	Объем	Стоимость ед-цы работ, руб (СБЦ 99)	Индекс удорожания на 3 квартал 2023	Индексированная стоимость ед-цы работ, руб	Стоимость объема работ, руб
	Всего	-	-	-	-	-	2737,56
4.2	ИТОГО	-	-	-	-	-	2737,56
5. Животный мир							
5.1	Полевые работы						
	Маршрутные наблюдения при составлении карт	км.	2	16,6	59,2	982,72	1965,44
	Итого	-	-	-	-	-	1965,44
	Внутренний транспорт (до 5 км)	%	11,25	-	-	-	221,11
	Внешний транспорт	%	25,2	-	-	-	551,01
	Всего	-	-	-	-	-	2737,56
5.2	ИТОГО	-	-	-	-	-	2737,56
-	-	-	-	-	-	-	-
6. Инженерно-геологические процессы							
6.1	Полевые работы						
	Маршрутные наблюдения при составлении карт	км.	2	16,6	59,2	982,72	1965,44
	Итого	-	-	-	-	-	1965,44
	Внутренний транспорт (до 5 км)	%	11,25	-	-	-	221,11
	Внешний транспорт	%	25,2	-	-	-	551,01
	Всего	-	-	-	-	-	2737,56
6.2	ИТОГО	-	-	-	-	-	2737,56
7. Районный коэффициент, льготы и непредвиденные расходы							
7.1	Районный коэффициент (полевые и прочие) = 1,8	-	0,4	-	-	-	9515,28
	Районный коэффициент (камеральные+лабораторные работы) = 1,3	-	0,15	-	-	-	9507,20
	Льготы за работу в районе Крайнего Севера	-	0,4	-	-	-	33499,18
	Непредвиденные расходы	%	10	-	-	-	8374,80
	Итого	-	-	-	-	-	60896,46
-	ИТОГО	-	-	-	-	-	147381,98

6.8 Аварийные ситуации

Цель функционирования системы мониторинга аварийных ситуаций – своевременное обнаружение предаварийных и аварийных ситуаций, а также снижение уровня их негативных последствий.

Мониторинг аварийных ситуаций включает в себя комплекс организационно-технических мероприятий по оперативному выявлению мест аварий и их количественную и качественную оценку. Количественная и качественная оценки последствий аварий включают расчеты

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
102

параметров аварии, определение объемов и характера воздействия на компоненты природной среды, направление и характер распространения загрязнения.

Аварийные ситуации, которые могут возникнуть в ходе строительства и рекультивации по окончании строительства, представлены в разделе 3.6 «Воздействие при возникновении аварийных ситуаций».

На период проведения строительных работ рассматривается аварийная ситуация:

- с участием цистерны топливозаправщика, сопровождающаяся проливом ДТ на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием (а).

На период эксплуатации система сбора сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения являются пассивными сооружениями, возникновение аварийной ситуации не ожидается.

При возникновении аварийной ситуации производится оповещение представителей уполномоченных государственных органов, выполняется оперативное внеплановое обследование, которое сопровождается опробованием атмосферного воздуха, почв, поверхностных вод и подземных вод в зоне аварийного воздействия. Опробование проводится до и после ликвидации аварии. Программа обследования для каждой конкретной ситуации корректируется с учетом характера и масштаба аварии.

Организация мониторинга аварийных ситуаций осуществляется силами организацией, осуществляющей работы с привлечением специализированных организаций.

При возникновении аварий, связанных с выбросами загрязняющих веществ в атмосферу, выполняется контроль состояния атмосферного воздуха.

При возникновении аварий, связанных с проливом нефтепродуктов, выполняется контроль состояния почв, поверхностных и подземных вод, растительного и животного мира.

Мониторинг атмосферного воздуха при аварийных ситуациях

Мониторинг при аварийных ситуациях отличается высокой оперативностью, а отбор проб значительно учащается, сети отбора сгущаются, охватывая участок аварии и прилегающие к нему зоны (охват территории пробоотбора должен заведомо превосходить загрязненную площадь). Аналитические исследования выполняются с максимально возможной скоростью с тем, чтобы определить момент окончания аварийно-ликвидационных работ.

При возникновении чрезвычайной ситуации (взрыв, пожар, пролив больших количеств нефтепродуктов и т.п.) в ее район направляется оперативная группа (состав не менее 2-х человек), сформированная на базе лабораторной службы предприятия (объекта), которая самостоятельно или совместно с другими службами наблюдения и контроля, входящими в состав Российской системы мониторинга и прогнозирования чрезвычайных ситуаций, оценивает обстановку, степень и масштабы загрязнения, необходимые для прогноза и правильной организации действий. Перед выездом в район аварии уточняются направление и скорость ветра. Наблюдения начинаются навстречу ветра по направлению к месту аварии.

Опробование компонентов природной среды осуществляется по соответствующим нормативным документам и сопровождается заполнением актов отбора проб. Количество проб атмосферного воздуха определяется в каждом случае отдельно. В результате четко определяется

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

1	-	Зам.	0128-22		12.22	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		103

зона загрязнения (до фонового уровня) и однозначно устанавливается перечень загрязняющих веществ.

Контролируемые параметры в атмосферном воздухе при сценарии (б) следующие: Азота диоксид (Азот (IV) оксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Гидроцианид (Водород цианистый), Углерод (Сажа), Сера диоксид-Ангидрид сернистый, Дигидросульфид (Сероводород), Углерод оксид, Углерод диоксид, Формальдегид, Этановая кислота (Уксусная к-та).

Мониторинг почв, поверхностных и подземных вод при аварийных ситуациях

При обнаружении аварии, связанной с разливом нефтепродуктов, выполняется замер пятна загрязнения и отбор проб почв и почвенных вод для оценки масштабов загрязнения. Пробы отбираются на глубину загрязнения в трех точках по оси наибольшей протяженности пятна. Для исследований на содержание ЗВ эти 3 пробы объединяются. Всего отбирается ориентировочно по 6 интегральных проб почв и почвенных вод.

Отбор проб поверхностных вод производится в случае загрязнения поверхностных водных объектов. Всего отбирается 2 пробы из загрязненного водотока.

В пробах почв выполняются определения тяжелых металлов (Fe, Mn, Ni, Co, Zn, Cd, Cu, V, Pb, Cr, Sn, Hg, As); суммарного содержания нефтепродуктов; летучих ароматических углеводородов (бензола, толуола, ксилолов), бенз(а)пирена.

В пробах почвенных, подземных и поверхностных вод выполняются определения тяжелых металлов (Fe, Mn, Ni, Co, Zn, Cd, Cu, Pb, Cr, Sn, Hg, V, As); суммарного содержания нефтепродуктов; летучих ароматических углеводородов (бензола, толуола, ксилолов).

Методы отбора, обработка, консервация, транспортировка и анализ всех видов проб выполняются, согласно методик, допущенных к применению и включенных в соответствующие Федеральные Перечни.

По завершению обследования составляется прогноз распространения загрязнителей, подготавливаются рекомендации по устранению последствий аварии и организуется мониторинг эффективности принятых природоохранных мер.

Мониторинг растительного покрова при аварийных ситуациях

В случае возникновения аварийных ситуаций происходит негативное воздействие на растительный покров следующих химических агентов: разливы нефтепродуктов, что приводит к изменению видового состава или полному уничтожению растительности в очаге загрязнения.

Основными задачами фитомониторинга в случае возникновения аварийной ситуации являются:

- определение источника разлива загрязнителя, его локализация и устранение;
- идентификация продуктов загрязнения;
- определение мероприятий по восстановлению нарушенного растительного покрова.

В случае разлива нефтепродуктов погибает растительность на всей площади разлива. Восстановление начинается только через 10-15 лет с зарастания растениями, устойчивыми к высокому содержанию углеводородов в почве. Для скорейшего восстановления необходима биологическая рекультивация.

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

1	-	Зам.	0128-22		12.22	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		104

Многие виды сосудистых растений оказываются устойчивыми против нефтяного загрязнения, тогда как большинство лишайников погибает при воздействии на них нефтепродуктов. Установлено, что наиболее токсичны углеводороды с температурой кипения в пределах от 150 до 275°C. Углеводороды с более низкой температурой кипения менее токсичны либо вообще безвредны, особенно их летучие фракции, поскольку они испаряются, не успевая проникнуть, через растительную ткань. Высококипящие тяжелые фракции нефтепродуктов также менее токсичны, чем нафтеновые и керосиновые фракции.

Виды наблюдений и контролируемые параметры – визуальные наблюдения состояния растительного покрова: видовое разнообразие, состав и структура сообществ, биотопическое распределение видов.

Периодичность контроля – проводится сразу после фиксации аварийной ситуации и до устранения аварийной ситуации.

В местах аварийного разлива и прилегающей к нему зоне устанавливаются мониторинговые площадки для контроля состояния растительного покрова, динамики изменения проективного покрытия растительности.

Мониторинг животного мира при аварийных ситуациях

В случае возникновения аварийных ситуаций происходит существенное негативное воздействие на животный мир. Изменение агрофизических свойств почвы, гибель растительности при разливах нефтепродуктов приводит к резким сдвигам в развитии живых организмов, населяющих почву, и изменению биохимических процессов, определяющих общую биологическую активность.

Нефтяное загрязнение оказывает отрицательное влияние почти на все группы почвенных беспозвоночных, однако степень этого воздействия различна. Наименее устойчивы крупные беспозвоночные (насекомые, черви), более устойчивы мелкие членистоногие, но и они испытывают значительное угнетение. Наиболее толерантны к загрязнению простейшие.

Основными задачами мониторинга животного мира в случае возникновения аварийной ситуации являются:

- определение источника разлива загрязнителя, его локализация и устранение;
- идентификация продуктов загрязнения;
- определение мероприятий по восстановлению нарушенного растительного сообщества как местообитания объектов животного мира.

В местах аварийного разлива и прилегающей к нему зоне устанавливаются точки наблюдения для контроля изменения динамики численности объектов животного мира.

Виды наблюдений и контролируемые параметры – визуальные наблюдения состояния животного мира: видовое разнообразие, состав и структура сообществ, биотопическое распределение видов, численность и плотность населения популяций.

Периодичность контроля – проводится сразу после фиксации аварийной ситуации и до устранения аварийной ситуации.

По завершению обследования составляется прогноз распространения загрязнителей, подготавливаются рекомендации по устранению последствий аварии и организуется мониторинг эффективности принятых природоохранных мер.

По факту возникновения аварийной ситуации готовятся оперативные информационные справки о текущей экологической обстановке в ходе ликвидации аварии.

Информация о возникновении аварии сообщается в установленном порядке в адрес уполномоченных государственных органов. При обнаружении в районе работ случаев высокого и экстремально высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ), а также при возникновении аварийных ситуаций работы на объекте приостанавливаются.

Обнаружение ВЗ и ЭВЗ протоколируется. Работы на объекте возобновляются на основе специального разрешения после ликвидации аварии.

Аварийные ситуации, связанные с обращением с опасными отходами

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Вблизи площадок накопления огнеопасных отходов запрещается пользоваться огнем и производить сварочные работы во избежание возникновения взрывоопасной ситуации.

С целью исключения негативного воздействия необходимо:

- исключить попадание осадков внутрь емкостей сбора отходов;
- использовать не герметичные емкости под отходы и осуществлять визуальный контроль их герметичности;
- осуществлять своевременный вывоз отходов во избежание переполнения емкостей или нарушения сроков их накопления.

В данном случае на территории участка работ, необходим ежедневный осмотр мест накопления отходов, а также предусмотреть контроль нефтезагрязненных отходов, образующихся при ликвидации аварийного разлива ДТ с привлечением специализированной организации, аккредитованной и аттестованной под область обращения с отходами.

6.9 Предложения к программе производственного контроля (мониторинга) на период эксплуатации

При штатном режиме работы объект – система сбора стоков с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения является пассивным сооружением, и не будет оказывать негативного воздействия на компоненты природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и грунтовые воды, почвы, растительный и животный мир).

На территории Южно-Шапкинское нефтяного месторождения ПЭК проводится согласно действующей программы производственного экологического контроля Южно-Шапкинское нефтяного месторождения.

В рамках Программы экологического мониторинга проводятся наблюдения за всеми компонентами природной среды на территории Южно-Шапкинское нефтяного месторождения. Мониторинг проводится с периодичностью 1 раз в 5 лет, что является достаточным для выявления изменений в компонентах окружающей среды, происходящих в результате работы предприятия.

Периодичность, состав контролируемых загрязняющих веществ, места отбора проб, методы осуществления контроля определяются в соответствии данными программами. Копии Программ ПЭК и ПЭМ представлены в приложениях Л и М.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Библиография

- [1] Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (с изменениями и дополнениями)..
- [2] Федеральный закон от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» (с изменениями и дополнениями)..
- [3] Федеральный закон от 24 апреля 1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире» (с изменениями и дополнениями)..
- [4] Водный кодекс Российской Федерации от 03 июня 2006 г. № 74-ФЗ (с изменениями и дополнениями)..
- [5] Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (с изменениями и дополнениями)..
- [6] Федеральный закон от 04 мая 1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (с изменениями и дополнениями)..
- [7] Земельный кодекс Российской Федерации от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ (с изменениями и дополнениями)..
- [8] Федеральный закон от 20 декабря 2004 года №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» (с изменениями и дополнениями)..
- [9] Федеральный закон от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (с изменениями и дополнениями)..
- [10] Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями)..
- [11] Лесной кодекс Российской Федерации от 04 декабря 2006 г. № 200-ФЗ (с изменениями и дополнениями)..
- [12] Федеральный закон от 24.07.09 г. № 209-ФЗ "Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".
- [13] Федеральный закон от 30 марта 1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (с изменениями и дополнениями)..
- [14] Федеральный закон от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» (с изменениями и дополнениями)..
- [15] Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (с изменениями и дополнениями)..
- [16] Постановление Правительства Российской Федерации от 05 марта 2007 г. №145 «Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» (с изменениями и дополнениями)..
- [17] Постановление Правительства Республики Коми от от 20.11.07 г № 268 О Нормативах допустимого остаточного содержания нефти и продуктов ее трансформации в почвах после проведения рекультивационных и иных восстановительных работ на территории Республики Коми.
- [18] Постановление Правительства Российской Федерации от 05 июня 2013 г. № 476 «О государственном надзоре в области охраны атмосферного воздуха» (с изменениями на 24 марта 2014 г.).
- [19] Постановление Правительства РФ от 11 июля 2002 № 514 «Об утверждении Положения о согласовании и утверждении землеустроительной документации, создании и ведении государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустр.
- [20] Постановление Правительства РФ от 23.07.09 г. № 604 «О реализации древесины, которая получена при использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							107

соответствии со статьями 43-46 Лесного кодекса РФ».

- [21] Постановление Правительства РФ от 18.05.22 г. №897 «Об утверждении Правил осуществления лесовосстановления или лесоразведения в случае, предусмотренном частью 4 статьи 63_1 Лесного кодекса Российской Федерации»..
- [22] Постановление Правительства РФ от 10.07.18 г. № 800 "О проведении рекультивации и консервации земель".
- [23] Постановление Правительства РФ от 13.09.16 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»..
- [24] Постановление Правительства РФ от 13.08.96 г.№997 "Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи".
- [25] Приказ МПР РФ от 28.04.08 г. № 107 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыбо.
- [26] Приказ Минприроды РФ от 29.12.21 г. № 1024 «Об утверждении Правил лесовосстановления, формы, состава, порядка согласования проекта лесовосстановления, оснований для отказа в его согласовании, а также требований к формату в электронной форме проекта лесово.
- [27] Приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми от 16.04.2019 N 15/2-Т.
- [28] Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.01.2020 N 15/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве».
- [29] Приказ Минприроды России от 01.12.2020 N 999 "Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду".
- [30] Приказ Минприроды России от 06.06.2017 N 273 "Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух".
- [31] Приказ Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 25.11.2009 г. № 529 Нормативы фоновое содержания химических элементов и углеводородов в почвах Республики Коми.
- [32] ГОСТ 31295.2-2005 (ИСО 9613-1:1993) Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 1. Расчет поглощения звука атмосферой.
- [33] ГОСТ Р 51945-2002 Аспираторы. Общие технические условия.
- [34] ГОСТ Р 56061-2014 Производственный экологический контроль.
- [35] ГОСТ Р 56063-2014 Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга.
- [36] ГОСТ Р 57447-2017 Наилучшие доступные технологии. Рекультивация земель и земельных участков, загрязненных нефтью и нефтепродуктами.
- [37] ГОСТ Р 58577-2019 Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов.
- [38] ГОСТ Р 59057-2020 Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель.
- [39] ГОСТ 17.5.3.06-85 Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ..
- [40] ГОСТ 17.5.3.05-84 Охрана природы (ССОП). Рекультивация земель. Общие требования к землеванию.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

- [41] ГОСТ 17.5.1.03-86 Охрана природы (ССОП). Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель".
- [42] ГОСТ Р 59060-2020 Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации.
- [43] ГОСТ 17.4.3.02-85 Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ..
- [44] ГОСТ 17.4.2.02-83 Охрана природы Почвы Номенклатура показателей пригодности нарушенного плодородного слоя почв для землеваяния..
- [45] ГОСТ Р 70281-2022 Охрана окружающей среды. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения.
- [46] ГОСТ 17.2.4.02-81 Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ.
- [47] ГОСТ 17.2.3.01-86 Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля воздуха населенных пунктов..
- [48] ГОСТ Р 59059-2020 Охрана окружающей среды. Контроль загрязнений атмосферного воздуха. Термины и определения.
- [49] ГОСТ 17.2.1.01-76* (СТ СЭВ 1366-78). Охрана природы. Атмосфера. Классификация выбросов по составу (с изменениями)..
- [50] ГОСТ 17.2.02-81. Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ..
- [51] ГОСТ 12.4.275-2014 (EN 13819-1:2002) Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Средства индивидуальной защиты органа слуха. Общие технические требования. Методы испытаний.
- [52] ГОСТ 12.4.128-83 Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Каски защитные. Общие технические условия.
- [53] ГОСТ 12.4.024-76 Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Обувь специальная виброзащитная. Общие технические требования.
- [54] ГОСТ 12.4.010-75 Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Средства индивидуальной защиты. Рукавицы специальные. Технические условия.
- [55] ГОСТ Р 12.4.211-99 (ИСО 4869-1-89) Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Средства индивидуальной защиты органа слуха. Противошумы. Субъективный метод измерения поглощения шума.
- [56] ГОСТ Р 22.1.06-99 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Мониторинг и прогнозирование опасных геологических явлений и процессов.
- [57] СанПиН 2.6.1.2800-10. Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет источников ионизирующего излучения.
- [58] СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 Изменение N 2 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция".
- [59] СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. (Новая редакция. Изменений и дополнений № 1-3)..
- [60] СанПиН 2.1.3684-21 Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территории городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных....
- [61] СанПиН 1.2.3685-21. Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.
- [62] СанПиН 2.1.4.1110-02 Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист 109
------	------	------	-------	-------	------	---------------------	-------------

питьевого назначения.

- [63] СП 32.13330.2018. Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85.
- [64] СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003.
- [65] СП 82.13330.2016 Свод правил. Благоустройство территории.
- [66] СП 115.13330.2016 "Геофизика опасных природных воздействий. Актуализированная редакция СНиП 22-01-95".
- [67] СП 45.13330.2017 Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87 (с изм. №1).
- [68] СП 48.13330.2019 Организация строительства СНиП 12-01-2004.
- [69] СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства.
- [70] СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства.
- [71] РД-17-86 Методические указания по расчету валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии.
- [72] РД 52.04.59-85. Охрана природы. Атмосфера. Требования к точности контроля промышленных выбросов. Методические указания. Гидрометеиздат СССР, 1985 г..
- [73] РД 52.04.52-85 «Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях».
- [74] РД 52.04.306-92. Охрана природы. Атмосфера. Руководство по прогнозу загрязнения воздуха. Санкт-Петербург. Гидрометеиздат, 1993 г..
- [75] РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы Москва 1991 г..
- [76] РД 39-142-00 "Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования".
- [77] ППБО 85. Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности..
- [78] ОНД-90 "Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы".
- [79] ОНД 1-84. Инструкция о порядке рассмотрения, согласования и экспертизы воздухоохраных мероприятий и выдачи разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу по проектным решениям. Госкомгидромет СССР, 1984 г..
- [80] РМ 62-91-90 Методика расчета вредных веществ в атмосферу из нефтехимического оборудования.
- [81] ОДМ 218.3.031-2013 "Методические рекомендации по охране окружающей среды при строительстве, ремонте и содержании автомобильных дорог".
- [82] МУ 2.1.7.730-99. Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест..
- [83] Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, Санкт-Петербург, 2013г..
- [84] Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.
- [85] Методические рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель (утв. Роскомземом 28.12.1994 г., Минсельхозпродом РФ 26.01.1995 г., Минприроды РФ 15.02.1995 г.).
- [86] Методика расчета объемов образования отходов МРО-7-99. Нефтешлам, образующийся при зачистке резервуаров для хранения нефтепродуктов.
- [87] Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, СПб, 1995 г..
- [88] Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов.
- [89] Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист 110
------	------	------	-------	-------	------	---------------------	-------------

топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час. Госкомитет по охране окружающей среды. 1999 г..

- [90] Кадастр охраняемых территорий Республики Коми. Сыктывкар, 2014 г..
- [91] Красная книга Республики Коми. Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений и животных. Москва. «ДИК», 2010 г..
- [92] Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления. Москва, 1999г..
- [93] Рекультивация земель на Севере. Рекомендации по рекультивации земель на Крайнем Севере. Сыктывкар, 1997г. Коми научный центр УрО РАН.
- [94] Требования к технологии рекультивации загрязненных нефтью земель в условиях Севера», ФГУП «Комимелиоводхозпроект», 2003.
- [95] Письмо Министерства охраны окружающей среды и природных ресурсов РФ, Комитета РФ по земельным ресурсам и землеустройству от 27.12.93 №04-25/№61-5678 «О порядке определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами».
- [96] Рекомендации по учету требований по охране окружающей среды при проектировании автомобильных дорог и мостовых переходов, 1995.
- [97] Унифицированная программа расчета загрязнения атмосферы «Эколог». Версия 4.6. Инструкция пользователя. НПО Интеграл. Санкт-Петербург, 2003 г..
- [98] Временные методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ (пыли) в атмосферу при складировании и перегрузке сыпучих материалов на предприятиях речного флота, Белгород, 1992 г..
- [99] «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники», Минтранс РФ, 2003 г..
- [100] «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», Министерство природных ресурсов РФ, 2001 г..
- [101] «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений)», государственный комитет РФ по охране окружающей среды, 2015 г..
- [102] «Расчёт выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных показателей)», НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2015 год..
- [103] "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк,1997)", СПб, 1999 г..
- [104] Перечень методик утверждённый Минприроды ПФ (Перечень 38-р)..

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Приложение А

(справочное)

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительного-монтажных работ

1 Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ФГБОУ ВПО "Ухтинский ГТУ" Регистрационный номер: 01-01-1385

Источник выбросов:

Площадка: 0

Цех: 0

Источник: ИЗАВ №5501

Вариант: 1

Название: АД30С-Т400-Р

Источник выделений: [1] Выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. С учётом газоочистки		
		г/сек	т/год	%	г/сек	т/год
0337	Углерод оксид	0.0716667	0.249480	0.0	0.0716667	0.249480
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0653334	0.227304	0.0	0.0653334	0.227304
2732	Керосин	0.0375000	0.130284	0.0	0.0375000	0.130284
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0075000	0.025988	0.0	0.0075000	0.025988
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0100000	0.031878	0.0	0.0100000	0.031878
1325	Формальдегид	0.0016667	0.004851	0.0	0.0016667	0.004851
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000133	0.000000478	0.0	0.000000133	0.000000478
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0106167	0.036937	0.0	0.0106167	0.036937

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 * M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 * M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_s / C_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_r / C_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f / 100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f / 100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 30$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_r = 6.93$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (C_i):

$C_{CO} = 1$; $C_{NOx} = 1$; $C_{SO_2} = 1$; $C_{остальные} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
8.6	9.8	4.5	0.9	1.2	0.2	0.000016

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
36	41	18.8	3.75	4.6	0.7	0.000069

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s = 230$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 3$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог} = 723$ [К]

$Q_{ог} = 8.72 * 0.000001 * b_s * P_s / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.167568$ [м³/с]

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

112

2 Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ФГБОУ ВПО "Ухтинский ГТУ" Регистрационный номер: 01-01-1385

Источник выбросов:

Площадка: 0

Цех: 0

Источник: **ИЗАВ №5502**

Вариант: 1

Название: Дизельная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7

Источник выделений: [1] Выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.1423778	0.107712	0.0	0.1423778	0.107712
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1297955	0.098138	0.0	0.1297955	0.098138
2732	Керосин	0.0745000	0.056250	0.0	0.0745000	0.056250
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0149000	0.011220	0.0	0.0149000	0.011220
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0198667	0.013763	0.0	0.0198667	0.013763
1325	Формальдегид	0.0033111	0.002094	0.0	0.0033111	0.002094
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000265	0.000000206	0.0	0.000000265	0.000000206
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0210918	0.015947	0.0	0.0210918	0.015947

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 * M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 * M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_3 / C_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_3 / C_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1-f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1-f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 59.6$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_3 = 2.992$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (C_i):

$C_{CO} = 1$; $C_{NOx} = 1$; $C_{SO_2} = 1$; $C_{остальные} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
8.6	9.8	4.5	0.9	1.2	0.2	0.000016

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
36	41	18.8	3.75	4.6	0.7	0.000069

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 226$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 3$ [м]

Температура отработавших газов $T_{or} = 723$ [К]

$Q_{or} = 8.72 * 0.000001 * b_3 * P_3 / (1.31 * (1 + T_{or}/273)) = 0.327112$ [м³/с]

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

3 Расчет произведен программой «Котельные до 30 т/час» версия 3.5.60 от 20.05.2020

Copyright© 1996-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Регистрационный номер: 01-01-4920

Объект: №0

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 1

Название источника выбросов: **ИЗАВ №5503** Парогенератор мобильный МНТ 700

Источник выделения: №1 Дымовая труба

Результаты расчетов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азот (IV) оксид	0.0172862	0.024872
0304	Азот (II) оксид	0.0028090	0.004042
0328	Углерод (Сажа)	0.0056144	0.008078
0330	Сера диоксид	0.0053398	0.007683
0337	Углерод оксид	0.0238285	0.034286
0703	Бенз/а/пирен	0.00000001454	0.00000002091

Исходные данные

Наименование топлива: Дизельное топливо

Тип топлива: Мазут

Характер топлива: Мазут, нефть, диз. топл.

Фактический расход топлива (В, В')

В = 8 т/год

В' = 5.56 г/с

Котел паровой. Фактическая паропроизводительность котла D = 0.35 т/ч

Расчет выбросов оксидов азота при сжигании мазута

Расчетный расход топлива (В_р, В_р')

$V_p = V \cdot (1 - q_4 / 100) = 7.992$ т/год

$V_p' = V' \cdot (1 - q_4 / 100) = 0.00555$ кг/с

Потери тепла от механической неполноты сгорания (q₄):

Среднее: 0.1 %

Максимальное: 0.1 %

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r)

Q_r = 33 МДж/кг

Удельный выброс оксидов азота при сжигании мазута (K_{NO₂}, K_{NO₂'})

Котел паровой

Фактическая паропроизводительность котла D = 0.35 т/ч

$K_{NO_2} = K_{NO_2'} = 0.01 \cdot (D^{0.5}) + 0.1 = 0.1059161$ г/МДж

Коэффициент, учитывающий принципиальную конструкцию горелок (b_к)

Тип горелки: Дутьевая напорного типа или отсутствует

b_к = 1

Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (b_t)

Температура горячего воздуха t_{гв} = 30 °С

$b_t = 1 + 0.002 \cdot (t_{гв} - 30) = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота (b_a)

Общий случай (котел не работает в соответствии с режимной картой)

b_a = 1.113

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (b_r)

Степень рециркуляции дымовых газов g = 0 %

$b_r = 0.17 \cdot (g^{0.5}) = 0$

Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (b_d)

Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону d = 0 %

b_d = 0.018 · d = 0

Выброс оксидов азота (M_{NO_x}, M_{NO_x'}, M_{NO}, M_{NO'}, M_{NO₂}, M_{NO₂'})

k_p = 0.001 (для валового)

k_p = 1 (для максимально-разового)

$M_{NO_x} = V_p \cdot Q_r \cdot K_{NO_2} \cdot b_r \cdot b_a \cdot (1 - b_r) \cdot (1 - b_d) \cdot k_p = 7.992 \cdot 33 \cdot 0.1059161 \cdot 1 \cdot 1.113 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) \cdot 0.001 = 0.0310904$ т/год

$M_{NO_x'} = V_p' \cdot Q_r \cdot K_{NO_2} \cdot b_r \cdot b_a \cdot (1 - b_r) \cdot (1 - b_d) \cdot k_p = 0.0055544 \cdot 33 \cdot 0.1059161 \cdot 1 \cdot 1.113 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) = 0.0216078$ г/с

M_{NO} = 0.13 · M_{NO_x} = 0.0040418 т/год

M_{NO'} = 0.13 · M_{NO_x'} = 0.002809 г/с

M_{NO₂} = 0.8 · M_{NO_x} = 0.0248723 т/год

M_{NO₂'} = 0.8 · M_{NO_x'} = 0.0172863 г/с

2. Расчет выбросов диоксида серы

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (В, В')

В = 8 т/год

В' = 5.56 г/с

Содержание серы в топливе на рабочую массу (S_r, S_r')

S_r = 0.05 % (для валового)

S_r' = 0.05 % (для максимально-разового)

Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле (h_{SO₂'})

Тип топлива : Мазут

h_{SO₂'} = 0.02

Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с улавливанием твердых частиц (h_{SO₂'}): 0.02

Выброс диоксида серы (M_{SO₂}, M_{SO₂'})

$M_{SO_2} = 0.02 \cdot V \cdot S_r \cdot (1 - h_{SO_2'}) \cdot (1 - h_{SO_2}'') = 0.0076832$ т/год

$M_{SO_2'} = 0.02 \cdot V' \cdot S_r' \cdot (1 - h_{SO_2'}) \cdot (1 - h_{SO_2}'') = 0.0053398$ г/с

3. Расчет выбросов оксида углерода

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (В, В')

В = 8 т/год

В' = 5.56 г/с

Выход оксида углерода при сжигании топлива (C_{co})Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (q₃):

Среднее: 0.2 %

Максимальное: 0.2 %

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода (R):

Мазут. R=0.65

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 33 МДж/кг (МДж/нм³)C_{co} = q₃ · R · Q_rСреднее: 4.29 г/кг (г/нм³) или кг/т (кг/тыс.нм³)Максимальное: 4.29 г/кг (г/нм³) или кг/т (кг/тыс.нм³)Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива (q₄)

Среднее: 0.1 %

Максимальное: 0.1 %

Выброс оксида углерода (M_{co}, M_{co'})M_{co} = 0.001 · В · C_{co} · (1 - q₄/100) = 0.0342857 т/годM_{co'} = 0.001 · В' · C_{co} · (1 - q₄/100) = 0.0238285 г/с**4. Расчет выбросов твердых частиц. (теоретическим методом)****4.1. Данные для расчета количества твердых частиц****Расход натурального топлива (В, В')**

В = 8 т/год

В' = 5.56 г/с

Зольность топлива на рабочую массу (A_r, A_r'):Для валового выброса A_r = 0.01 %Для максимально-разового выброса A_r' = 0.01 %Доля твердых частиц, улавливаемых в золоуловителях n₃ = 0Содержимое горючих в уносе Γ_{ун} = 0 %**4.2. Расчет количества сажи при сжигании мазута (M_к, M_{к'})**M_к = 0.01 · В · (1 - n₃) · (q_{4 уноса} · Q_r/32.68) = 0.0080783 т/годM_{к'} = 0.01 · В' · (1 - n₃) · (q_{4 уноса} · Q_r/32.68) = 0.0056144 г/с**5. Расчет выбросов бенз(а)пирена паровыми котлами****Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (K_д):**

Относительная нагрузка котла Dotn = 1

K_д = 2.6 - 3.2 · (Dotn - 0.5) = 1**Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (K_p)**

Степень рециркуляции в дутьевой воздух или кольцевой канал вокруг горелок: 0 %

K_p = 4.15 · 0 + 1 = 1**Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (K_{ст})**Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними) K_{ст}: 0K_{ст} = K_{ст} / (0.14 + 1) = 1**Теплонапряжение топочного объема (q_v)**Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке В_p = В · (1 - q₄/100)

Среднее: 0.0055494 кг/с

Максимальное: 0.0055494 кг/с

Фактический расход топлива на номинальной нагрузке (В_n): 0.005555 кг/сНизшая теплота сгорания топлива (Q_r): 33000 кДж/кгОбъем топочной камеры (V_r): 1 м³Теплонапряжение топочного объема q_v = В_p · Q_r / V_rСреднее: 0.0055494 · 33000 / 1 = 183.131685 кВт/м³Максимальное 0.0055494 · 33000 / 1 = 183.131685 кВт/м³**Концентрация бенз(а)пирена (C_{бп})**Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки (a_r') : 1

Котел с паромеханической форсункой. R = 0.75.

Среднее: C_{бп}' = 0.001 · (R · (0.34 + 0.00042 · q_v) / Exp(3.8 · (a_r' - 1))) · K_д · K_p · K_{ст} = 0.0003127 мг/м³Максимальное: C_{бп}' = 0.001 · (R · (0.34 + 0.00042 · q_v) / Exp(3.8 · (a_r' - 1))) · K_д · K_p · K_{ст} = 0.0003127 мг/м³Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха a_o = 1.4 (C_{бп}):Среднее: C_{бп} = C_{бп}' · a_r' / a_o = 0.0002233 мг/м³Максимальное: C_{бп} = C_{бп}' · a_r' / a_o = 0.0002233 мг/м³**Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях (a_o=1.4), образующихся при полном сгорании 1кг (1нм³) топлива . (V_{ст})**

Расчет производится по приближенной формуле

Коэффициент, учитывающий характер топлива (K): 0.355

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 33 МДж/кг (МДж/нм³)V_{ст} = K · Q_r = 11.715 м³/кг топлива (м³/м³ топлива)**Выброс бенз(а)пирена (M_{бп}, M_{бп'})**M_{бп} = C_{бп} · V_{ст} · В_p · k_n**Расчетный расход топлива (В_p, В_{p'})**В_p = В · (1 - q₄/100) = 7.992 т/год (тыс.м³/год)В_{p'} = В' · (1 - q₄/100) · 0.0036 = 0.02 т/ч (тыс.м³/ч)C_{бп} = 0.0002233 мг/м³**Коэффициент пересчета (k_n)**k_n = 0.000001 (для валового)k_n = 0.000278 (для максимально-разового)M_{бп} = 0.0002233 · 11.715 · 7.992 · 0.000001 = 0.0000002091 т/годM_{бп'} = 0.0002233 · 11.715 · 0.019996 · 0.000278 = 0.0000001454 г/с

Программа основана на следующих методических документах:

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
			Изм.	Кол.	Лист

1. «Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час», Москва, 1999. Утверждена Госкомэкологии России 09.07.1999 г.
2. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000 "О проведении расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час»"
3. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 838/33-07 от 11.09.2001 «Изменения к методическому письму НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000»
4. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 г.
5. Отчет о научно-исследовательской работе по договору №35/1-17 «Методическое сопровождение воздухоохранной деятельности» от 15 августа 2017 г., НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2017 г.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

4 Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Регистрационный номер: 01-01-4920

Объект: №0

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 1

Название источника выбросов: **ИЗАВ №6501** Сварочный пост

Операция: №1 Сварочный пост

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (h ₁)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	Железо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0126201	0.014993	0.00	0.0126201	0.014993
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0010861	0.001290	0.00	0.0010861	0.001290
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,001417	0,001683	0.00	0,001417	0,001683
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00023	0,000274	0.00	0,00023	0,000274
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0157014	0.018653	0.00	0.0157014	0.018653
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0008854	0.001052	0.00	0.0008854	0.001052
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0038958	0.004628	0.00	0.0038958	0.004628
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0.0016528	0.001964	0.00	0.0016528	0.001964

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_m = V_s \cdot K \cdot (1 - h_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.1, 2.1a [1])}$$

$$M'_m = 3.6 \cdot M_m \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.8, 2.15 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/45

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	Железо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	10.6900000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.9200000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1.5000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1950000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13.3000000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.7500000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	3.3000000
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	1.4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 330 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (V_s)

$$V_s = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 4.25 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 5

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

Программа основана на документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам.	0217-23	10.23
			1	-	Зам.	0128-22	12.22
Изн. № подл.	Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

**5 Валовые и максимальные выбросы предприятия №4,
65-02-21,
Нарьян-Мар, 2022 г.**

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020
Copyright© 1995-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
Регистрационный номер: 01-01-4920

Нарьян-Мар, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-16.9	-17.3	-14.3	-6.7	-0.3	7.4	12.7	11	5.6	-1.6	-8.4	-13.7
Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	П	X	X
Средняя минимальная температура, °С	-16.9	-17.3	-14.3	-6.7	-0.3	7.4	12.7	11	5.6	-1.6	-8.4	-13.7
Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	П	X	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	84
Переходный	Май; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	126
Всего за год	Январь-Декабрь	252

**Участок ИЗАВ №6502; Автотранспорт,
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка,
цех №0, площадка №0**

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.035

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.035
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0084722	0.004861
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0067778	0.003888
0304	*Азот (II) оксид	0.0011014	0.000632
0328	Углерод (Сажа)	0.0003444	0.000200
0330	Сера диоксид	0.0009407	0.000554
0337	Углерод оксид	0.0250522	0.014548
0401	Углеводороды**	0.0034511	0.002088
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0034511	0.002088

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

118

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.014548
Всего за год		0.014548

Максимальный выброс составляет: 0.0250522 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	MI	MIтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Автокран КС-35714-2 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	7.500	7.500	1.0	2.900	да	
	3.000	4.0	1.0	1.0	7.500	7.500	1.0	2.900	да	0.0083611
Автокран КС-64714 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	7.500	7.500	1.0	2.900	нет	
	3.000	4.0	1.0	1.0	7.500	7.500	1.0	2.900	нет	0.0083611
Бур.-кран. машина Урал 43206 (д)	1.900	4.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	1.500	нет	
	1.900	4.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	1.500	нет	0.0050944
Авто бортовой КамАЗ-43118 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	да	
	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	да	0.0083456
Автосамосвал КамАЗ-65115 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	да	
	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	да	0.0083456
Автобетоносмеситель КамАЗ-5511 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	
	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	0.0083456
Седельный тягач КамАЗ-65116 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	7.500	7.500	1.0	2.900	нет	
	3.000	4.0	1.0	1.0	7.500	7.500	1.0	2.900	нет	0.0083611
Автогидроподъемник ГАЗ-3309 (д)	1.900	4.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	1.500	нет	
	1.900	4.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	1.500	нет	0.0050944
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308 (д)	1.900	4.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	1.500	нет	
	1.900	4.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	1.500	нет	0.0050944
Топливозапр. Урал 4320-1912-40 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	
	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	0.0083456
Автоцистерна Урал-5557 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	
	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	0.0083456

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.002088
Всего за год		0.002088

Максимальный выброс составляет: 0.0034511 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	MI	MIтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Автокран КС-35714-2 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	да	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	да	0.0011511
Автокран КС-64714 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	нет	0.0011511
Бур.-кран. машина Урал 43206 (д)	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	нет	0.0008133

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

119

Авто бортовой КамАЗ-43118 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	да	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	да	0.0011500
Автосамосвал КамАЗ-65115 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	да	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	да	0.0011500
Автобетоносмеситель КамАЗ-5511 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	0.0011500
Седельный тягач КамАЗ-65116 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	нет	0.0011511
Автогидроподъемник ГАЗ-3309 (д)	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	нет	0.0008133
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308 (д)	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	нет	0.0008133
Топливозапр. Урал 4320-1912-40 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	0.0011500
Автоцистерна Урал-5557 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	0.0011500

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.004861
Всего за год		0.004861

Максимальный выброс составляет: 0.0084722 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	MI	Mтеп.	Kнтр	Mхх	Sхр	Выброс (г/с)
Автокран КС-35714-2 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0028278
Автокран КС-64714 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0028278
Бур.-кран. машина Урал 43206 (д)	0.500	4.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.500	4.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0014178
Авто бортовой КамАЗ-43118 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	0.0028222
Автосамосвал КамАЗ-65115 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	0.0028222
Автобетоносмеситель КамАЗ-5511 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0028222
Седельный тягач КамАЗ-65116 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0028278
Автогидроподъемник ГАЗ-3309 (д)	0.500	4.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.500	4.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0014178
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308 (д)	0.500	4.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.500	4.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0014178
Топливозапр. Урал 4320-1912-40 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0028222
Автоцистерна Урал-5557 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0028222

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
120

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000200
Всего за год		0.000200

Максимальный выброс составляет: 0.0003444 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	MI	Mтеп.	Kнтр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Автокран КС-35714-2 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.040	да	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.040	да	0.0001156
Автокран КС-64714 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.040	нет	0.0001156
Бур.-кран. машина Урал 43206 (д)	0.020	4.0	1.0	1.0	0.200	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.020	4.0	1.0	1.0	0.200	0.200	1.0	0.020	нет	0.0000578
Авто бортовой КамАЗ-43118 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	да	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	да	0.0001144
Автосамосвал КамАЗ-65115 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	да	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	да	0.0001144
Автобетоносмеситель КамАЗ-5511 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	0.0001144
Седельный тягач КамАЗ-65116 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.040	нет	0.0001156
Автогидроподъемник ГАЗ-3309 (д)	0.020	4.0	1.0	1.0	0.200	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.020	4.0	1.0	1.0	0.200	0.200	1.0	0.020	нет	0.0000578
Вахтовая автомашинка ГАЗ 3308 (д)	0.020	4.0	1.0	1.0	0.200	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.020	4.0	1.0	1.0	0.200	0.200	1.0	0.020	нет	0.0000578
Топливозапр. Урал 4320-1912-40 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	0.0001144
Автоцистерна Урал-5557 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	0.0001144

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000554
Всего за год		0.000554

Максимальный выброс составляет: 0.0009407 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	MI	Mтеп.	Kнтр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Автокран КС-35714-2 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.780	0.780	1.0	0.100	да	
	0.113	4.0	1.0	1.0	0.780	0.780	1.0	0.100	да	0.0003153
Автокран КС-64714 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.780	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.113	4.0	1.0	1.0	0.780	0.780	1.0	0.100	нет	0.0003153
Бур.-кран. машина Урал 43206 (д)	0.072	4.0	1.0	1.0	0.390	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.072	4.0	1.0	1.0	0.390	0.390	1.0	0.072	нет	0.0002043
Авто бортовой	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	да	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

КамАЗ-43118 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	да	0.0003127
Автосамосвал КамАЗ-65115 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	да	0.0003127
Автомобетонсмеситель КамАЗ-5511 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	нет	0.0003127
Седелный тягач КамАЗ-65116 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.780	0.780	1.0	0.100	нет	0.0003153
Автогидроподъемник ГАЗ-3309 (д)	0.072	4.0	1.0	1.0	0.390	0.390	1.0	0.072	нет	0.0002043
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308 (д)	0.072	4.0	1.0	1.0	0.390	0.390	1.0	0.072	нет	0.0002043
Топливозапр. Урал 4320-1912-40 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	нет	0.0003127
Автоцистерна Урал-5557 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	нет	0.0003127

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.003888
Всего за год		0.003888

Максимальный выброс составляет: 0.0067778 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000632
Всего за год		0.000632

Максимальный выброс составляет: 0.0011014 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.002088
Всего за год		0.002088

Максимальный выброс составляет: 0.0034511 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlтеп.	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
Автокран КС-35714-2 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0011511
Автокран КС-64714 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0011511
Бур.-кран. машина Урал 43206 (д)	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0008133
Авто бортовой	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	да	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
122

КамАЗ-43118 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	да	0.0011500
Автосамосвал КамАЗ-65115 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	да	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	да	0.0011500
Автобетоносмеситель КамАЗ-5511 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0011500
Седельный тягач КамАЗ-65116 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0011511
Автогидроподъемник ГАЗ-3309 (д)	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0008133
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308 (д)	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0008133
Топливозапр. Урал 4320-1912-40 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0011500
Автоцистерна Урал-5557 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0011500

**Участок ИЗАВ №6502; Спецтехника,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №0, площадка №0, вариант №1**

**Общее описание участка
Подтип - Нагрузочный режим (полный)**

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.035

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.035

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Экскаватор (Трактор Беларусь)	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	да
Экскаватор ЕК-14	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	да
Бульдозер (Трактор Беларусь)	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	да
Сваеб. уст. Трактор Т-130 БГ-1	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	да

Экскаватор (Трактор Беларусь) : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тде	тнагр	тхх
Январь	1.00	1	1	660	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	660	12	13	5
Март	1.00	1	1	660	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	660	12	13	5
Май	0.00	0	0	660	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	660	12	13	5
Июль	0.00	0	0	660	12	13	5
Август	0.00	0	0	660	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	660	12	13	5

Экскаватор ЕК-14 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тде	тнагр	тхх
Январь	1.00	1	1	660	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	660	12	13	5
Март	1.00	1	1	660	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	660	12	13	5
Май	0.00	0	0	660	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	660	12	13	5
Июль	0.00	0	0	660	12	13	5
Август	0.00	0	0	660	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	660	12	13	5

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-23		08.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

123

Бульдозер (Трактор Беларус) : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tде	тнагр	tхх
Январь	1.00	1	1	660	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	660	12	13	5
Март	1.00	1	1	660	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	660	12	13	5
Май	0.00	0	0	660	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	660	12	13	5
Июль	0.00	0	0	660	12	13	5
Август	0.00	0	0	660	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	660	12	13	5

Сваеб. уст. Трактор Т-130 БГ-1 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tде	тнагр	tхх
Январь	1.00	1	1	660	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	660	12	13	5
Март	1.00	1	1	660	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	660	12	13	5
Май	0.00	0	0	660	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	660	12	13	5
Июль	0.00	0	0	660	12	13	5
Август	0.00	0	0	660	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	660	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1322683	0.392343
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.1058147	0.313874
0304	*Азот (II) оксид	0.0171949	0.051005
0328	Углерод (Сажа)	0.0148450	0.044205
0330	Сера диоксид	0.0108294	0.032336
0337	Углерод оксид	0.0881583	0.263170
0401	Углеводороды**	0.0251722	0.074787
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0251722	0.074787

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.263170
Всего за год		0.263170

Максимальный выброс составляет: 0.0881583 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мде	Мде.теп.	Vде	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
--------------	----	----	-----	-----	-----	----------	-----	-----	-----	--------------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

4	-	Нов.	0168-28		08.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

123.1

Экскаватор (Трактор Беларусь)	0.000	1.0	1.400	2.0	0.770	0.770	10	1.440	нет	
	0.000	1.0	1.400	2.0	0.770	0.770	10	1.440	нет	0.0163628
Экскаватор ЕК-14	0.000	1.0	2.400	2.0	1.290	1.290	10	2.400	да	
	0.000	1.0	2.400	2.0	1.290	1.290	10	2.400	да	0.0273783
Бульдозер (Трактор Беларусь)	0.000	1.0	1.400	2.0	0.770	0.770	10	1.440	да	
	0.000	1.0	1.400	2.0	0.770	0.770	10	1.440	да	0.0163628
Сваеб. уст. Трактор Т-130 БГ-1	0.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	5	3.910	да	
	0.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	5	3.910	да	0.0444172

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.074787
Всего за год		0.074787

Максимальный выброс составляет: 0.0251722 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мде	Мде.теп.	Vде	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Экскаватор (Трактор Беларусь)	0.000	1.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	нет	
	0.000	1.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	нет	0.0046744
Экскаватор ЕК-14	0.000	1.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	да	
	0.000	1.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	да	0.0077372
Бульдозер (Трактор Беларусь)	0.000	1.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	да	
	0.000	1.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	да	0.0046744
Сваеб. уст. Трактор Т-130 БГ-1	0.000	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	да	
	0.000	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	да	0.0127606

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.392343
Всего за год		0.392343

Максимальный выброс составляет: 0.1322683 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мде	Мде.теп.	Vде	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Экскаватор (Трактор Беларусь)	0.000	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	
	0.000	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	0.0247283
Экскаватор ЕК-14	0.000	1.0	0.480	2.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	0.000	1.0	0.480	2.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0409906
Бульдозер (Трактор Беларусь)	0.000	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	да	
	0.000	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	да	0.0247283
Сваеб. уст. Трактор Т-130 БГ-1	0.000	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	0.000	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.0665494

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.044205
Всего за год		0.044205

Максимальный выброс составляет: 0.0148450 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Вдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Экскаватор (Трактор Беларусь)	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	0.170	10	0.040	нет	0.0028406
Экскаватор ЕК-14	0.000	1.0	0.060	2.0	0.270	0.270	10	0.060	да	
	0.000	1.0	0.060	2.0	0.270	0.270	10	0.060	да	0.0045017
Бульдозер (Трактор Беларусь)	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	0.170	10	0.040	да	
	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	0.170	10	0.040	да	0.0028406
Сваеб. уст. Трактор Т-130 БГ-1	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	5	0.100	да	
	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	5	0.100	да	0.0075028

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.032336
Всего за год		0.032336

Максимальный выброс составляет: 0.0108294 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Вдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Экскаватор (Трактор Беларусь)	0.000	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	нет	
	0.000	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	нет	0.0020878
Экскаватор ЕК-14	0.000	1.0	0.097	2.0	0.190	0.190	10	0.097	да	
	0.000	1.0	0.097	2.0	0.190	0.190	10	0.097	да	0.0033200
Бульдозер (Трактор Беларусь)	0.000	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	да	
	0.000	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	да	0.0020878
Сваеб. уст. Трактор Т-130 БГ-1	0.000	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	5	0.160	да	
	0.000	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	5	0.160	да	0.0054217

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.313874
Всего за год		0.313874

Максимальный выброс составляет: 0.1058147 г/с. Месяц достижения: Июнь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13**

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
125

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.051005
Всего за год		0.051005

Максимальный выброс составляет: 0.0171949 г/с. Месяц достижения: Июнь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.074787
Всего за год		0.074787

Максимальный выброс составляет: 0.0251722 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	%% пуск.	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Вдв	Мхх	%% деуг.	Схр	Выброс (г/с)
Экскаватор (Трактор Беларус)	0.000	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	0.000	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.0046744
Экскаватор ЕК-14	0.000	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	да	
	0.000	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0077372
Бульдозер (Трактор Беларус)	0.000	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	да	
	0.000	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	да	0.0046744
Сваеб. уст. Трактор Т-130 БГ-1	0.000	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	да	
	0.000	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	да	0.0127606

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид	0.317763
0304	Азот (II) оксид	0.051636
0328	Углерод (Сажа)	0.044405
0330	Сера диоксид	0.032890
0337	Углерод оксид	0.277718
0401	Углеводороды	0.076875

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
2732	Керосин	0.076875

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

6 Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.1.15 от 03.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Регистрационный номер: 01-01-4920

Объект: №0

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 1

Название источника выбросов: **ИЗАВ №6503** Лакокрасочный пост

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы и гравитационное оседание не учитываются)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.4288289	1.223102	0.4288289	1.223102
2752	Уайт-спирит	0.1018477	0.176636	0.1018477	0.176636
2902	Взвешенные вещества	0.0417083	0.060060	0.0417083	0.060060

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
Грунт-эмаль эпоксидная для металла	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.1822500	0.583200	0.1822500	0.583200
Эмаль полиуретановая для металла	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0590625	0.094550	0.0590625	0.094550
		2752	Уайт-спирит	0.0590625	0.094550	0.0590625	0.094550
Эмаль акрилуретановая защитно-декоративная с защитой к УФ-излучению	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0427852	0.082086	0.0427852	0.082086
		2752	Уайт-спирит	0.0427852	0.082086	0.0427852	0.082086
		2902	Взвешенные вещества	0.0417083	0.060060	0.0417083	0.060060
Грунтовка цинкнаполненная полиуретановая для металла	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.1447313	0.463266	0.1447313	0.463266

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Грунт-эмаль эпоксидная для металла

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (h ₁)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.1822500	0.583200	0.00	0.1822500	0.583200

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

M_M = МАКС(M_о, M_о^с), г/с

Максимальный выброс для операций окраски (M_о)

M_о = P_о · d_р · f_р · (1-h₁) · d_i / 1000 · t_i / 1200 / 3600, г/с (4.5, 4.6 [1])

Максимальный выброс для операций сушки (M_о^с)

M_о^с = P_о · d_р · f_р · (1-h₁) · d_i / 1000 · t_i / 1200 / 3600, г/с (4.7, 4.8 [1])

Валовый выброс для операций окраски (M_о^г)

M_о^г = M_о · T · 3600 · 10⁻⁶, т/год (4.13, 4.14 [1])

Валовый выброс для операций сушки (M_о^г)

M_о^г = M_о^с · T · 3600 · 10⁻⁶, т/год (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс (M^г)

M^г = M_о^г + M_о^г, т/год (4.17 [1])

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f _р %
Грунтовка	ГФ-021	45.000

f_р - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_о), кг/ч: 1.62

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_с), кг/ч: 1.62

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
		при окраске (d _а), %	при сушке (d _р), %
Ручной (кисть, валик)	0.000	10.000	90.000

Операция производилась полностью.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

127

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 800
 Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 800
 Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (d_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	100.000

Операция: №2 Эмаль полиуретановая для металла
Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (h_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0590625	0.094550	0.00	0.0590625	0.094550
2752	Уайт-спирит	0.0590625	0.094550	0.00	0.0590625	0.094550

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)
 $M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$, г/с
 Максимальный выброс для операций окраски (M_o)
 $M_o = P_o \cdot d''_p \cdot f_p \cdot (1-h_1) \cdot d_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.5, 4.6 [1])
 Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)
 $M_o^c = P_o \cdot d''_p \cdot f_p \cdot (1-h_1) \cdot d_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.7, 4.8 [1])
 Валовый выброс для операций окраски (M_o^f)
 $M_o^f = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.13, 4.14 [1])
 Валовый выброс для операций сушки (M_o^f)
 $M_o^f = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.15, 4.16 [1])
 Валовый выброс (M^f)
 $M^f = M_o^f + M_o^f$, т/год (4.17 [1])

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Эмаль	ПФ-133	50.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ
 Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)
 Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
 Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.95
 Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.945
 Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (d_a), %		при окраске (d''_p), %	при сушке (d''_p), %
Ручной (кисть, валик)	0.000	10.000	90.000	

Операция производилась полностью.
 Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 400
 Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 400
 Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (d_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Операция: №3 Эмаль акрилуретановая защитно-декоративная с защитой к УФ-излучению
Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (h_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0427852	0.082086	0.00	0.0427852	0.082086
2752	Уайт-спирит	0.0427852	0.082086	0.00	0.0427852	0.082086
2902	Взвешенные вещества	0.0417083	0.060060	0.00	0.0417083	0.060060

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)
 $M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$, г/с
 Максимальный выброс для операций окраски (M_o)
 $M_o = P_o \cdot d''_p \cdot f_p \cdot (1-h_1) \cdot d_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.5, 4.6 [1])
 Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)
 $M_o^c = P_o \cdot d''_p \cdot f_p \cdot (1-h_1) \cdot d_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.7, 4.8 [1])
 Валовый выброс для операций окраски (M_o^f)
 $M_o^f = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.13, 4.14 [1])
 Валовый выброс для операций сушки (M_o^f)
 $M_o^f = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.15, 4.16 [1])
 Валовый выброс (M^f)
 $M^f = M_o^f + M_o^f$, т/год (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)
 $M_o^a = P_o \cdot d''_a \cdot (100-f_p) \cdot (1-h_1) \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.3, 4.4 [1])
 Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,f}$)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

$$M_o^{a,r} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.11, 4.12 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газозвушного тракта $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Эмаль	ПФ-115	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.91

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.913

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске			Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)		
	при окраске (d_a), %			при окраске (d'_p), %		
Пневматический	30.000			25.000		
				при сушке (d''_p), %		
				75.000		

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 400

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 400

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (d_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Операция: №4 Грунтовка цинкнаполненная полиуретановая для металла

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (h_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.1447313	0.463266	0.00	0.1447313	0.463266

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c), \text{ г/с}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot d'_p \cdot f_p \cdot (1 - h_1) \cdot d_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.5, 4.6 [1])}$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot d''_p \cdot f_p \cdot (1 - h_1) \cdot d_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.7, 4.8 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^s)

$$M_o^s = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.15, 4.16 [1])}$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_o^s, \text{ т/год (4.17 [1])}$$

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Грунтовка	ГФ-021	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1.29

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 1.287

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске			Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)		
	при окраске (d_a), %			при окраске (d'_p), %		
Ручной (кисть, валик)	0.000			10.000		
				при сушке (d''_p), %		
				90.000		

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 800

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 800

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (d_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	100.000

Программа основана на методическом документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

7 Расчет произведен программой «Сыпучие материалы», версия 1.10.4.1 от 25.12.2012

Copyright© 2005-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Временные методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ (пыли) в атмосферу при

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							129

складировании и перегрузке сыпучих материалов на предприятиях речного флота», Белгород, БТИСМ, 1992 г.
 2. п. 1.6.4 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
 3. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
 Регистрационный номер: 01-01-4920

Предприятие №4, 65-02-21
 Источник выбросов ИЗАВ №6504, цех №0, площадка №0, вариант №1
 Планировка территории
 Тип 1 - Перегрузка

Результаты расчета (пересыпка щебня)

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0.0933333	0.006854

Разбивка по скоростям ветра
 Вещество 2909 - Пыль неорганическая: до 20% SiO₂

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0466667	
1.0	0.0466667	
1.5	0.0466667	
2.0	0.0560000	
2.5	0.0560000	
3.0	0.0560000	
3.5	0.0560000	
4.0	0.0560000	
4.5	0.0560000	
4.9	0.0560000	0.006854
5.0	0.0653333	
6.0	0.0653333	
7.0	0.0793333	
8.0	0.0793333	
9.0	0.0793333	
10.0	0.0933333	
10.1	0.0933333	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Щебень

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot V \cdot G_T \text{ т/год} \quad (7)$$

K₁=0.04 - весовая доля пылевой фракции в материале

K₂=0.02 - доля пыли, переходящая в аэрозоль

U_{ср}=4.90 м/с - средняя годовая скорость ветра

U* = 10.10 м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K₃ от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K ₃
0.5	1.00
1.0	1.00
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
4.9	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70
9.0	1.70
10.0	2.00
10.1	2.00

K₄=0.10 - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 1 стороны)

K₅=0.70 - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 5 %)

K₇=0.50 - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 50 - 10 мм)

K₈=1 - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

V=0.60 - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 1,5 м)

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-23		08.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
130

$G_p=340.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot B \cdot G_ч \text{ г/с} \quad (6)$$

$G_ч=G_p \cdot 60/t_p=10.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_p=5.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20}=30$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Результаты расчета (пересыпка песка)

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0.4800000	0.010368

**Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2907 - Пыль неорганическая >70% SiO2**

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.2400000	
1.0	0.2400000	
1.5	0.2400000	
2.0	0.2880000	
2.5	0.2880000	
3.0	0.2880000	
3.5	0.2880000	
4.0	0.2880000	
4.5	0.2880000	
4.9	0.2880000	0.010368
5.0	0.3360000	
6.0	0.3360000	
7.0	0.4080000	
8.0	0.4080000	
9.0	0.4080000	
10.0	0.4800000	
10.1	0.4800000	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Песок

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$П=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot B \cdot G \text{ т/год} \quad (7)$$

$K_1=0.05$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2=0.03$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp}=4.90$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=10.10$ м/с - максимальная скорость ветра

$K_4=0.50$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 3 сторон)

$K_5=0.80$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 3 %)

$K_7=0.80$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 3 - 1 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$B=0.60$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 1,5 м)

$G=30.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot B \cdot G_ч \text{ г/с} \quad (6)$$

$G_ч=G_p \cdot 60/t_p=3.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_p=3.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20}=60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

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

Результаты расчета (пересыпка цемента)

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0.0360000	0.003370

**Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2908 - Пыль неорганическая: 70-20% SiO2**

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0180000	
1.0	0.0180000	
1.5	0.0180000	
2.0	0.0216000	
2.5	0.0216000	
3.0	0.0216000	
3.5	0.0216000	
4.0	0.0216000	
4.5	0.0216000	
4.9	0.0216000	0.003370
5.0	0.0252000	
6.0	0.0252000	
7.0	0.0306000	
8.0	0.0306000	
9.0	0.0306000	
10.0	0.0360000	
10.1	0.0360000	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Цемент

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot V \cdot G_T$ т/год (7)

$K_1=0.04$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2=0.03$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp}=4.90$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=10.10$ м/с - максимальная скорость ветра

$K_4=0.50$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 3 сторон)

$K_5=0.90$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 1 %)

$K_7=1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$V=0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_T=13.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M = 10^6 / 3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot V \cdot G_{ч}$ г/с (6)

$G_{ч}=G_{tp} \cdot 3=0.30$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{tp}=0.10$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p<20}=10$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Итого по ИЗАВ №6504:

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0.4800000	0.010368
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0.0360000	0.003370
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0.0933333	0.006854

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

8 Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Регистрационный номер: 01-01-4920

Объект: №4 65-02-21

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Автозаправочные станции

Название источника выбросов: **ИЗАВ №6505** Топливазправщик АТЗ-10

Источник выделения: №1 Источник №1

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	0.0053958	Валовый выброс, т/год	0.001656
---------------------------------	-----------	-----------------------	----------

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000151	0.000005
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0053807	0.001651

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_6^{max} \cdot V_{ч. факт} \cdot (1 - n_2/100) \cdot \text{Цикл}_a / 3600 \quad (7.2.2 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{зак} + G^{пр} \quad (7.2.3 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

$$G^{зак} = [C_6^{ос} \cdot (1 - n_2/100) \cdot Q^{ос} + C_6^{вл} \cdot (1 - n_2/100) \cdot Q^{вл}] \cdot 10^{-6} \quad (7.2.4 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{пр} = 0.5 \cdot J \cdot (Q^{ос} + Q^{вл}) \cdot 10^{-6} \quad (1.35 [2])$$

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$$G^{пр. трк. от одной колонки} = G^{пр. трк.} / k = 0.001547 \quad [т/год]$$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м (C_6^{max}): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{ч. факт}$): 15.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_a = Т цикл_a/20 [мин]=0.5000

Продолжительность производственного цикла (Т цикл_a): 10.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{вл}$): 1.06

Осень-зима ($C_6^{ос}$): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{вл}$): 1.76

Осень-зима ($C_6^{ос}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{вл}$): 61.882

Осень-зима ($Q^{ос}$): 0.000

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 50

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

132

Аварийная ситуация при строительно-монтажных работах (пролив цистерны дизельного топлива с возгоранием)

9 Расчет произведен программой «Горение нефти», версия 1.0.0.5 от 30.04.2006
Copyright© 2003-2006 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Расчет выбросов загрязняющих веществ в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996.

Программа зарегистрирована на: ФГБОУ ВПО "Ухтинский ГТУ"
Регистрационный номер: 01-01-1385

Предприятие №4, 65-02-21
Источник выбросов №6506, цех №0, площадка №0, вариант №1
Авария
Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	50.5123740	0.156631
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	8.2082608	0.025453
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	2.4191750	0.007502
0328	Углерод (Сажа)	31.2073575	0.096769
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	11.3701225	0.035257
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	2.4191750	0.007502
0337	Углерод оксид	17.1761425	0.053261
0380	Углерод диоксид	2419.1750000	7.501500
1325	Формальдегид	2.6610925	0.008252
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	8.7090300	0.027005

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Дизельное топливо

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефти и нефтепродуктов на поверхности (K_j) кг/кг

0301	0317	0328	0330	0333	0337	0380	1325	1555
0.0261	0.0010	0.0129	0.0047	0.0010	0.0071	1.0000	0.0011	0.0036

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

Горение нефтепродукта на поверхности раздела фаз жидкость - атмосфера

Горение жидкости в резервуаре без его разрушения или вытекании в обваловку (H_{ср} рассчитано)

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = K_j \cdot m_j \cdot S_{ср} \cdot T_3 / 1000 \text{ т/год}$$

$m_j = 198.0 \text{ кг/м}^2/\text{час}$ - скорость выгорания нефтепродукта

$S_{ср} = 43.985 \text{ м}^2$ - средняя поверхность зеркала жидкости

$T_3 = (16.67 \cdot V_{ж}) / (S_{ср} \cdot L) = 0.861 \text{ час. (51 мин., 41 сек.)}$ - время существования зеркала горения над грунтом

$V_{ж} = 9.500 \text{ м}^3$ - объем нефтепродукта в резервуаре (установке)

$L = 4.18 \text{ мм/мин}$ - линейная скорость выгорания нефтепродукта

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$G = K_j \cdot m_j \cdot S_{ср} / 3.6 \text{ г/с}$$

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

3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ФГБОУ ВПО "Ухтинский ГТУ" Регистрационный номер: 01-01-1385

Источник выбросов:

Площадка: 0

Цех: 0

Источник: 1

Вариант: 1

Название: ИЗАВ №5504 Агрегат сварочный АДД-2х2502

Источник выделений: [1] Источник № 1

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0,1053500	0,126756	0.0	0.1053500	0.126756
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0960400	0,115489	0.0	0.0960400	0.115489
2732	Керосин	0,0551250	0,066195	0.0	0.0551250	0.066195
0328	Углерод черный (Сажа)	0,0110250	0,013204	0.0	0.0110250	0.013204
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0147000	0,016197	0.0	0.0147000	0.016197
1325	Формальдегид	0,0024500	0,002465	0.0	0.0024500	0.002465
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000196	0,000000243	0.0	0.000000196	0.000000243
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0156065	0,018767	0.0	0.0156065	0.018767

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 * M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 * M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_3 / \square_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_3 / \square_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 44.1$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_3 = 3.521$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (\square_i):

$\square_{CO} = 1$; $\square_{NOx} = 1$; $\square_{SO_2} = 1$; $\square_{\text{остальные}} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
8.6	9.8	4.5	0.9	1.2	0.2	0.000016

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
36	41	18.8	3.75	4.6	0.7	0.000069

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 242$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 3$ [м]

Температура отработавших газов $T_{or} = 723$ [К]

$Q_{or} = 8.72 * 0.000001 * b_3 * P_3 / (1.31 * (1 + T_{or}/273)) = 0.259177$ [м³/с]

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
1	-	Нов.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Нанесение битума ист. ИЗАВ № 6507

Расчёт количества загрязняющих веществ, выделяющихся при нанесении битума, производится по «Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальтобетонных заводов (расчётным методом)», согласованной Государственным комитетом РФ по охране окружающей среды и гидрометеорологии 26.08.1998г. №05-12/16-389. В соответствии с данными методической документации удельный выброс загрязняющего вещества (углеводороды) принимается в среднем 1кг на 1т готового битума. Исходя из этого, расчёт валовых выбросов углеводородов в атмосферу при нанесении битума производится по формуле:

$$M_{yg} = N \times 1/1000, \text{ т/период.}$$

Где N – количество битума, расходуемого при гидроизоляции (тонн) 0,112 тонн.

Расчёт аксимально-разовых выбросов загрязняющих веществ производится по формуле:

$$Q = (M_{yg}) / (T \times 3600), \text{ г/с}$$

Где M_{yg} - валовый выброс загрязняющих веществ т/период.

T – время работ, час. Из расчёта 2 минуты на нанесение 2кг битума.

Количество часов производства битумных работ принято равным 1час 52мин.

Код	Наименование вещества	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
2754	Алканы C12-C19	2.0×10^{-6}	0.000112

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

5	-	Зам.	0217-22		10.23
1	-	Нов.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Временные методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ (пыли) в атмосферу при складировании и перегрузке сыпучих материалов на предприятиях речного флота», Белгород, БТИСМ, 1992 г.
2. п. 1.6.4 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
3. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.

Программа зарегистрирована на: ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»
Регистрационный номер: 01-01-4920

Предприятие №4, 65-02-21
Источник выбросов **ИЗАВ №6504**, цех №0, площадка №0, вариант №1
Планировка территории
Тип 1 - Перегрузка

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0.4800000	0.010368

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2907 - Пыль неорганическая >70% SiO2

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.2400000	
1.0	0.2400000	
1.5	0.2400000	
2.0	0.2880000	
2.5	0.2880000	
3.0	0.2880000	
3.5	0.2880000	
4.0	0.2880000	
4.5	0.2880000	
4.9	0.2880000	0.010368
5.0	0.3360000	
6.0	0.3360000	
7.0	0.4080000	
8.0	0.4080000	
9.0	0.4080000	
10.0	0.4800000	
10.1	0.4800000	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Песок

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot V \cdot G_T \text{ т/год} \quad (7)$$

$K_1=0.05$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2=0.03$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp}=4.90$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=10.10$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
0.5	1.00
1.0	1.00
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
4.9	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70
9.0	1.70
10.0	2.00

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

5	-	Аннул.	0217-23	10.23	
1	-	Нов.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

$K_4=0.50$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 3 сторон)

$K_5=0.80$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 3 %)

$K_7=0.80$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 3 - 1 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$V=0.60$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 1,5 м)

$G_r=30.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot V \cdot G_ч \quad (6)$$

$G_ч=G_{р} \cdot 60/t_p=3.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{р}=3.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20}=60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

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

5	-	Аннул.	0217-23	10.23	
1	-	Нов.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Copyright© 2005-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Временные методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ (пыли) в атмосферу при складировании и перегрузке сыпучих материалов на предприятиях речного флота», Белгород, БТИСМ, 1992 г.
2. п. 1.6.4 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
3. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.

Программа зарегистрирована на: ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»
Регистрационный номер: 01-01-4920

Предприятие №4, 65-02-21
Источник выбросов ИЗАВ №6504, цех №0, площадка №0, вариант №1
Планировка территории
Тип 1 - Перегрузка

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0360000	0.003370

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2908 - Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0180000	
1.0	0.0180000	
1.5	0.0180000	
2.0	0.0216000	
2.5	0.0216000	
3.0	0.0216000	
3.5	0.0216000	
4.0	0.0216000	
4.5	0.0216000	
4.9	0.0216000	0.003370
5.0	0.0252000	
6.0	0.0252000	
7.0	0.0306000	
8.0	0.0306000	
9.0	0.0306000	
10.0	0.0360000	
10.1	0.0360000	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Цемент

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot V \cdot G \text{ т/год} \quad (7)$$

K₁=0.04 - весовая доля пылевой фракции в материалеK₂=0.03 - доля пыли, переходящая в аэрозольU_{ср}=4.90 м/с - средняя годовая скорость ветра

U* = 10.10 м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K₃ от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K ₃
0.5	1.00
1.0	1.00
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
4.9	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70
9.0	1.70
10.0	2.00
10.1	2.00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Аннул.	0217-23	10.23
1	-	Нов.	0128-22	12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.
				Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

133.5

$K_4=0.50$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 3 сторон)

$K_5=0.90$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 1 %)

$K_7=1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$V=0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_r=13.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot V \cdot G_r$ г/с (6)

$G_v=G_r \cdot 3=0.30$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{фр}=0.10$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{р<20}=10$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

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

5	-	Аннул.	0217-23	10.23	
1	-	Нов.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
133.6

Авария с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания

Загрязнение земель

Расход жидкости Q'=9.5 м³/ч

Поверхность разлива: спланированная грунтовая

Приказ МЧС России от 10.07.2009 N 404

Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах (с изменениями на 14 декабря 2010 года)

$$F_{пр} = f_p \cdot V_{ж} = 20 \cdot 9.5 = 190 \text{ м}^2$$

где $f_{ж}$ - коэффициент разлития, м⁻¹ (при отсутствии данных допускается принимать равным 5 м⁻¹ при проливе на неспланированную грунтовую поверхность, 20 м⁻¹ при проливе на спланированное грунтовое покрытие, 150 м⁻¹ при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие)

Оценка степени загрязнения атмосферы

Приказ МЧС РФ от 10 июля 2009 г. N 404 "Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах" (с изменениями и дополнениями)

Масса паров ЛВЖ при испарении со свободной поверхности определяется по формуле:

$$mV = GV \cdot tE = 4.50864 \text{ кг/час, (ПЗ.30)}$$

где GV - расход паров ЛВЖ, кг/с, который определяется по формуле:

$$tE = \text{время поступления паров, с (3600 с);}$$

$$GV = FR \cdot W = 0.0012524 \text{ кг/с, (ПЗ.31)}$$

где FR - максимальная площадь поверхности испарения ЛВЖ в резервуаре, м² (190 м²);

W - интенсивность испарения ЛВЖ, кг/(м²·с) (определяется в соответствии с разделом VIII, Приказ МЧС РФ от 10 июля 2009 г. N 404).

Интенсивность испарения W (кг/(м²·с)) для ненагретых жидкостей определяется по формуле:

$$W = 10^{-6} \cdot \eta \cdot \sqrt{M} \cdot P_H$$

$$= 0.0000065916 \text{ кг/(м}^2\text{·с),}$$

где η - коэффициент, принимаемый для помещений по таблице ПЗ.5 в зависимости от скорости и температуры воздушного потока над поверхностью испарения. При проливе жидкости вне помещения допускается принимать $\eta = 1$;

M - молярная масса жидкости, кг/моль (172,3 г/моль, согласно данным Приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009);

P_H - давление насыщенного пара при расчетной температуре жидкости, 0.50217 кПа.

$$P_H = 10^{\left(A - \frac{B}{t_p + C_a} \right)}$$

$$= 0.50217 \text{ кПа (формула п.3.2 пособия по применению СП 12.13130.2009)}$$

где: A (5,07818), B (1255,73), C (199,523) – константы Антуана принятые согласно данным Приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009, по Дизельное топливо «З».

t=34С (СП 131.13330.2020 Абсолютная максимальная температура воздуха, Нарьян-Мар)

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование веществ	% масс.*	кг/ч	г/с	тонн
			4.50864	1.2524000	0.004509
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28		0.0035067	0.000013
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72		1.2488933	0.004496

Примечание:* Приложение 14 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резерв с дополнениями НИИ Атмосфера

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Авария с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием

Расчет произведен программой «Горение нефти», версия 1.10.7 от 21.09.2021
© 2003-2021 Фирма «Интеграл»

Расчет выбросов загрязняющих веществ в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996.

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
Регистрационный номер: 01-01-4920

Предприятие №1, 65-02-НИПИ-2021
Источник выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №1
Пролив ДТ с возгоранием
Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	218.1960000	0.156631
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	35.4568500	0.025453
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	10.4500000	0.007502
0328	Углерод (Сажа)	134.8050000	0.096769
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	49.1150000	0.035257
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	10.4500000	0.007502
0337	Углерод оксид	74.1950000	0.053261
0380	Углерод диоксид	10450.0000000	7.501500
1325	Формальдегид	11.4950000	0.008252
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	37.6200000	0.027005

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Дизельное топливо

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефти и нефтепродуктов на поверхности (K_j) кг/кг

0301	0317	0328	0330	0333	0337	0380	1325	1555
0.0261	0.0010	0.0129	0.0047	0.0010	0.0071	1.0000	0.0011	0.0036

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

Горение нефтепродукта на поверхности раздела фаз жидкость - атмосфера

Горение жидкости в резервуаре без его разрушения или вытекании в обваловку (Нср рассчитано)

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = K_j \cdot m_j \cdot S_{cp} \cdot T_3 / 1000 \text{ т/год}$$

$m_j = 198.0 \text{ кг/м}^2/\text{час}$ - скорость выгорания нефтепродукта

$S_{cp} = 190.000 \text{ м}^2$ - средняя поверхность зеркала жидкости

$T_3 = (16.67 \cdot V_{ж}) / (S_{cp} \cdot L) = 0.199 \text{ час.}$ (11 мин., 58 сек.) - время существования зеркала горения над грунтом

$V_{ж} = 9.500 \text{ м}^3$ - объем нефтепродукта в резервуаре (установке)

$L = 4.18 \text{ мм/мин}$ - линейная скорость выгорания нефтепродукта

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$G = K_j \cdot m_j \cdot S_{cp} / 3.6 \text{ г/с}$$

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам.	0217-23	10.23
			4	-	Зам.	0108-23	08.23
			3	-	Нов.	130-23	06.23
			Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
133.8

Эксплуатация

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.19 от 24.03.2023

Copyright© 2008-2023 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Регистрационный номер: 01-01-4920

Объект: №1 96-01-НИПИ/2021-2

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Закачка и хранение водных растворов

Название источника выбросов: **ИЗАВ №6001**, Канализационные емкости 40 м3

Источник выделения: №5 65-02-21

Наименование жидкости: Нефтедержащая жидкость ГОСТ Р 58367-2019

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0010489	0.013106

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01	0.0010489	0.013106

Расчетные формулы

Максимальный выброс (жидкости) (М)

$$M_i = 0.445 \cdot Pt_i^{\max} \cdot X_i \cdot K_p^{\max} \cdot K_B \cdot V_{ch}^{\max} / (100 \cdot S(X_i/m_i) \cdot (273 + t_{ж}^{\max})), \text{ г/с (5.4.1 [1])}$$

Валовый выброс (жидкости) (G)

$$G_i = 0.160 \cdot (Pt_i^{\max} \cdot K_B + Pt_i^{\min}) \cdot X_i \cdot K_p^{cp} \cdot K_{об} \cdot B \cdot \sum(X_i/p_i) / (10000 \cdot S(X_i/m_i) \cdot (546 + t_{ж}^{\max} + t_{ж}^{\min})), \text{ т/год (5.4.2 [1])}$$

Максимальный выброс (газы) (M)

$$M_i = 0.08 \cdot K_r^{\max} \cdot X_i \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ch}^{\max} / (273 + t_{ж}^{\max}), \text{ г/с (5.5.1 [1])}$$

Валовый выброс (газы) (G)

$$G_i = 0.289 \cdot (K_r^{\max} + K_r^{\min}) \cdot X_i \cdot K_p^{cp} \cdot V_{ch}^{\max} \cdot T / (1000 \cdot (546 + t_{ж}^{\max} + t_{ж}^{\min})), \text{ т/год (5.5.2 [1])}$$

Исходные данные

Максимальная температура жидкости ($t_{ж}^{\max}$): 34 °C

Минимальная температура жидкости ($t_{ж}^{\min}$): 0 °C

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час (V_{ch}^{\max}): 12.5

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год (B): 11310

Опытный коэффициент $K_{p,cp}$: 0.100

Опытный коэффициент $K_{p,max}$: 0.100

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Буферная емкость

Объем резервуаров, куб. м ($V_{p,св}$): 40

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Буферная емкость

$S(X_i/m_i)$: 0.000

$S(X_i/p_i)$: 0.000

Характеристики веществ

Жидкости:

Код	Название вещества	Молекулярная масса (m)	Плотность жидкости (ρ), т/куб м	Давление насыщенных паров при мин. темп. (Pt min), мм.рт.ст.	Давление насыщенных паров при макс. темп. (Pt max), мм.рт.ст.	Константы Антуана при мин. темп. (A; B; C)	Константы Антуана при макс. темп. (A; B; C)	Коэффициент оборачиваемости (Коб)	Опытный коэф. (Кв)
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5								

Газы:

Код	Название вещества	Константы Генри при мин. темп. (Kg min)	Константы Генри при макс. темп. (Kg max)
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	9550.0000	32200.0000

Время эксплуатации резервуара, час/год: 5040

Максимально-разовый выброс от «малого дыхания резервуара»

$$M^{м.д} = 3.795 \cdot 10^{-4} \cdot n_2 \cdot G_{хр} \cdot K_{t,cp} = 9.65762068965517E-8 \text{ г/с ([2])}$$

Норма естественной убыли нефтепродукта при хранении в резервуаре за весенне-летний период года (n_2): 0.003 кг/т

Количество нефтепродукта, хранимого в резервуаре в наиболее жаркий месяц года ($G_{хр}$): 0.03 т/месяц

Среднее превышение концентрации паров нефтепродукта в наиболее жаркий месяц года по сравнению с её средним за сезон значением ($K_{t,cp}$):

$$K_{t,cp} = K_{t,мес} / K_{t,сез} = 2.828$$

Температура жидкости в резервуаре в наиболее жаркий месяц, К: 307, $K_{t,мес}$ = 0.820

Средняя температура жидкости в резервуаре за сезон, К: 273, $K_{t,сез}$ = 0.290

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера.

2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»

5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»

6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23	65-02-НИПИ/2021-ООС		Лист
4	-	Нов.	0168-23		08.23			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			133.9

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.19 от 24.03.2023

Copyright© 2008-2023 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Регистрационный номер: 01-01-4920

Объект: №1 96-01-НИПИ/2021-2

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Закачка и хранение водных растворов

Название источника выбросов: **ИЗАВ №6002**, Канализационные емкости 8 м3

Источник выделения: №4 65-02-21

Наименование жидкости: Нефтедержащая жидкость ГОСТ Р 58367-2019

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с		Валовый выброс, т/год
0.0010489		0.013106

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01	0.0010489	0.013106

Расчетные формулы

Максимальный выброс (жидкости) (М)

$$M_i = 0.445 \cdot Pt_i^{\max} \cdot X_i \cdot K_p^{\max} \cdot K_b \cdot V_{ch}^{\max} / (100 \cdot S(X_i/m_i) \cdot (273 + t_{ж}^{\max})), \text{ г/с (5.4.1 [1])}$$

Валовый выброс (жидкости) (G)

$$G_i = 0.160 \cdot (Pt_i^{\max} \cdot K_b + Pt_i^{\min}) \cdot X_i \cdot K_p^{cp} \cdot K_{об} \cdot B \cdot \sum(X_i/p_i) / (10000 \cdot S(X_i/m_i) \cdot (546 + t_{ж}^{\max} + t_{ж}^{\min})), \text{ т/год (5.4.2 [1])}$$

Максимальный выброс (газы) (M)

$$M_i = 0.08 \cdot K_r^{\max} \cdot X_i \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ch}^{\max} / (273 + t_{ж}^{\max}), \text{ г/с (5.5.1 [1])}$$

Валовый выброс (газы) (G)

$$G_i = 0.289 \cdot (K_r^{\max} + K_r^{\min}) \cdot X_i \cdot K_p^{cp} \cdot V_{ch}^{\max} \cdot T / (1000 \cdot (546 + t_{ж}^{\max} + t_{ж}^{\min})), \text{ т/год (5.5.2 [1])}$$

Исходные данные

Максимальная температура жидкости ($t_{ж}^{\max}$): 34 °C

Минимальная температура жидкости ($t_{ж}^{\min}$): 0 °C

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час (V_{ch}^{\max}): 12.5

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год (B): 1131

Опытный коэффициент $K_{p,cp}$: 0.100

Опытный коэффициент $K_{p,max}$: 0.100

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Буферная емкость

Объем резервуаров, куб. м ($V_{p,св}$): 8

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Буферная емкость

$S(X_i/m_i)$: 0.000

$S(X_i/p_i)$: 0.000

Характеристики веществ

Жидкости:

Код	Название вещества	Молекулярная масса (m)	Плотность жидкости (ρ), т/куб м	Давление насыщенных паров при мин. темп. (Pt min), мм.рт.ст.	Давление насыщенных паров при макс. темп. (Pt max), мм.рт.ст.	Константы Антуана при мин. темп. (A; B; C)	Константы Антуана при макс. темп. (A; B; C)	Коэффициент оборачиваемости (Коб)	Опытный коэф. (Кв)

Газы:

Код	Название вещества	Константы Генри при мин. темп. (K _{г min})	Константы Генри при макс. темп. (K _{г max})
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	9550.0000	32200.0000

Время эксплуатации резервуара, час/год: 5040

Максимально-разовый выброс от «малого дыхания резервуара»

$$M^{м.д.} = 3.795 \cdot 10^{-4} \cdot n_2 \cdot G_{xp} \cdot K_{t,cp} = 9.65762068965517E-8 \text{ г/с ([2])}$$

Норма естественной убыли нефтепродукта при хранении в резервуаре за весенне-летний период года (n_2): 0.003 кг/т

Количество нефтепродукта, хранимого в резервуаре в наиболее жаркий месяц года (G_{xp}): 0.03 т/месяц

Среднее превышение концентрации паров нефтепродукта в наиболее жаркий месяц года по сравнению с её средним за сезон значением ($K_{t,cp}$):

$$K_{t,cp} = K_{t,мес} / K_{t,сез} = 2.828$$

Температура жидкости в резервуаре в наиболее жаркий месяц, К: 307, $K_{t,мес}$ = 0.820

Средняя температура жидкости в резервуаре за сезон, К: 273, $K_{t,сез}$ = 0.290

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера.

2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»

5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»

6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	Лист 133.10
4	-	Нов.	0168-23		08.23		
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Приложение Б

(справочное)

Расчет рассеивания загрязняющих веществ

Строительно-монтажные работы

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70

Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Регистрационный номер: 01014920

Предприятие: 4, 65-02-21

ВР: 1, СМР и демонтаж МР

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,5
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18,3
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8,2
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:

1 - Точечный;

2 - Линейный;

3 - Неорганизованный;

4 - Совокупность точечных источников;

5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;

6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;

7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча;

11- Неорганизованный (полигон);

12 - Передвижной.

№ ист.	учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высот а ист. (м)	Диаме тр устья (м)	Объе м ГВС (куб.м/с)	Скоро сть ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты		шири на ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
5501	+	1	1	АД30С-Т400-Р	3	0,20	0,17	5,33	450,00	1	5340258,10	0,00	0,00
											7450765,70	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето					Зима	
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2288889	3,440000	1	4,18	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0371944	0,559000	1	0,34	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0194444	0,300000	3	1,42	18,37	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0305556	0,450000	1	0,22	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2000000	3,000000	1	0,15	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000006	3	0,00	18,37	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0041667	0,060000	1	0,30	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1000000	1,500000	1	0,30	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето					Зима	
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
5502	Дизельная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	3	0,20	0,33	10,41	450,00	1	5340262,40	0,00	0,00	0,00
								7450768,10	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето					Зима	
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1297955	0,098138	1	1,47	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0210918	0,015947	1	0,12	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0149000	0,011220	3	0,67	24,07	3,01	0,00	0,00	0,00	
0330	Сера диоксид	0,0198667	0,013763	1	0,09	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1423778	0,107712	1	0,06	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00	
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	2,060000E-07	3	0,00	24,07	3,01	0,00	0,00	0,00	
1325	Формальдегид (Муравьиный)	0,0033111	0,002094	1	0,15	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

134

альдегид, оксометан, метиленоксид)													
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0,0745000	0,056250	1	0,14	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00	
5503	+	1	1	Парогенератор мобильный МНТ 700	3	0,30	0,08	1,08	450,00	1	5340266,50	0,00	0,00
Лето													
Зима													
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um	
				г/с	т/г								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0172862	0,024872	1	0,65	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0028090	0,004042	1	0,05	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)			0,0056144	0,008078	1	0,28	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00	
0330	Сера диоксид			0,0053398	0,007683	1	0,08	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0238285	0,034286	1	0,04	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00	
0703	Бенз/а/пирен			1,4540000E-08	2,091000E-08	1	0,00	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00	
5504	+	1	1	Агрегат сварочный АДД-2х2502	3	0,20	0,26	8,25	450,00	1	5340230,69	0,00	0,00
Лето													
Зима													
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um	
				г/с	т/г								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0960400	0,115489	1	1,29	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0156065	0,018767	1	0,10	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)			0,0110250	0,013204	3	0,59	22,05	2,66	0,00	0,00	0,00	
0330	Сера диоксид			0,0147000	0,016197	1	0,08	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,1053500	0,126756	1	0,06	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00	
0703	Бенз/а/пирен			0,0000002	2,430000E-07	3	0,00	22,05	2,66	0,00	0,00	0,00	
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)			0,0024500	0,002465	1	0,13	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0,0551250	0,066195	1	0,12	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00	
6501	+	1	3	Сварочный пост	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340268,35	5340272,45	2,00
Лето													
Зима													
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um	
				г/с	т/г								
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)			0,0126201	0,014993	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)			0,0010861	0,001290	1	0,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0014170	0,001683	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0002300	0,000274	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0157014	0,018653	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)			0,0008854	0,001052	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0344	Фториды неорганические плохо растворимые			0,0038958	0,004628	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2			0,0016528	0,001964	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
6502	+	1	3	Спецтехника	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340219,87	5340246,13	30,00
Лето													
Зима													
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um	
				г/с	т/г								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,1058147	0,317763	1	1,78	28,50	0,50	1,78	28,50	0,50	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0171949	0,051636	1	0,14	28,50	0,50	0,14	28,50	0,50	
0328	Углерод (Пигмент черный)			0,0148450	0,044405	1	0,33	28,50	0,50	0,33	28,50	0,50	
0330	Сера диоксид			0,0108294	0,032890	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0881583	0,277718	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0,0251722	0,076875	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50	
6503	+	1	3	Лакокрасочный пост	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340274,20	5340279,20	5,00
Лето													
Зима													
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um	
				г/с	т/г								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)			0,4288289	1,223102	1	61,27	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
2752	Уайт-спирит			0,1018477	0,176636	1	2,91	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
2902	Взвешенные вещества			0,0417083	0,060060	3	7,15	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00	
6504	+	1	3	Планировка территории	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340286,50	5340296,50	10,00

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

										7450778,50	7450778,50	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0,4800000	0,010368	3	274,30	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0360000	0,003370	3	10,29	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0933333	0,006854	3	16,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	
6505	+ 1 3 Топливозаправщик АТЗ-10	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340280,20	5340285,20	7450777,00	7450777,00	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000151	0,000005	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50	0,50	
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0053807	0,001651	1	0,15	11,40	0,50	0,15	11,40	0,50	0,50	
6507	+ 1 3 Нанесение битума	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340314,64	5340309,76	7450793,62	7450794,73	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима			
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0000020	0,000112	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,50

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11 - Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0010861	1	0,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0010861		0,37			0,00		

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,2288889	1	4,18	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,1297955	1	1,47	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0,0172862	1	0,65	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00
0	0	5504	1	0,0960400	1	1,29	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0014170	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,1058147	1	1,78	28,50	0,50	1,78	28,50	0,50
Итого:				0,5792423		9,39			1,78		

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0371944	1	0,34	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0210918	1	0,12	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0,0028090	1	0,05	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00
0	0	5504	1	0,0156065	1	0,10	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0002300	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0171949	1	0,14	28,50	0,50	0,14	28,50	0,50
Итого:				0,0941266		0,76			0,14		

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0194444	3	1,42	18,37	1,88	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0149000	3	0,67	24,07	3,01	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0,0056144	1	0,28	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00
0	0	5504	1	0,0110250	3	0,59	22,05	2,66	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0148450	1	0,33	28,50	0,50	0,33	28,50	0,50
Итого:				0,0658288		3,30			0,33		

Вещество: 0330

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

136

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0305556	1	0,22	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0198667	1	0,09	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0,0053398	1	0,08	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00
0	0	5504	1	0,0147000	1	0,08	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0108294	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50
Итого:				0,0812915		0,55			0,07		

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6505	3	0,0000151	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
Итого:				0,0000151		0,05			0,05		

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,2000000	1	0,15	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,1423778	1	0,06	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0,0238285	1	0,04	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00
0	0	5504	1	0,1053500	1	0,06	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0157014	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0881583	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
Итого:				0,5754160		0,37			0,06		

Вещество: 0342

Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0008854	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0008854		0,15			0,00		

Вещество: 0344

Фториды неорганические плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0038958	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0038958		0,07			0,00		

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,4288289	1	61,27	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,4288289		61,27			0,00		

Вещество: 1325

Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0041667	1	0,30	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0033111	1	0,15	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00
0	0	5504	1	0,0024500	1	0,13	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0099278		0,59			0,00		

Вещество: 2732

Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,1000000	1	0,30	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0745000	1	0,14	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00
0	0	5504	1	0,0551250	1	0,12	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0251722	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50
Итого:				0,2547972		0,64			0,07		

Вещество: 2752

Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,1018477	1	2,91	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1018477		2,91			0,00		

Вещество: 2754

Алканы C12-19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6505	3	0,0053807	1	0,15	11,40	0,50	0,15	11,40	0,50
0	0	6507	3	0,0000020	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0053827		0,15			0,15		

Вещество: 2902

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0417083	3	7,15	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0417083		7,15			0,00		

Вещество: 2907

Пыль неорганическая >70% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,4800000	3	274,30	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,4800000		274,30			0,00		

Вещество: 2908

Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0016528	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6504	3	0,0360000	3	10,29	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0376528		10,30			0,00		

Вещество: 2909

Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0933333	3	16,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0933333		16,00			0,00		

Выбросы источников по группам суммиции

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Группа суммиции: 6035

Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6505	3	0333	0,0000151	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
0	0	5501	1	1325	0,0041667	1	0,30	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	1325	0,0033111	1	0,15	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00
0	0	5504	1	1325	0,0024500	1	0,13	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0099429		0,64			0,05		

Группа суммиции: 6043

Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0305556	1	0,22	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0330	0,0198667	1	0,09	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0330	0,0053398	1	0,08	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00
0	0	5504	1	0330	0,0147000	1	0,08	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0108294	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50
0	0	6505	3	0333	0,0000151	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
Итого:					0,0813066		0,60			0,13		

Группа суммиции: 6053

Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0342	0,0008854	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0344	0,0038958	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0047812		0,21			0,00		

Группа суммиции: 6204

Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0301	0,2288889	1	4,18	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0301	0,1297955	1	1,47	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0301	0,0172862	1	0,65	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

0	0	5504	1	0301	0,0960400	1	1,29	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0301	0,0014170	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0301	0,1058147	1	1,78	28,50	0,50	1,78	28,50	0,50
0	0	5501	1	0330	0,0305556	1	0,22	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0330	0,0198667	1	0,09	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0330	0,0053398	1	0,08	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00
0	0	5504	1	0330	0,0147000	1	0,08	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0108294	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50
Итого:					0,6605338		6,21			1,16		

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммы 1,60

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0305556	1	0,22	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0330	0,0198667	1	0,09	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0330	0,0053398	1	0,08	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00
0	0	5504	1	0330	0,0147000	1	0,08	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0108294	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50
0	0	6501	3	0342	0,0008854	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0821769		0,39			0,04		

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммы 1,80

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,010	ПДК с/г	5,000E-05	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,200	ПДК с/с	0,030	ПДК с/с	0,030	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,150	Да	Нет
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	ПДК м/р	0,150	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	ПДК с/с	0,100	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,150	ПДК с/с	0,150	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с	Группа	-	Группа	-	Группа	-	Нет	Нет

Взам. инв. №

Подп. и дата

Ивн. № подл.

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
3	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

139

коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	суммации	суммации	суммации	суммации	суммации	суммации	суммации	суммации	суммации
---	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1		0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,000
0330	Сера диоксид	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	0,000
0703	Бенз/а/пирен	1,500E-06	1,500E-06	1,500E-06	1,500E-06	1,500E-06	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

**Перебор метеопараметров при расчете
Уточненный перебор**

**Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически
Направление ветра**

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

**Расчетные области
Расчетные площадки**

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Автомат	5337804,00	7450773,00	5342717,14	7450773,00	4850,00	2400,00	300,00	300,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	5340417,90	7450474,60	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 001

**Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)**

**Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)
Площадка: 1**

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,24	0,002	111	0,60	-	-	-	-

**Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)**

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	2,51	0,502	121	1,40	0,27	0,055	0,27	0,055

**Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)**

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,28	0,111	121	1,40	0,09	0,038	0,09	0,038

**Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)
Площадка: 1**

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
140

Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,57	0,086	120	1,40	-	-	-	-

Вещество: 0330

Сера диоксид

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,16	0,081	120	1,40	0,04	0,018	0,04	0,018

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	9,48E-03	7,582E-05	105	1,00	-	-	-	-

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,45	2,230	120	1,30	0,36	1,800	0,36	1,800

Вещество: 0342

Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,10	0,002	111	0,60	-	-	-	-

Вещество: 0344

Фториды неорганические плохо растворимые

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,04	0,008	111	0,60	-	-	-	-

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	2,01	0,402	108	0,60	-	-	-	-

Вещество: 1325

Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,13	0,006	120	1,60	-	-	-	-

Вещество: 2732

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,14	0,171	121	1,50	-	-	-	-

Вещество: 2752

Уайт-спирит

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,10	0,096	108	0,60	-	-	-	-

Вещество: 2754

Алканы C12-19 (в пересчете на C)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,03	0,027	105	1,00	-	-	-	-

Вещество: 2902

Взвешенные вещества

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,53	0,267	108	0,70	0,40	0,199	0,40	0,199

Вещество: 2907

Пыль неорганическая >70% SiO₂

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	1,63	0,245	103	0,60	-	-	-	-

Вещество: 2908

Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,07	0,022	104	0,60	-	-	-	-

Вещество: 2909

Пыль неорганическая: до 20% SiO₂

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,10	0,048	103	0,60	-	-	-	-

Вещество: 6035

Сероводород, формальдегид

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,13	-	120	1,60	-	-	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

142

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород
Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,13	-	119	1,40	-	-	-	-

Вещество: 6053
Фтористый водород и фтористые соли фтора
Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,14	-	111	0,60	-	-	-	-

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид
Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	1,67	-	121	1,40	0,19	-	0,19	-

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород
Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340204,00	7450798,00	0,11	-	116	1,00	-	-	-	-

Результаты расчета по веществам
(расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,03	3,033E-04	334	3,50	-	-	-	-	0

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,94	0,188	331	2,70	0,27	0,055	0,27	0,055	0

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,15	0,060	331	2,70	0,09	0,038	0,09	0,038	0

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,10	0,015	331	4,20	-	-	-	-	0
---	------------	------------	------	------	-------	-----	------	---	---	---	---	---

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,07	0,037	331	2,70	0,04	0,018	0,04	0,018	0

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	1,47E-03	1,174E-05	336	10,10	-	-	-	-	0

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,39	1,931	331	2,60	0,36	1,800	0,36	1,800	0

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,01	2,472E-04	334	3,50	-	-	-	-	0

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	5,44E-03	0,001	334	3,50	-	-	-	-	0

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,42	0,083	335	1,10	-	-	-	-	0

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,04	0,002	331	2,60	-	-	-	-	0

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,05	0,056	331	2,60	-	-	-	-	0

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,02	0,020	335	1,10	-	-	-	-	0

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	4,19E-03	0,004	336	10,10	-	-	-	-	0

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	4,19E-03	0,004	336	10,10	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,42	0,208	335	5,40	0,40	0,199	0,40	0,199	0
---	------------	------------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Вещество: 2907
Пыль неорганическая >70% SiO2

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,37	0,056	337	1,10	-	-	-	-	0

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,02	0,005	337	1,10	-	-	-	-	0

Вещество: 2909
Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,02	0,011	337	1,10	-	-	-	-	0

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,04	-	331	2,70	-	-	-	-	0

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,04	-	331	2,70	-	-	-	-	0

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,02	-	334	3,50	-	-	-	-	0

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,63	-	331	2,70	0,19	-	0,19	-	0

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340417,90	7450474,60	2,00	0,03	-	332	2,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

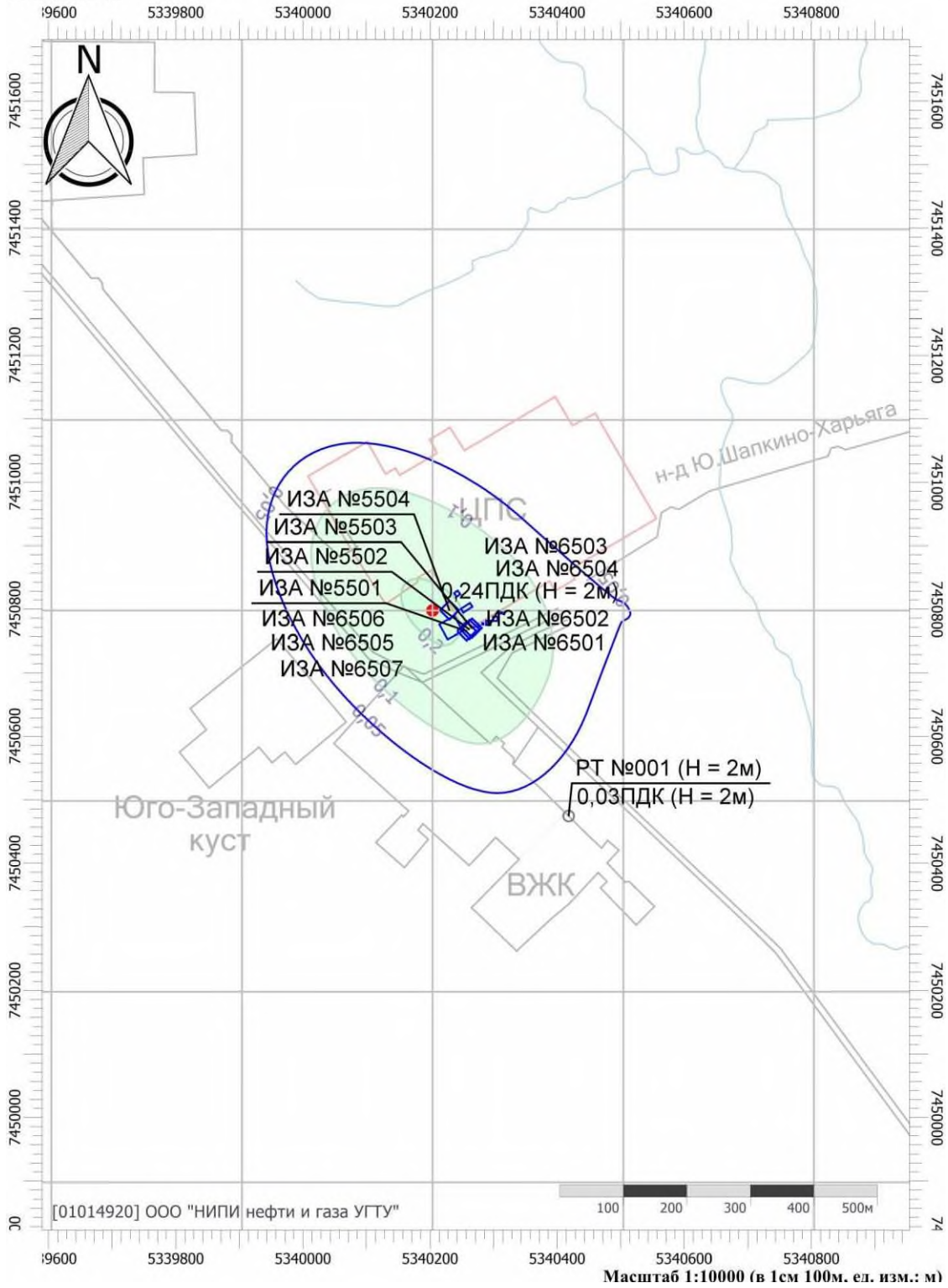
Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
145

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
 Высота 2 м

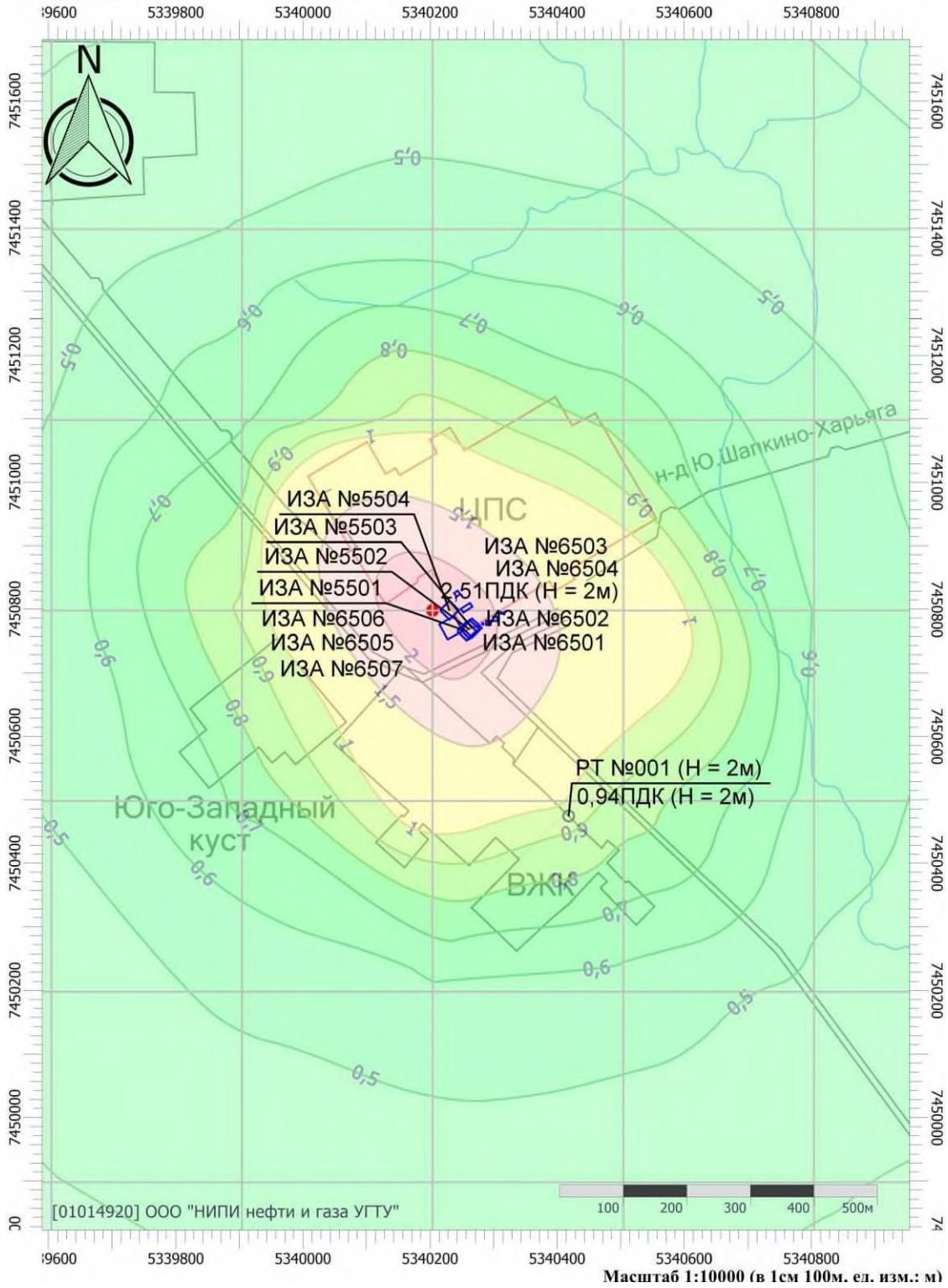


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2		Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Высота 2м

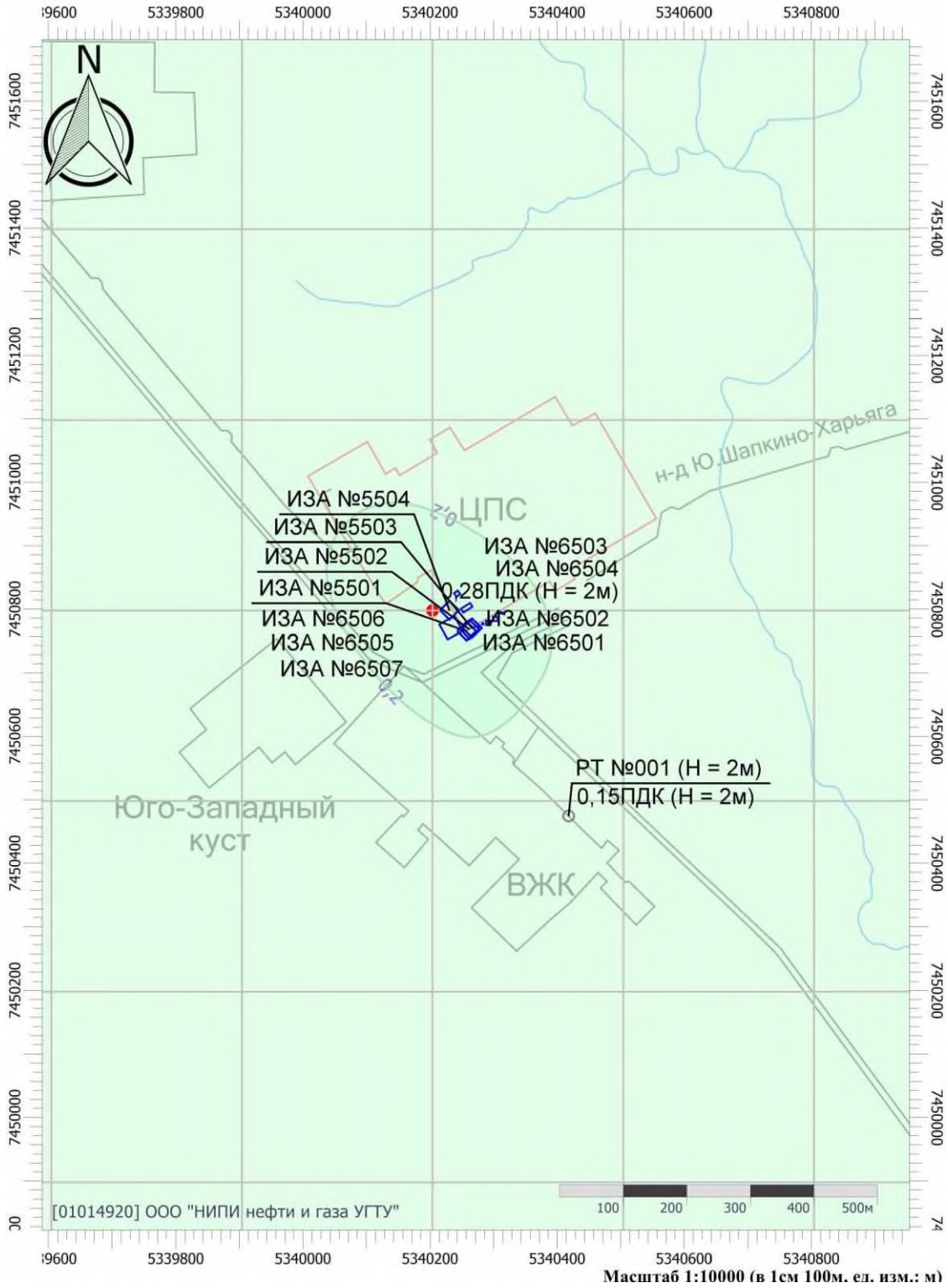


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
 Высота 2 м

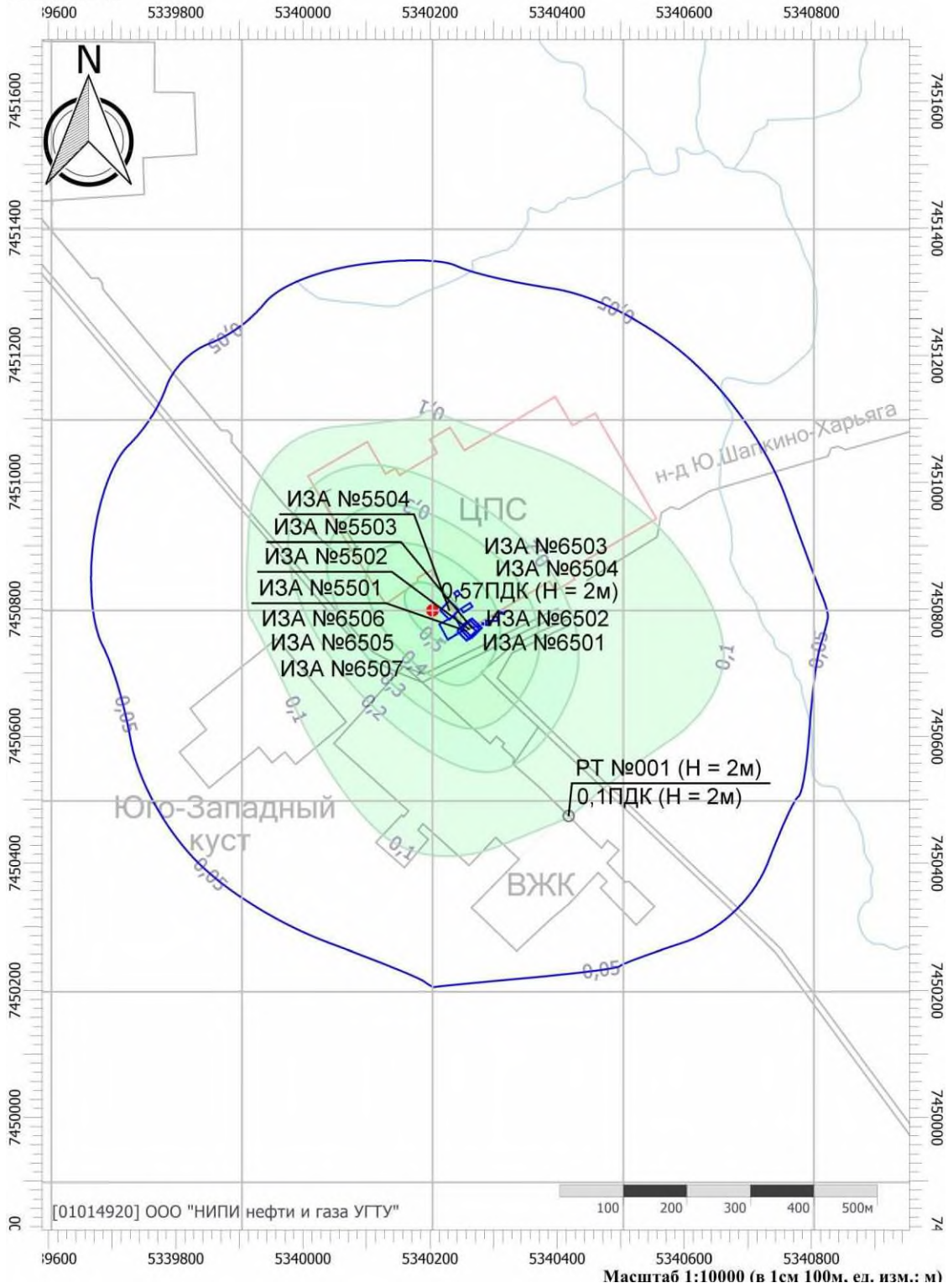


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
 Высота 2 м

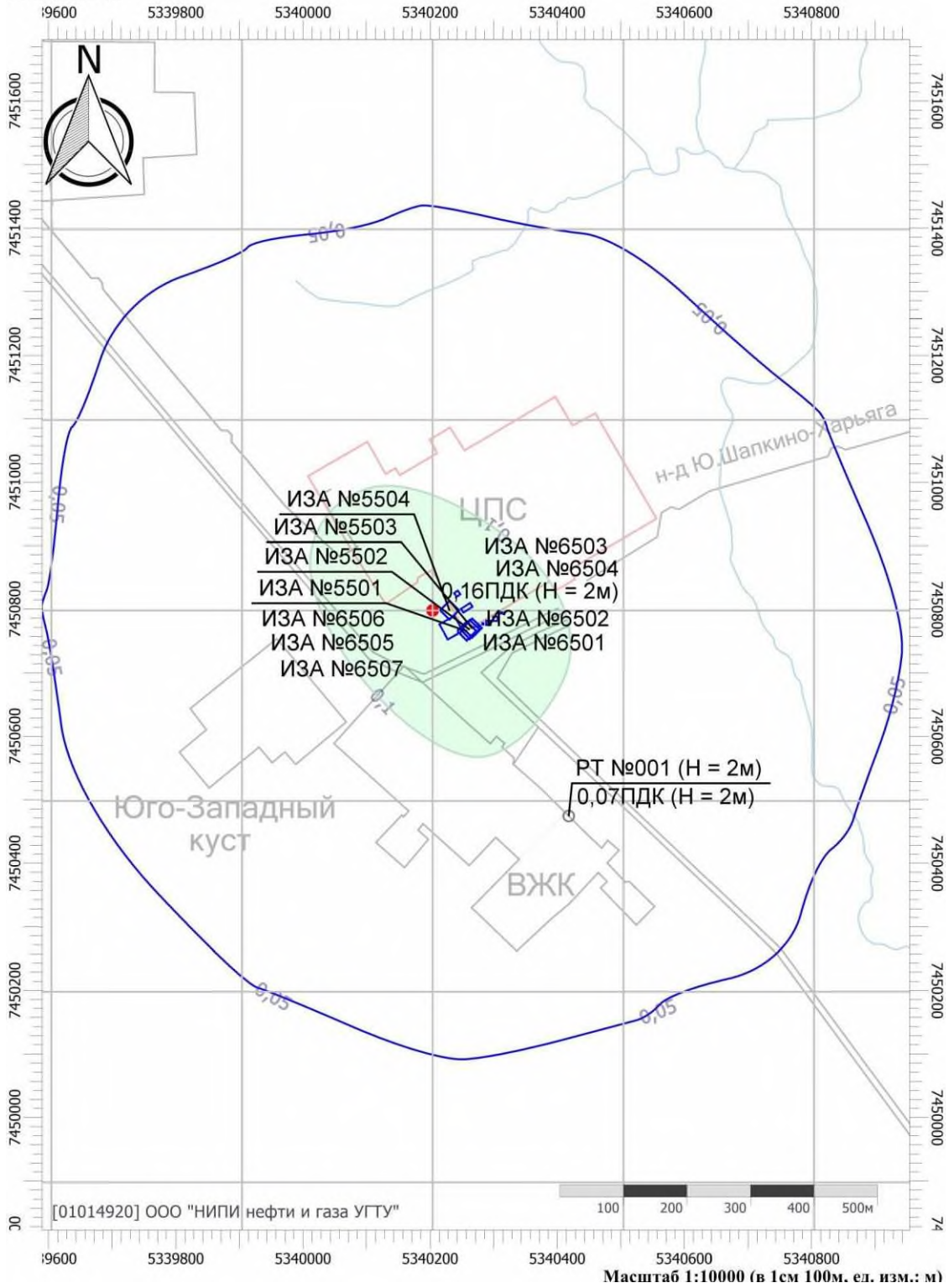


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
 Высота 2м



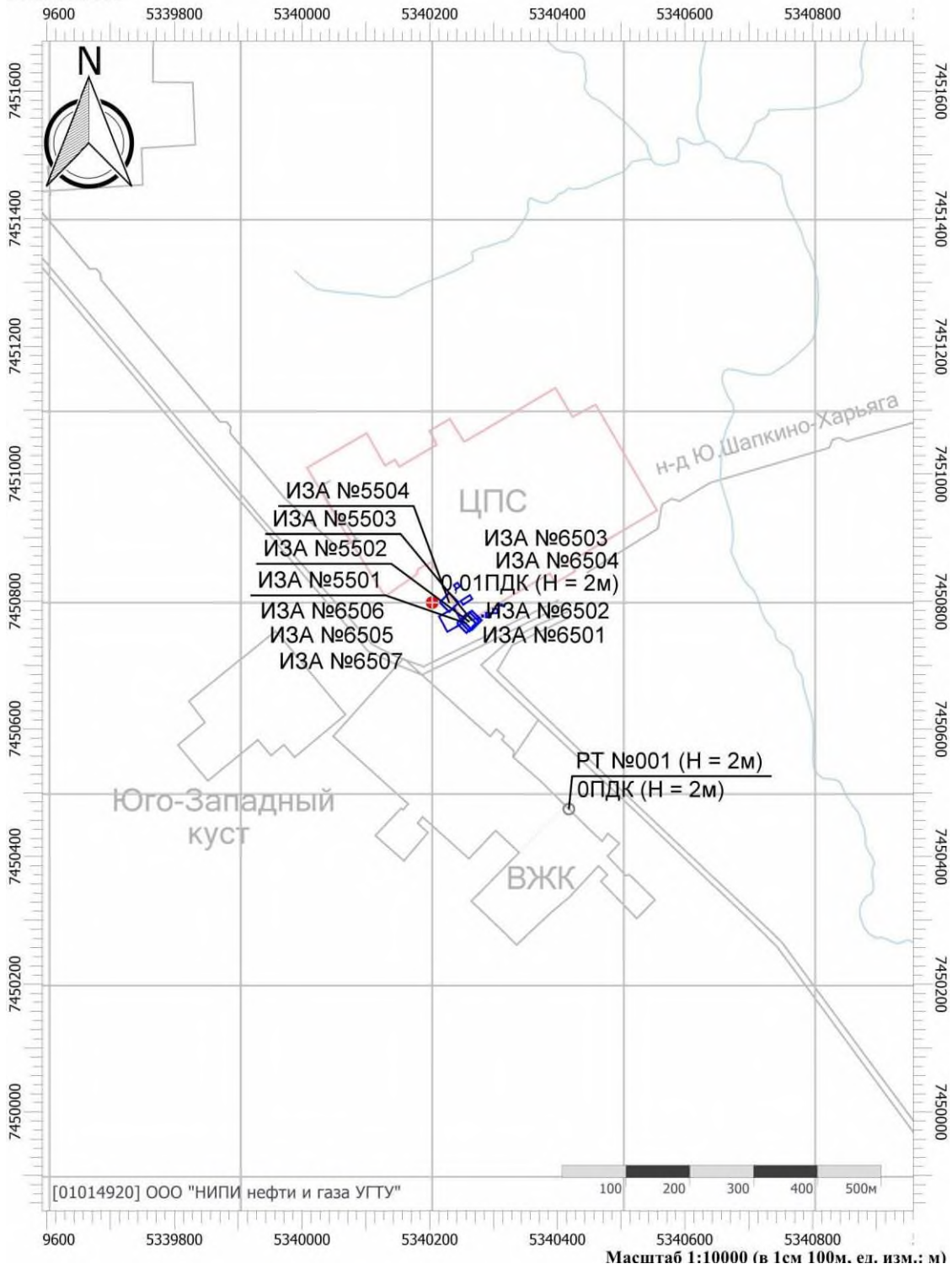
Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Высота 2 м

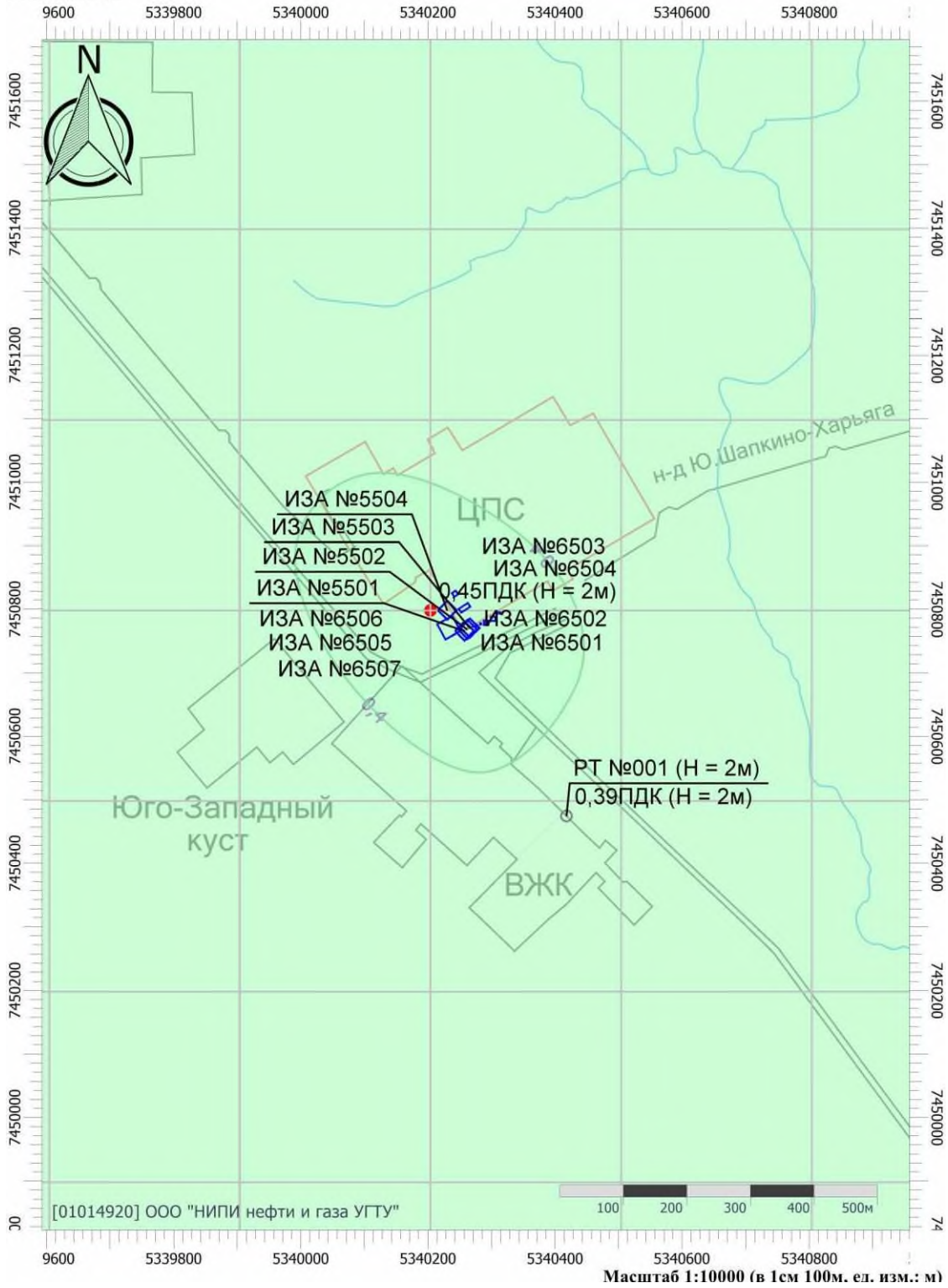


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
 Высота 2м

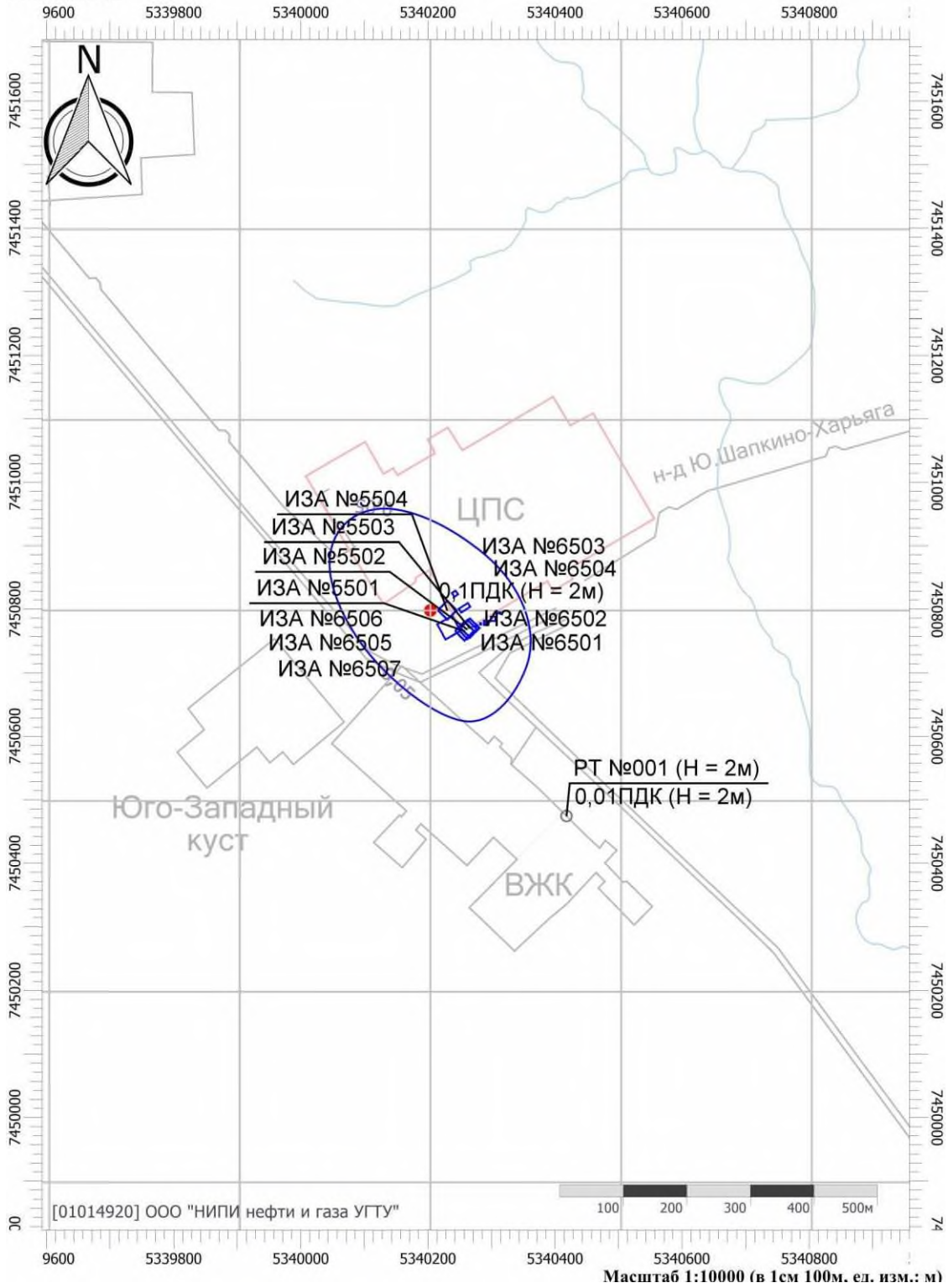


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))
 Высота 2 м

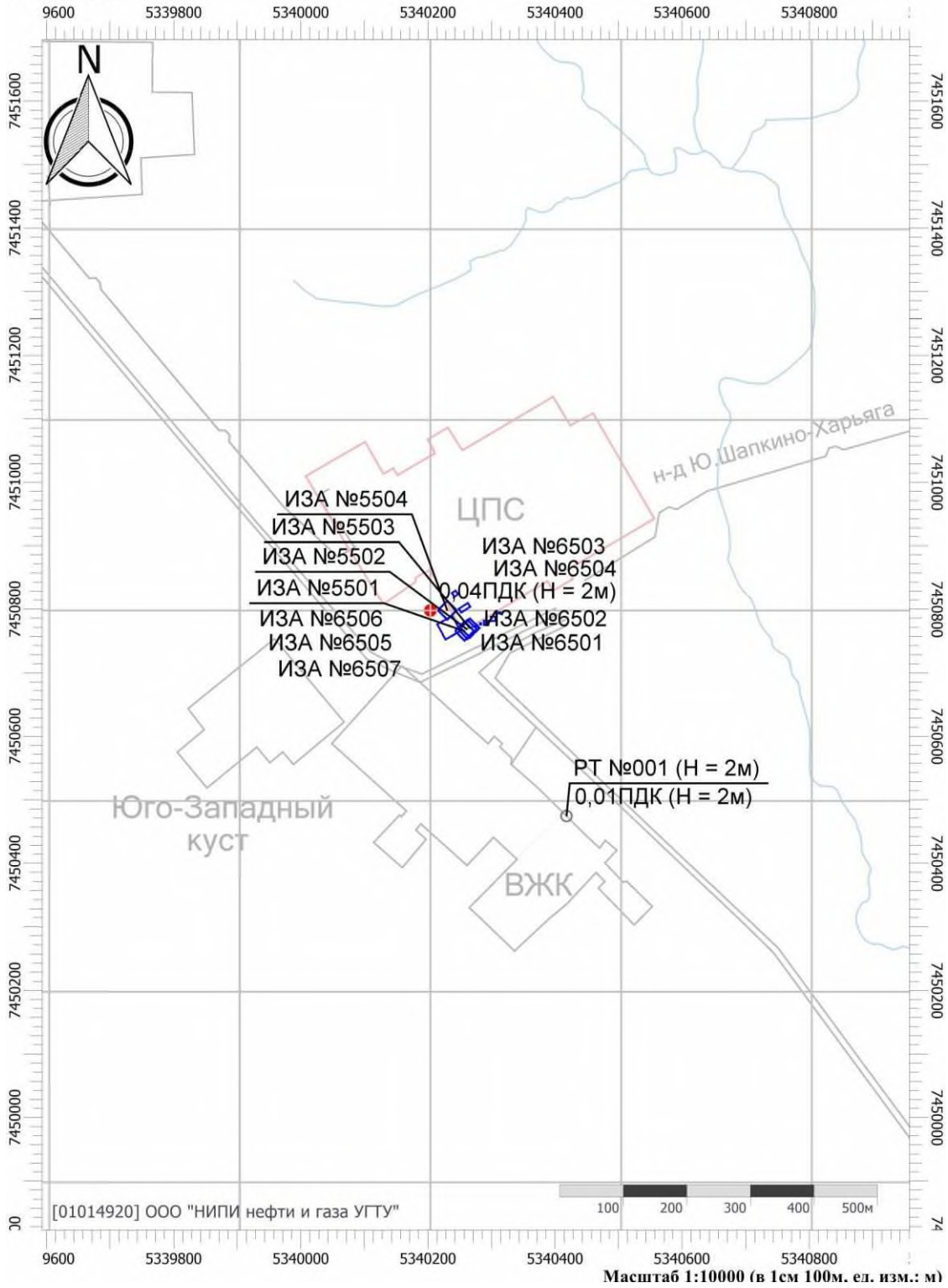


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)
 Высота 2 м

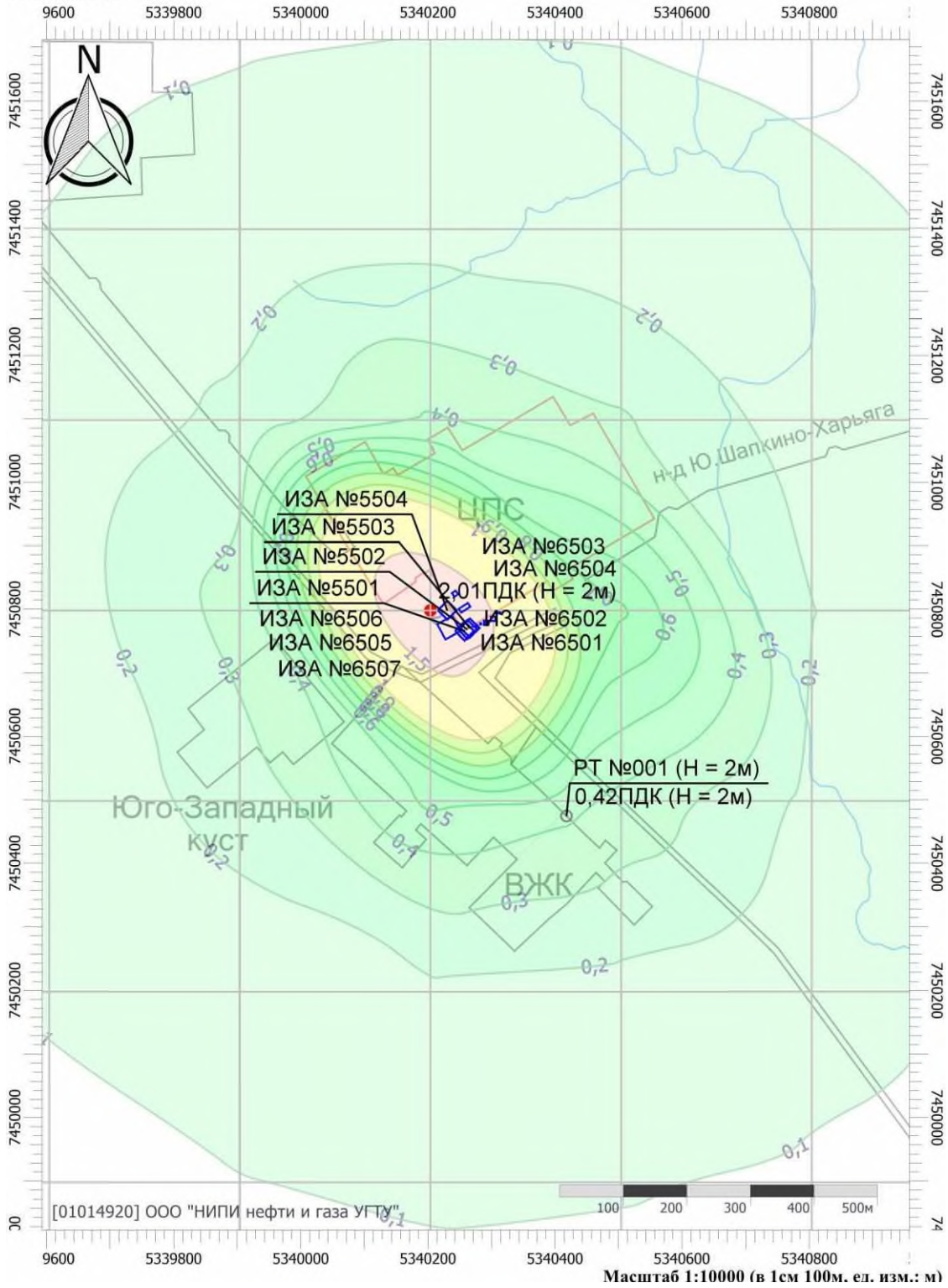


Изн. № подл.	Взам. инв. №

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
 Высота 2м

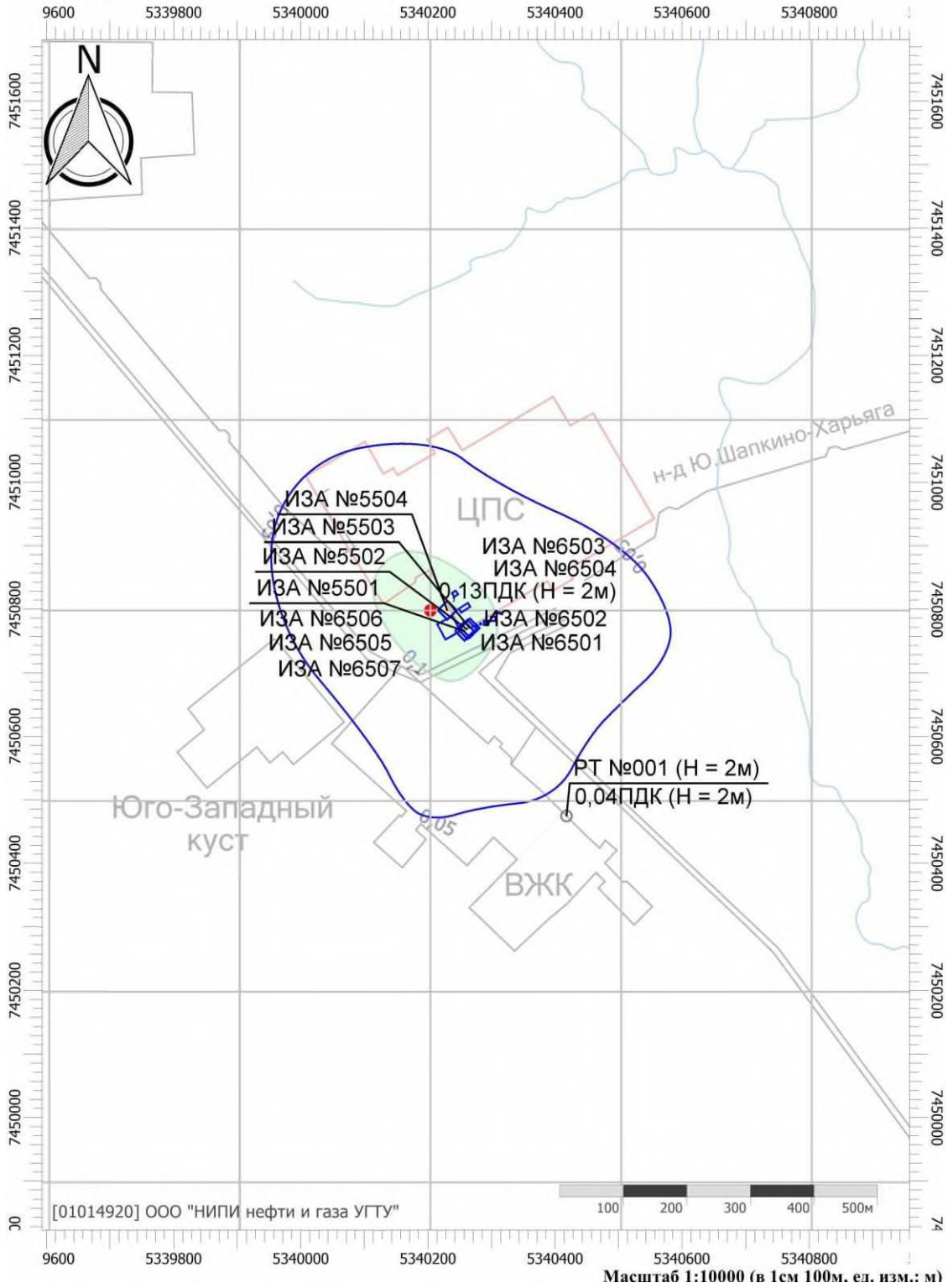


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
3	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
 Высота 2 м

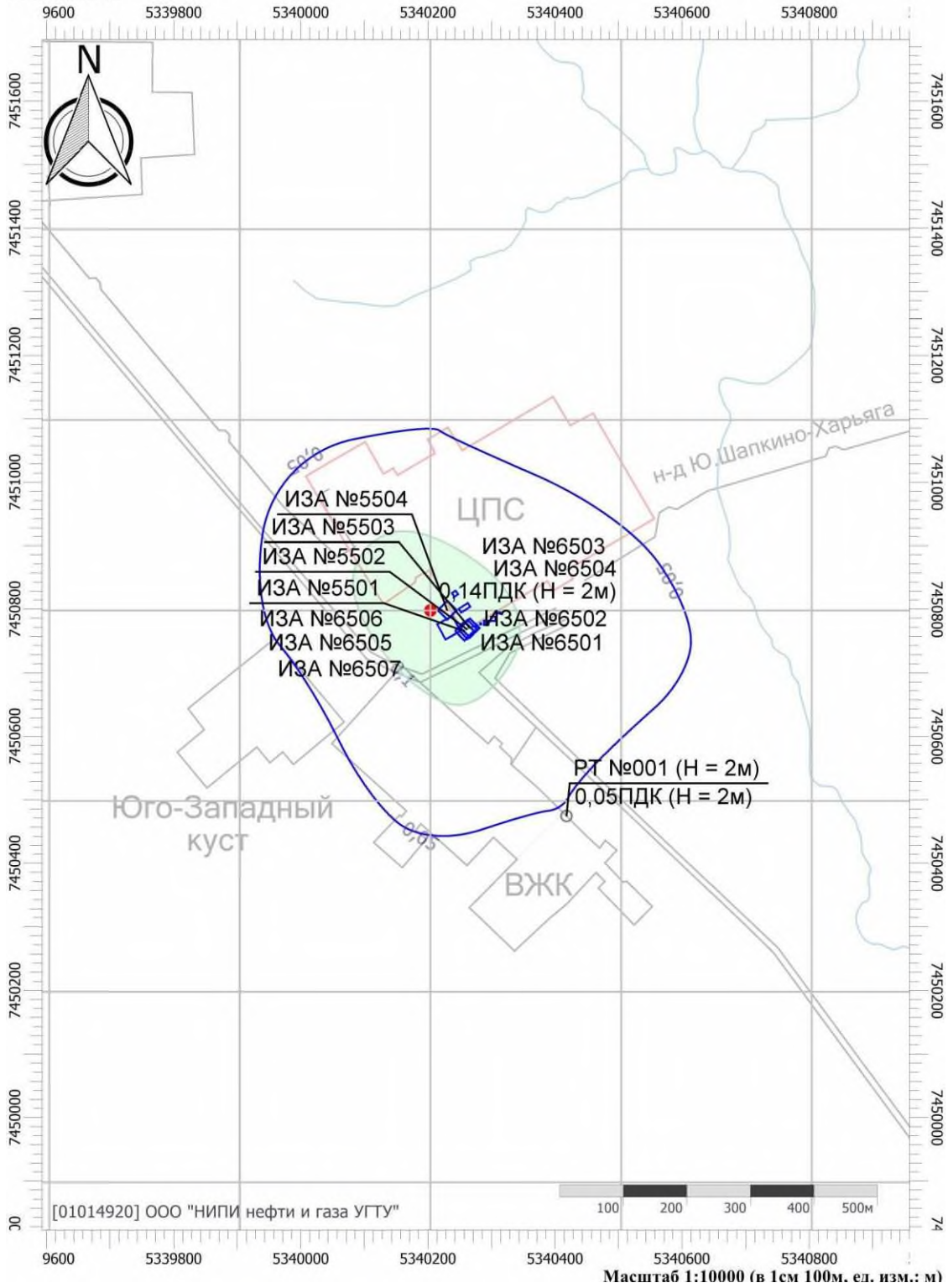


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5		
1		
Изм.	Кол.	Лист

Зам.	0217-23	10.23
Зам.	130-23	06.23
Зам.	0128-22	12.22
№ док		
Подп.		
Дата		

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
 Высота 2 м

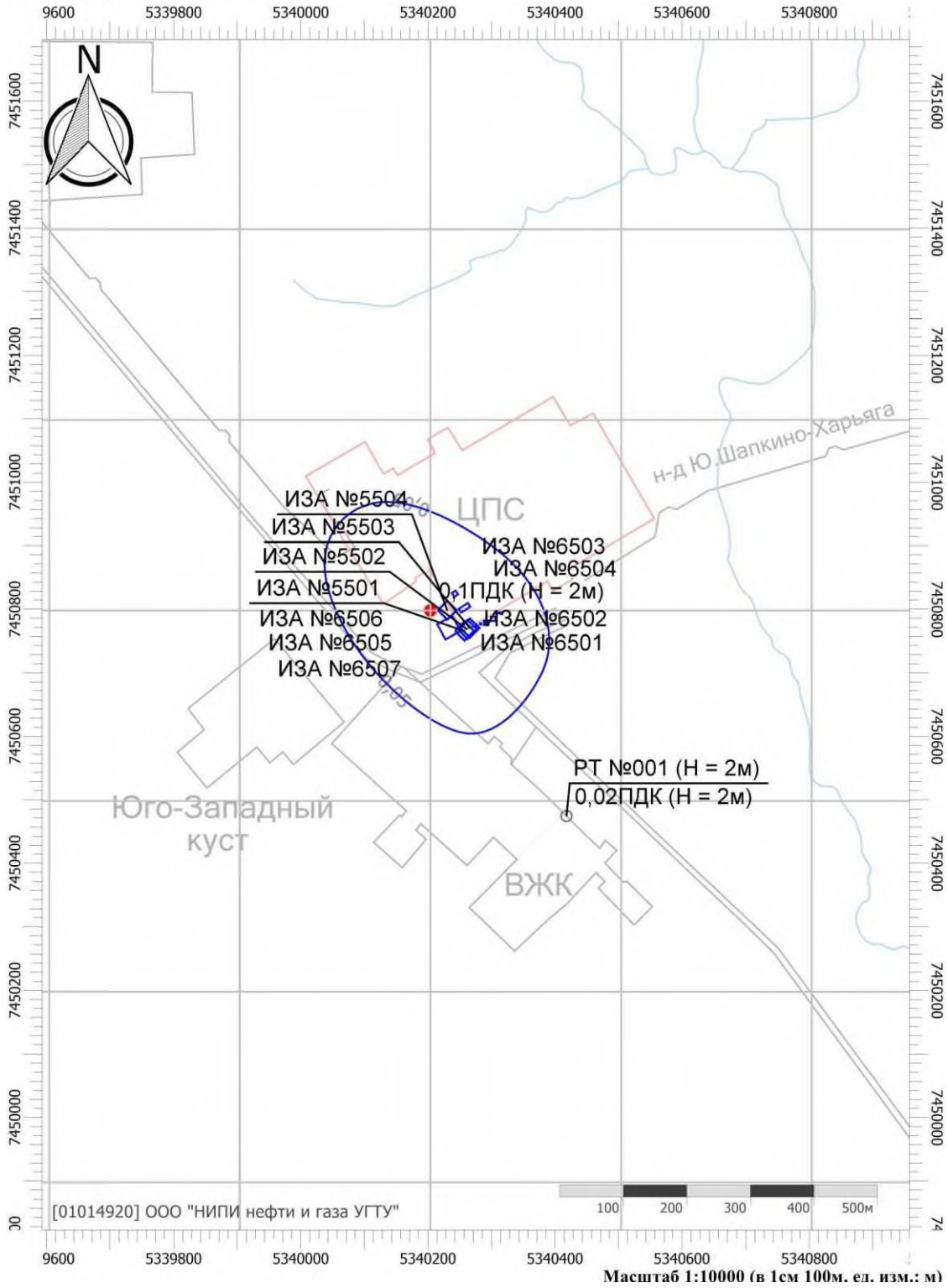


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Зам. 0217-23
3	-	Зам. 130-23
1	-	Зам. 0128-22
Изм.	Кол.	Лист

5	-	Зам. 0217-23	10.23
3	-	Зам. 130-23	06.23
1	-	Зам. 0128-22	12.22
Изм.	Кол.	Лист	№док
			Подп.
			Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
 Высота 2м

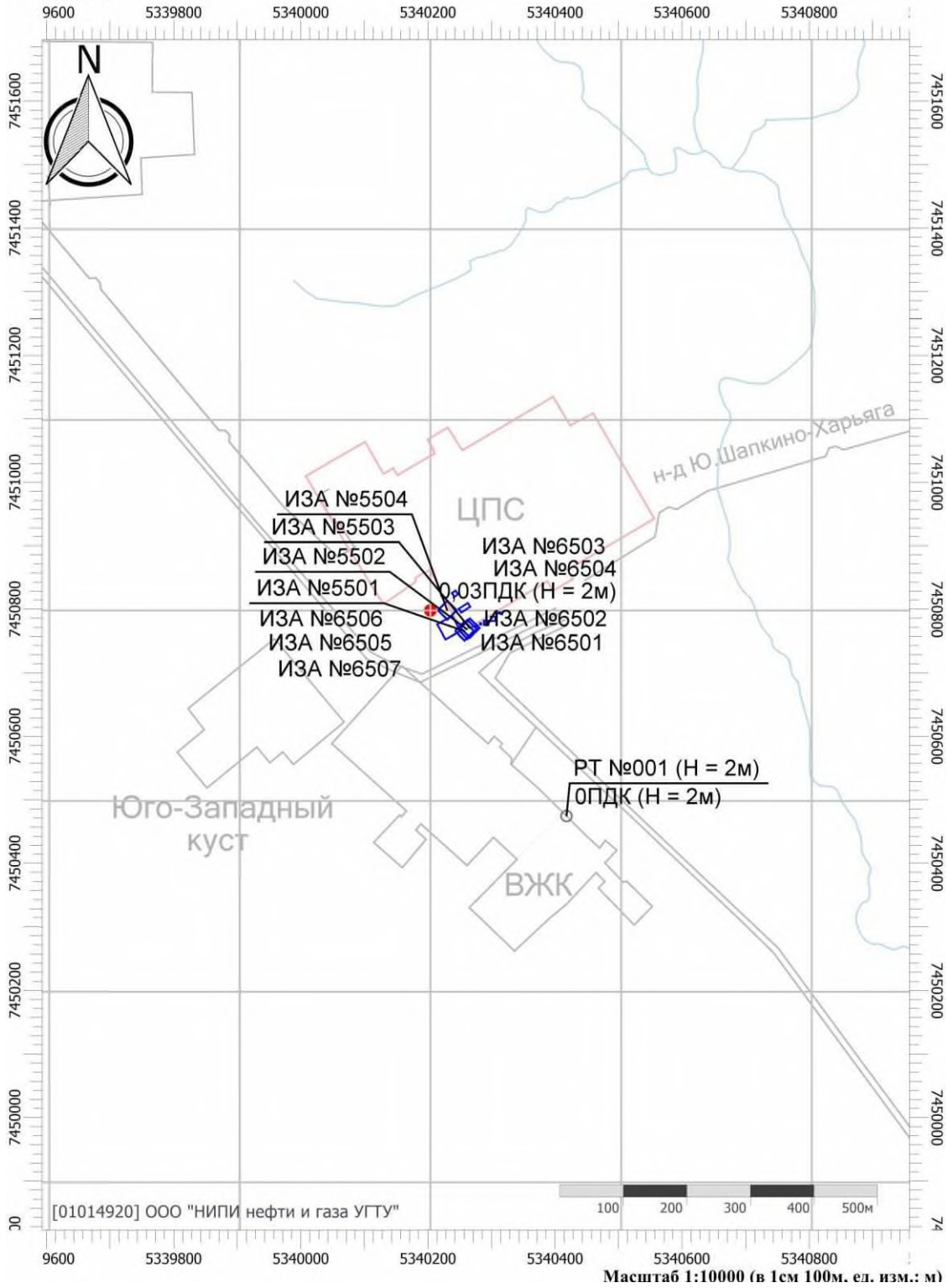


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С))
 Высота 2м

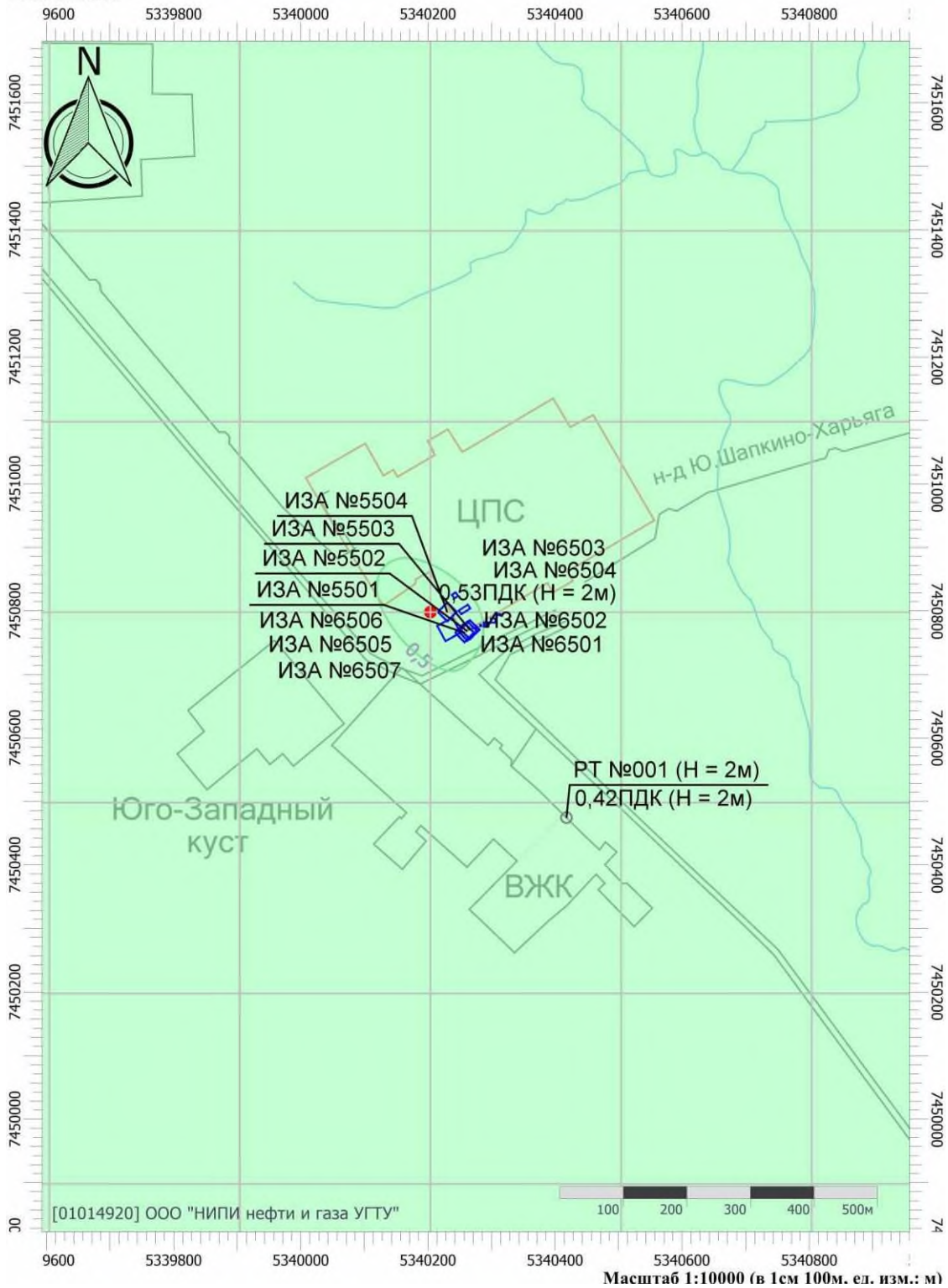


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23		10.23
2		Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
 Высота 2м

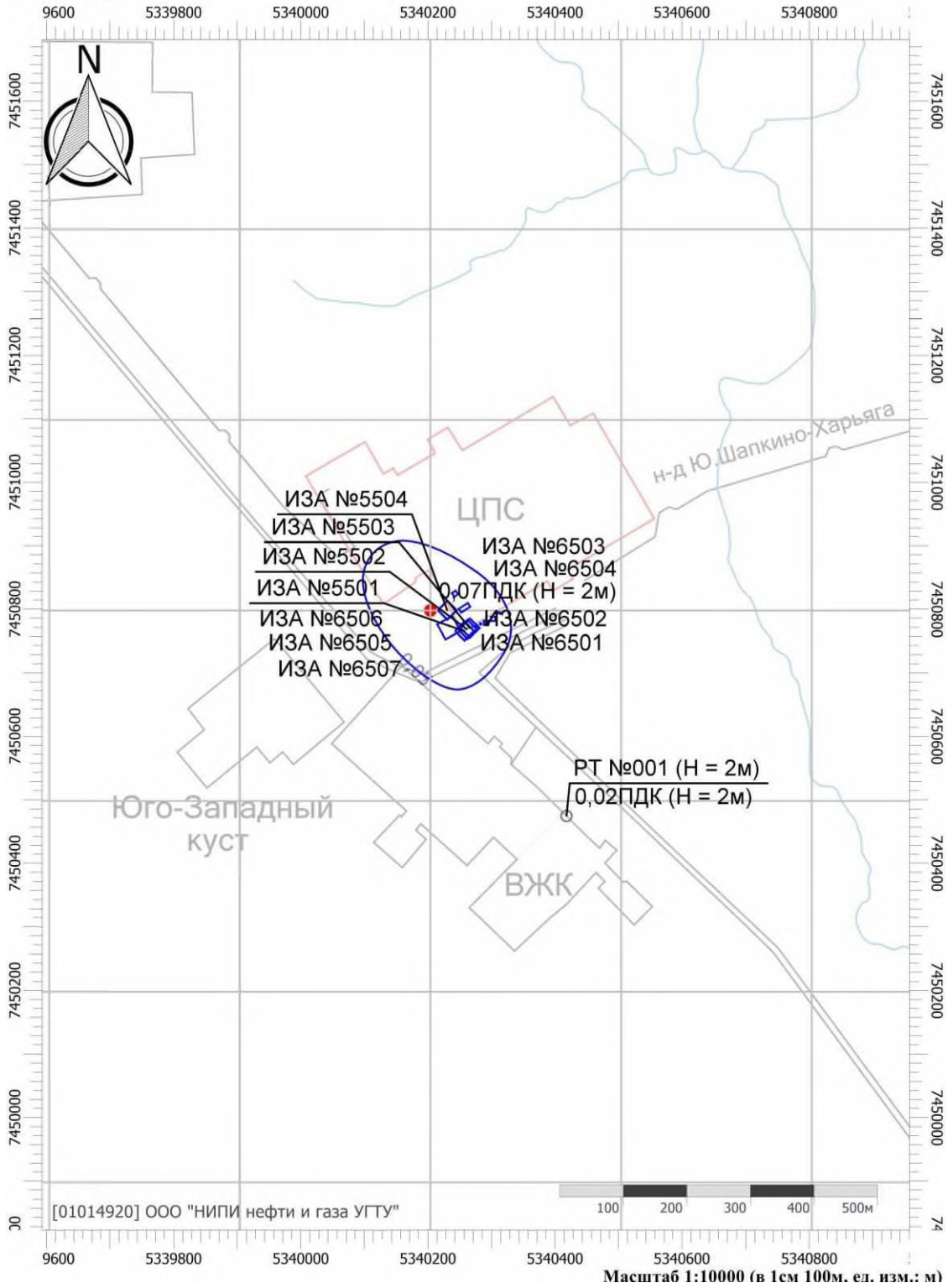


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)
 Высота 2м

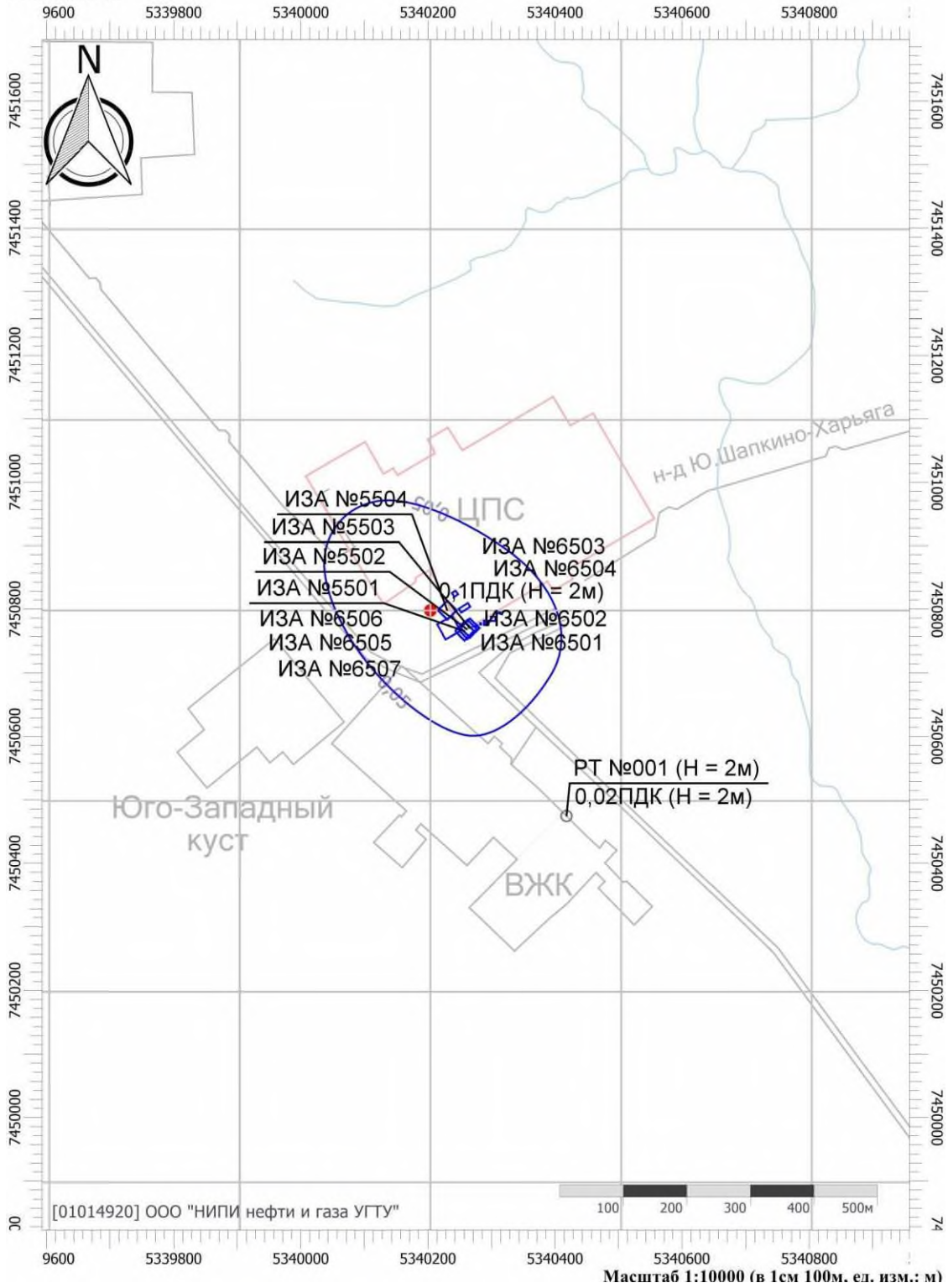


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO₂)
 Высота 2 м

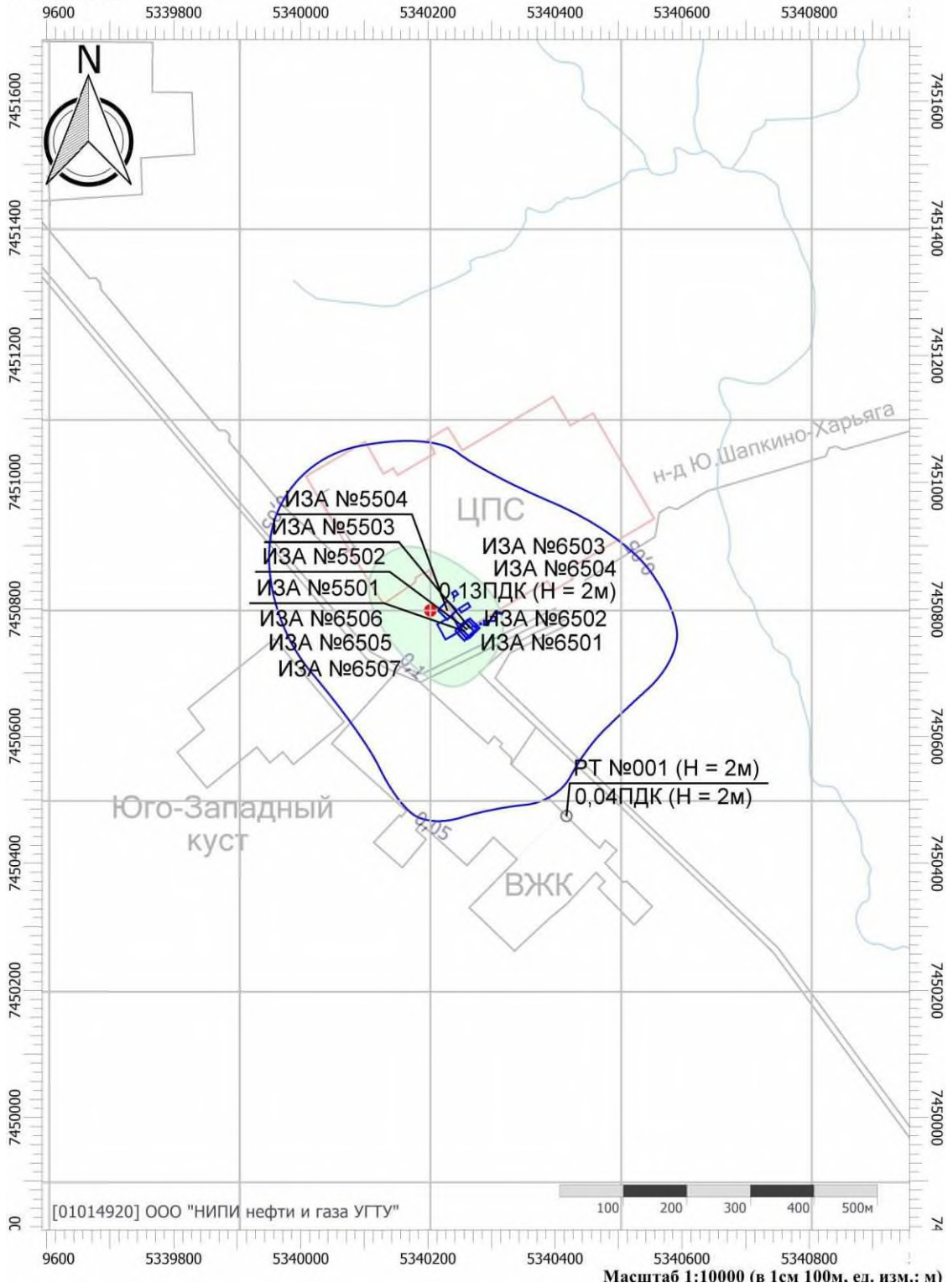


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	0217-23
3	-	130-23
1	-	0128-22
Изм.	Кол.	Лист

Зам.	0217-23	10.23
Зам.	130-23	06.23
Зам.	0128-22	12.22
№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
 Высота 2 м

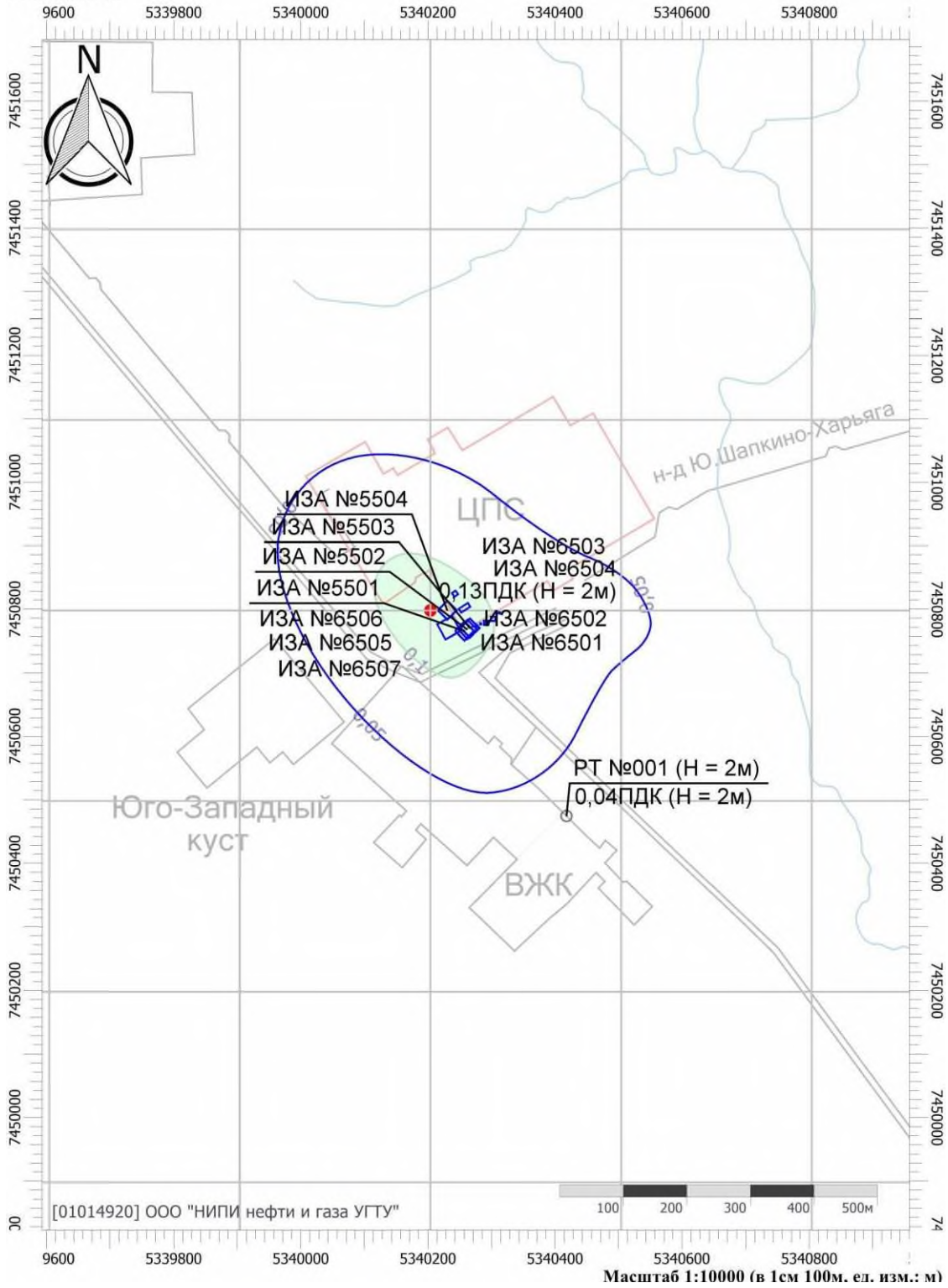


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
3	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
 Высота 2 м

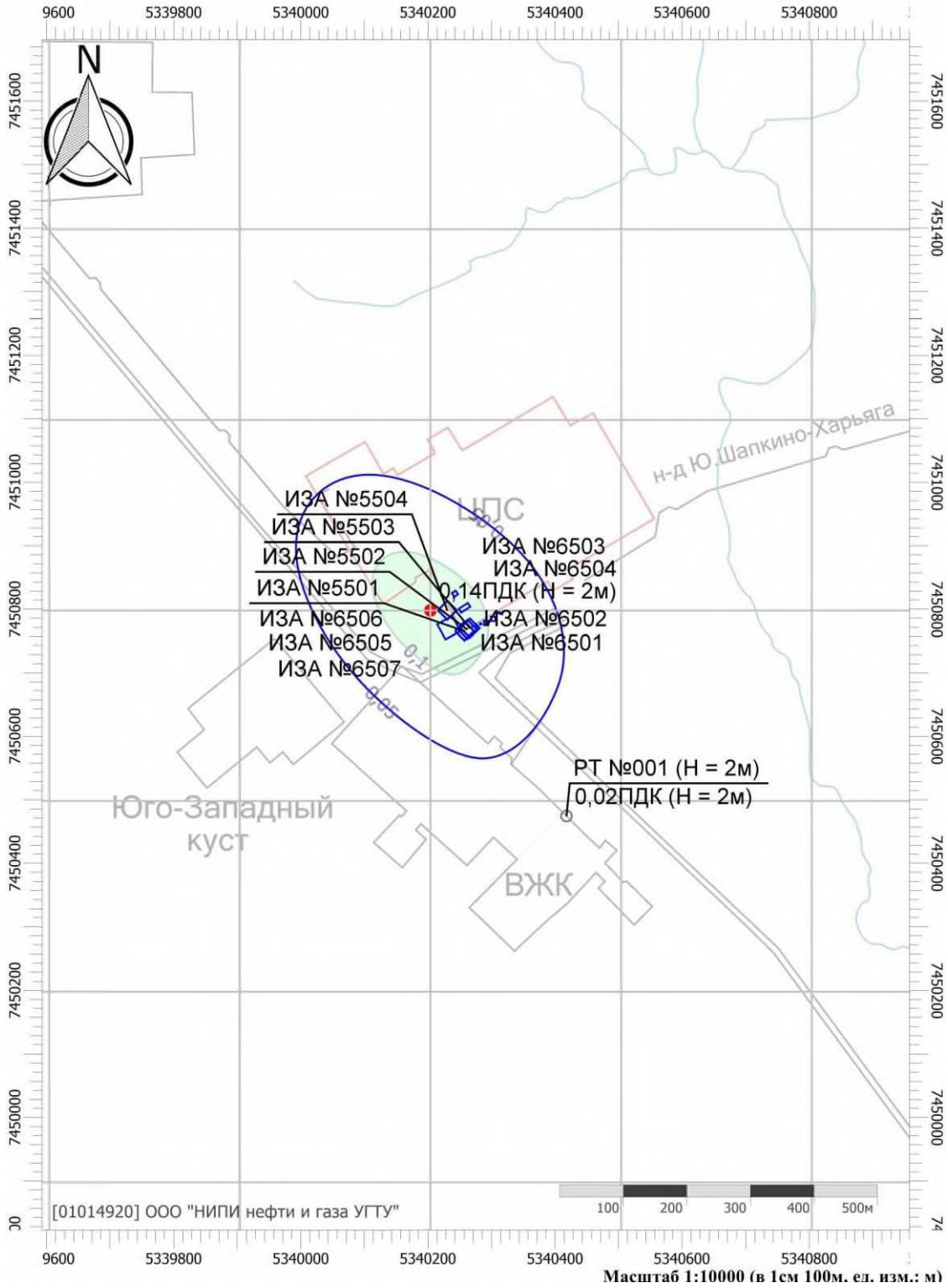


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Зам. 0217-23
3	-	Зам. 130-23
1	-	Зам. 0128-22
Изм.	Кол.	Лист

5	-	Зам. 0217-23	10.23
3	-	Зам. 130-23	06.23
1	-	Зам. 0128-22	12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док
			Подп.
			Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора)
 Высота 2 м

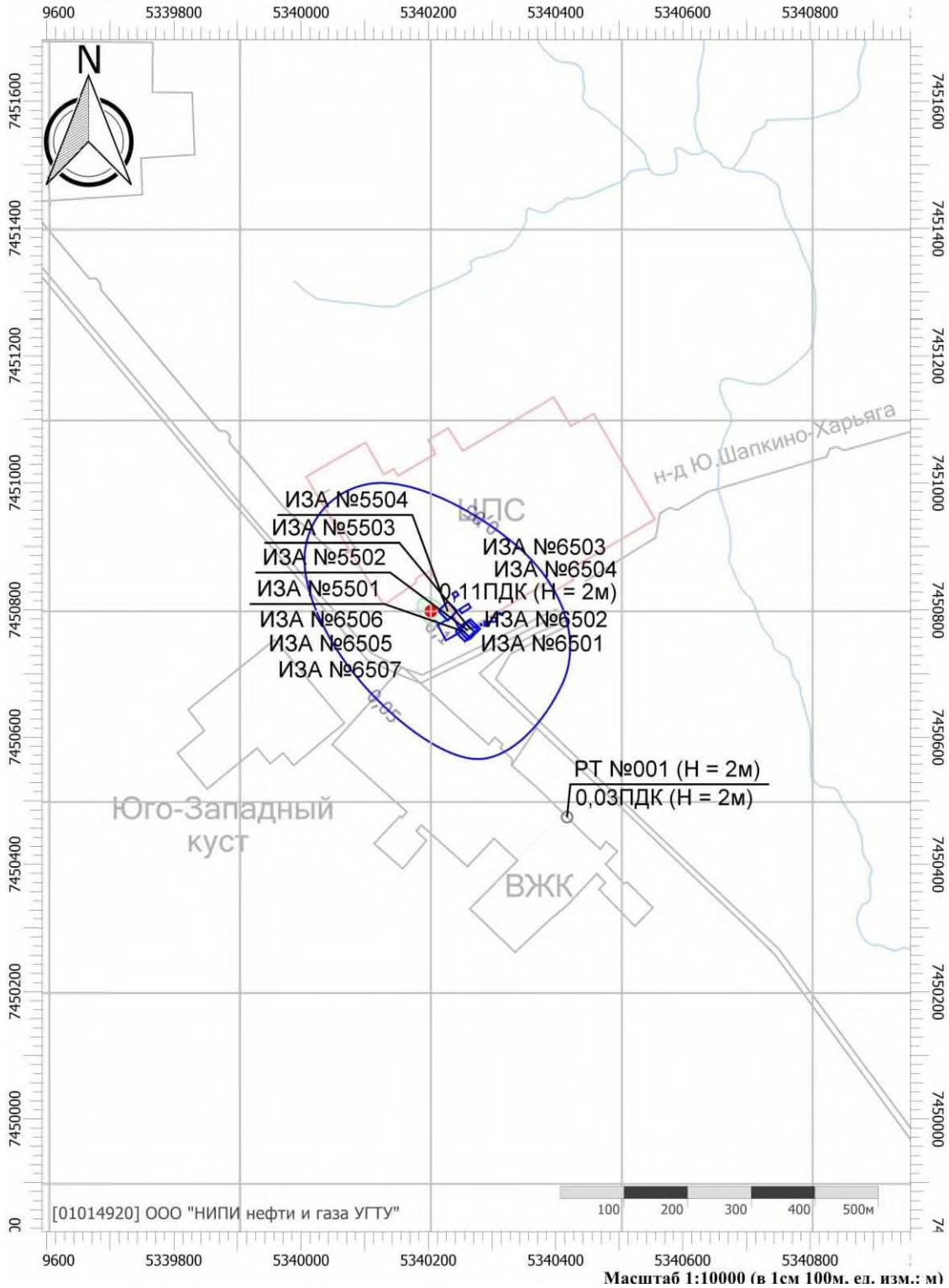


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Зам. 0217-23
3	-	Зам. 130-23
1	-	Зам. 0128-22
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

5	-	Зам. 0217-23	10.23
3	-	Зам. 130-23	06.23
1	-	Зам. 0128-22	12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док
		Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)
 Высота 2 м



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

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

**УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
Регистрационный номер: 01014920

Предприятие: 4, 65-02-21
ВР: 2, СМР и демонтаж СГ
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№1359/25, 29.05.2020. ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ" - Данные по г. Нарьян-Мар, 01-01-4920 - 18.11.21

Параметры источников выбросов

Учет: "0" - источник учитывается с исключением из фона;
"1" - источник учитывается без исключения из фона;
"2" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/г)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
5501	+	1	1	АД30С-Т400-Р	3	0,20	0,17	5,33	450,00	1	5340258,10	0,00	0,00
											7450765,70	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето						Зима		
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2288889	3,440000	1	4,18	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0371944	0,559000	1	0,34	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00			
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0194444	0,300000	3	1,42	18,37	1,88	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид	0,0305556	0,450000	1	0,22	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2000000	3,000000	1	0,15	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00			
0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000006	3	0,00	18,37	1,88	0,00	0,00	0,00			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0041667	0,060000	1	0,30	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1000000	1,500000	1	0,30	36,74	1,88	0,00	0,00	0,00			

5502	+	1	1	Дизельная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	3	0,20	0,33	10,41	450,00	1	5340262,40	0,00	0,00
											7450768,10	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето						Зима		
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1297955	0,098138	1	1,47	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0210918	0,015947	1	0,12	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00			
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0149000	0,011220	3	0,67	24,07	3,01	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид	0,0198667	0,013763	1	0,09	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1423778	0,107712	1	0,06	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00			
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	2,060000E-07	3	0,00	24,07	3,01	0,00	0,00	0,00			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0033111	0,002094	1	0,15	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0745000	0,056250	1	0,14	48,15	3,01	0,00	0,00	0,00			

5503	+	1	1	Парогенератор мобильный МНТ 700	3	0,30	0,08	1,08	450,00	1	5340266,50	0,00	0,00
											7450770,10	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето						Зима		
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0172862	0,024872	1	0,65	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0028090	0,004042	1	0,05	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00			
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056144	0,008078	1	0,28	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид	0,0053398	0,007683	1	0,08	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись;	0,0238285	0,034286	1	0,04	24,14	1,44	0,00	0,00	0,00			

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
170

углерод моноокись; угарный газ)
 0703 Бенз/а/пирен 1,4540000E-08 2,091000E-08 1 0,00 24,14 1,44 0,00 0,00 0,00

5504	+	1	1	Агрегат сварочный АДД-2х2502	3	0,20	0,26	8,25	450,00	1	5340230,69	0,00	0,00
											7450798,05	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0960400	0,115489	1	1,29	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0156065	0,018767	1	0,10	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0110250	0,013204	3	0,59	22,05	2,66	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0147000	0,016197	1	0,08	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1053500	0,126756	1	0,06	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	2,430000E-07	3	0,00	22,05	2,66	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0024500	0,002465	1	0,13	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0551250	0,066195	1	0,12	44,10	2,66	0,00	0,00	0,00

6501	+	1	3	Сварочный пост	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340268,35	5340272,45	2,00
											7450770,87	7450773,73	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0126201	0,014993	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0010861	0,001290	1	0,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0014170	0,001683	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002300	0,000274	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0157014	0,018653	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0008854	0,001052	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0038958	0,004628	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0016528	0,001964	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

6502	+	1	3	Спецтехника	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340219,87	5340246,13	30,00
											7450763,75	7450778,25	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1058147	0,317763	1	1,78	28,50	0,50	1,78	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0171949	0,051636	1	0,14	28,50	0,50	0,14	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0148450	0,044405	1	0,33	28,50	0,50	0,33	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0108294	0,032890	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0881583	0,277718	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0251722	0,076875	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50

6503	+	1	3	Лакокрасочный пост	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340274,20	5340279,20	5,00
											7450773,70	7450773,70	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,4288289	1,223102	1	61,27	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,1018477	0,176636	1	2,91	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0417083	0,060060	3	7,15	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

6504	+	1	3	Планировка территории	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340286,50	5340296,50	10,00
											7450778,50	7450778,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0,4800000	0,010368	3	274,30	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0360000	0,003370	3	10,29	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0933333	0,006854	3	16,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

6505	+	1	3	Топливозаправщик АТЗ-10	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340280,20	5340285,20	5,00
											7450777,00	7450777,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		0,0000151	0,000005	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50		
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)		0,0053807	0,001651	1	0,15	11,40	0,50	0,15	11,40	0,50		
6507	+	1 3	Нанесение битума		2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340314,64 7450793,62	5340309,76 7450794,73	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0000020	0,000112	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0126201	0,014993	0,0000000	0,0004754
Итого:					0,0126201	0,014993	0	0,000475424911212582

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0010861	0,001290	0,0000000	0,0000409
Итого:					0,0010861	0,00129	0	4,09056316590563E-005

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	5501	1	1	0,2288889	3,440000	0,0000000	0,1090817
0	0	5502	1	1	0,1297955	0,098138	0,0000000	0,0031119
0	0	5503	1	1	0,0172862	0,024872	0,0000000	0,0007887
0	0	5504	1	1	0,0960400	0,115489	0,0000000	0,0036621
0	0	6501	3	1	0,0014170	0,001683	0,0000000	0,0000534
0	0	6502	3	1	0,1058147	0,317763	0,0000000	0,0100762
Итого:					0,5792423	3,997945	0	0,126774004312532

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	5501	1	1	0,0371944	0,559000	0,0000000	0,0177258
0	0	5502	1	1	0,0210918	0,015947	0,0000000	0,0005057
0	0	5503	1	1	0,0028090	0,004042	0,0000000	0,0001282
0	0	5504	1	1	0,0156065	0,018767	0,0000000	0,0005951
0	0	6501	3	1	0,0002300	0,000274	0,0000000	0,0000087
0	0	6502	3	1	0,0171949	0,051636	0,0000000	0,0016374
Итого:					0,0941266	0,649666	0	0,0206007737189244

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	5501	1	3	0,0194444	0,300000	0,0000000	0,0095129
0	0	5502	1	3	0,0149000	0,011220	0,0000000	0,0003558
0	0	5503	1	1	0,0056144	0,008078	0,0000000	0,0002562
0	0	5504	1	3	0,0110250	0,013204	0,0000000	0,0004187
0	0	6502	3	1	0,0148450	0,044405	0,0000000	0,0014081
Итого:					0,0658288	0,376907	0	0,0119516425672248

Вещество: 0330

Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций
5	-	Зам. 0217-23			10,23			
3	-	Зам. 130-23			06,23			
1	-	Зам. 0128-22			12,22			

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

172

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

								(г/с)
0	0	5501	1	1	0,0305556	0,450000	0,0000000	0,0142694
0	0	5502	1	1	0,0198667	0,013763	0,0000000	0,0004364
0	0	5503	1	1	0,0053398	0,007683	0,0000000	0,0002436
0	0	5504	1	1	0,0147000	0,016197	0,0000000	0,0005136
0	0	6502	3	1	0,0108294	0,032890	0,0000000	0,0010429
Итого:					0,0812915	0,520533	0	0,0165059931506849

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6505	3	1	0,0000151	0,000005	0,0000000	0,0000002
Итого:					1,51E-005	5E-006	0	1,58548959918823E-007

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	5501	1	1	0,2000000	3,000000	0,0000000	0,0951294
0	0	5502	1	1	0,1423778	0,107712	0,0000000	0,0034155
0	0	5503	1	1	0,0238285	0,034286	0,0000000	0,0010872
0	0	5504	1	1	0,1053500	0,126756	0,0000000	0,0040194
0	0	6501	3	1	0,0157014	0,018653	0,0000000	0,0005915
0	0	6502	3	1	0,0881583	0,277718	0,0000000	0,0088064
Итого:					0,575416	3,565125	0	0,113049372146119

Вещество: 0342

Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0008854	0,001052	0,0000000	0,0000334
Итого:					0,0008854	0,001052	0	3,33587011669203E-005

Вещество: 0344

Фториды неорганические плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0038958	0,004628	0,0000000	0,0001468
Итого:					0,0038958	0,004628	0	0,000146752917300863

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6503	3	1	0,4288289	1,223102	0,0000000	0,0387843
Итого:					0,4288289	1,223102	0	0,0387843099949264

Вещество: 0703

Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	5501	1	3	0,0000004	0,000006	0,0000000	0,0000002
0	0	5502	1	3	0,0000003	2,060000E-07	0,0000000	6,5322171E-09
0	0	5503	1	1	1,4540000E-08	2,091000E-08	0,0000000	6,6305175E-10
0	0	5504	1	3	0,0000002	2,430000E-07	0,0000000	7,7054795E-09
Итого:					8,3654E-007	5,96991E-006	0	1,89304604261796E-007

Вещество: 1325

Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	5501	1	1	0,0041667	0,060000	0,0000000	0,0019026
0	0	5502	1	1	0,0033111	0,002094	0,0000000	0,0000664
0	0	5504	1	1	0,0024500	0,002465	0,0000000	0,0000782
Итого:					0,0099278	0,064559	0	0,00204715246067986

Вещество: 2902

Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6503	3	3	0,0417083	0,060060	0,0000000	0,0019045
Итого:					0,0417083	0,06006	0	0,0019044901065449

Вещество: 2907

Пыль неорганическая >70% SiO2

№	№	№	Тип	F	Макс. выброс	Валовый	Средний выброс	Выброс, использованный для
---	---	---	-----	---	--------------	---------	----------------	----------------------------

5	-	Зам.	0217-23		10.23			
3	-	Зам.	130-23		06.23			
1	-	Зам.	0128-22		12.22			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

173

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

пл.	цех.	ист.			(г/с)	выброс (т/г)	(г/с)	расчета средних концентраций (г/с)
-----	------	------	--	--	-------	--------------	-------	------------------------------------

0	0	6504	3	3	0,4800000	0,010368	0,0000000	0,0003288
Итого:					0,48	0,010368	0	0,000328767123287671

Вещество: 2908

Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0016528	0,001964	0,0000000	0,0000623
0	0	6504	3	3	0,0360000	0,003370	0,0000000	0,0001069
Итого:					0,0376528	0,005334	0	0,0001691400304414

Вещество: 2909

Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6504	3	3	0,0933333	0,006854	0,0000000	0,0002173
Итого:					0,0933333	0,006854	0	0,000217338914256722

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	ПДК с/с	0,040	ПДК с/с	0,040	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,010	ПДК с/г	5,000E-05	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Нет	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,200	ПДК с/с	0,030	ПДК с/с	0,030	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,150	Нет	Нет
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	ПДК м/р	0,150	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	ПДК с/с	0,100	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,150	ПДК с/с	0,150	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете
Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически
Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области
Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки			Зона влияния (м)	Шаг (м)	Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)	Координаты середины 2-й стороны (м)	Ширина (м)			
5	-	Зам. 0217-23		10,23			
3	-	Зам. 130-23		06,23			
1	-	Зам. 0128-22		12,22			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
174

		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Автомат	5338204,00	7450773,00	5342317,14	7450773,00	4050,00	2000,00	300,00	300,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	5340398,50	7450493,70	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 001

**Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)**

Вещество: 0123
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

Площадка: 1
Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450698,00	4,55E-04	1,818E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

Площадка: 1
Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450698,00	0,03	1,564E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1
Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450998,00	0,58	0,023	-	-	0,53	0,021	0,53	0,021

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 1
Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450998,00	0,21	0,012	-	-	0,20	0,012	0,20	0,012

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1
Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450698,00	8,45E-03	2,112E-04	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1
Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450998,00	0,19	0,009	-	-	0,18	0,009	0,18	0,009

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

Площадка: 1
Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд	Коорд	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключения
-------	-------	-----------	-----------	-------	-------	-----	-------------------

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	0130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

X(м)	Y(м)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450698,00	1,42E-05	2,844E-08	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450998,00	0,23	0,702	-	-	0,23	0,700	0,23	0,700

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)
Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450698,00	2,55E-04	1,276E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые
Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450698,00	1,87E-04	5,612E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)
Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450698,00	0,07	0,007	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен
Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450698,00	0,40	4,029E-07	-	-	0,40	4,000E-07	0,40	4,000E-07

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)
Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450998,00	0,01	3,299E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2902
Взвешенные вещества
Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450698,00	0,94	0,070	-	-	0,93	0,070	0,93	0,070

Вещество: 2907
Пыль неорганическая >70% SiO2
Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450698,00	5,67E-04	2,837E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2908
 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2
 Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
 Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450698,00	1,16E-04	1,160E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2909
 Пыль неорганическая: до 20% SiO2
 Площадка: 1
 Расчётная площадка № 001
 Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340304,00	7450698,00	1,25E-04	1,876E-05	-	-	-	-	-	-

Результаты расчета по веществам
 (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0123
 диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли пдк	мг/куб.м	доли пдк	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	1,69E-04	6,756E-06	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0143
 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли пдк	мг/куб.м	доли пдк	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	0,01	5,813E-07	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0301
 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли пдк	мг/куб.м	доли пдк	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	0,55	0,022	-	-	0,53	0,021	0,53	0,021	0

Вещество: 0304
 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли пдк	мг/куб.м	доли пдк	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	0,20	0,012	-	-	0,20	0,012	0,20	0,012	0

Вещество: 0328
 Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли пдк	мг/куб.м	доли пдк	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	2,39E-03	5,984E-05	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0330
 Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли пдк	мг/куб.м	доли пдк	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	0,18	0,009	-	-	0,18	0,009	0,18	0,009	0

Вещество: 0333

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
177

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	2,06E-06	4,122E-09	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	0,23	0,701	-	-	0,23	0,700	0,23	0,700	0

Вещество: 0342

Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	9,48E-05	4,740E-07	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0344

Фториды неорганические плохо растворимые

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	6,95E-05	2,085E-06	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	9,98E-03	9,983E-04	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0703

Бенз/а/пирен

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	0,40	4,007E-07	-	-	0,40	4,000E-07	0,40	4,000E-07	0

Вещество: 1325

Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	4,49E-03	1,346E-05	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 2902

Взвешенные вещества

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	0,93	0,070	-	-	0,93	0,070	0,93	0,070	0

Вещество: 2907

Пыль неорганическая >70% SiO2

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	4,72E-05	2,359E-06	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 2908

Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	1,65E-05	1,652E-06	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 2909

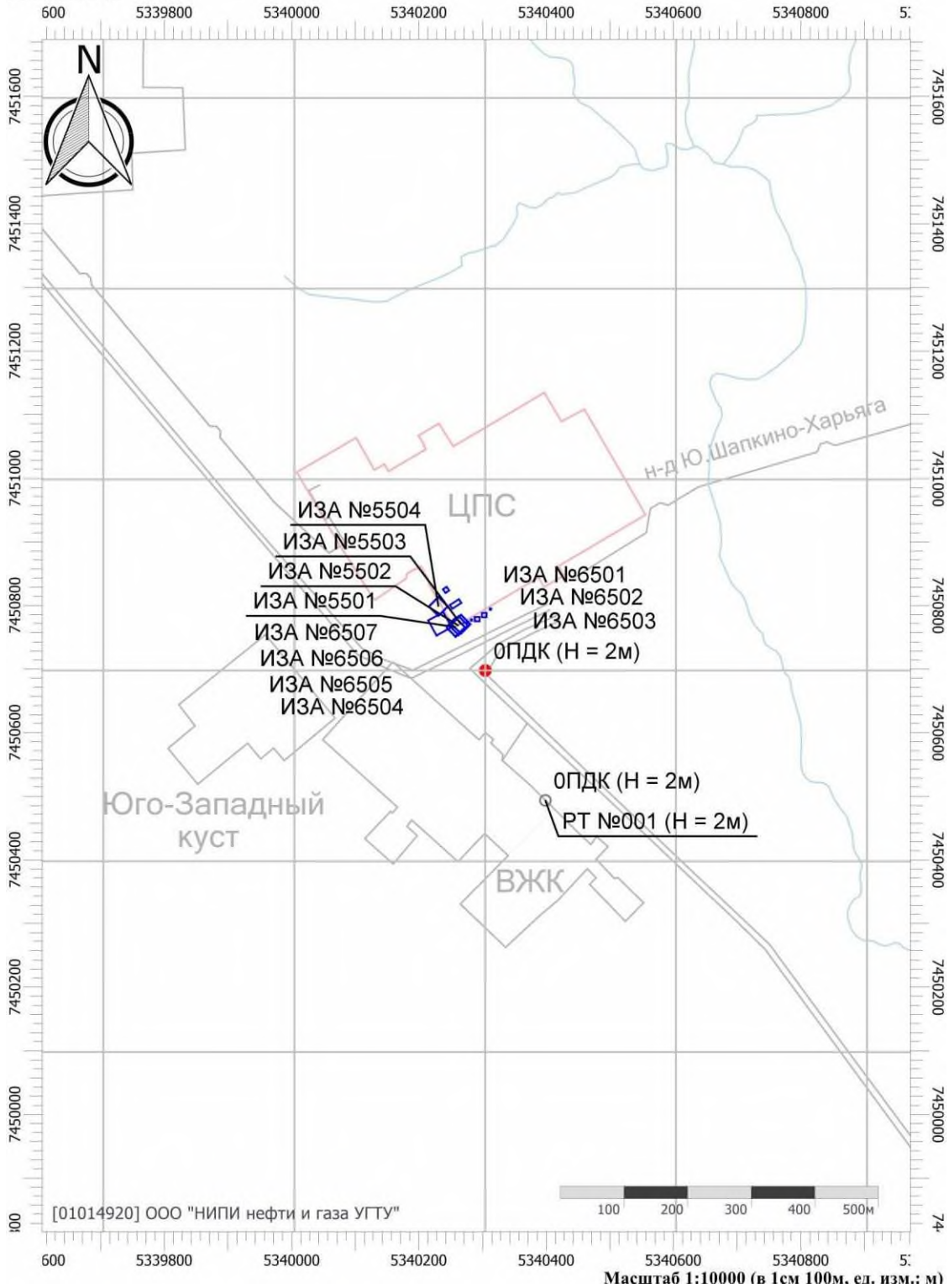
Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5340398,50	7450493,70	2,00	1,04E-05	1,559E-06	-	-	-	-	-	-	0

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))
 Высота 2м

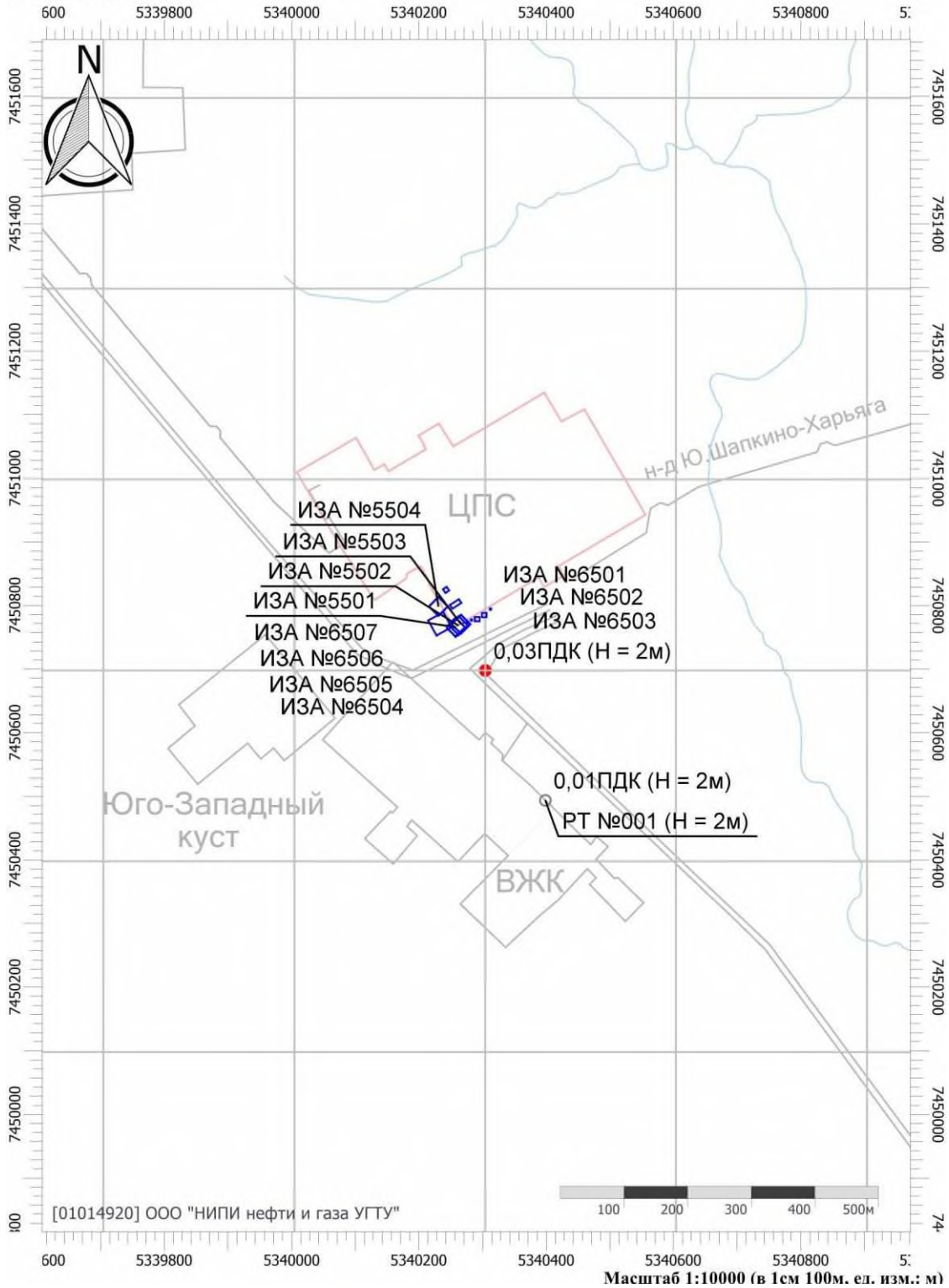


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
 Высота 2м

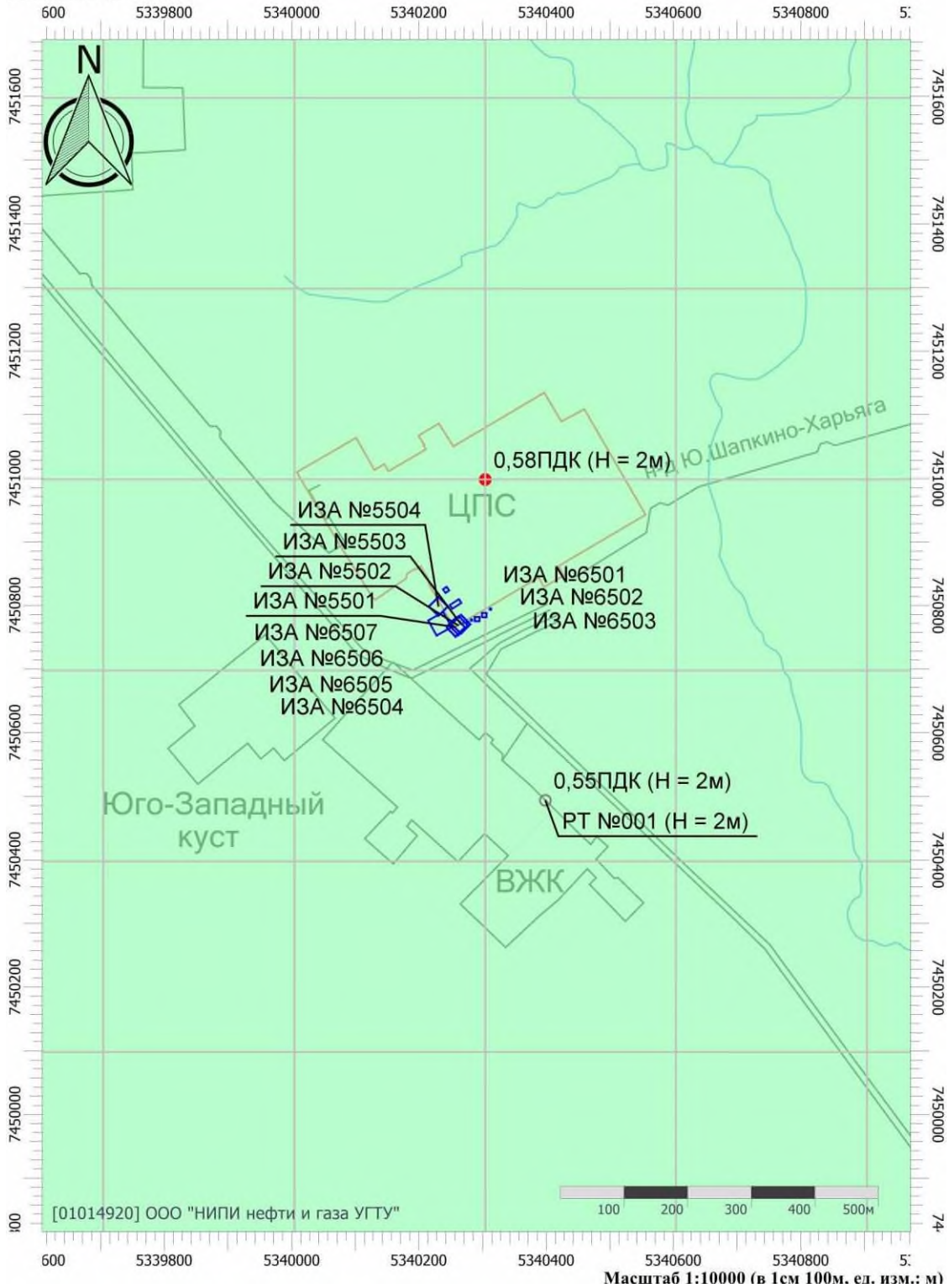


Ивн. № подл.	Взам. инв. №

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Высота 2м



[01014920] ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

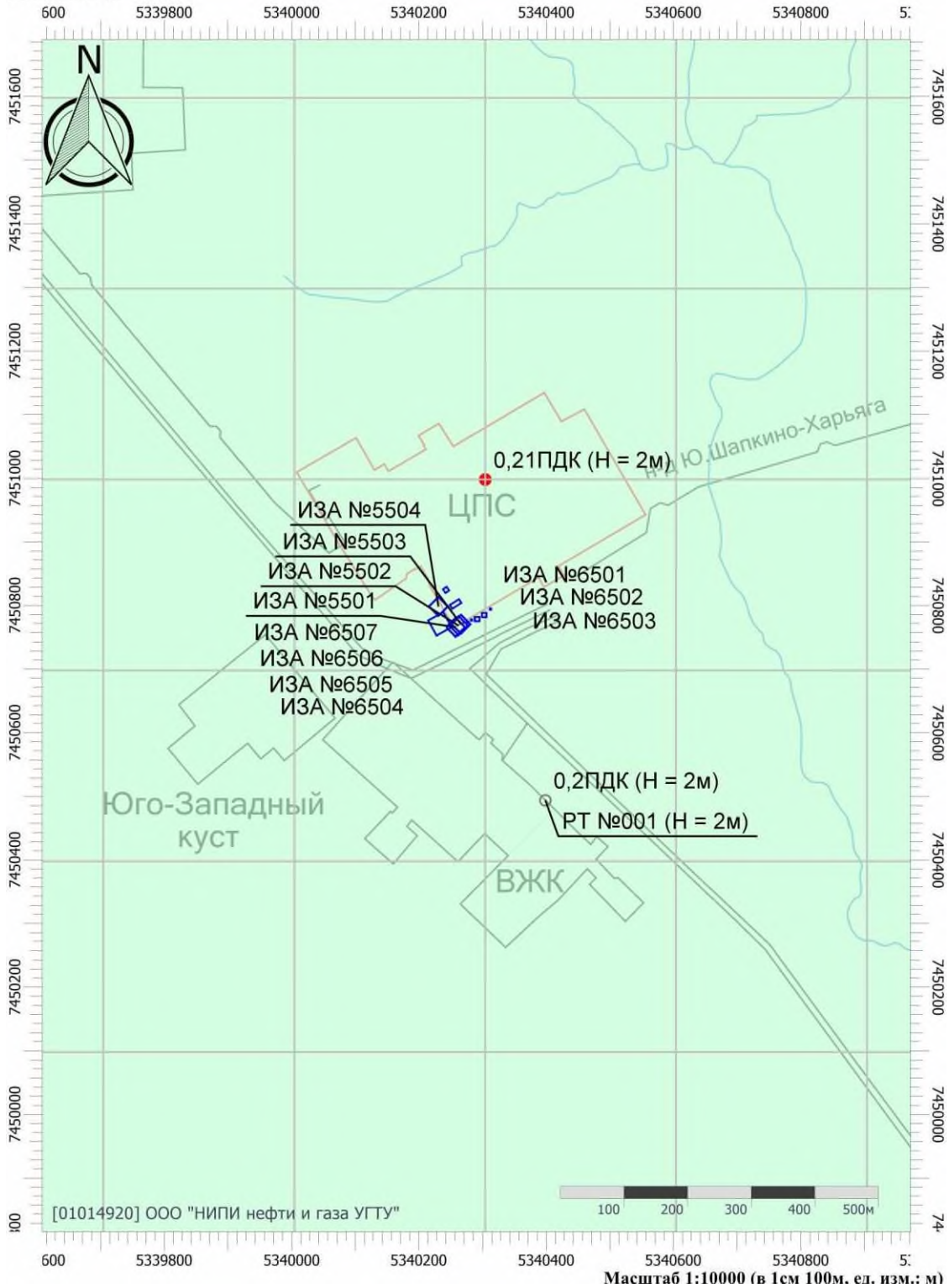
Масштаб 1:10000 (в 1см 100м. ед. изм.: м)

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	0217-23
3	-	130-23
1	-	0128-22
Изм.	Кол.	Лист

Зам.	0217-23	10.23
Зам.	130-23	06.23
Зам.	0128-22	12.22
№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
 Высота 2 м

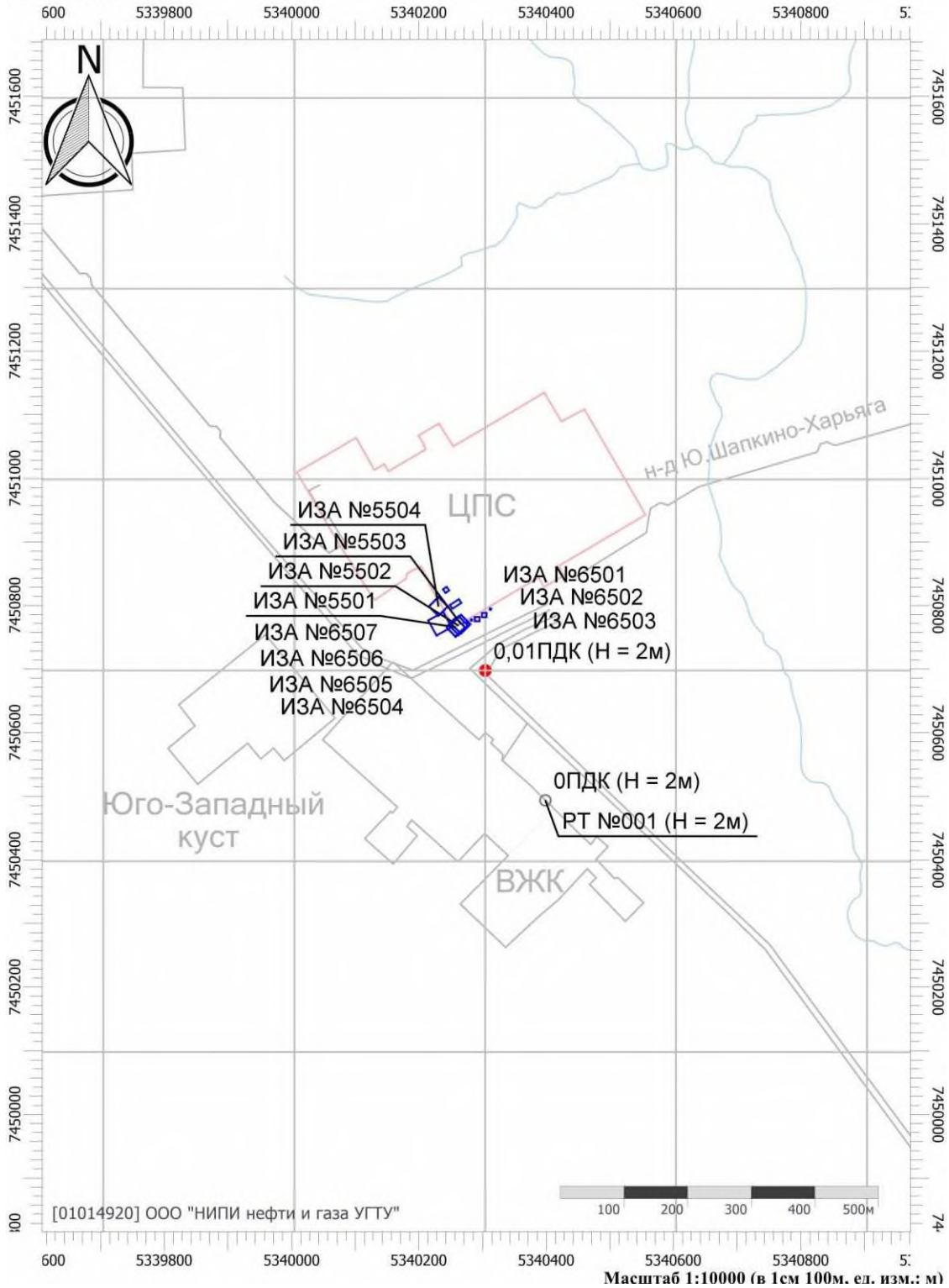


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23		10.23
2		Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
 Высота 2 м

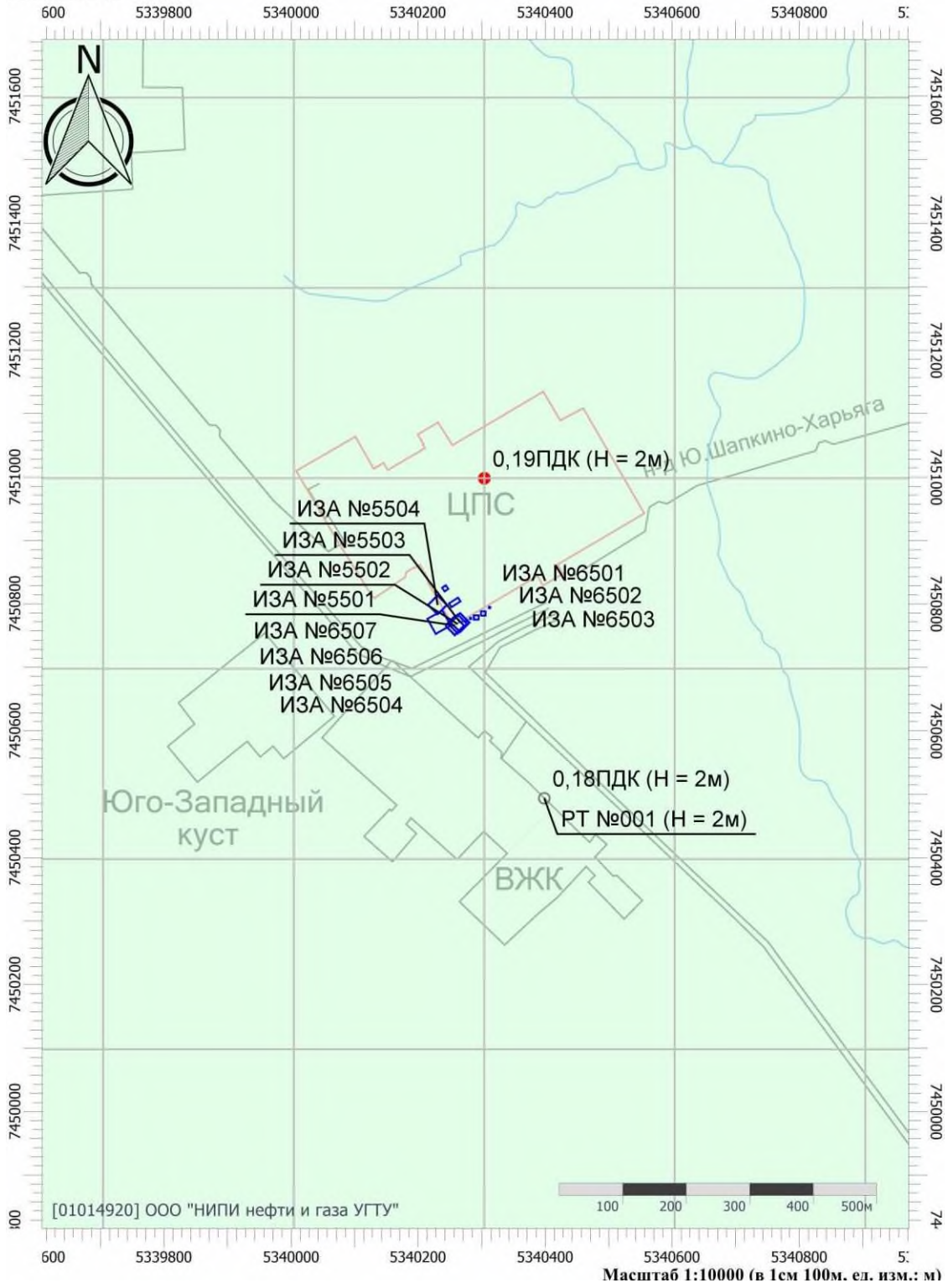


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
 Высота 2 м



[01014920] ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Масштаб 1:10000 (в 1см 100м. ед. изм.: м)

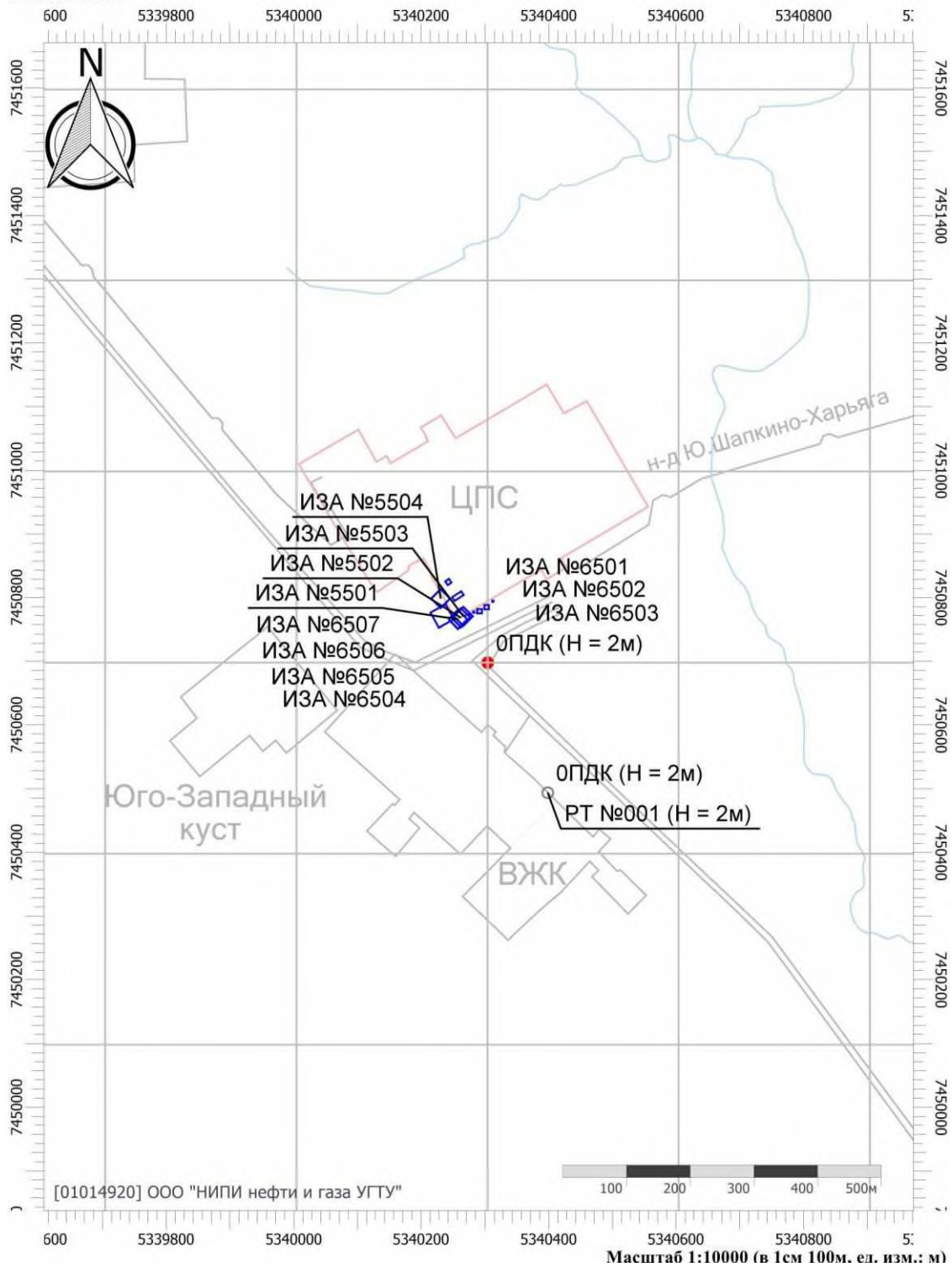
Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Высота 2 м

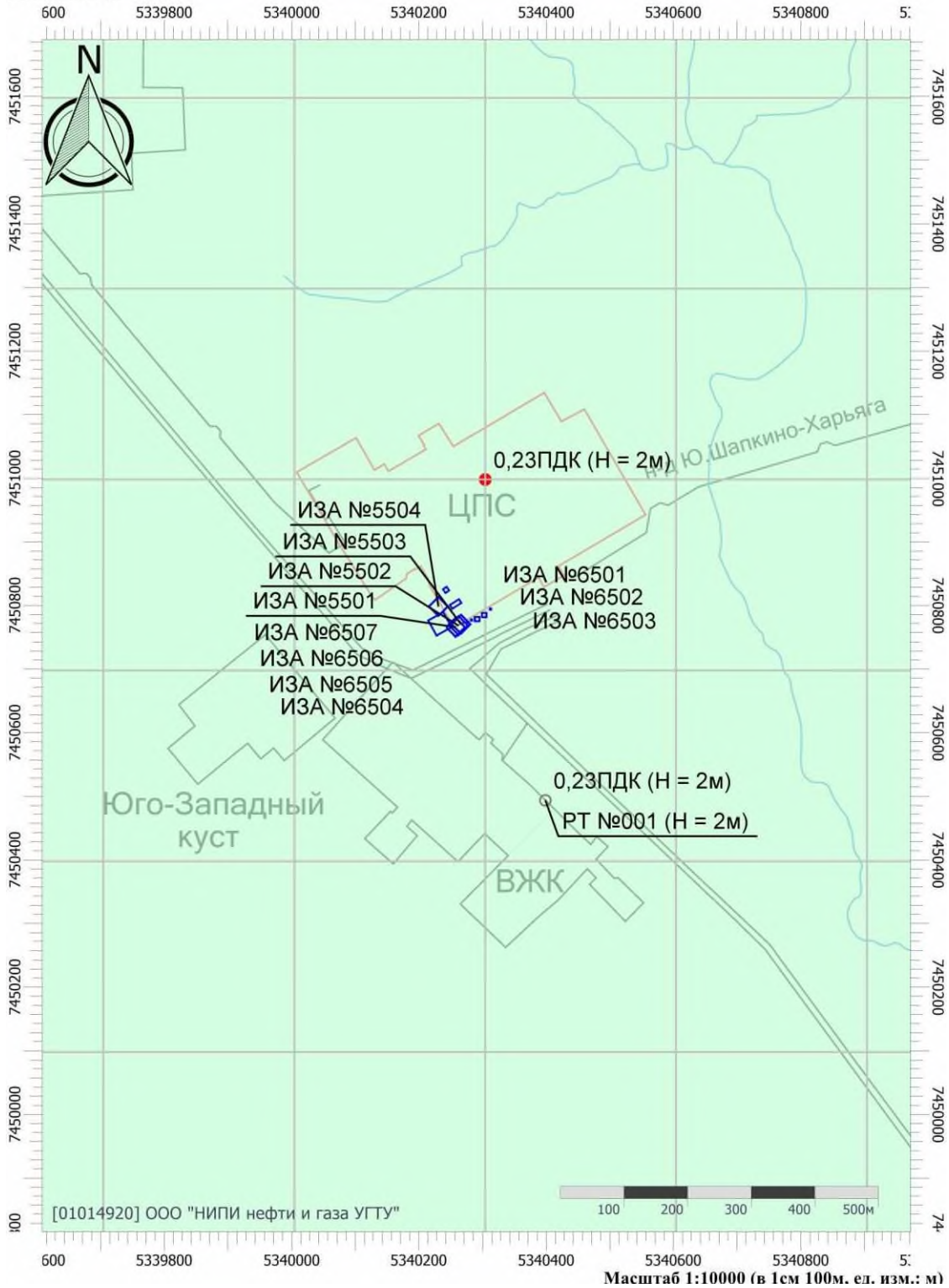


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
 Высота 2м

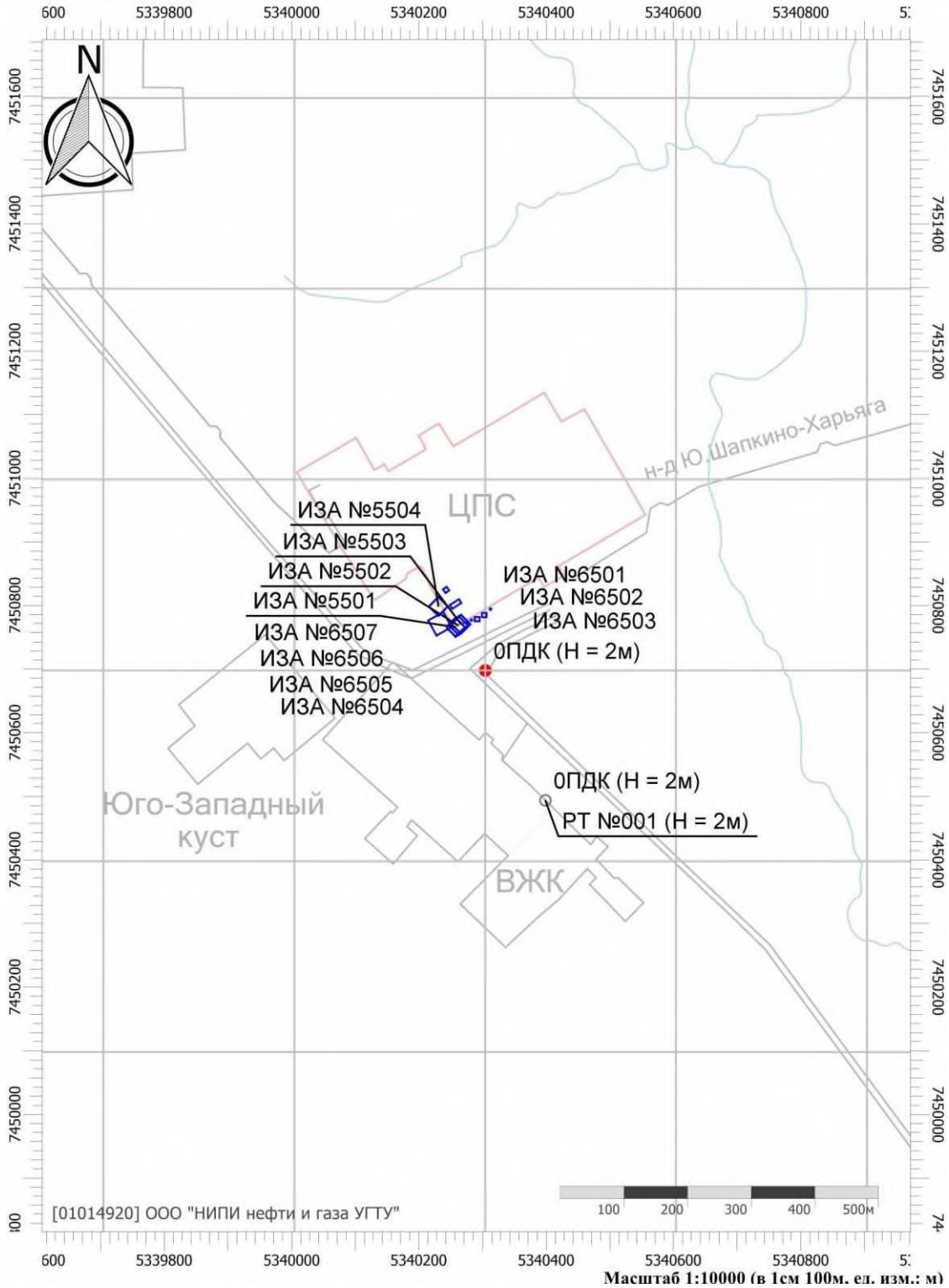


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23		10.23
2		Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))
 Высота 2м

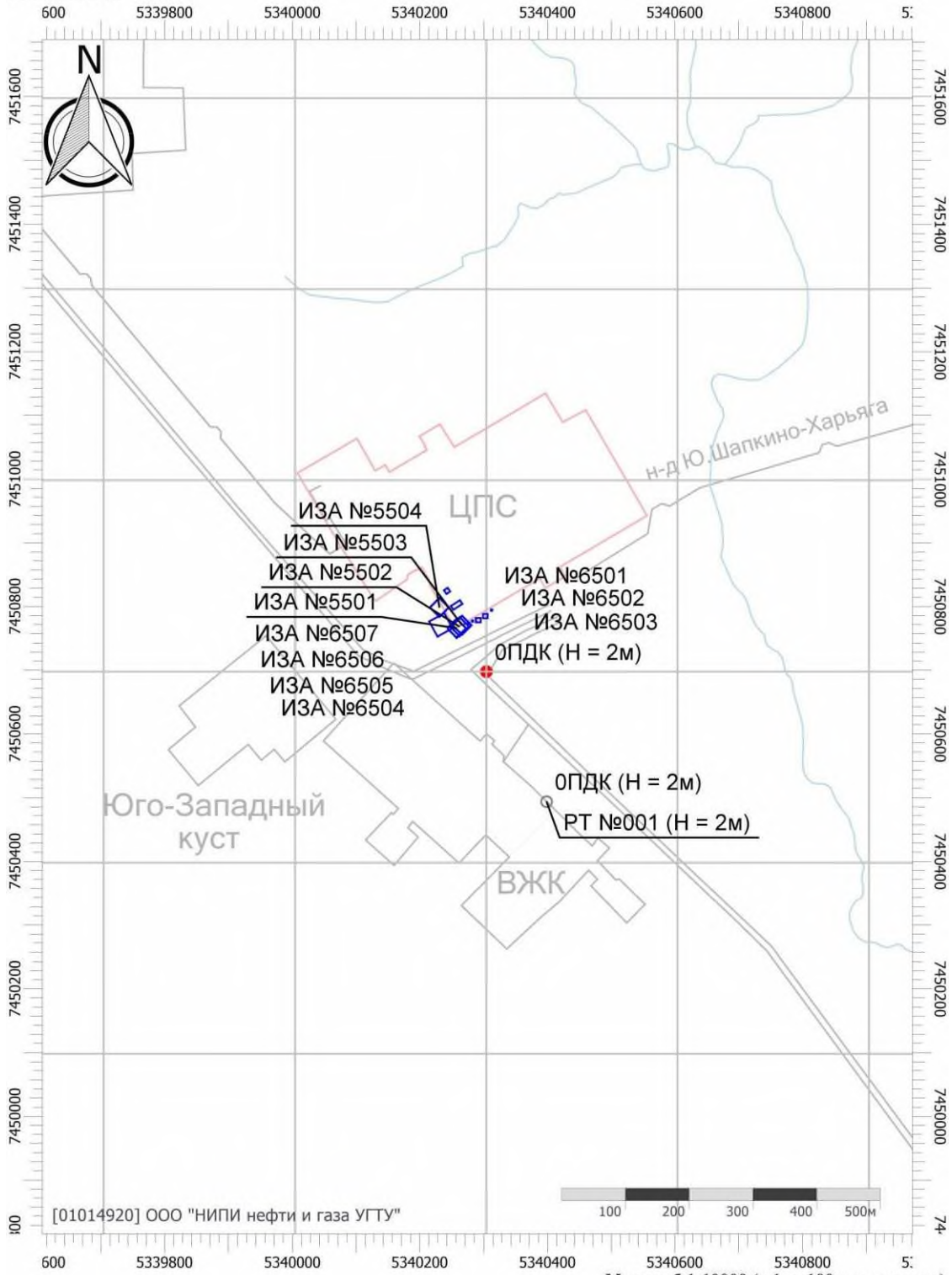


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)
 Высота 2м

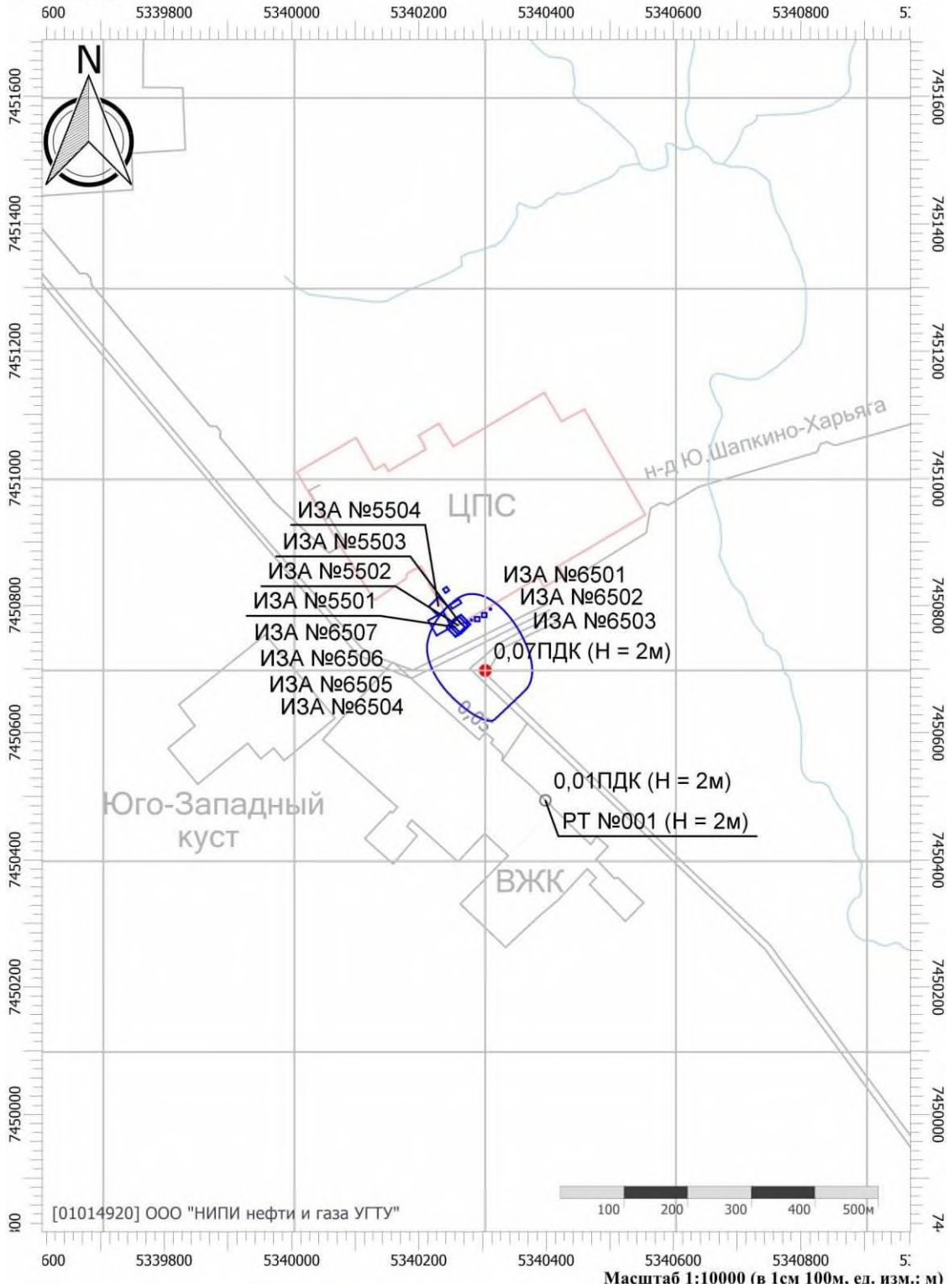


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
 Высота 2м

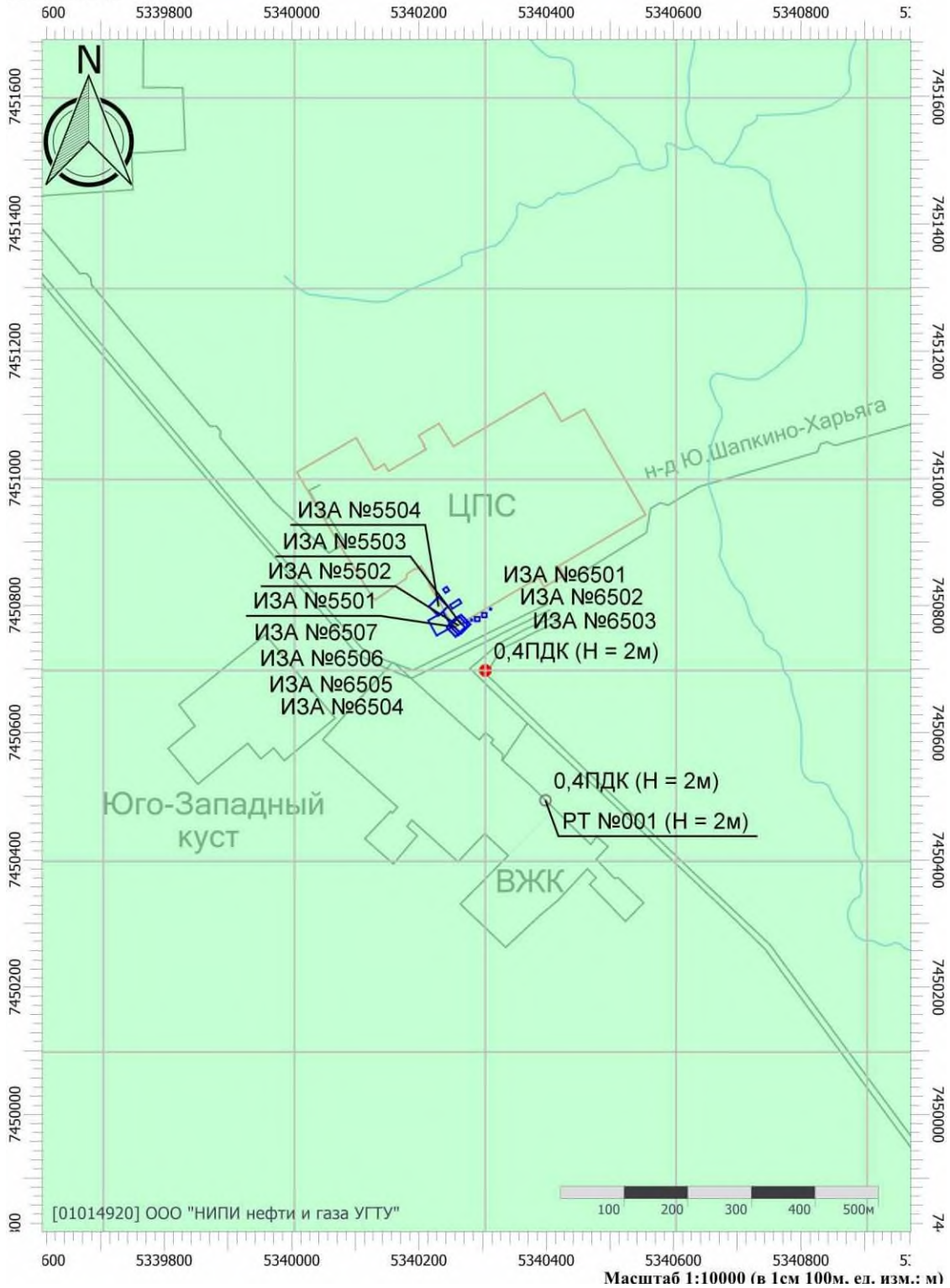


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
 Высота 2м

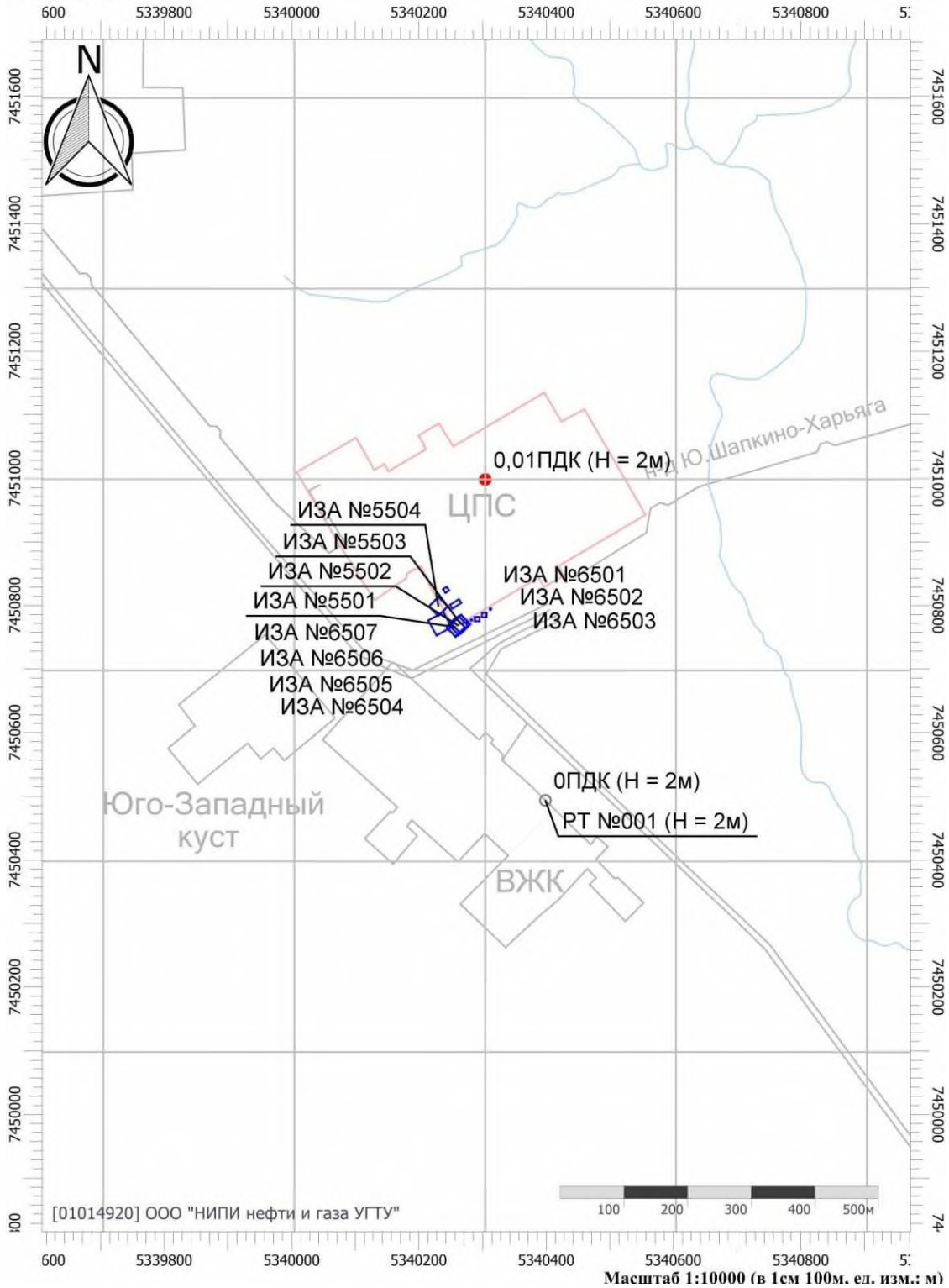


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23		10.23
2		Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид))
 Высота 2м

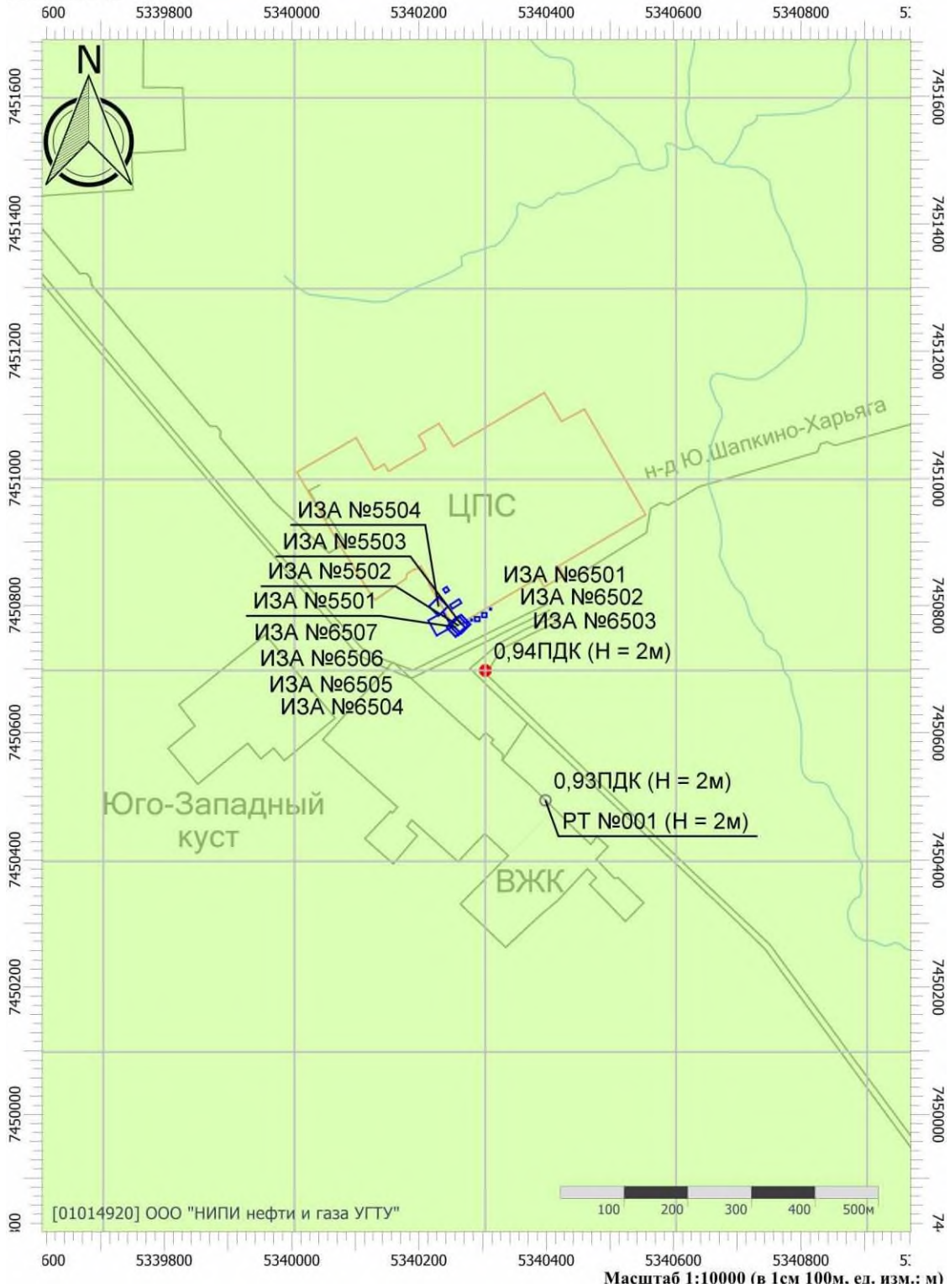


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2		Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
 Высота 2м

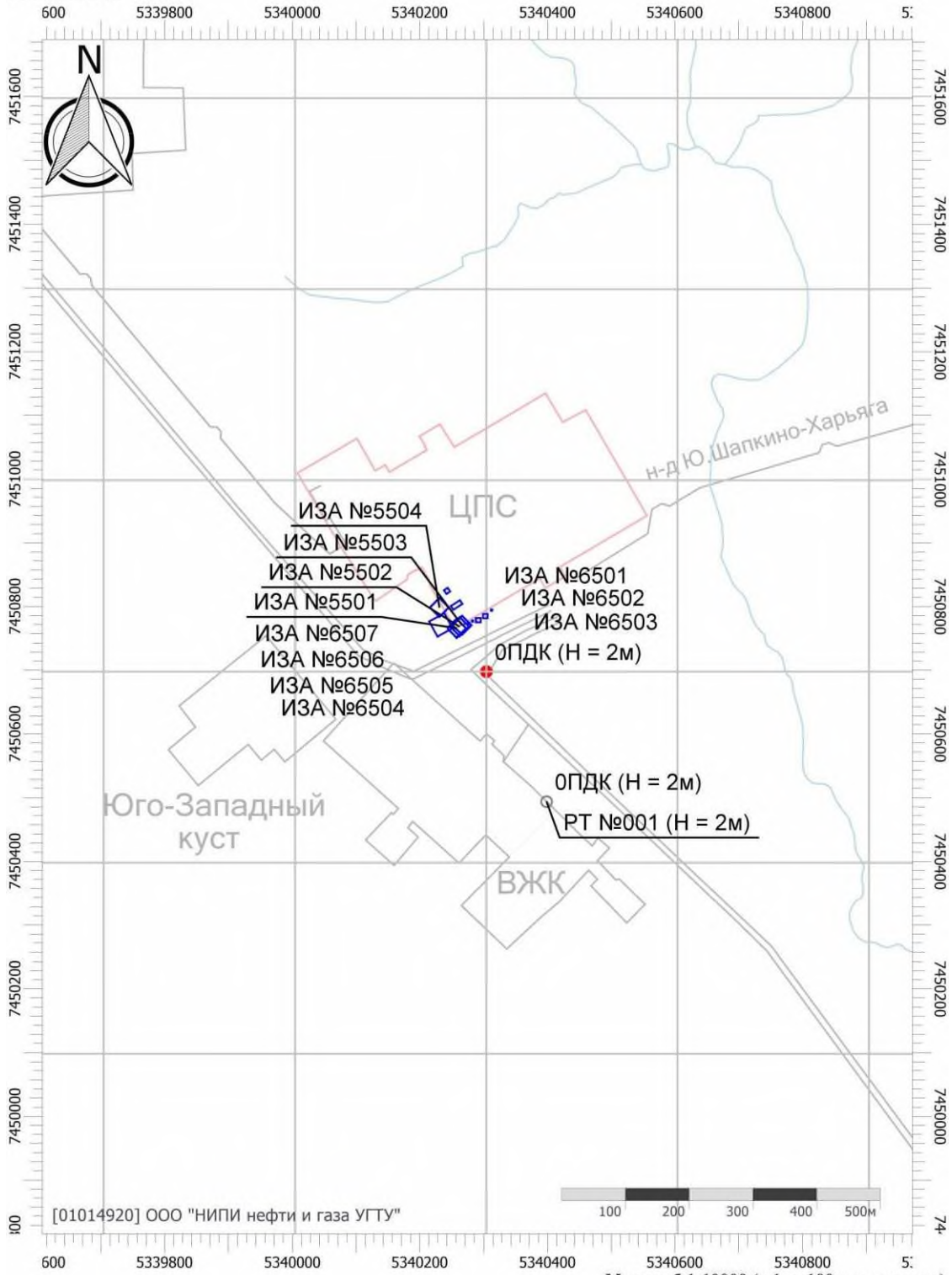


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 2907 (Пыль неорганическая >70% SiO₂)
 Высота 2м

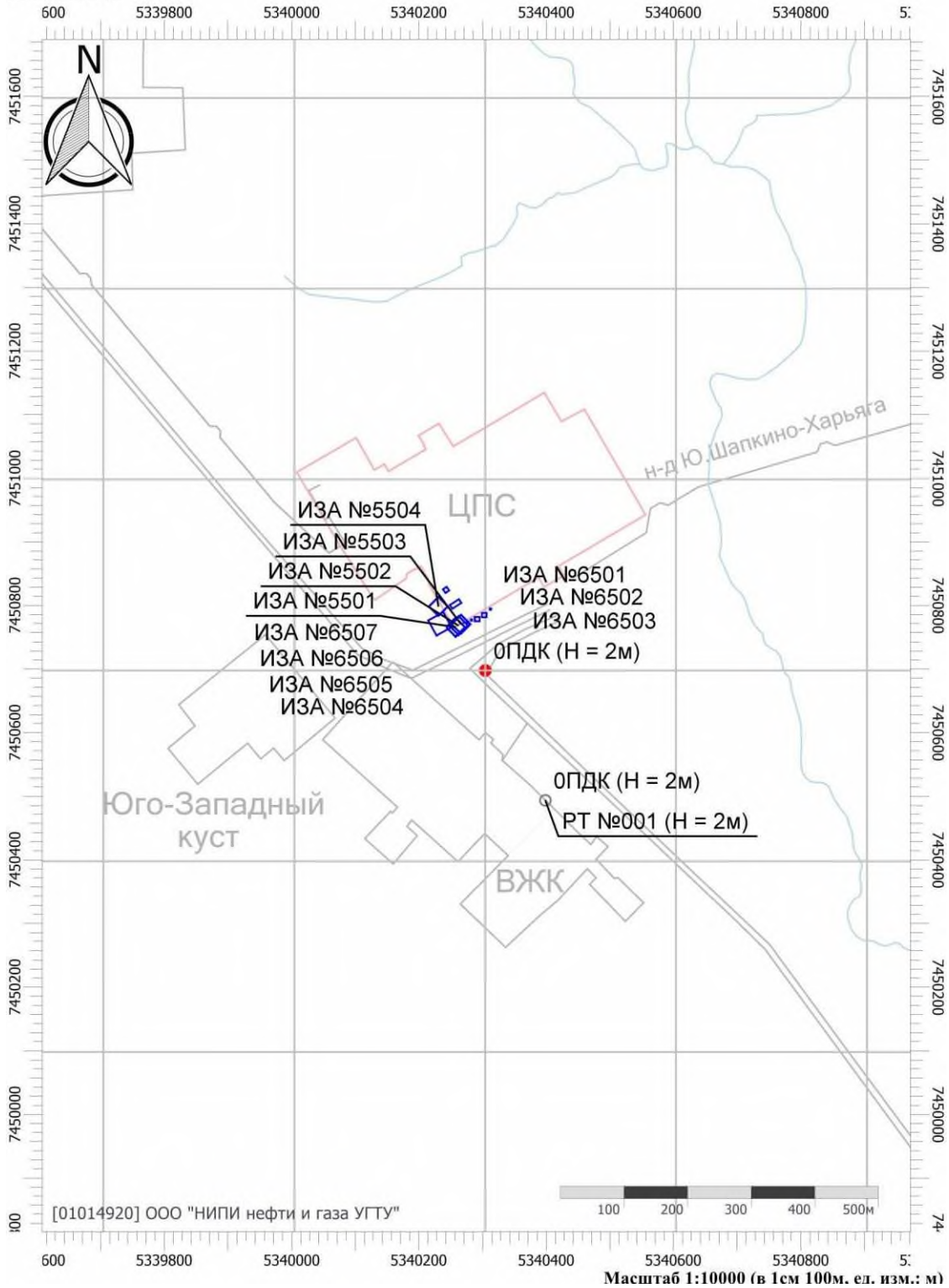


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)
 Высота 2м

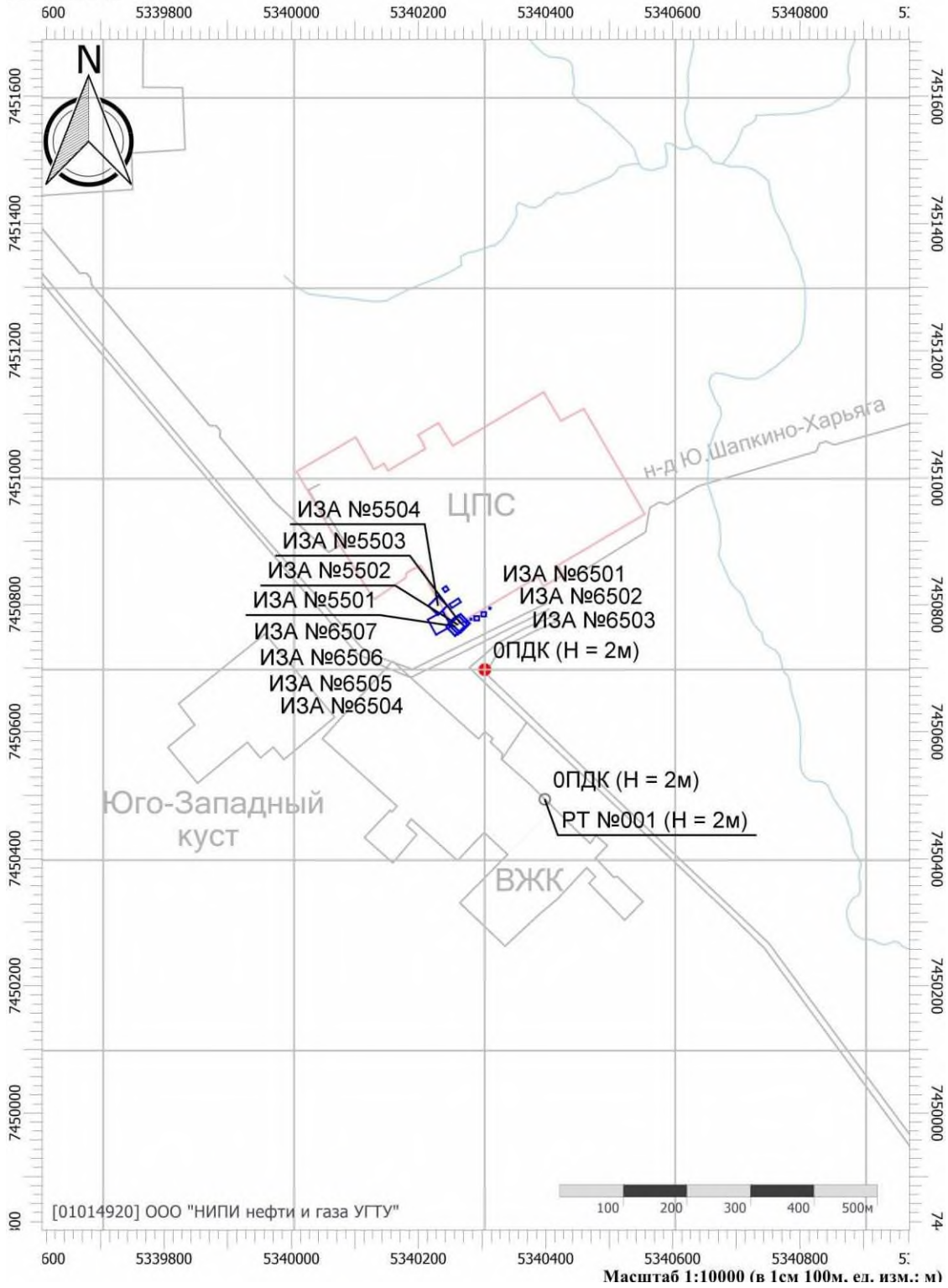


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
2	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Зам.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO₂)
 Высота 2 м

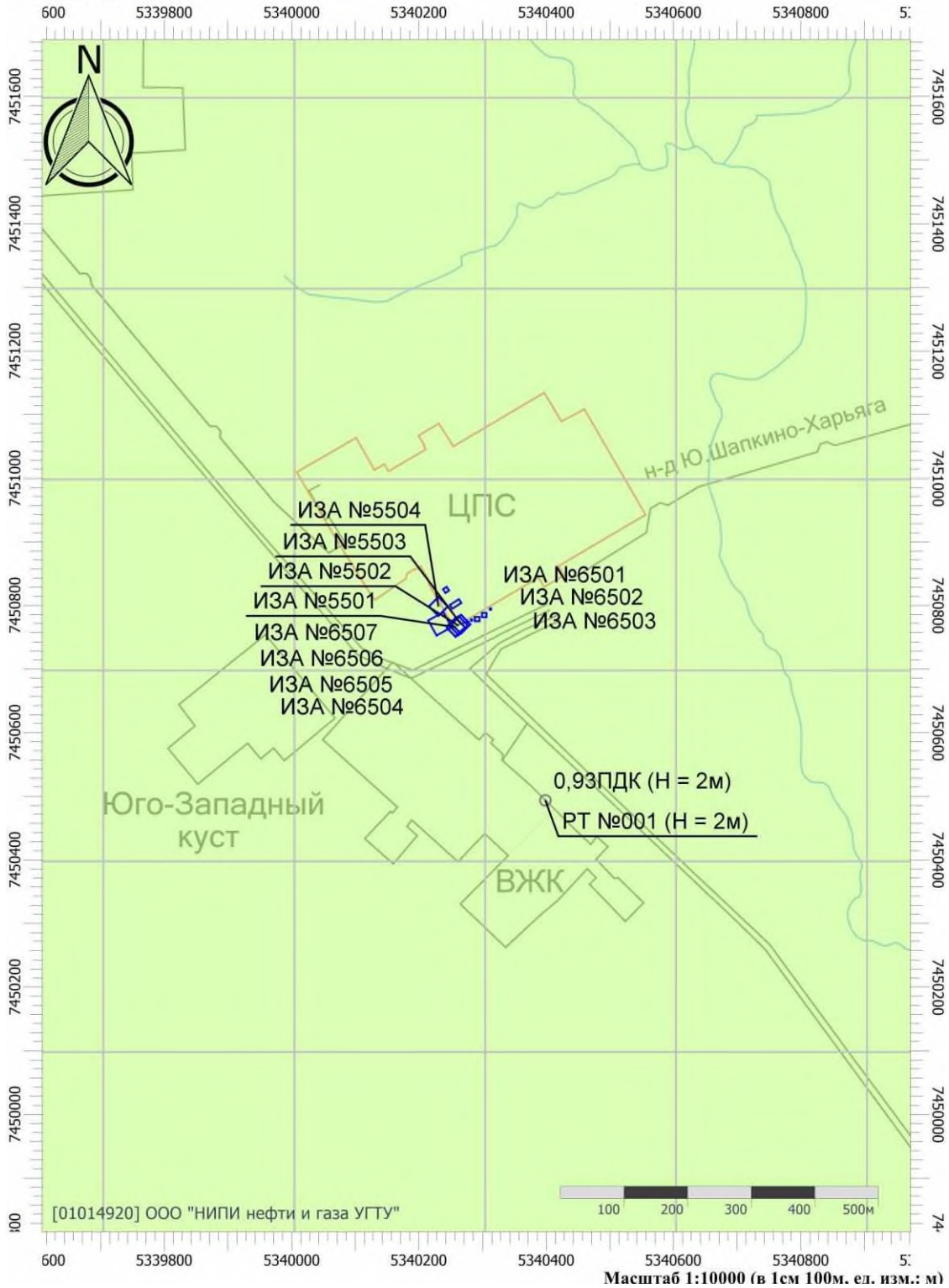


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

5	-	Зам.	0217-23	10.23	
3	-	Зам.	130-23	06.23	
1	-	Нов.	0128-22	12.22	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
 Высота 2м



[01014920] ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Масштаб 1:10000 (в 1см 100м. ед. изм.: м)

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5		
1		
Изм.	Кол.	Лист

5	-	Зам.	0217-23		10.23
3	-	Зам.	130-23		06.23
1	-	Нов.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Предприятие: 4, 65-02-21
ВР: 3, СМР Авария
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-23,8
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18,9
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	10,1
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет:
 "% " - источник учитывается с исключением из фона;
 "+ " - источник учитывается без исключения из фона;
 "- " - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.
 * - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча.

№ ист.	Учет	Ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коеф. реп.	Координаты		Ширина ист. (м)
												X1, (м)	X2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0														
6506	+	1	3		Авария	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340297,30	5340307,30	10,00
												7450784,80	7450784,80	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	F	Лето			Зима			
				См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	50,5123740	0,156631	1	7216,51	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,2082608	0,025453	1	586,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0317	Гидроцианид (Синильная кислота)	2,4191750	0,007502	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	31,2073575	0,096769	3	17833,89	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	11,3701225	0,035257	1	649,76	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,4191750	0,007502	1	8640,45	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	17,1761425	0,053261	1	98,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	2,6610925	0,008252	1	1520,72	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	8,7090300	0,027005	1	1244,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча.

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	50,5123740	1	7216,51	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				50,5123740		7216,51			0,00		0,00

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	8,2082608	1	586,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				8,2082608		586,34			0,00		0,00

Вещество: 0328

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

3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	31,2073575	3	17833,89	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				31,2073575		17833,89			0,00		

Вещество: 0330

Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	11,3701225	1	649,76	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				11,3701225		649,76			0,00		

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	2,4191750	1	8640,45	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				2,4191750		8640,45			0,00		

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	17,1761425	1	98,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				17,1761425		98,16			0,00		

Вещество: 1325

Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	2,6610925	1	1520,72	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				2,6610925		1520,72			0,00		

Вещество: 1555

Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	8,7090300	1	1244,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				8,7090300		1244,23			0,00		

Выбросы источников по группам суммиции

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча.

Группа суммиции: 6035

Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0333	2,4191750	1	8640,45	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	1325	2,6610925	1	1520,72	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					5,0802675		10161,17			0,00		

Группа суммиции: 6043

Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0330	11,3701225	1	649,76	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0333	2,4191750	1	8640,45	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					13,7892975		9290,21			0,00		

Группа суммиции: 6204

Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0301	50,5123740	1	7216,51	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	11,3701225	1	649,76	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					61,8824965		4916,42			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммиции 1,60

Расчет проводился по веществам (группам суммиции)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация			Фоновая концентр.
		Расчет максимальных	Расчет среднегодовых	Расчет среднесуточных	

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

3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

		концентраций		концентраций		концентраций		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/с	0,060	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1		0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,000
0330	Сера диоксид	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	0,000
0703	Бенз/а/пирен	1,500E-05	1,500E-05	1,500E-05	1,500E-05	1,500E-05	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

**Перебор метеопараметров при расчете
Набор-автомат**

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически
Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

**Расчетные области
Расчетные площадки**

Код	Тип	Полное описание площадки				Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)	
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)			По ширине	По длине		
		X	Y	X	Y					
1	Автомат	5290292,00	7450784,00	5390312,30	7450784,00	100010,00	50000,00	1000,00	1000,00	2,00

**Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)**

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Площадка: 1
Расчетная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340292,00	7450789,00	5131,03	1026,206	111	0,50	0,27	0,055	0,27	0,055

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)
Площадка: 1

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

197

Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340292,00	7450789,00	416,97	166,788	111	0,50	0,09	0,038	0,09	0,038

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)
Площадка: 1

Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340292,00	7450789,00	9717,47	1457,621	111	0,50	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид
Площадка: 1

Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340292,00	7450789,00	462,00	231,000	111	0,50	0,04	0,018	0,04	0,018

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
Площадка: 1

Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340292,00	7450789,00	6143,15	49,145	111	0,50	-	-	-	-

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Площадка: 1

Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340292,00	7450789,00	70,15	350,731	111	0,50	0,36	1,800	0,36	1,800

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)
Площадка: 1

Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340292,00	7450789,00	1081,19	54,060	111	0,50	-	-	-	-

Вещество: 1555
Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)
Площадка: 1

Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340292,00	7450789,00	884,61	176,923	111	0,50	-	-	-	-

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид
Площадка: 1

Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340292,00	7450789,00	7224,34	-	111	0,50	-	-	-	-

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород
Площадка: 1

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

3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340292,00	7450789,00	6605,11	-	111	0,50	-	-	-	-

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид
Площадка: 1

Расчётная площадка № 001
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340292,00	7450789,00	3495,64	-	111	0,50	0,19	-	0,19	-

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

3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

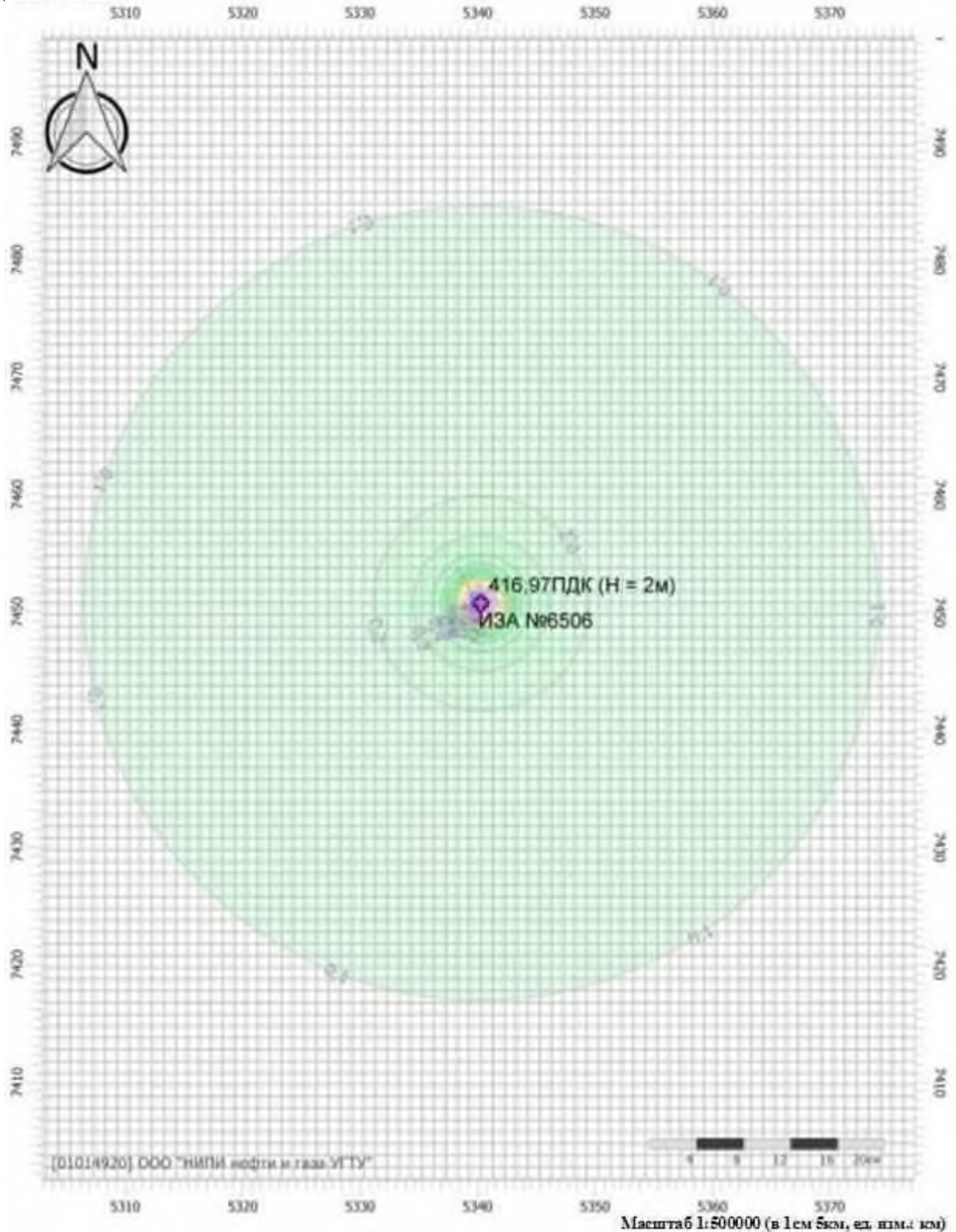
3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
200

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Высота 2м



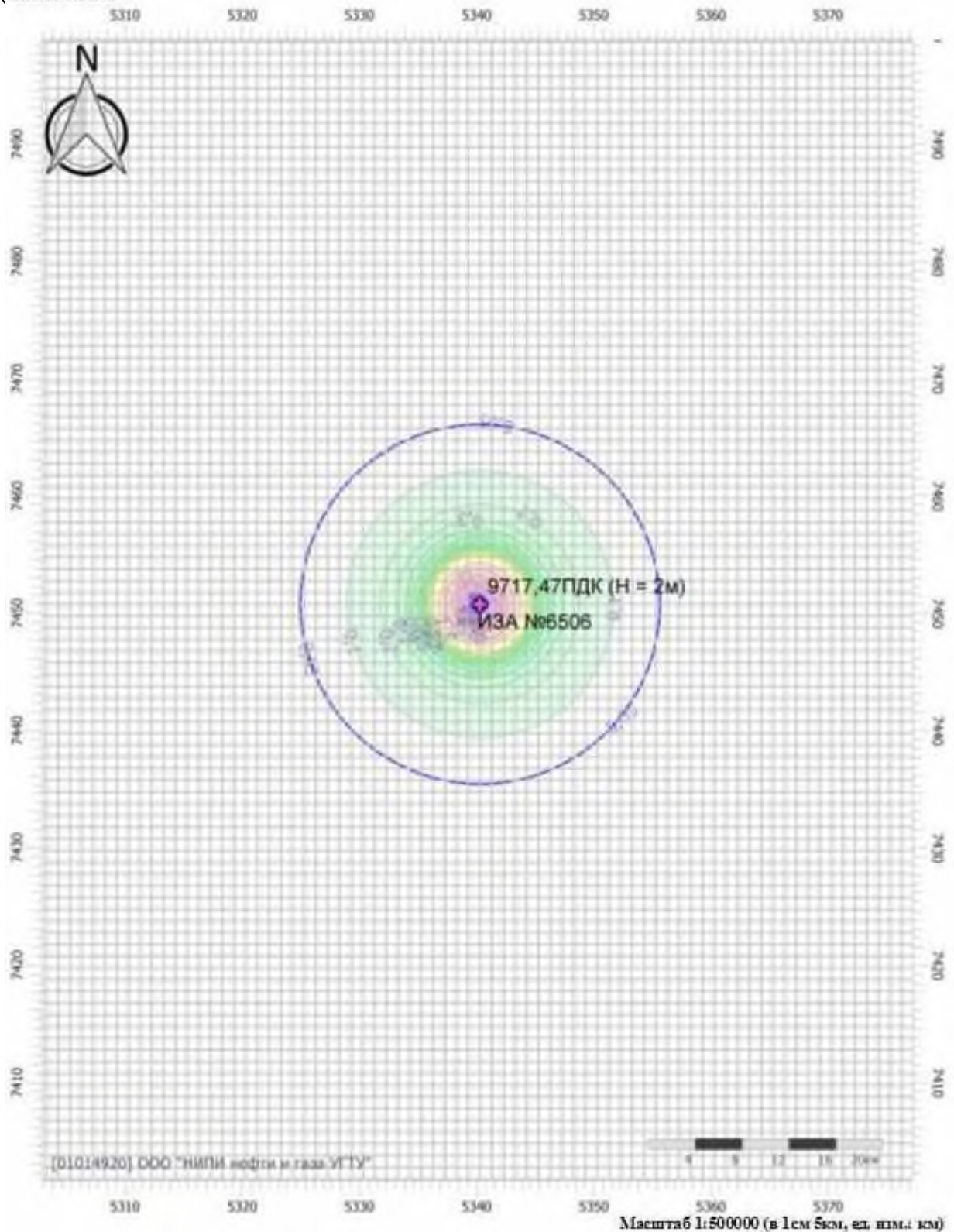
Изн. № подл.	Взам. инв. №

3	-	Аннул.	130-23	06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Высота 2м

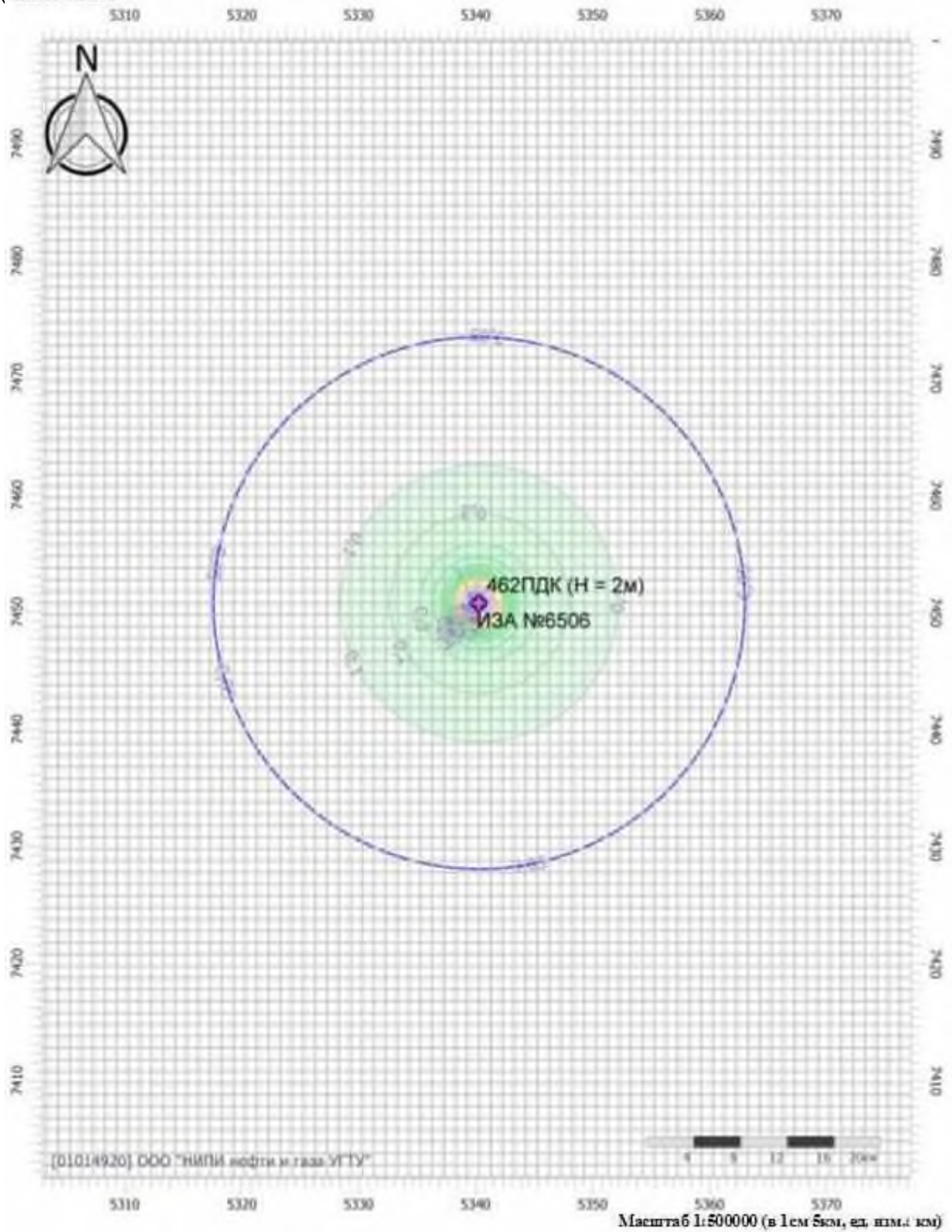


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0330 (Сер а диоксид)
 Высота 2м

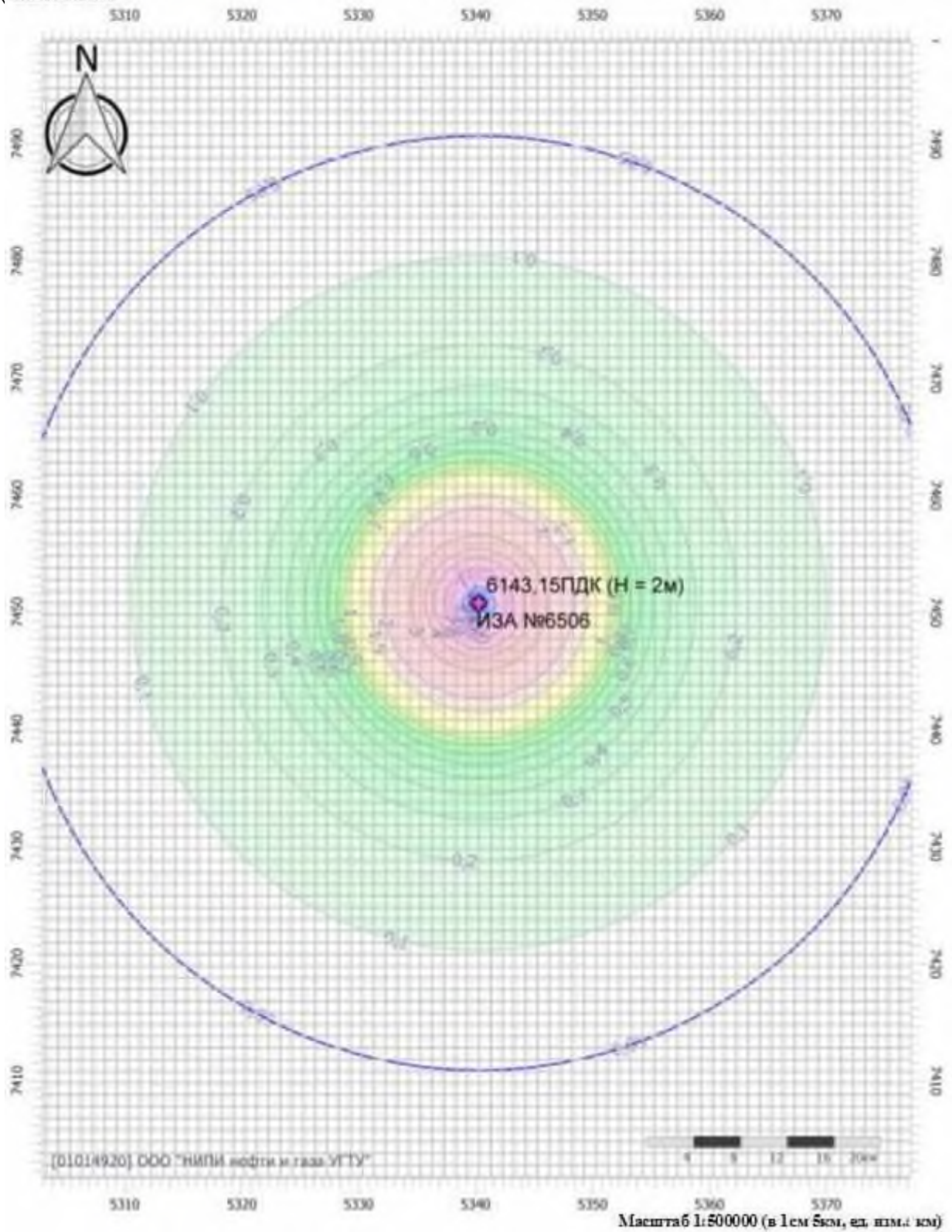


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

3	-	Анул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
 Высота 2м



Ивн. № подл.	Взам. инв. №

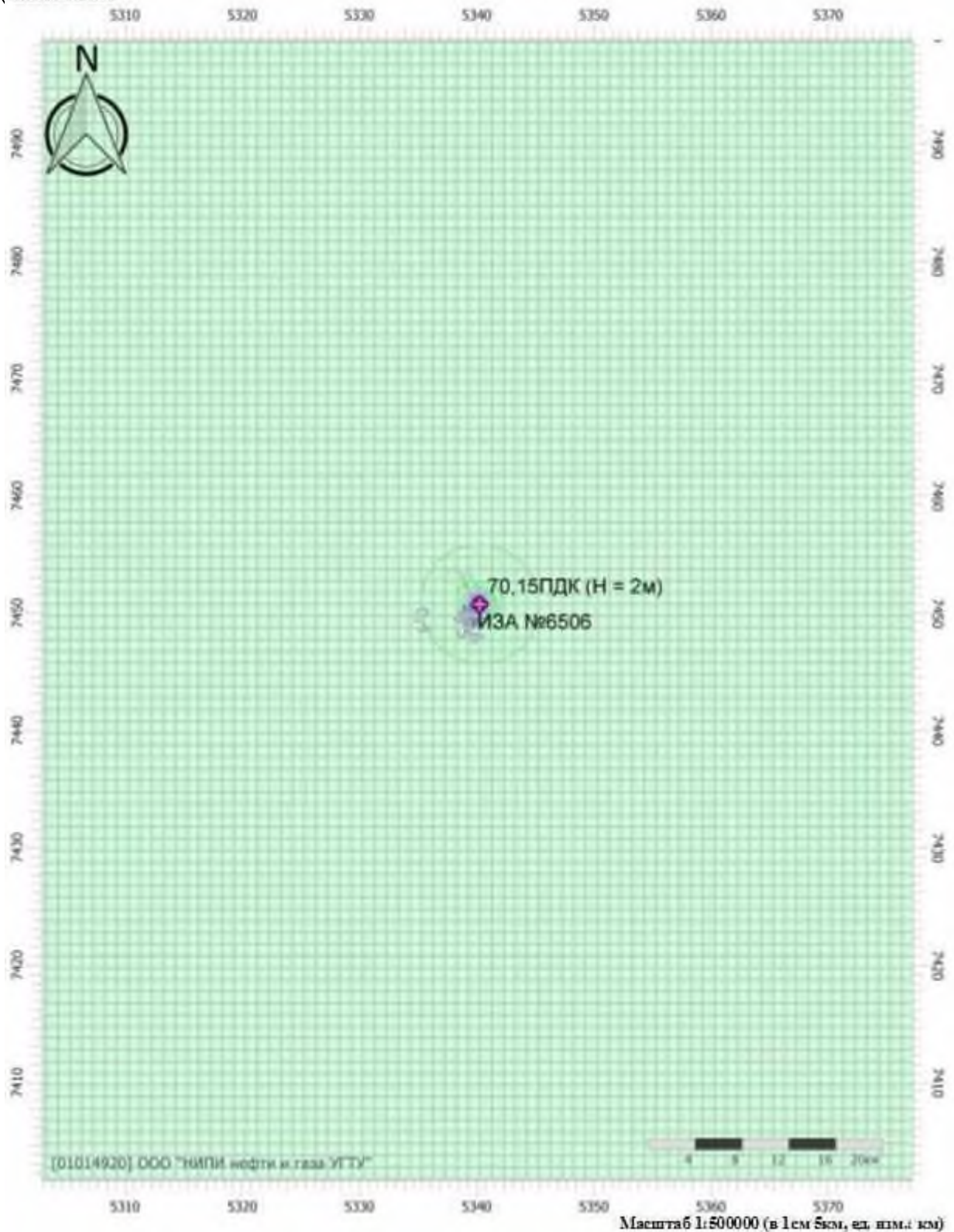
Подп. и дата

3	-	Аннул.	130-23	06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))

Высота 2м



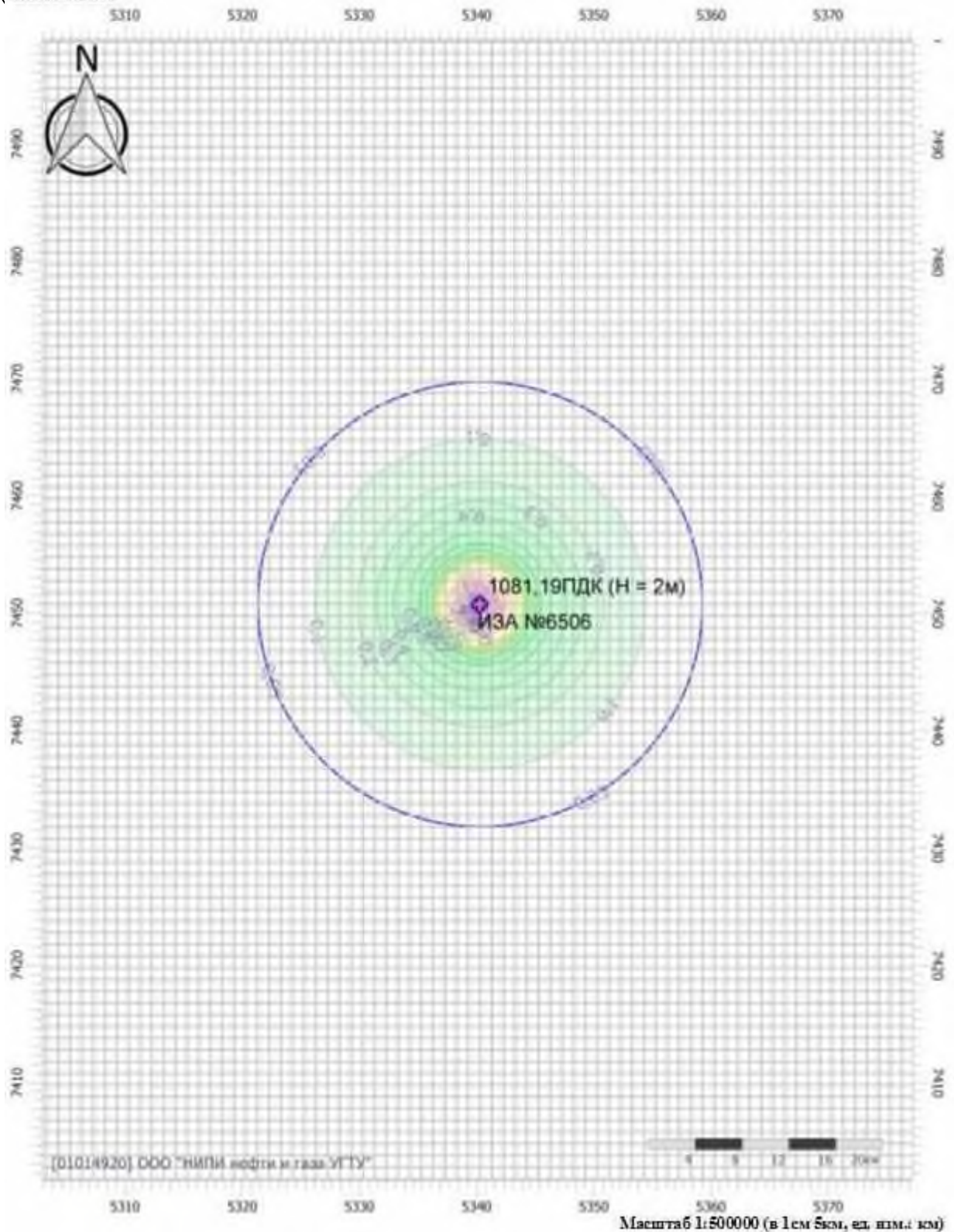
Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))

Высота 2м



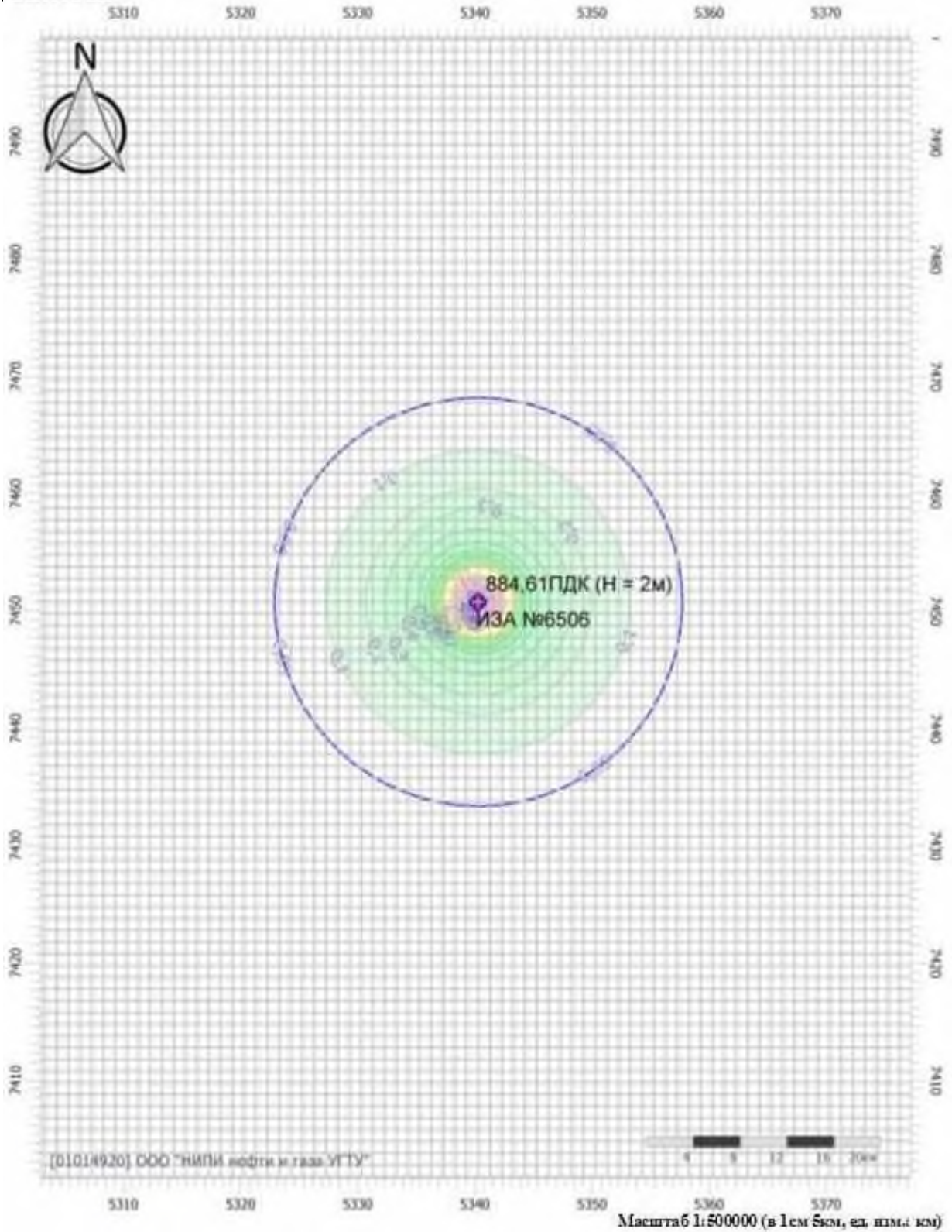
Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 1555 (Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота))

Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

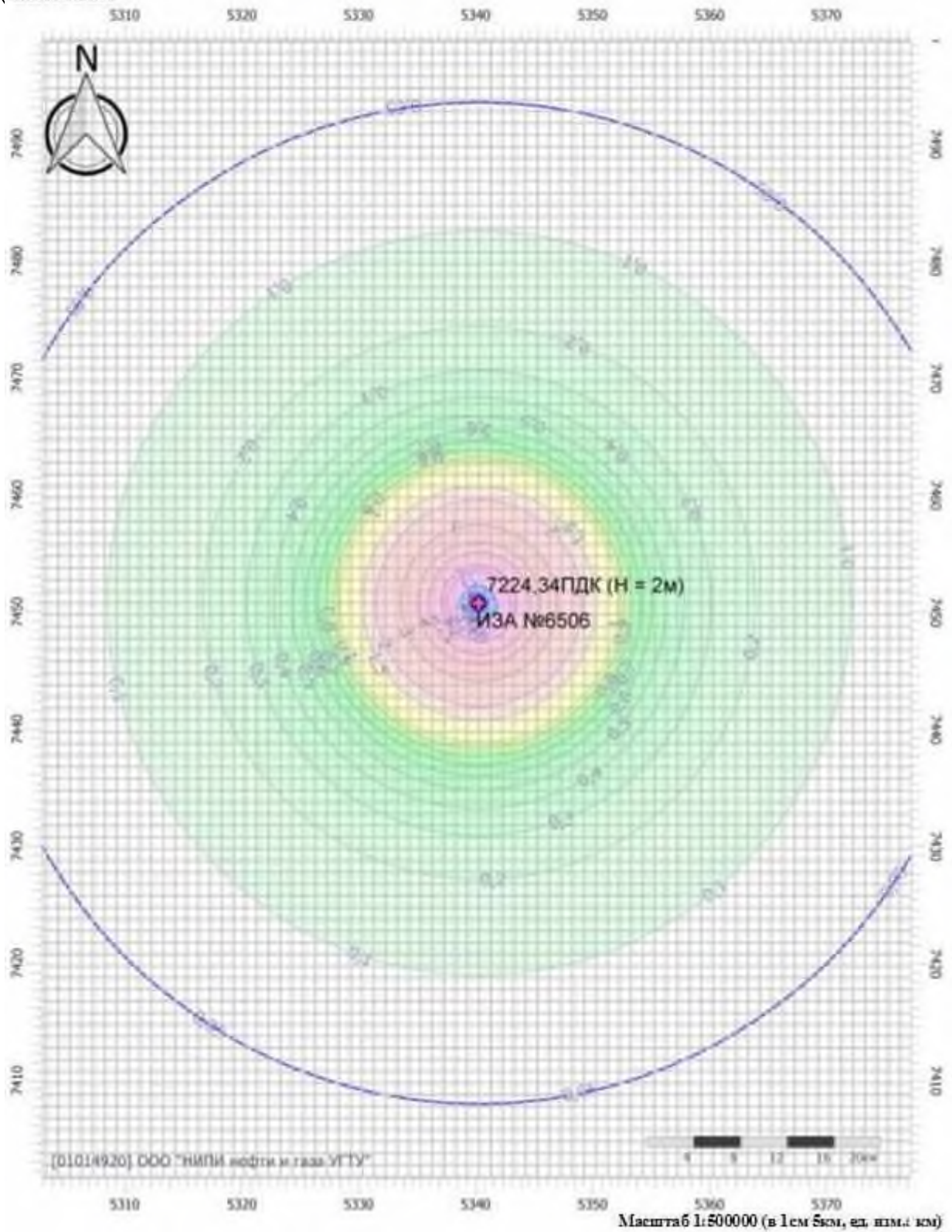
3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

207

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
 Высота 2м

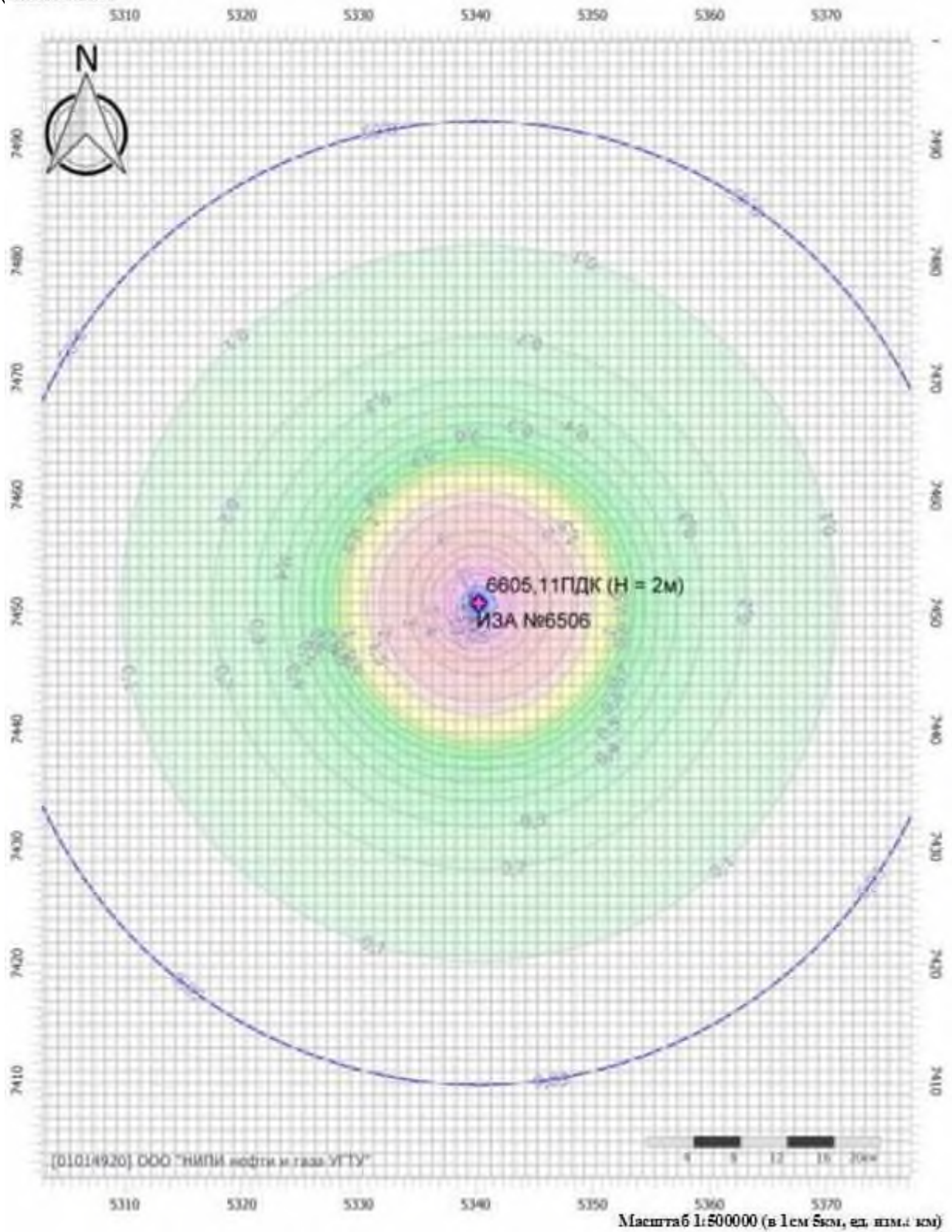


Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

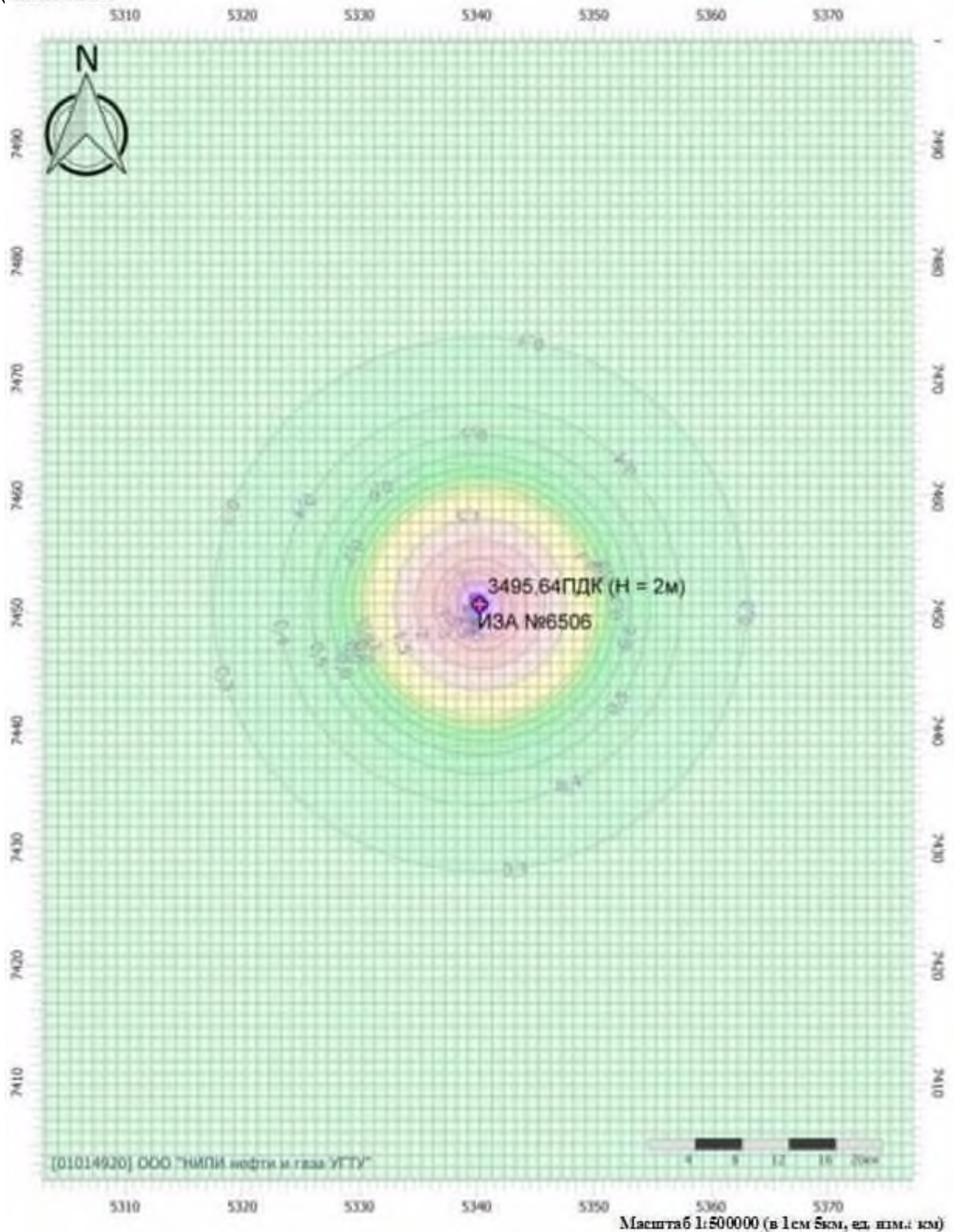
Инв. № подл.

3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
209

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
 Высота 2м



Инва. № подл.	Взам. инв. №

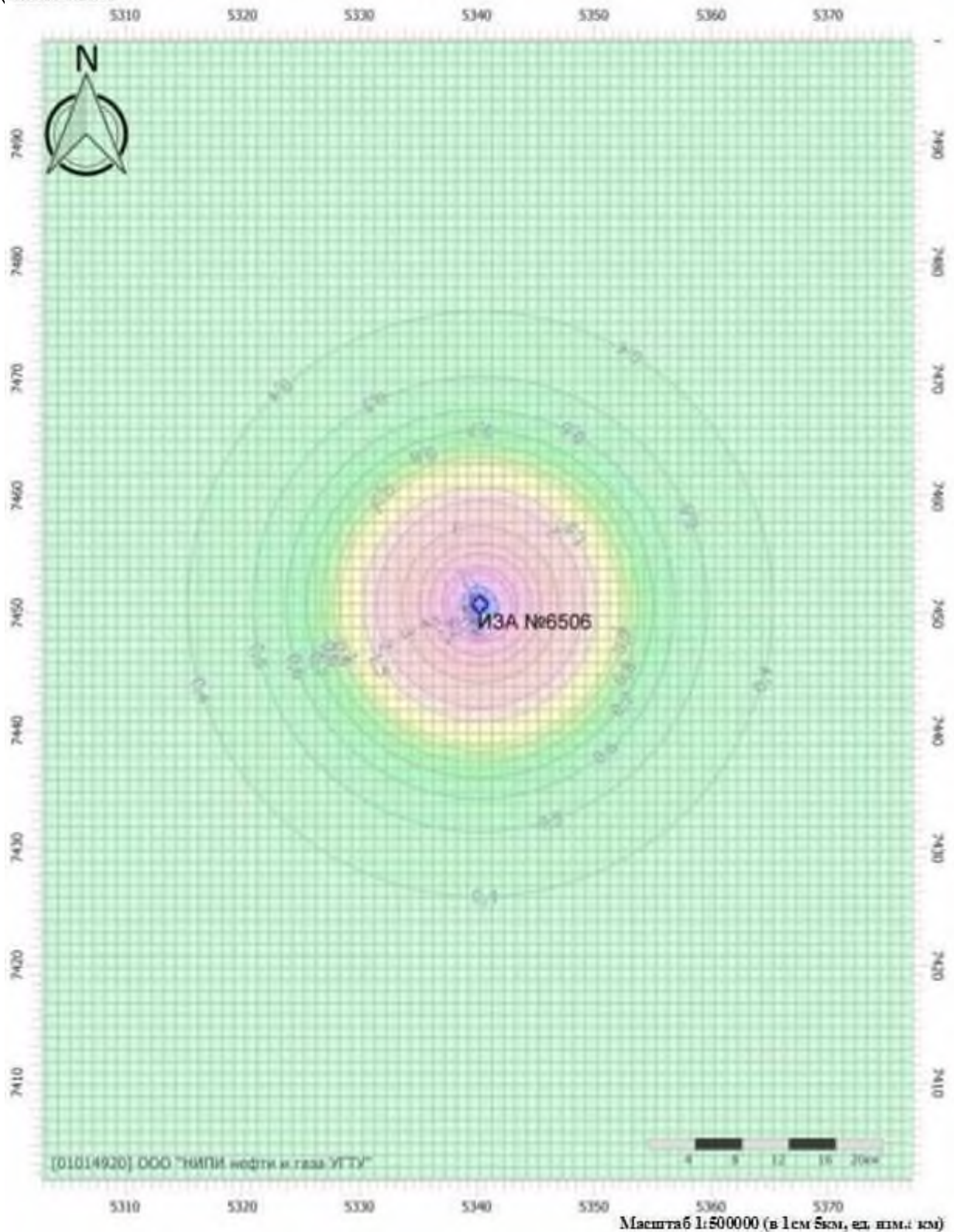
Подп. и дата

3	-	Аннул.	130-23	06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Высота 2м



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

3	-	Аннул.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Эксплуатация

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
 Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»
 Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
 Регистрационный номер: 01014920

Предприятие: 4, 65-02-21
 ВР: 6, Эксплуатация МР
 Расчетные константы: S=999999,99
 Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17.5
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18.3
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8.2
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет:
 "%" - источник учитывается с исключением из фона;
 "+" - источник учитывается без исключения из фона;
 "-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11- Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коеф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
6001	+	1	3	Канализационные емкости 40 м3	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340260,40	5340255,00	20,00
											7450797,99	7450806,41	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето						Зима		
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0010489	0,013106	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коеф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
6002	+	1	3	Канализационные емкости 8 м3	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340245,55	5340239,85	10,00
											7450820,29	7450828,51	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето						Зима		
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0010489	0,013106	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом в бок;
 10 - Свеча;
 11- Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0010489	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0010489	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0020978		0,00			0,00		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Нов.	0168-23		08.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
211.1

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете
Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически
Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области
Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки				Ширина (м)	Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)				По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Автомат	5338734,00	7450810,00	5341770,40	7450810,00	3050,00	1500,00	100,00	100,00	2,00

Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340234,00	7450835,00	1,70E-04	0,034	142	0,50	-	-	-	-

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

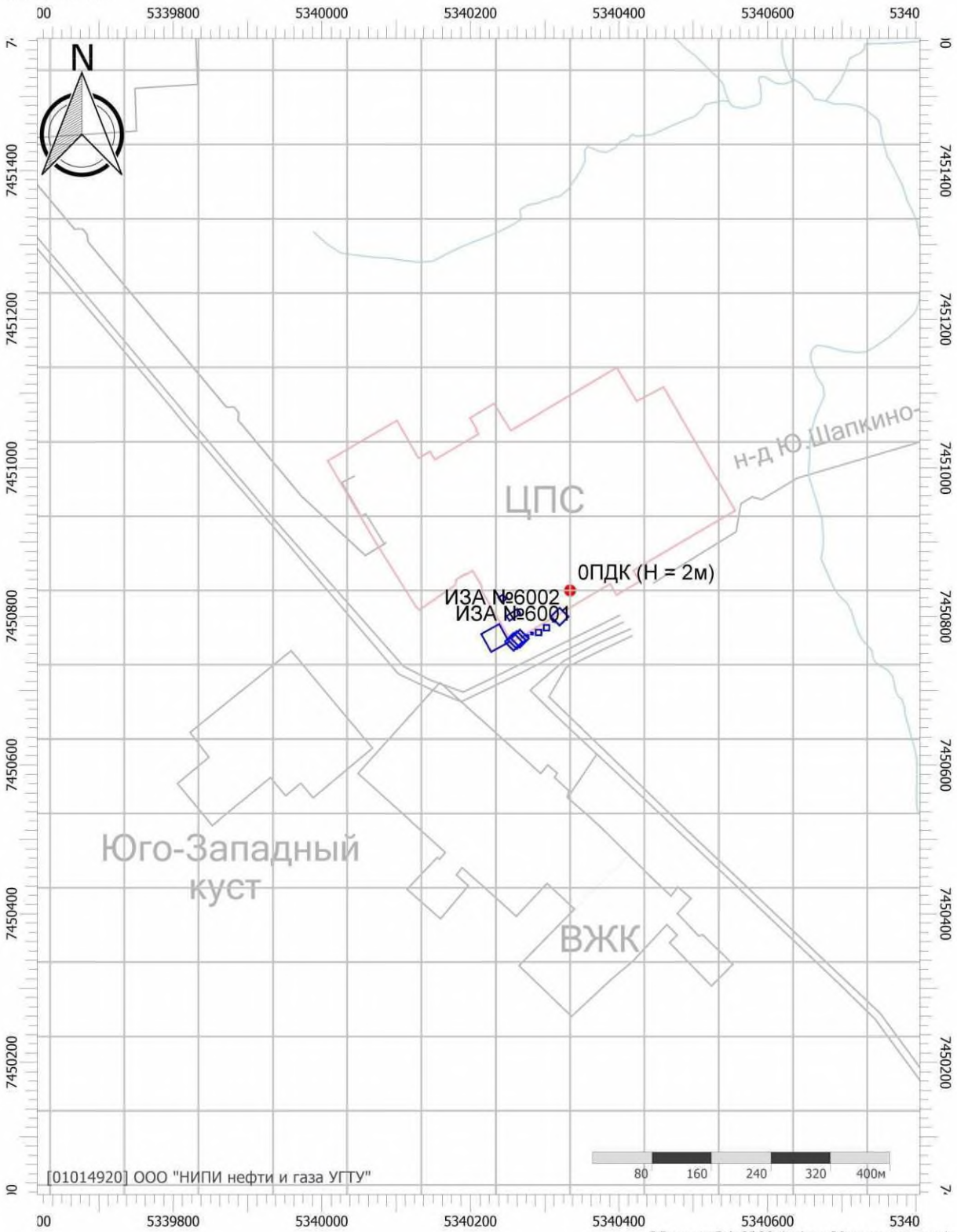
5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Нов.	0168-23		08.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
211.2

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
4	-	Нов. 0168-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Предприятие: 4, 65-02-21
ВР: 6, Эксплуатация СГ
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№1359/25, 29.05.2020. ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ" - Данные по г. Нарьян-Мар, 01-01-4920 - 18.11.21

Параметры источников выбросов

Учет:
 "%" - источник учитывается с исключением из фона;
 "+" - источник учитывается без исключения из фона;
 "-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11- Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

* - источник имеет дополнительные параметры

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Коеф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
6001	+	1	3	Канализационные емкости 40 м3	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340260,40	5340255,00	20,00
											7450797,99	7450806,41	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето			Зима		
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0010489	0,013106	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Коеф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
6002	+	1	3	Канализационные емкости 8 м3	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5340245,55	5340239,85	10,00
											7450820,29	7450828,51	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето			Зима		
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0010489	0,013106	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом в бок;
 10 - Свеча;
 11- Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0010489	0,013106	0,0000000	0,0004156
0	0	6002	3	1	0,0010489	0,013106	0,0000000	0,0004156
Итого:					0,0020978	0,026212	0	0,000831177067478437

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет

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

**Перебор метеопараметров при расчете
Уточненный перебор**

**Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически
Направление ветра**

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

**Расчетные области
Расчетные площадки**

Код	Тип	Полное описание площадки				Ширина (м)	Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)				По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
1	Автомат	5338734,00	7450810,00	5341770,40	7450810,00	3050,00	1500,00	100,00	100,00	2,00

**Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)**

**Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
Площадка: 1**

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5340334,00	7450835,00	4,11E-06	2,054E-04	-	-	-	-	-	-

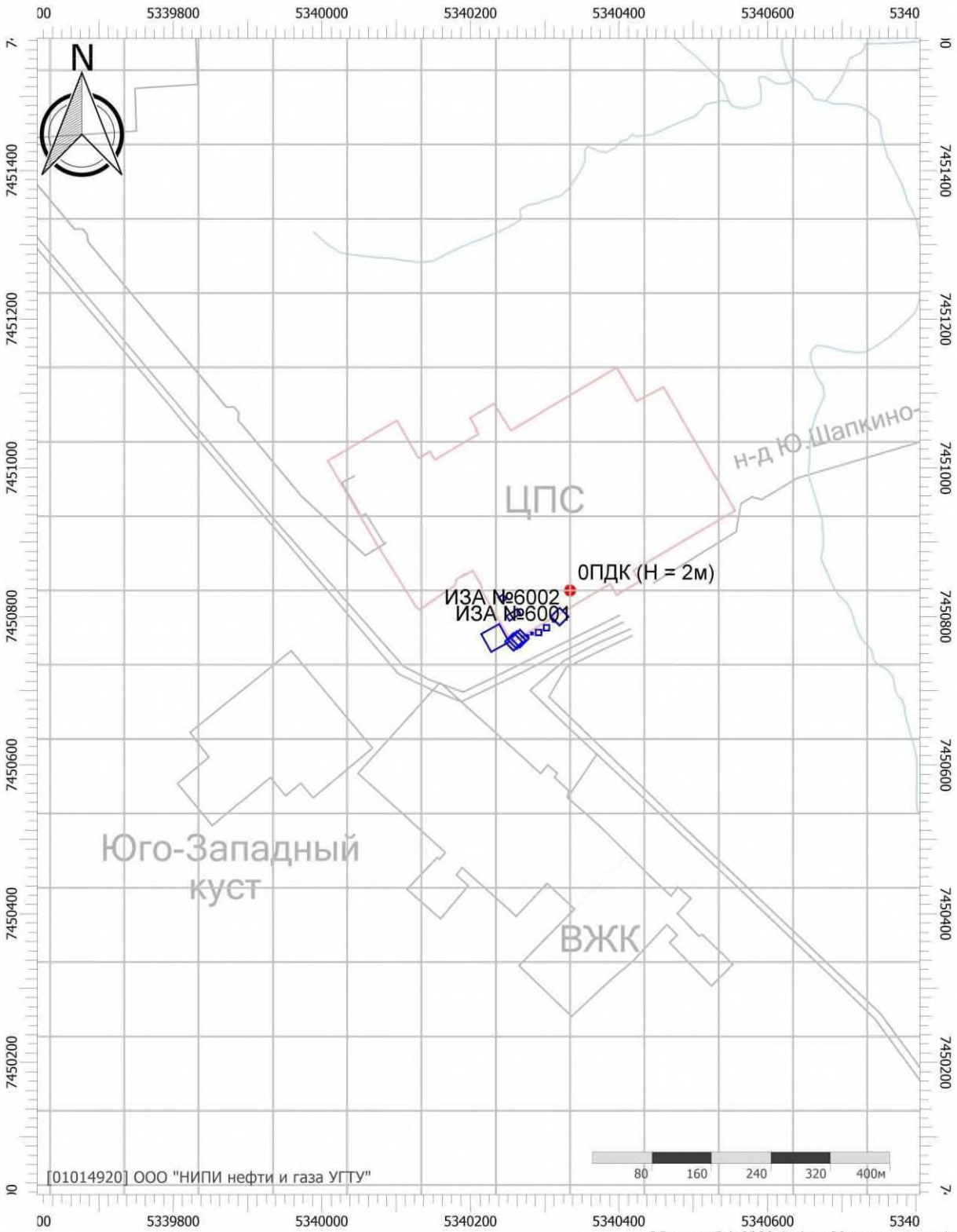
Индв. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

4	-	Нов.	0168-23	08.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.
				Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Высота 2м



[01014920] ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"



Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
4	-	Нов. 0168-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Приложение В
(рекомендуемое)

Лицензии специализированных организаций по обращению с отходами

МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В
СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ И НЕНЕЦКОМУ
АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего
выписку из реестра лицензий)

ул. Бабушкина, д. 23, г. Сыктывкар., 167984

rpm11@rpm.gov.ru, (8212) 21-53-06

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального
органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 75466
по состоянию на 04: 55 "13" декабря 2023 МСК

1. Статус лицензии: Действующая
(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-11/00045294

3. Дата предоставления лицензии: 16.06.2016

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, номер телефона, адрес электронной почты, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЧИСТОХОД"
ООО "ЧИСТОХОД"
167000, Республика Коми, Г. СЫКТЫВКАР, УЛ. КАРЛА МАРКСА, Д. 197, ОФИС 214
ОГРН: 1131101002097
8(8212)400020
info@chistohod.ru

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

_____ (заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
1101140616

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1) Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, РАЗМЕЩЕНИЮ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

№ 116983 от 08.09.2023 г.

11. _____

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



_____ (должность уполномоченного лица)

_____ (ЭП уполномоченного лица)

_____ (И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована средствами ГИС ТОР КНД Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

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

Изнв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изнв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
213

песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
пенка промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
пенка промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
пенка промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83

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

5	-	Зам.	0217-23	10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

барометры, утратившие потребительские свойства	4 81 553 11 52 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	4 82 151 11 52 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	4 82 151 11 52 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	4 82 151 11 52 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	4 82 351 21 52 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	4 82 351 21 52 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	4 82 351 21 52 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83

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

5	-	Зам.	0217-23	10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.
				Дата

свойства				
светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
пылесос, утративший потребительские свойства	4 82 521 11 52 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
пылесос, утративший потребительские свойства	4 82 521 11 52 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
пылесос, утративший потребительские свойства	4 82 521 11 52 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
смет с территории автозаправочной станции малоопасный	7 33 310 02 71 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
смет с территории автозаправочной станции малоопасный	7 33 310 02 71 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
смет с территории автозаправочной станции малоопасный	7 33 310 02 71 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

мусор, смет и отходы бортового питания от уборки воздушных судов	7 34 204 11 72 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
мусор, смет и отходы бортового питания от уборки воздушных судов	7 34 204 11 72 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
мусор, смет и отходы бортового питания от уборки воздушных судов	7 34 204 11 72 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
отходы жиров при разгрузке жиρούловителей	7 36 101 01 39 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
отходы жиров при разгрузке жиρούловителей	7 36 101 01 39 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
отходы жиров при разгрузке жиρούловителей	7 36 101 01 39 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
масла растительные отработанные при приготовлении пищи	7 36 110 01 31 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
масла растительные отработанные при приготовлении пищи	7 36 110 01 31 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
масла растительные отработанные при приготовлении пищи	7 36 110 01 31 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

лом периклазо-хромитового кирпича незагрязненный	9 12 181 11 21 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
лом периклазо-хромитового кирпича незагрязненный	9 12 181 11 21 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
отходы фильтроосушителей фреонов холодильного оборудования	9 18 521 11 52 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
отходы фильтроосушителей фреонов холодильного оборудования	9 18 521 11 52 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Транспортирование	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
отходы лужения алюминиевых сплавов перед пайкой, содержащие преимущественно гидроксид олова	9 19 168 11 20 4	IV	Обезвреживание	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83
отходы лужения алюминиевых сплавов перед пайкой, содержащие преимущественно гидроксид олова	9 19 168 11 20 4	IV	Сбор	Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В
СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ И НЕНЕЦКОМУ
АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего
выписку из реестра лицензий)

ул. Бабушкина, д. 23, г. Сыктывкар., 167984

rpn11@rpn.gov.ru, (8212) 21-53-06

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального
органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 75462
по состоянию на 04: 51 "13" декабря 2023 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-11/00030973

3. Дата предоставления лицензии: 31.07.2015

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, номер телефона, адрес электронной почты, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ДОРОЖНИК"

ООО "ДОРОЖНИК"

169711, Республика Коми, Г УСИНСК, УЛ 60 ЛЕТ ОКТЯБРЯ, Д. 6/1

ОГРН: 1071106002351

8(82144)46455

ausinsk@yandex.ru

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

—

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
220

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

_____ (заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
1106023144

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

- 1) МОГО Усинск
- 2) Республика Коми, г. Усинск, кадастровые кварталы №№ 11, 12, 19, 20 на 1,8 км южнее перекрёстка автодорог Усинск-аэропорт-Парма, в 4 км юго-западнее г. Усинск

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, РАЗМЕЩЕНИЮ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

№ 115468 от 08.09.2023 г.

11. _____

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



_____ (должность уполномоченного лица)

_____ (ЭП уполномоченного лица)

_____ (И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована средствами ГИС ТОР КНД Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
221

МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В
СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ И НЕНЕЦКОМУ
АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего
выписку из реестра лицензий)

ул. Бабушкина, д. 23, г. Сыктывкар., 167984
rpn11@rpn.gov.ru, (8212) 21-53-06

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального
органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 75464
по состоянию на 04: 55 "13" декабря 2023 МСК

1. Статус лицензии: Действующая
(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-11/00045705

3. Дата предоставления лицензии: 28.12.2015

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, номер телефона, адрес электронной почты, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РЕГИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР
СЕВЕРА"

ООО "РЕГИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР СЕВЕРА"

169313, Республика Коми, Г. УХТА, УЛ. ОПЛЕСНИНА, Д. 4

ОГРН: 1071102001695

8(8216)786514

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

—

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Зам.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
222

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

_____ (заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
1102055018

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

- 1) 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Машиностроителей, д. 15
- 2) 169313, Республика Коми, г. Ухта, ул. Оплеснина, д. 4

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, РАЗМЕЩЕНИЮ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

№ 102559 от 03.09.2023 г.

11. _____

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



_____ (должность уполномоченного лица)

_____ (ЭП уполномоченного лица)

_____ (И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована средствами ГИС ТОР КНД Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
223

Изн.	№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Зам. 0217-23	10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док
			Подп.
			Дата

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
1102080832

8. Адреса мест осуществления отдельного вида деятельности, подлежащего лицензированию, и (или) другие данные, позволяющие идентифицировать место осуществления лицензируемого вида деятельности:

- 1) заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов
 - Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Комсомольская, д. 67;
 - Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 4-я Промышленная, д. 45;
 - Республика Коми, г. Усинск, ул. Заводская, д. 18 «Б»;
 - Республика Коми, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, д. 11, между зданиями № 5, 9;
 - Республика Коми, Сысольский район, с. Визинга, ул. Оплеснина, кадастровый номер 11:03:2001013:44;
 - Республика Коми, Усть-Вымский район, г. Микунь, ул. Ленина д. 41;
 - Республика Коми, г. Печора, Транспортный проезд, д. 16 «Л»;
 - Республика Коми, г. Воркута, Шахтерский район, ул. Вспомогательная, д. 3;
 - Республика Коми, г. Инта, ул. Деловская, д. 1;
 - Республика Коми, г. Емва, ул. 60 лет Октября, кадастровый номер: 11:10:4502033:1;
 - Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Орджоникидзе, кадастровый номер 11:05:0105007:872;
 - Республика Коми, Прилузский район, с. Объячево, пст. Ожандор, ул. Лесная, д. 67/1;
 - Республика Коми, Усть-Куломский район, пст. Кебангёль, ул. Центральная, д. 1 а;
 - Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Лесопарковая, д. 38/1;

**МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ,
ПРОМЫШЛЕННОСТИ И
ТРАНСПОРТА РЕСПУБЛИКИ КОМИ**
(наименование лицензирующего органа)



Выписка
из реестра лицензий по состоянию на 16:21 "13" декабря 2023 г.

1. Статус лицензии: Действующая
2. Регистрационный номер лицензии: (действующая/приостановлена/восстановлена частично/прекращена)
1028-01098-11/00402384
3. Дата предоставления лицензии: 12.11.2018 г.

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, номер телефона, адрес электронной почты, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКОЛОМ"
"ЭКОЛОМ"
169306, РЕСПУБЛИКА КОМИ, Г. УХТА, УЛ. 2-Я ИНДУСТРИАЛЬНАЯ, Д. 11
1181121001335
+7(912)567770 ooo.ekolom@mail.ru

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)
5. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование иностранного юридического лица, полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации", адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, адрес (место нахождения) реестре филиала иностранного юридического лица в государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц:

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)
6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 2 статьи 21 Федерального закона "О лицензирования сертификате эп льности".

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)
Владелец: Светлана Ольга Александровна
Действителен с 29.05.2023 по 21.06.2024

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5		

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
	-	Зам.	0217-23		10.23

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

ЗАГОТОВКА, ХРАНЕНИЕ, ПЕРЕРАБОТКА И РЕАЛИЗАЦИЯ ЛОМА ЧЕРНЫХ МЕТАЛЛОВ, ЦВЕТНЫХ МЕТАЛЛОВ

- 1) заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов
- 2) заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

№ 289 от 25.04.2019 г.

11. Последние действия с лицензией: № 163398 от 05.12.2023 г.
(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

- 2)
 - Республика Коми, р-н Усть-Вымский, пгт Жешарт, ул. Молодежная, уч-к 3/1, кадастровый номер 11:08:0601007:708; заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов
 - Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Комсомольская, д. 67;
 - Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 4-я Промышленная, д. 45;
 - Республика Коми, г. Усинск, ул. Заводская, д. 18 «Б»;
 - Республика Коми, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, д. 11, между зданиями № № 5, 9;
 - Республика Коми, Сысольский район, с. Визинга, ул. Оплеснина, кадастровый номер 11:03:2001013:44;
 - Республика Коми, Усть-Вымский район, г. Микунь, ул. Ленина д. 41;
 - Республика Коми, г. Печора, Транспортный проезд, д. 16 «Л»;
 - Республика Коми, г. Воркута, Шахтерский район, ул. Вспомогательная, д. 3;
 - Республика Коми, г. Инга, ул. Дёповская, д. 1;
 - Республика Коми, г. Емва, ул. 60 лет Октября, кадастровый номер: 11:10:4502033:1;
 - Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Орджоникидзе, кадастровый номер 11:05:0105007:872;
 - Республика Коми, Прилузский район, с. Объячево, пст. Ожындор, ул. Лесная, д. 67/1;
 - Республика Коми, Усть-Куломский район, пст. Кебаньель, ул. Центральная, д. 1 а;
 - Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Лесопарковая, д. 38/1, ;
 - Республика Коми, р-н Усть-Вымский, пгт Жешарт, ул. Молодежная, уч-к 3/1, кадастровый номер 11:08:0601007:708;

169711 Республика Коми г. Усинск, ул. 60 лет Октября 6/1, а/я
 15. тел/факс: (82144) 46-455, 8(912) 55-74-399.
 E-mail: ausinsk@yandex.ru, сайт: www.dorognik-usinsk.ru.
 ИНН/КПП: 1106023144/110601001
 «Северный Народный Банк» (ПАО) филиал в г. Усинск
 р/счет: 40702810206260000603
 к/счет: 30101810200000000793
 ОКПО: 81038059 БИК: 048723793
 ОГРН: 1071106002351



Исх. № 30 «14» 01 2022 г.

*Заместителю генерального директора-главному инженеру
 ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»
 Желтушко М.А.*

169300, РК, г. Ухта, ул. Октябрьская, д. 14.

Уважаемый Михаил Андреевич!

В ответ на письмо № 08-03-157 от 13.01.2022г. о предоставлении информации, сообщаем Вам о том, что размещение отходов производства и потребления на полигоне ТБО г. Усинска осуществляется согласно Лицензии № 011-00037 от 31 июля 2015 года, выданной Управлением Росприроднадзора по РК.

Виды работ (услуг), выполняемые (оказываемые) в составе лицензируемого вида деятельности: сбор, транспортирование, размещение.

Дополнительно сообщаем о возможности осуществлять сбор, вывоз и размещение отходов и снега с территории объектов проектирования.

Приложение:

- 1. Копия Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности № 011-00037 от 31 июля 2015 года в 1 экз. на 6 л.*

Директор

Коновалов В.В.

Исп.: Инженер по ТБ и ООС
 Смирнова Людмила Александровна
 Тел.: 46-4-55 (105)

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

5	-	Нов.	0217-25	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.1

№ 04-2921-
ЛК/23 Дата 10.11.2023
на № _____ от _____

Генеральному директору
Общества с ограниченной
ответственностью "Научно-
исследовательский и
проектный институт нефти и
газа Ухтинского
государственного
технического университета"

Грибову Г.Г.

О направлении информации

Уважаемый Григорий Григорьевич!

В рамках проектирования объекта "Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения" сообщаем, что сточные воды в период проведения строительных работ и эксплуатации отводятся в полном объеме на КОС Южно-Шапкинское месторождения по договору от 23.12.2013 № ЛСУ-895/13//14У0035, заключенному между ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ». Согласно паспортных характеристик КОС, производительность очистных сооружений позволяет принимать проектируемые объемы сточных вод с учетом текущей загруженности КОС.

На основании договора ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети» осуществляет прием сточных вод из водопроводно-канализационного хозяйства в централизованную систему водоотведения и обеспечивает их транспортировку, очистку и сброс в водный объект. Производственный контроль нормируемых параметров сточных вод при приеме на очистные сооружения осуществляется ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети» согласно перечню нормативов допустимых сбросов и требований к составу и свойствам

166000, Российская Федерация,
НАО, г. Нарьян-Мар,
ул. Вуучейского, д.28

Тел.: (81853) 6-35-05
Факс: (81853) 6-37-00
E-mail: priemnay@ts.lukoil.com

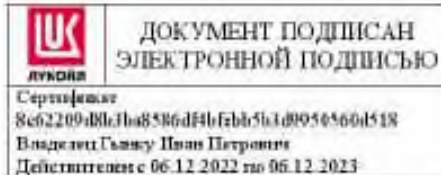
Изн. № подл. Подп. и дата Взам. инв. №

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

сточных вод, представленному в приложении к договору № ЛСУ-895/13//14У0035 от 23.12.2013.

Приложение: Договор от 23.12.2013 № ЛСУ-895/13//14У0035 на 50 л.

Заместитель директора
по капитальному
строительству



И.П. Гынжу

Томилов Александр Сергеевич

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
5	-	Нов.	0217-23		10.23	65-02-НИПИ/2021-ООС	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

ЕДИНЫЙ ДОГОВОР №ЛСУ-895/33 № 19Y0035
холодного водоснабжения и водоотведения

г. Усинск

"23" декабря 2013 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем Организация водопроводно-канализационного хозяйства, в лице Начальника Регионального Управления в Республике Коми Коробейникова Владимира Владимировича, действующего на основании Доверенности № ЕЛ-64/д от 29.12.2012 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем Абонент, в лице Генерального директора Оборонкова Петра Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение и водоотведение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения:

холодную (питьевую) воду - да; техническую (очищенную) воду - да
 (да, нет - нужно указать)

Абонент обязуется оплачивать холодную (питьевую и техническую очищенную) воду (далее - холодную воду) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязуется осуществлять прием сточных вод абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, нормы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, нормы допустимых сбросов (в случаях, когда такие нормы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации), требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных систем водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную воду в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, соблюдать в соответствии с настоящим договором режим потребления холодной воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета.

2. Граница раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении балансовой принадлежности, приведенном в приложении № 9.

3. Граница раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенном в приложении № 10.

II. Сроки и режим подачи холодной воды и водоотведения

4. Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является "01" января 2014 г.

5. Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения) приведены в приложении № 1 в



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

5	-	Нов.	0217-23	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

6. Сведения о режиме приема сточных вод приведены в приложении № 2.

III. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

7. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду и техническую очищенную и водоотведение, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). При установлении организации водопроводно-канализационного хозяйства двухставочных тарифов указывается размер подключенной нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения.

Тариф на холодную (питьевую) воду, установленный на дату заключения настоящего договора:

Территории муниципальных образований	Размеры тарифов (одноставочный), руб/куб.м.	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Ненецкий Автономный Округ	750,00	782,36
Республика Коми МОГО «Усинск»	517,58	541,91
Республика Коми МОМР «Сосногорск»	174,43	174,43
Республика Коми МОМР «Печора»	632,16	661,87

Тариф на холодную (техническую очищенную) воду, установленный на дату заключения настоящего договора:

Территории муниципальных образований	Размеры тарифов (одноставочный), руб/куб.м.	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Ненецкий Автономный Округ	219,00	426,25

Тариф на водоотведение, установленный на дату заключения настоящего договора:

Территории муниципальных образований	Размеры тарифов (одноставочный), руб/куб.м.	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Ненецкий Автономный Округ	400,00	456,77
Республика Коми МОГО «Усинск»	757,46	793,06
Республика Коми МОМР «Сосногорск»	207,64	207,64
Республика Коми МОМР «Печора»	665,20	696,46

В течение срока действия настоящего Договора тарифы могут быть изменены в установленном Законодательством РФ порядке. Изменение тарифов не требует дополнительного внесения изменений в настоящий Договор. Новые тарифы доводятся до Абонента через средства массовой информации путем опубликования постановления органа

исполнительной власти на сайте или в извещениях, прилагаемых к платежным документам Организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Ориентировочная сумма договора составляет **205 608 422 (двести пять миллионов шестьсот восемь тысяч четыреста двадцать два) руб. 58 коп.**, кроме того НДС 18% составляет **37 009 516 (тридцать семь миллионов девять тысяч пятьсот шестнадцать) руб. 06 коп.** Общая сумма договора включая НДС составляет **242 617 938 (Двести сорок два миллиона шестьсот семнадцать тысяч девятьсот тридцать восемь) руб. 64 коп.**

8. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства до 01 числа месяца, следующего за отчетным, направляет оригинал Акта о приёмке оказанных услуг (Приложение №8) в адрес абонента с одновременным направлением его копии по факсимильной связи или электронной почте. Абонент до 02 числа месяца, следующего за отчетным, обязан подписать полученный акт (копию) и направить его копию в адрес организации водопроводно-канализационного хозяйства факсимильной связью или электронной почтой с последующей отправкой оригинала, либо в тот же срок представить мотивированный отказ от его подписания. В случае не подписания абонентом акта в указанный срок и не предоставления письменного мотивированного отказа от его подписания, акт считается подписанным Сторонами, услуги считаются принятыми абонентом и подлежащими оплате. В срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным, организация водопроводно-канализационного хозяйства на основании подписанного сторонами Акта о приёмке услуг предоставляет абоненту счёт-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации.

Абонент оплачивает оказанные ему услуги 9-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов-фактур, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем. В назначении платежа обязательно указываются: «ФП1109»; полный номер и дата договора; номер счета-фактуры; выделенная сумма НДС. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в договоре.

При наличии просроченной дебиторской задолженности, возникшей по вине абонента в ходе исполнения настоящего Договора, средства, поступившие от абонента или других плательщиков за него, по условиям настоящего Договора засчитываются, в первую очередь, в погашение имеющегося долга, при этом во внимание не принимается назначение указанного платежа.

В случае, если размер оплаты, внесенной в течение расчетного периода, превысит стоимость и объем отпуска холодной воды, в расчетном периоде, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за расчетный период, следующий за расчетным периодом, в котором была осуществлена оплата.

9. При размещении узла учета и приборов учета не на границе эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, составляет _____. Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном пунктом 8 настоящего договора, дополнительно к оплате объема потребленной холодной воды в расчетном периоде, определенного по показаниям приборов учета.

10. Сверка расчетов между сторонами производится ежеквартально при условии проведения финансовых операций за расчетный период, в срок до 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляет Акт сверки расчетов Абоненту. Абонент обязан в течение 5-ти рабочих дней с момента получения акта при отсутствии замечаний подписать его руководителем, скрепить печатью и направить Организации водопроводно-канализационного хозяйства. Акт может предоставляться по факсимильной связи с последующим обязательным отправлением оригинала по почте.

При наличии замечаний Абонент обязан в течение 5-ти рабочих дней предоставить

3

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.6

таковые в письменном виде по факсимильной связи с последующим обязательным отправлением подлинного экземпляра по почте.

11. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер оплаты сточных вод в связи с нарушением абонентом нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

IV. Права и обязанности сторон

12. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять подачу абоненту холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

в) осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и производственный контроль состава и свойств сточных вод;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды и режим приема сточных вод;

д) с даты выявления несоответствия показателей питьевой воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно известить об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");

е) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

ж) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

з) при участии абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения к эксплуатации;

и) опломбировать абоненту приборы учета холодной воды и сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;

к) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации.

4

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.7

Федерации;

м) обеспечить установку на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, указателей пожарных гидрантов в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, а также следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, установленным в колодцах, находящихся на ее обслуживании;

н) в случае прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;

о) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

п) требовать от абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов допустимых сбросов абонента, нормативов водоотведения по объему и составу сточных вод, а также соблюдения требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

р) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения и нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

с) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения и нормативов допустимых сбросов, нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

т) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных и канализационных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение и водоотведение.

13. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной абонентом) холодной воды и учета объемов принятых (отведенных) сточных вод;

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения;

в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение и (или) водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным и канализационным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета холодной воды в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;

д) взимать с абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;

е) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

14. Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям

5

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.8

нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности;

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды и отводимых сточных вод в порядке, установленном разделом V настоящего договора, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) установить приборы учета холодной воды и приборы учета сточных вод (это условие настоящего договора включается при условии заключения его с абонентом, который обязан устанавливать приборы учета сточных вод в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации) на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном в настоящем договоре, в случае если установка таких приборов предусмотрена правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды и режим водоотведения;

е) производить оплату по настоящему договору в порядке, в сроки и размере, которые определены в настоящем договоре, и в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и плату за нарушение нормативов по объему и составу сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, а также вносить плату за вред, причиненный водному объекту;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным и (или) канализационным сетям, местам отбора проб холодной воды, сточных вод и приборам учета в случаях и в порядке, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;

з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие абоненту или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, а также устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;

и) незамедлительно уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;

к) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства о передаче прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также о предоставлении прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом XII настоящего договора;

л) незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушениях работы централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

м) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также устранить

6

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

последствия таких повреждений и неисправностей;

и) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным и канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только при наличии согласования организации водопроводно-канализационного хозяйства;

о) не создавать препятствий для водоснабжения и водоотведения абонентов и транзитных организаций, водопроводные и (или) канализационные сети которых присоединены к водопроводным и (или) канализационным сетям абонента;

п) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых абонент является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;

р) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;

с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

т) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов), соблюдать нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на централизованную систему водоотведения;

у) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов абонента в самотечную сеть канализации организации водопроводно-канализационного хозяйства через колодец - гаситель напора;

ф) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

х) в случаях, установленных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод и уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае нарушения декларации о составе и свойствах сточных вод.

15. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества питьевой воды, состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525;

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета

_____ да _____;

(да, нет - указать нужное)

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

7

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

5	-	Нов.	0217-25	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.10

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды, состава и свойств сточных вод отбор проб холодной воды и сточных вод, в том числе параллельных проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды и сточных вод, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V. Порядок осуществления учета поданной холодной воды и принимаемых сточных вод, сроки и способы представления показаний приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства

16. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды и объема принятых сточных вод стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

17. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении № 3.

18. Коммерческий учет полученной холодной воды обеспечивает - Организация водопроводно-канализационного хозяйства.
(указать одну из сторон договора)

19. Коммерческий учет отведенных сточных вод обеспечивает - Организация водопроводно-канализационного хозяйства.
(указать одну из сторон договора)

20. Количество поданной холодной воды и принятых организацией водопроводно-канализационного хозяйства сточных вод определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет сточных вод, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды и учета сточных вод по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, коммерческий учет осуществляется расчетным способом.

21. В случае отсутствия у абонента приборов учета холодной воды и сточных вод абонент обязан до 01 февраля 2014 г. установить и ввести в
(указать дату)

эксплуатацию приборы учета холодной воды и сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в соответствии с настоящим договором).

22. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо осуществляет, в случаях, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, расчет объема поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод расчетным способом, а также вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды и принятых сточных вод и передает эти сведения в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 01 числа месяца, следующего за расчетным.

23. Передача абонентом сведений о показаниях приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным и канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам), местам отбора проб воды и сточных вод, приборам учета холодной воды и сточных вод

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

5	-	Нов.	0217-23	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

24. Абонент обязан обеспечить доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам в следующем порядке:

а) организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предварительно оповещают абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии служебных удостоверений или доверенности). Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"). При осуществлении проверки состава и свойств сточных вод предварительное уведомление абонента о проверке осуществляется не позднее 15 минут до начала процедуры отбора проб;

б) уполномоченные представители организации водопроводно-канализационного хозяйства или представители иной организации предъявляют абоненту служебное удостоверение;

в) доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб воды, сточных вод, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, установленным настоящим договором, осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб холодной воды и сточных вод;

г) абонент принимает участие в проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом;

д) отказ в доступе (недопуск) представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства к приборам учета (узлам учета) воды и сточных вод приравнивается к неисправности прибора учета, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) за определенный период холодной воды и принятых сточных вод за весь период нарушения. Продолжительность периода нарушения определяется в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

е) в случае невозможности отбора проб сточных вод из мест отбора проб сточных вод, предусмотренных настоящим договором, отбор сточных вод осуществляется в порядке, установленном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

VII. Порядок контроля качества питьевой воды

25. Производственный контроль качества питьевой воды, подаваемой абоненту с использованием централизованных систем холодного водоснабжения, осуществляется в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

26. Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества питьевой воды установленным требованиям, за исключением показателей качества питьевой воды, характеризующих ее безопасность, при этом это качество должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями.

Качество подаваемой технической очищенной воды должно соответствовать требованиям, установленным настоящим договором. Показатели качества технической очищенной воды приведены в Приложении №6.

27. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы для проведения лабораторного анализа качества питьевой воды и направить их для лабораторных испытаний организациям, аккредитованным в

9

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.12

порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб воды, в том числе отбор параллельных проб воды, производится в порядке, предусмотренном правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию о времени и месте отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора проб воды.

VIII. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод

28. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых установлены нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

29. Отбор проб сточных вод, анализ отобранных проб сточных вод, оформление результатов анализа проб сточных вод и информирование о таких результатах абонентов и уполномоченных органов государственной власти в рамках контроля состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых нормы допустимых сбросов не устанавливаются, осуществляются в порядке, предусмотренном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

30. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении № 3.

IX. Порядок контроля за соблюдением абонентами нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод, нормативов по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

31. Нормативы водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация водопроводно-канализационного хозяйства уведомляет абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения и (или) городского округа нормативов водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти и (или) органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента, приведены в приложении № 5.

32. Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента, приведены в приложении № 6.

33. Контроль за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения осуществляет организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению транзитная организация, осуществляющая транспортировку сточных вод абонента.

В ходе осуществления контроля за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения организация водопроводно-канализационного хозяйства ежемесячно определяет размер объема отведенных (принятых) сточных вод абонента сверх

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

установленного ему норматива водоотведения.

34. При наличии у абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения, контроль за соблюдением нормативов водоотведения абонента производится путем сверки общего объема отведенных (принятых) сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов водоотведения, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения.

35. При превышении абонентом установленных нормативов водоотведения абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения".

Х. Порядок декларирования состава и свойств сточных вод.

36. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод абонент подает в организацию водопроводно-канализационного хозяйства декларацию о составе и свойствах сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения (далее - декларация).

37. Декларация разрабатывается абонентом и представляется в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 6 месяцев со дня заключения абонентом с организацией водопроводно-канализационного хозяйства настоящего договора. Декларация на очередной год подается абонентом до 1 июля предшествующего года.

38. К декларации прилагается заверенная абонентом схема внутривидовых канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и контрольных канализационных колодцев. При наличии нескольких выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются усредненные состав и свойства сточных вод по каждому из таких выпусков. Значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом путем усреднения результатов серии определений состава и свойств проб сточных вод на всех канализационных выпусках абонента (не менее 6 на каждом выпуске), выполненных по поручению абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб на канализационных выпусках абонента может производиться по поручению абонента организацией водопроводно-канализационного хозяйства за счет средств абонента.

39. При отсутствии у абонента устройств по усреднению сточных вод и (или) локальных очистных сооружений (или при неэффективной работе локальных очистных сооружений) значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом в интервале от среднего до максимального значения (но не ниже среднего значения), при этом в обязательном порядке:

а) учитываются результаты, полученные в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации;

б) исключаются значения любого залпового или запрещенного сброса загрязняющих веществ;

в) исключаются результаты определений состава и свойств сточных вод в пределах установленных абоненту нормативов допустимых сбросов и требований к составу и свойствам сточных вод.

40. Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, определяется нормативами допустимых сбросов абонента, нормативами водоотведения по составу сточных вод, требованиями к составу и свойствам сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

41. Декларация утрачивает силу в следующих случаях:

а) изменение состава и свойств сточных вод абонента при вводе в эксплуатацию водоохраных, водосберегающих или бессточных технологий, новых объектов или реконструируемых объектов, а также перепрофилирования производства;

б) выявление сверхнормативного сброса загрязняющих веществ, не отраженных абонентом в декларации, организацией водопроводно-канализационного хозяйства в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации, и в порядке, установленном настоящим договором;

в) установление абоненту новых нормативов допустимого сброса.

42. В течение 2 месяцев со дня наступления хотя бы одного из событий, указанных в пункте 41 настоящего договора и повлекших изменение состава сточных вод абонента, абонент обязан разработать и направить организации водопроводно-канализационного хозяйства новую декларацию, при этом ранее утвержденная декларация утрачивает силу по истечении 2 месяцев со дня наступления указанных событий.

43. В случае если абонентом допущено нарушение декларации, абонент обязан незамедлительно проинформировать об этом организацию водопроводно-канализационного хозяйства любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XI. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод

44. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и водоотведения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

45. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение 24 часов с момента временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента уведомляет Абонента о таком прекращении или ограничении:

46. Уведомление организации водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения и приема сточных вод направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XII. Порядок уведомления организации водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение

47. В случае передачи прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 дней со дня наступления одного из указанных событий направляет организации водопроводно-канализационного хозяйства письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли права. Уведомление направляется по почте или нарочным.

48. Уведомление считается полученным организацией водопроводно-канализационного

12

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.15

хозяйства с даты почтового уведомления о вручении или подписи о получении уполномоченным представителем организации водопроводно-канализационного хозяйства на 2-м экземпляре уведомления.

ХIII. Условия водоснабжения и (или) водоотведения ных лиц, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту

49. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту.

50. Сведения об абонентах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования лиц, срока подключения, места и схемы подключения, разрешаемого отбора объема холодной воды и режима подачи воды, наличия узла учета воды и сточных вод, мест отбора проб воды и сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у абонента иные необходимые сведения и документы.

51. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет водоснабжение лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор о водоснабжении с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

52. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет отведение (прием) сточных вод физических и юридических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

53. Организация водопроводно-канализационного хозяйства не несет ответственности за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента и которые не имеют договора холодного водоснабжения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

54. Абонент в полном объеме несет ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента и которые не имеют договора водоотведения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

XIV. Порядок урегулирования споров и разногласий

55. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

56. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) содержание спора и разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
- г) другие сведения по усмотрению стороны.

57. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

58. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

59. В случае недостижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие в

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

связи с исполнением настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

XV. Ответственность сторон

60. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

61. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды и (или) уровня давления холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства режима приема сточных вод абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

Ответственность организации водопроводно-канализационного хозяйства за качество подаваемой питьевой воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленной в соответствии с актом о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенным в приложении N 10.

62. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты неустойки в размере двукратной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

XVI. Обстоятельства непреодолимой силы

63. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

64. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XVII. Действие договора

65. Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г., а в части расчётов - до полного их исполнения.

66. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

67. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.

14

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.17

68. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым.

XVIII. Прочие условия

69. Любые изменения и дополнения к Договору оформляются дополнительным соглашением сторон и являются неотъемлемой частью договора.

70. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

71. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении", правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

72. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

73. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XIX. Приложения

74. Приложение №1 «Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения».

75. Приложение №2 «Режим приема сточных вод».

76. Приложение №3 «Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод».

77. Приложение №4 «Показатели качества технической очищенной воды»

78. Приложение №5 «Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента».

79. Приложение № 6 «Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента».

80. Приложение №7 «Лимиты водопотребления, установленные Абоненту».

81. Приложение № 8 «Акт оказанных услуг» (ФОРМА).

82. Приложение №9 «Акт о разграничении балансовой принадлежности».

83. Приложение №10 «Акт о разграничении эксплуатационной ответственности».

XX. Реквизиты сторон:

**Организация водопроводно -
канализационного хозяйства**

Абонент

Юридический адрес:
109028, Российская Федерация, г.
Москва, Покровский бульвар, д.3, стр. 1
Адрес для направления
корреспонденции: 169710, Республика
Коми, г. Усинск,
ул. Нефтяников, д.9/3, а/я 80.
Телефон: (495) 6278015, (82144) 57289
Факс: (495) 6202372, (82144) 56279
ОКПО: 81295017

Юридический адрес: 169710, Республика
Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31
Почтовый адрес: 169710, Республика
Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31

ИНН/КПП 1106014140/997150001
ОКВЭД 11.10.11;60.30;14.50
Р/с 407 028 107 000 000 09048;

ОАО Банк «Петрокоммерц», г. Москва
к/с 301 018 107 000 000 00352;

15

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.18

ОГРН: 1088607000217
ОКВЭД: 41.00.1, 41.00.2

БИК 044525352;
ОКПО 55411598

Реквизиты для оплаты:

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»
ИНН: 5260230051
КПП: 770901001
Расчетный счет: 40702810300050041930
Банк: ОАО Банк «Петрокоммерц»
г. Москва
Кор.счет: 30101810700000000352
БИК 044525352
КПП для счетов-фактур: 110645001

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике
Комв ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Комв»

В.В. Коробейников

П.В. Оборонков

М.П.

« »

20 г.

М.П.

« »

20 г.

ММ ФИДАРЕВКО

ДОВЕРЕННОСТЬ № ДК-1

от 01.01.14

16

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.19

СВЕДЕНИЯ
о режиме подачи холодной воды (гарантированного
объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения),
гарантированного уровня давления холодной воды
в системе водоснабжения в месте присоединения)

Режим установлен с 01.01.2014 г.

№ п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной воды, м3/год	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения, кгс/см2
1	2	3	4	5
1	Объекты пос. Харьягинский	84480 (техническая очищенная)		4
2	Объекты Южно-Шинькинского м/р	19500		4
3	Объекты Инзырейского м/р	18000		4
4	Объекты Тэдинского м/р	10440		4
5	Объекты Терминала «Ардалин»	2220		4
6	Объекты Пашшорского м/р	8280		4
7	Объекты пос. Верхнеколыinsk	19560		4
8	Пожедно пос. Головные сооружения	2280		4
9	Комплекс по приему делегаций на р. Уса	2172		4
10	Котлопункт №7 Баяндисское месторождение	1560		4
11	Объекты пос. Нефтечечорск Пашинское м/р	37344		4
12	Объекты пос. Северный Савинобор	14760		4
13	Объекты пос. Северная Кожва	9240		4

*Примечание: столбец 4 не заполнен, так как объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения не заявлен.

Организация водопроводно – канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

_____ В.В. Коробейников

_____ П.В. Оборонков

М.П. _____ 20__ г.

М.П. _____ 20__ г.

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

5	-	Нов.	0217-23	10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.
				Дата

РЕЖИМ
приема сточных вод

Режим установлен на период с 01.01.2014 г.

Наименование объекта	Максимальный расход сточных вод (часовой), куб.м/час	Максимальный расход сточных вод (секундный)
1	2	3
Объекты пос. Харьягинский	10,3	
Объекты Южно-Шананского м/р	2,24	
Объекты Инзырейского м/р	2,08	
Объекты Тэдинского м/р	1,38	
Объекты Терминала «Ардаши»	0,26	
Объекты Пашиторского м/р	0,95	
Объекты пос. Верхнеколаник	1,68	
Пождепо пос. Головные сооружения	0,26	
Объекты Леккерского м/р	0,62	
Объекты пос. Нефтечорек Пашинское м/р	4,32	
Объекты пос. Северный Савинобор	1,71	
Объекты пос. Северная Кожва	1,07	
Объекты Южно-Кыртаельское м/р	0,54	
Объекты Кыртаельское м/р	0,26	
Объекты Южно-Тереховейское м/р	0,11	

Организация водопроводно – канализационного хозяйства

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ»


И.В. Коробейников
м.п.
« » 20 г.



Абонент
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


И.В. Оборотков
м.п.
« » 20 г.



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

5	-	Нов.	0217-23	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПОКАЗАТЕЛИ
качества технической очищенной воды

Показатели качества воды	Единицы измерений	ПДК	Допустимые отклонения показателей качества воды
1	2	3	4
Водородный показатель	Ед. рН	6,0-9,0	
жесткость	°Ж	7	
Хлорид-ион	мг/дм ³	350	
Сульфат-ион	мг/дм ³	500	
Запах при 20°С	баллы	3	
Запах при 60°С	баллы	3	
привкус	баллы	2	
нефтепродукты	мг/дм ³	0,1	
Железо общ.	мг/дм ³	0,3	
Сухой остаток	мг/дм ³	1000	
СПАВ анион	мг/дм ³	0,5	
Фенолы летучие	мг/дм ³	0,25	

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

М.П.

« »

В.В. Коробейников

20 г.

М.П.

« »

П.В. Оборонков

20 г.

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СВЕДЕНИЯ
о нормативах по объему отводимых в централизованную систему
водоотведения сточных вод, установленных для абонента

№ п/п	Наименование объекта	Местонахождение объекта	Объём, м ³ /мес	Объём, м ³ /год	Канализационные очистные сооружения
Водоотведение					
Пенецкий Автономный Округ					
1	Склад	Южно-Шапкинское месторождение	15	180	КОС Юж-Шапкинского м/р
2	РММ	Южно-Шапкинское месторождение	20	240	КОС Юж-Шапкинского м/р
3	Жилой комплекс	Южно-Шапкинское месторождение	1110	13320	КОС Юж-Шапкинского м/р
4	Котлопункт	Южно-Шапкинское месторождение	480	5760	КОС Юж-Шапкинского м/р
5	Офис, бытовые помещения для операторов	п. Харьгинский	370	4440	ФОС, ХБОС п. Харьгинский
6	АБК КЦДНГ-7 (бывш. ЦППН-3)	п. Харьгинский	350	4200	ФОС, ХБОС п. Харьгинский
7	АБК ЦКРТС	п. Харьгинский	25	300	ФОС, ХБОС п. Харьгинский
8	Комплекса	п. Харьгинский	4520	54240	ФОС, ХБОС п. Харьгинский
9	Котлопункт	п. Харьгинский	939	11268	ФОС, ХБОС п. Харьгинский
10	Банно-прачечный комбинат	п. Харьгинский	1270	15240	ФОС, ХБОС п. Харьгинский
11	ВБК	Изырейское месторождение	550	6600	КОС Изырейского месторождения
12	Котлопункт	Изырейское месторождение	800	9600	КОС Изырейского месторождения
13	АБК, РММ	Изырейское месторождение	110	1320	КОС Изырейского месторождения
14	Лаборатория	Изырейское месторождение	40	480	КОС Изырейского месторождения
15	ВБК-100, ВБК-40	Тэдинское месторождение	320	3840	КОС Тэдинского месторождения
16	Котлопункт	Тэдинское месторождение	550	6600	КОС Тэдинского месторождения
17	АБК	Тэдинское месторождение	120	1440	КОС Тэдинского месторождения
18	Вахтовый городок ВБК-20	Терминал "Ардали"	60	720	КОС Терминала "Ардали"
19	Химико-аналитическая лаборатория	Терминал "Ардали"	15	180	КОС Терминала "Ардали"
20	Котлопункт	Терминал "Ардали"	110	1320	КОС Терминала "Ардали"
ИТОГО:			11774	141288	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СВЕДЕНИЯ
о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам
сточных вод, установленных для абонента

В целях обеспечения режима безаварийной работы централизованной системы водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства устанавливаются нормативные показатели общих свойств сточных вод. Отведению в централизованную систему водоотведения подлежат сточные воды, если содержание в них загрязняющих веществ не превышает следующих значений:

№ и название канализационных выпусков	Перечень загрязняющих веществ	Допустимые концентрации загрязняющих веществ, мг/дм ³
ФОС п. Харьягинский	Нефтепродукты	0,6
	БПК ₂₀	500
	СПАВ	10
	Фенолы	0,25
	Взвеш. в-ва	150
ХБОС п. Харьягинский	Нефтепродукты	0,6
	БПК ₂₀	500
	СПАВ	10
	Фенолы	0,25
	Взвеш. в-ва	150
КОС Юж-Шапкинское м/р	Взвеш. в-ва	378
	БПКпол	397
	Азот аммон.	40
	Хлориды	270
	СПАВ	5,6
КОС Терминал "Ардалин"	Азот аммон.	40
	Взвеш. в-ва	170
	СПАВ	12,5
	БПКпол	375
	Сульфаты	50
	Фосфор Р ₂ O ₅	16,5
	Хлориды	300
	Жиры	50
	Минерализация	2000
	Щелочность	100
КОС Изырейское месторождение	Азот аммон.	40
	Взвеш. в-ва	200
	СПАВ	12,5
	БПКпол	320
	Сульфаты	50
	Фосфор Р ₂ O ₅	16,5
	Хлориды	300
	Жиры	50
	Минерализация	2000
	Щелочность	100

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

5	-	Нов.	0217-23	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Лимиты водопотребления, установленные Абоненту

№ п/п	Наименование объекта	Местонахождение объекта	Объём, м ³ /мес	Объём, м ³ /год	Водоподготовительные станции
Водоснабжение					
Ненецкий Автономный Округ					
Питьевая вода					
1	Склад	Южно-Шашкинское месторождение	15	180	Водоподготовительная станция Юж-Шашкинского месторождения
2	РММ	Южно-Шашкинское месторождение	20	240	Водоподготовительная станция Юж-Шашкинского месторождения
3	Жилой комплекс	Южно-Шашкинское месторождение	1110	13320	Водоподготовительная станция Юж-Шашкинского месторождения
4	Котлопункт	Южно-Шашкинское месторождение	480	5760	Водоподготовительная станция Юж-Шашкинского месторождения
5	ВБК	Изырейское месторождение	550	6600	Установка подготовки питьевой воды СППВ-2,0 Изырейского месторождения
6	Котлопункт	Изырейское месторождение	800	9600	Установка подготовки питьевой воды СППВ-2,0 Изырейского месторождения
7	АБК, РММ	Изырейское месторождение	110	1320	Установка подготовки питьевой воды СППВ-2,0 Изырейского месторождения
8	Лаборатория	Изырейское месторождение	40	480	Установка подготовки питьевой воды СППВ-2,0 Изырейского месторождения
9	ВБК-100, ВБК-40	Тэдинское месторождение	320	3840	Водоочистная станция подготовки и очистки питьевой воды Тэдинского месторождения
10	Котлопункт	Тэдинское месторождение	550	6600	Водоочистная станция подготовки и очистки питьевой воды Тэдинского месторождения
11	Вахтовый городок ВБК-20	Терминал "Ардалин"	60	720	Установка подготовки питьевой воды Терминала "Ардалин"
12	Химико-аналитическая лаборатория	Терминал "Ардалин"	15	180	Установка подготовки питьевой воды Терминала "Ардалин"
13	Котлопункт	Терминал "Ардалин"	110	1320	Установка подготовки питьевой воды Терминала "Ардалин"
ИТОГО:			4180	50160	

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

5	-	Нов.	0217-23	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

АКТ
о разграничении эксплуатационной ответственности

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем Организация водопроводно-канализационного хозяйства, в лице начальника регионального управления в Республике Коми Коробейникова Владимира Владимировича, действующего на основании Доверенности № ЕЛ-64/д от 29.12.2012 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем Абонент, в лице Генерального директора Оборонкова Петра Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые Стороны,

составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства является наружная стена здания или фланец отсекающей задвижки на ответвлении (согласно схеме).

Приложение:

1. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Южно-Шапкинское месторождение
2. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Пашнорское месторождение
3. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Харьягинское месторождение
4. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям ВЖК-1 пос.Харьягинск
5. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Пождело пос. Головные сооружения
6. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям по объекту «Комплекс по приему делегаций»
7. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по канализационным сетям База УПТОЗ-2 пос. Верхнеколымск
8. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям База УПТОЗ-2 пос. Верхнеколымск
9. Схема разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Северо-Кожвинское и/м
10. Схема разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Северо-Савиноборского и/м
11. Схема разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Пашвинское и/м
12. Схема разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по канализационным сетям Кыртаельское и/м
13. Схема разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по канализационным сетям Южно-Тереховейское и/м
14. Схема разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по канализационным сетям Южно-Кыртаельское и/м
15. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по канализационным сетям Тэдинское и/м
16. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям Тэдинское и/м
17. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Инзырейское и/м
18. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по канализационным сетям Терминал «Ардалин»
19. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям Терминал «Ардалин»


Организация водопроводно – канализационного хозяйства

Абонент

Начальник Регионального управления в Республике Коми
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

М.П.  В.Н. Коробейников

М.П.  П.В. Оборонков

« » 20 г.

« » 20 г.

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

5	-	Нов.	0217-23	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

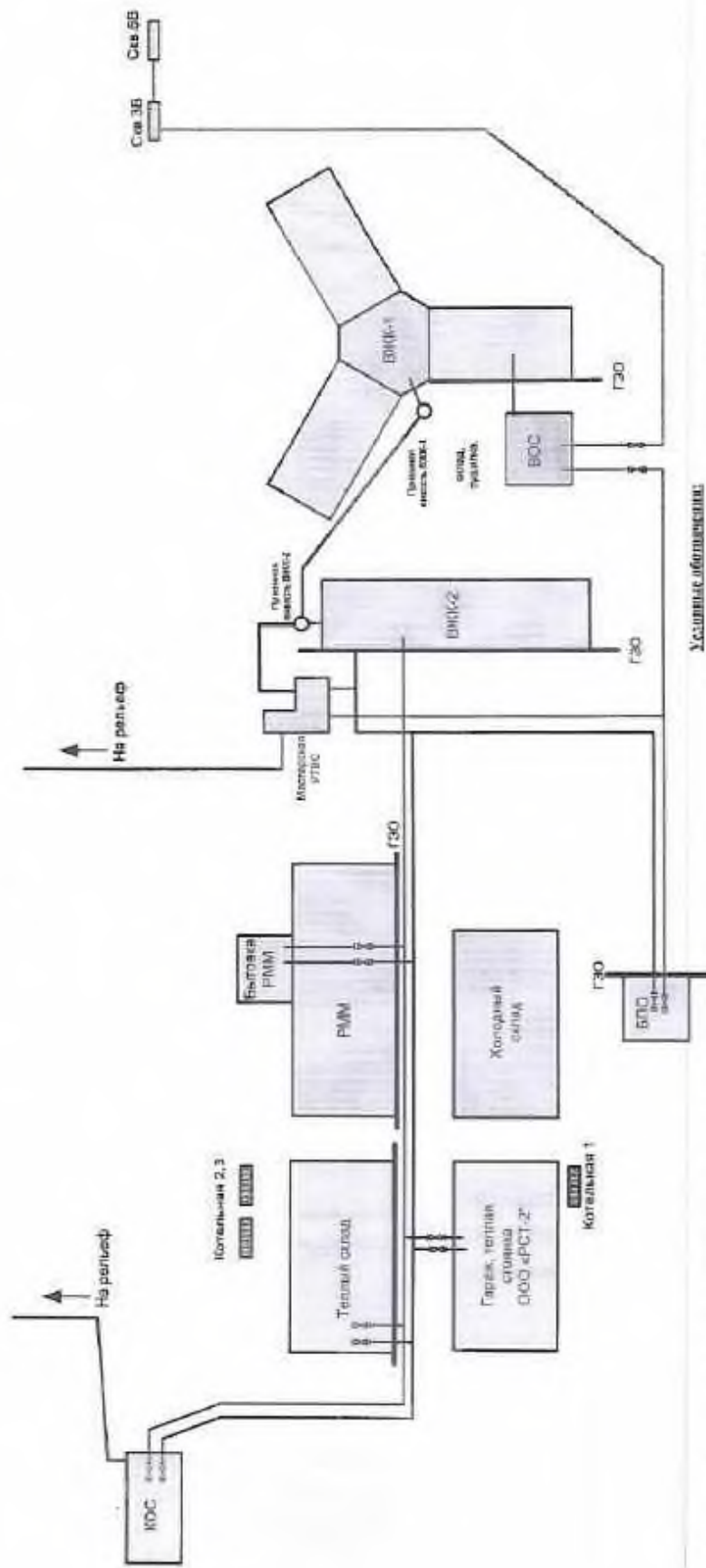
Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

5	-	Нов.	0217-25	10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

СОГЛАСОВАНО:
 Главный инженер
 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ»
 Д.П. Жигалов
 2017г.

СХЕМА
 эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям
 абонента (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ»
 Южно-Шашкинское месторождение

СОГЛАСОВАНО:
 Первый заместитель начальника
 управления «Линейное» инженер
 РУ «РКСОС «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ»
 М.Н. Пазаро
 2017г.



Условные обозначения:

Зона эксплуатационной ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

- Водопроницаемая техническая вода
- Водопроницаемая эксплуатационно-техническая
- Холодная канализационная канализация

- Линия наружного водопровода: ХВО-ВНС-2 - Ду 75мм-150м сталь
- Линия наружного водопровода: ХВО-ВНС-1 - Ду 100мм -200м сталь
- Линия наружного водопровода: ВНС-2-ГРП-РММ-Сетка-1-Терм-КОС - Ду 125мм -300м металлпластик
- Линия наружной канализации (от теплицы) в сторону площадки ВНС до КОС: Ду 50мм-250м пластик
- Линия внешней канализации (от теплицы) Ду 75мм-500м сталь

По водоснабжению: «Абонент» обслуживает весь внутренний водопровод
 По водоотведению: «Абонент» обслуживает всю внутреннюю канализацию
 Граница эксплуатационной ответственности – наружная стена здания

Иванов

11/15/2008

ДОГОВОР №ЛСУ-268/12
холодного водоснабжения

г. Усинск

28 декабря 2012 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице начальника Регионального управления в Республике Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Коробейникова Владимира Владимировича, действующего на основании доверенности №ЕЛ-64/д от 29.12.2012, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Оборонкова Петра Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. По настоящему договору Организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение, обязуется подавать Абоненту через присоединенную водопроводную сеть холодную техническую неочищенную воду (далее – холодную воду) установленного качества, в объеме, определенном настоящим договором, а Абонент обязуется оплачивать принятую холодную воду и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных сетей и исправность используемых им приборов учета.

1.2. Датой начала подачи холодной воды считается «01» января 2013 г.

1.3. Граница раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям Абонента и Организации водопроводно-канализационного хозяйства, определяется в соответствии с Актом разграничения эксплуатационной ответственности, согласно Приложению № 1 к настоящему договору.

1.4. Абоненту Организацией водопроводно-канализационного хозяйства устанавливаются лимиты водопотребления, сведения о которых приведены в Приложении № 2 к настоящему договору.

1.5. Сведения о технологических параметрах и требованиях к качеству подаваемой технической воды приведены в Приложении № 4 к настоящему договору.

1.6. Во всем, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны, при исполнении настоящего договора, руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами РФ, регулирующими отношения водоснабжения, решениями федеральных органов исполнительной власти и органов исполнительной власти субъектов РФ в области регулирования тарифов, а также иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере водоснабжения, принятыми органами государственной власти РФ, субъектов РФ, органами местного самоуправления в рамках предоставленных им полномочий, а также Регламентом взаимоотношений между ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в части теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод от 24.12.2012г. (далее «Регламентом взаимоотношений»).

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

2.1.1. Обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании, и (или) находящихся в границах

686135C431C6889F80023



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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.28

эксплуатационной ответственности Организации водопроводно-канализационного хозяйства, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.»

2.1.2. Проводить производственный контроль качества технической воды.

2.1.3. Участвовать в приемке в эксплуатацию узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения к централизованным системам холодного водоснабжения.

2.1.4. Опломбировать Абоненту приборы учета холодной воды без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

2.1.5. Принимать меры по предотвращению самовольного подключения Абонента к централизованным системам холодного водоснабжения.

2.1.6. Незамедлительно предупреждать Абонента, а также третьих лиц, перечень которых определен законодательством Российской Федерации, о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения в порядке и случаях, предусмотренных настоящим договором, нормативными правовыми актами, а также «Регламентом взаимоотношений».

2.1.7. Принимать нестложные меры по ликвидации аварий, повреждений и восстановлению работоспособности централизованных систем холодного водоснабжения, принадлежащих Организации водопроводно-канализационного хозяйства на праве собственности или ином законном основании, в рамках границ эксплуатационной ответственности, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, нормативно-технической документацией, условиями настоящего Договора, «Регламентом взаимоотношений»

2.1.8. Обеспечивать бесперебойную поставку технической воды Абоненту, поддерживать технологические параметры поставки воды в соответствии с Приложением №5 настоящего договора. Организация водопроводно-канализационного хозяйства несет ответственность за надлежащее качество предоставленных ею услуг.

2.1.9. Уведомлять уполномоченные органы о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на водопроводных сетях организации водопроводно-канализационного хозяйства.

2.1.10. Незамедлительно извещать Абонента об обстоятельствах, влияющих на качество и сроки оказания услуг, об аварийных остановках водозаборных сооружений и сроках возобновления поставки технической воды, приостанавливать по письменному требованию Абонента оказание услуг.

2.1.11. Исполнять письменные заявки Абонента, полученные в ходе оказания услуг, если такие указания не противоречат условиям договора и не представляют собой вмешательство в оперативно-хозяйственную деятельность Организации водопроводно-канализационного хозяйства.

2.1.12. Иметь все необходимые лицензии, сертификаты и разрешения государственных органов, которые требуются для оказания услуг по настоящему договору.

2.1.13. Сообщать Абоненту необходимую оперативную информацию об оказанных услугах за текущий период по согласованной форме.

2.1.14. Направлять Абоненту информацию об изменении установленных тарифов на техническую воду.

2.2. Организация водопроводно-канализационного хозяйства имеет право:

2.2.1. Осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной) Абонентом холодной воды.

2.2.2. Осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения Абонента к централизованным системам холодного водоснабжения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованным системам холодного водоснабжения.

2.2.3. Временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение в случаях и в порядке, предусмотренных разделом 6 данного договора, законодательством Российской Федерации и «Регламентом взаимоотношений».

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

2.2.4. Иметь право беспрепятственного доступа к водопроводным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета холодной воды в случаях и в порядке предусмотренных разделом 4 настоящего договора.

2.2.5. Осуществлять иные права, предоставленные Организации водопроводно-канализационного хозяйства по настоящему договору и в соответствии с законодательством Российской Федерации, «Регламентом взаимоотношений».

2.3. Абонент обязан:

2.3.1. Обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих Абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, «Регламента взаимоотношений».

2.3.2. Обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах эксплуатационной ответственности Абонента.

2.3.3. Обеспечивать учет получаемой холодной воды в соответствии с порядком, установленным в разделе 3 настоящего договора и требованиям законодательства Российской Федерации.

2.3.4. Установить приборы учета холодной воды на границах раздела эксплуатационной ответственности в сроки, согласованные с Организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

2.3.5. Соблюдать установленные настоящим договором лимиты водопотребления.

2.3.6. Производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и в сроки, определенные в соответствии с настоящим договором, в том числе за объем холодной воды, потребленной в расчетном периоде с превышением установленного лимита.

2.3.7. По письменному требованию Организации водопроводно-канализационного хозяйства обеспечить беспрепятственный доступ своим представителям или представителям иной организации в сопровождении работника Организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета холодной воды в случаях и в порядке предусмотренных разделом 4 настоящего договора.

2.3.8. Содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие Абоненту или находящиеся в границах (зоне) эксплуатационной ответственности Абонента, включая пожарные гидранты, задвижки, краны, установки автоматического пожаротушения, устанавливать на видных местах соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности.

2.3.9. Незамедлительно уведомлять Организацию водопроводно-канализационного хозяйства и уполномоченные органы о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на водопроводных сетях Абонента.

2.3.10. Уведомлять Организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае передачи прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения, а также предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам, а также при изменении иных сведений об Абоненте, которые могут повлиять на исполнение настоящего договора.

2.3.11. Незамедлительно сообщать Организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушении работы централизованных систем холодного водоснабжения.

2.3.12. В сроки, установленные законодательством Российской Федерации, «Регламентом взаимоотношений», обеспечить ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных сетей, принадлежащих Абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, и устранить последствия таких повреждений, неисправностей.

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2.3.13. Представлять Организации водопроводно-канализационного хозяйства данные об абонентах, в отношении которых Абонент выполняет функции транзитной организации.

2.3.14. В случае увеличения водопотребления в период действия настоящего договора сверх установленного лимита обратиться в Организацию водопроводно-канализационного хозяйства для получения новых лимитов водопотребления.

2.3.15. Не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, древесных посадок, а также не осуществлять без согласования Организации водопроводно-канализационного хозяйства производство земляных работ в зонах устройства централизованных систем водоснабжения, находящихся в границах эксплуатационной ответственности Абонента.

2.4. Абонент имеет право:

2.4.1. Получать от Организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества технической воды, осуществляемого Организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

2.4.2. Получать от Организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на техническую воду.

2.4.3. Предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (присоединения) к водопроводным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим на законном основании Абоненту, только при наличии согласования с Организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

2.4.4. Получать разрешительную документацию на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения.

2.4.5. Привлекать третьих лиц для выполнения работ по строительству водопроводных сетей от объектов Абонента до точки подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также по устройству узла учета.

2.4.6. Осуществлять иные права, предоставленные Абоненту по настоящему договору и в соответствии с «Регламентом взаимоотношений», законодательством Российской Федерации.

3. Порядок осуществления учета поданной холодной воды

3.1. Для учета объемов поданной Абоненту холодной воды используются приборы учета, внесенные в государственный реестр и соответствующие их назначению, указанному в технических паспортах. Приборы учета должны быть поверены и опломбированы в установленном порядке.

3.2. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обеспечивает коммерческий учет отпущенной холодной воды в узлах учета. Указанное требование не распространяется на водопроводные сети и объекты централизованной системы холодного водоснабжения, используемые только для целей пожаротушения (наружные и внутренние установки, системы автоматического пожаротушения), водоснабжение которых может обеспечиваться, минуя приборы учета. При этом Абонент обязан обеспечить в пределах границ эксплуатационной ответственности наличие пломб Организации водопроводно-канализационного хозяйства на кранах, задвижках и иных устройствах, позволяющих исключить несанкционированный отбор воды за исключением отбора воды на нужды пожаротушения, а Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана произвести опломбирование указанных кранов, задвижек и иных устройств.

3.3. Количество поданной холодной воды определяется Организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с данными учета фактического отпуска холодной воды по показаниям приборов учета, за исключением следующих случаев, когда коммерческий учет осуществляется расчетным способом:

3.3.1. при отсутствии прибора учета, в том числе в случае самовольного присоединения и (или) пользования централизованными системами холодного водоснабжения;

3.3.2. в случае неисправности прибора учета;

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

3.3.3. при нарушении в течение более шести месяцев сроков представления показаний прибора учета, являющихся собственностью Абонента, Организации водопроводно-канализационного хозяйства за исключением случаев предварительного уведомления Абонентом о временном прекращении потребления воды, в том числе, в случаях, предусмотренных пунктом 3.5. настоящего договора.

3.4. Расчет количества полученной холодной воды в случаях, указанных в пункте 3.3. настоящего договора, осуществляется по среднесуточному отпуску воды за предыдущий месяц, за исключением случаев самовольного присоединения и (или) пользования централизованными системами холодного водоснабжения.

3.5. При отсутствии приборов учета у Абонента на границе эксплуатационной ответственности, а также несвоевременного предоставления Абонентом показаний приборов учета в Организацию водопроводно-канализационного хозяйства, фактическое потребление воды определяется по показаниям приборов учета Организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленных на водозаборах за вычетом объемов потребления холодной воды на собственные нужды и сторонних организаций.

3.6. При ремонте приборов учета на срок, согласованный с Организацией водопроводно-канализационного хозяйства, но не более, чем в течение 6 (шести) месяцев, допускается с согласия Организации водопроводно-канализационного хозяйства определение фактического потребления холодной воды по среднемесячному показателю потребления за последние 6 (шесть) месяцев, предшествующих расчетному периоду.

3.7. Узлы учета и приборы учета размещаются Абонентом на границе раздела эксплуатационной ответственности.

3.8. Ответственность за целостность и сохранность, надлежащее состояние и исправность узлов учета, за своевременную поверку узлов учета, а также за сохранность пломб, установленных в местах возможного отбора воды, Стороны несут в границах своей эксплуатационной ответственности.

3.9. Нарушение сохранности пломб (в том числе их отсутствие) признается самовольным присоединением и (или) использованием централизованными системами холодного водоснабжения, что влечет за собой применение мер, предусмотренных подпунктом 6.5.2. настоящего договора, а также применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) за определенный период холодной воды за весь период нарушения. Факт нарушения сохранности пломб или их отсутствия признается установленным с даты последней проверки сохранности пломб, а если такая проверка не проводилась, то с даты заключения настоящего договора.

3.10. Стороны обязаны определить лиц, ответственных за эксплуатацию узлов учета, целостность пломб на приборах учета и на задвижках обводных линий, на пожарных кранах и иных устройствах пожаротушения, расположенных в границах своей эксплуатационной ответственности.

3.11. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана снимать показания приборов учета отпущенной воды на 0⁰⁰ часов 1 числа каждого месяца, следующего за отчетным, вносить показания приборов учета в журнал учета расхода воды, передавать данные сведения в виде сводного баланса по ТПП в разрезе водозаборов до 2 числа месяца, следующего за расчетным.

3.12. Абонент обязан снимать показания приборов учета на 0⁰⁰ часов 1 числа каждого месяца, следующего за отчетным, вносить показания приборов учета в журнал учета расхода воды, передавать данные сведения в Организацию водопроводно-канализационного хозяйства по ТПП в разрезе объектов до 2 числа месяца, следующего за расчетным.

3.13. Передача сведений о показаниях приборов учета или передача информации Организации водопроводно-канализационного хозяйства может осуществляться любым доступным способом, согласованным Сторонами настоящего договора (почтовое отправление, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и (или) другие способы извещения).

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5		

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
			0217-25		10.23

3.14. Сторона, осуществляющая эксплуатацию узла учета, обязана предъявить по требованию представителя другой Стороны документацию, необходимую для осуществления проверки правильности коммерческого учета объемов поданной (полученной) холодной воды.

3.15. В случае несоответствия показаний узла учёта и предоставленной одной из Сторон информацией об объёмах поданной (полученной) холодной воды, выявившегося при проведении проверки, Стороны вправе произвести перерасчёт объёмов поданной (полученной) воды в соответствии с показаниями узла учёта.

3.16. В случае обнаружения неисправности приборов учета и необходимости их ремонта, а также по истечению межповерочного интервала, Абонент, незамедлительно (в течение 1 (одних) суток) уведомляет об этом Организацию водопроводно-канализационного хозяйства, организует работы по устранению выявленных неисправностей и проведению проверки. Неисправности прибора учета должны быть устранены в срок, не превышающий 7 (семи) дней, если иной срок не согласован Сторонами настоящего договора.

4. Порядок обеспечения Абонентом доступа Организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета холодной воды

4.1. Абонент обязан обеспечить доступ представителям Организации водопроводно-канализационного хозяйства, или по ее указанию представителям иной организации к приборам учета (узлам учета) и иным устройствам для:

4.1.1. проверки исправности приборов учета, сохранности контрольных пломб и снятия показаний и контроля за снятыми Абонентом показаниями;

4.1.2. проведения проверок, ремонта, технического и иного обслуживания, замены приборов учета, если они принадлежат Организации водопроводно-канализационного хозяйства или если такая организация обеспечивает обслуживание таких приборов учета;

4.1.3. контроля договорных условий подачи (получения) холодной воды, в том числе для проверки состояния водопроводных сетей и иных объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

4.1.4. определения объема поданной холодной воды и качества технической воды;

4.1.5. опломбирования приборов учета холодной воды;

4.1.6. отбора проб с целью проведения производственного контроля качества технической воды;

4.1.7. обслуживания водопроводных сетей и оборудования, находящихся на границе эксплуатационной ответственности Организации водопроводно-канализационного хозяйства;

4.1.8. проверки водопроводных сетей, иных устройств и сооружений, присоединенных к водопроводным сетям Организации водопроводно- канализационного хозяйства.

4.2. Абонент обеспечивает беспрепятственный доступ представителям Организации водопроводно-канализационного хозяйства, или по ее указанию представителям иной организации после предварительного оповещения Абонента о дате и времени посещения. Оповещение Абоненту направляется Организацией водопроводно-канализационного хозяйства в любой доступной форме (почтовое отправление, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и (или) другие способы извещения).

4.3. Уполномоченные представители Организации водопроводно-канализационного хозяйства, или представители иной организации допускаются к водопроводным сетям и сооружениям на них, приборам учета и иным устройствам, местам отбора проб, при наличии служебного удостоверения или по заранее направленному Абоненту списку с указанием должностей проверяющих. В случае если доступ предоставляется для проверки, по итогам проверки составляется акт, в котором фиксируются результаты проверки, при этом один экземпляр акта должен быть вручен Абоненту не позднее 3 (трех) дней с даты его составления.

4.4. В случае отказа в доступе (недопуске), Организация водопроводно- канализационного хозяйства вправе применить к Абоненту меры, предусмотренные настоящим договором и законодательством Российской Федерации.

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

5. Сроки и порядок оплаты по договору

5.1. Оплата по настоящему договору осуществляется Абонентом по тарифам на техническую воду устанавливаемым органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов:

- на территории Республики Коми – Службой Республики Коми по тарифам;
- на территории Ненецкого автономного округа – Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа.

Тарифы установленные на момент заключения настоящего договора приведены в Приложении №6.

При изменении тарифов на холодное водоснабжение в период действия настоящего договора не требует дополнительного согласования Сторонами, или переоформления настоящего Договора. Тарифы вводятся с даты, указанной в решении органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

5.2. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 (одному) календарному месяцу.

5.3. За холодную воду Абонент производит оплату Организации водопроводно-канализационного хозяйства по установленным тарифам в следующем порядке:

- 30 процентов плановой общей стоимости холодной воды, потребляемой в месяце (Приложение №3), за которую осуществляется оплата, вносится 6-го числа текущего месяца на основании счёта, с последующим выставлением счёта-фактуры,

- оплата за фактически потребленную в истекшем месяце холодную воду с учетом средств, ранее внесенных потребителем в качестве оплаты за холодную воду в расчетном периоде, осуществляется 21-го числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг.

Абонент имеет право произвести досрочный авансовый платеж в рамках указанной декады.

Счета-фактуры оформляются и выставляются Организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в соответствии с Налоговым Кодексом РФ.

Датой исполнения Абонентом обязательств по перечислению авансовых платежей и окончательного расчета за отпущенную горячую и холодную воду перед Организацией водопроводно-канализационного хозяйства считается дата списания денежных средств с расчетного счёта Абонента в уполномоченном банке.

По окончании каждого месяца Организация водопроводно-канализационного хозяйства оформляет Акт об оказании услуг водоснабжения. Акт о приеме оказанных услуг составляется последним днем месяца оказанных услуг.

В срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным, Организация водопроводно-канализационного хозяйства присылает копию оригиналов акта об оказании услуг водоснабжения и счета-фактуры факсимильной связью по телефону _____, с одновременной отправкой по почте в адрес Абонента.

5.4. Сверка расчетов между Сторонами проводится ежеквартально, при условии проведения финансовых операций за расчетный период. Организация водопроводно-канализационного хозяйства направляет акт сверки взаиморасчетов Абоненту. Абонент обязан в течение 3-х дней с момента получения акта, при отсутствии замечаний, подписать акт, скрепить печатью и предоставить Организации водопроводно-канализационного хозяйства. Акт может предоставляться по факсимильной связи с последующим обязательным отправлением подлинных экземпляров по почте. Сторона, имеющая замечания по акту, обязана не позднее 3-х календарных дней с момента его получения, направить замечания по факсимильной связи другой стороне, с последующим отправлением подлинного экземпляра по почте.

5.5. В случаях превышения установленных Абоненту Организацией водопроводно-канализационного хозяйства лимитов водопотребления, Абонент оплачивает все возникшие в связи с превышением лимитов фактически понесенные дополнительные затраты и штрафные санкции предъявленные ресурсоснабжающими организациями и контролирующими органами.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

**6. Порядок временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения,
порядок отказа от исполнения договора**

6.1. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе временно прекратить или ограничить холодное водоснабжение в следующих случаях, установленных законодательством Российской Федерации:

6.1.1. из-за возникновения аварии и (или) устранения последствий аварии на централизованных системах холодного водоснабжения;

6.1.2. из-за существенного ухудшения качества воды, с обязательным согласованием прекращения или ограничения водоснабжения с Абонентом;

6.1.3. при необходимости увеличения подачи воды к местам возникновения пожаров.

6.2. Организация водопроводно-канализационного хозяйства незамедлительно уведомляет о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения Абонента, орган местного самоуправления поселения, городского округа, а также:

территориальный орган федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор;

структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности.

6.3. Последующее уведомление Организацией водопроводно-канализационного хозяйства лиц, уведомление которых предусмотрено пунктом 6.2. настоящего договора, должно содержать следующую информацию:

6.3.1. причины временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения;

6.3.2. предполагаемый срок, по истечении с которого будет возобновлено холодное водоснабжение;

6.4. После устранения обстоятельств, явившихся причиной временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения, Организация водопроводно-канализационного хозяйства заблаговременно уведомляет о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения Абонента, лиц, которым ранее были направлены уведомления о временном прекращении или ограничении.

6.5. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе прекратить или ограничить холодное водоснабжение Абонента, предварительно уведомив, не менее чем за 3 (три) суток до планируемого прекращения или ограничения, в следующих случаях:

6.5.1. получения предписания или соответствующего решения территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, а также органов исполнительной власти, уполномоченных осуществлять государственный экологический надзор, о выполнении мероприятий, направленных на обеспечение соответствия требованиям законодательства Российской Федерации;

6.5.2. самовольного присоединения и (или) пользования Абонентом централизованными системами холодного водоснабжения;

6.5.3. аварийного состояния водопроводных сетей Абонента или организации, осуществляющей эксплуатацию водопроводных сетей;

6.5.4. проведения работ по подключению объектов капитального строительства заявителей;

6.5.5. проведения планово-предупредительного ремонта;

6.5.6. наличия у Абонента задолженности по оплате по настоящему договору за один расчетный период;

6.5.7. воспрепятствования Абонентом допуску (недопуск) представителей Организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителей иной организации к приборам учета (узлам учета) Абонента для осмотра, контроля, снятия показаний.

6.6. Предварительное уведомление Организации водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения лиц.

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

уведомление которых предусмотрено пунктом 6.2. настоящего договора, должно содержать следующую информацию:

6.6.1. причины временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения;

6.6.2. предполагаемый срок, по истечении которого будет возобновлено холодное водоснабжение;

6.7. Уведомление Организации водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения направляется соответствующим лицам в любой доступной форме (почтовое отправление, факсограмма, телефонограмма, извещение в средствах массовой информации, информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и другие средства извещения).

6.8. Временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения Абонента в случаях, предусмотренных пунктами 6.1. и 6.5. настоящего договора осуществляется в следующем порядке:

6.8.1. Установление (выявление) Организацией водопроводно-канализационного хозяйства обстоятельств, указанных в пунктах 6.1. и 6.5. настоящего договора;

6.8.2. Составление акта, документально подтверждающего действия или бездействие Абонента, которые привели к возникновению случаев, указанных в подпунктах 6.5.2., 6.5.3., 6.5.6., 6.5.7. настоящего договора. В акте указываются дата и время его составления, основания введения временного прекращения или ограничения, причины, послужившие основанием для принятия решения о таком прекращении или ограничении, фамилия, инициалы и должность лиц, подписывающих акт;

6.8.3. Организация водопроводно-канализационного хозяйства при обнаружении случаев, указанных в подпунктах 6.5.2., 6.5.3., 6.5.6., 6.5.7. настоящего договора, в течение 3 (трех) дней с даты их обнаружения составляет акт и направляет его Абоненту с требованием устранить выявленные нарушения в течение срока, определенного Организацией водопроводно-канализационного хозяйства. Абонент в течение 3 (трех) дней с даты получения акта Организации водопроводно-канализационного хозяйства, подписывает со своей стороны полученный акт и направляет его Организации водопроводно-канализационного хозяйства. В случае несогласия с содержанием акта, Абонент вправе написать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение Организации водопроводно-канализационного хозяйства в течение 3 (трех) дней с даты получения акта. Одновременно с направлением подписанного акта, Абонент направляет в Организацию водопроводно-канализационного хозяйства информацию о возможности или невозможности устранения выявленных нарушений в предложенные сроки. В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные Организацией водопроводно-канализационного хозяйства, Абонент предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений. Предложенные Абонентом сроки устранения выявленных нарушений и невозможность их устранения в срок, предложенный Организацией водопроводно-канализационного хозяйства, должны быть обоснованы Абонентом;

6.8.4. В случае не направления Организации водопроводно-канализационного хозяйства подписанного Абонентом акта или возражения на акт в сроки, указанные в подпункте 6.8.3. данного пункта настоящего договора, такой акт считается согласованным и принятым Абонентом;

6.8.5. Организация водопроводно-канализационного хозяйства после получения акта, подписанного Абонентом, или возражения Абонента на акт, вправе временно прекратить или ограничить холодное водоснабжение или согласиться с возражениями Абонента и совместно с представителем Абонента провести повторное обследование обстоятельств, приведших к случаям, указанным в подпунктах 6.5.2., 6.5.3., 6.5.6., 6.5.7. настоящего договора;

6.9. В случае введения в отношении Абонента временного прекращения либо ограничения холодного водоснабжения по основаниям, указанным в подпунктах 6.5.2., 6.5.3., 6.5.6., 6.5.7. настоящего договора, Абонент обязан возместить Организации водопроводно-канализационного хозяйства расходы на введение временного прекращения либо ограничения и восстановление холодного водоснабжения. Возмещение расходов, связанных с временным

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.36

прекращением либо ограничением и восстановлением холодного водоснабжения производится Абонентом на основании расчета, произведенного Организацией водопроводно-канализационного хозяйства с документальным подтверждением произведенных расходов.

6.10. В случае если в течение 60 (шестидесяти) дней со дня временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения по причинам, предусмотренным в подпунктах 6.5.6., 6.5.7. настоящего договора, Абонент не устранил причин временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения, Организация водопроводно-канализационного хозяйства, вправе отказать (полностью или частично) от исполнения настоящего договора в одностороннем порядке.

При принятии Организацией водопроводно-канализационного хозяйства решения об отказе от исполнения настоящего договора в одностороннем порядке, она направляет Абоненту уведомление о принятом решении в срок, не позднее чем за 10 (десять) дня до истечения 60 (шестидесяти) дней со дня введения временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения. В случае если Абонент, получивший уведомление Организации водопроводно-канализационного хозяйства устранил обстоятельства, явившиеся причиной временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения до истечения 60 (шестидесяти) дней со дня введения такого прекращения или ограничения, односторонний отказ Организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения договора холодного водоснабжения не допускается.

7. Ответственность Сторон

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.2. Организация водопроводно-канализационного хозяйства несет ответственность за качество подаваемой питьевой воды, которое должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, соблюдение режима и условий подачи питьевой воды. Ответственность Организации водопроводно-канализационного хозяйства за качество подаваемой питьевой воды определяется до границы раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям Абонента и Организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленной в соответствии с Актом разграничения эксплуатационной ответственности и определяется в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами в сфере водоснабжения.

7.3. Абонент несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации за безопасность принадлежащих ему водопроводных сетей, исправность используемых приборов учета воды, комплектность, сохранность, работоспособность и техническое состояние отключающих устройств Абонента, предотвращающих подтопление подвальных помещений при авариях на водопроводных сетях, а также за вред, причиненный Организации водопроводно-канализационного хозяйства.

7.4. В случае нарушения либо ненадлежащего исполнения Абонентом, обязательств по оплате настоящего договора, Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от Абонента уплаты неустойки в размере 1/360 ставки рефинансирования от неоплаченной суммы, указанной в платежном документе за каждый день просрочки оплаты, но не превышающем двукратной учетной ставки Банка России, действовавшей в период такого нарушения.

7.5. Споры Сторон, связанные с исполнением настоящего договора, разрешаются в претензионном порядке, а в случае не достижения Сторонами соглашения, споры и разногласия, возникающие из настоящего договора, подлежат рассмотрению в Третейском суде ОАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с его Регламентом. Решение Третейского суда является окончательным.

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

8. Обстоятельства непреодолимой силы

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

8.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему договору вследствие непредвиденных обстоятельств непреодолимой силы, должна известить другую Сторону в письменной форме без промедления о наступлении этих обстоятельств, но не позднее 10 (десяти) дней с момента их наступления. Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств и о возможных их последствиях. Эта Сторона должна также без промедления, не позднее 10 дней, известить другую Сторону в письменной форме о прекращении этих обстоятельств.

9. Действие договора

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон возникшие с 01.01.2013 года и действует по 31.12.2013 года.

9.2. В случае предусмотренного настоящим договором отказа (полностью или частично) Организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора в одностороннем порядке, договор считается расторгнутым или измененным. Заключение нового договора или внесение изменений в настоящий договор осуществляются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

9.3. Настоящий договор, заключенный на срок определенный в пункте 9.1. настоящего договора, считается ежегодно продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора на иных условиях. Если одной из Сторон настоящего договора до окончания срока его действия внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.

10. Прочие условия

10.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих Сторон.

10.2. В случае внесения изменений в законодательство Российской Федерации, непосредственно касающихся предмета настоящего договора, Стороны вносят соответствующие изменения или дополнения в настоящий договор путем заключения дополнительных соглашений, а при невозможности его приведения в соответствие с законодательством Российской Федерации прекращают его действие.

10.3. В случае изменения юридического адреса или банковских реквизитов у одной из Сторон, она обязана незамедлительно, письменно, в течение 5 (пяти) дней проинформировать об этом другую Сторону.

10.4. Условия, неурегулированные в настоящем договоре Сторонами, регулируются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

10.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

10.6. Все приложения к настоящему договору являются его неотъемлемыми частями.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5		
Изм.	Кол.	Лист

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5			0217-25	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

11. Приложения

Приложение № 1 – Акт разграничения эксплуатационной ответственности;
 Приложение № 2 – Сведения о лимитах водопотребления, установленных Абоненту;
 Приложение № 3 – Форма Акта выполненных работ.
 Приложение № 4 – Технологические параметры поставки воды;
 Приложение № 5 - Тарифы на услуги водоснабжения установленные для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».

12. Юридические адреса сторон

Организация
 водопроводно-канализационного хозяйства
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»
 Юридический адрес: 603155, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Большая Печерская, д.32
 Адрес для направления корреспонденции: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.9/3
 Телефон: (495) 6278015, (82144) 57289
 Факс: (495) 6202372, (82144) 56279
 ИНН: 5260230051
 КПП: 525350001
 ОКПО: 81295017
 ОГРН: 1088607000217
 ОКВЭД: 41.00.1, 41.00.2
 Банк: ОАО Банк «Петрокоммерц» г. Москва
 Расчетный счет: 40702810300000041930
 Кор.счет: 30101810700000000352
 БИК 044525352

Абонент
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
 Место нахождения: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников 31
 Адрес для направления корреспонденции: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников 31
 Телефон: (82144) 55360
 Факс: (82144) 41338
 ИНН: 1106014140
 КПП: 997150001
 ОКПО: 55411598
 ОГРН: 1021100895760
 ОКВЭД: 11.10.11 11.20 14.50 45.12 60.30 74.20
 Банк: ОАО Банк «Петрокоммерц» г. Москва
 Расчетный счет: 40702810700000009048
 Кор.счет: 30101810700000000352
 БИК 044525352

Начальник
 Регионального управления в Республике Коми
 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор
 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

_____ В.В.Коробейников
 м.п. _____

_____ П.В. Оборонков
 м.п. _____

« _____ » _____ 20__ г.

_____ 20__ г.

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

5	-	Нов.	0217-25		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.39

**Акт разграничения
эксплуатационной ответственности**

Мы, нижеподписавшиеся, Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице начальника Регионального управления в Республике Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Коробейникова Владимира Владимировича, действующего на основании доверенности №ЕЛ-181/д от 30.12.2011, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Оборонкова Петра Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», составили настоящий акт о том, что:

Граница эксплуатационной ответственности сторон находится:

Организация водопроводно-канализационного хозяйства: Региональное управление в Республике Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Усинского, Леккерского, Баяндыского, Возейского, Харьягинского, Пашнинского, Мичаюского, Северо-Савиноборского, Восточно-Савиноборского, Безымянного, Кыртаельского, Южно-Кыртаельского, Щельяюрского, Северо-Кожвинского, Ярегского, Инзырейского, Тэдинского, Тобойского нефтяных месторождений – согласно схем разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности

Абонент: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Усинского, Леккерского, Баяндыского, Возейского, Харьягинского, Пашнинского, Мичаюского, Северо-Савиноборского, Восточно-Савиноборского, Безымянного, Кыртаельского, Южно-Кыртаельского, Щельяюрского, Северо-Кожвинского, Ярегского, Инзырейского, Тэдинского, Тобойского нефтяных месторождений – согласно схем разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Приложение – схемы разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Организация
водопроводно-канализационного
хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике Коми
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

_____ В.В.Коробейников

_____ П.В. Оборонков

М.П.
« _____ » _____ 20__ г.

_____ » _____ 20__ г.

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

5	-	Нов.	0217-25	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Форма Акта

о выполнении работ (оказании услуг) по договору № _____

г. Усинск «__» _____ 20__ г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», именуемое в дальнейшем _____, в лице _____ (должность, фамилия, имя, отчество), действующего на основании _____, с одной стороны, и _____ (наименование организации, учреждения, предприятия, иного лица), именуемое в дальнейшем _____, в лице _____ (должность, фамилия, имя, отчество), действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Выполняя условия договора № _____ от «__» _____ 20__ г. (далее – договор), стороны констатируют, что за период с «__» _____ 20__ г. по «__» _____ 20__ г. _____ (указать сторону, оказывающую услуги, выполняющую работы) выполнены работы (оказаны услуги):

(привести перечень выполненных работ (оказанных услуг), их стоимость)

Наименование услуги	Объем, кол-во	Ед.изм.	Цена (Тариф) без НДС, руб	Общая стоимость без НДС, руб	Сумма НДС, руб.	Общая стоимость с НДС, руб.

Итоговая стоимость:
В том числе сумма НДС:

- Работы выполнены (услуги оказаны) в соответствии с условиями договора.
- Стороны по договору претензий друг к другу не имеют.
- Настоящий акт составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	наименование контрагента
Юридический адрес: _____ Тел. _____ Почтовый адрес: _____ ИНН: _____ КПП: _____ Банк: _____ Расчетный счет _____ Корреспондентский счет _____ БИК _____	Юридический адрес: _____ Тел. _____ Почтовый адрес: _____ ИНН: _____ КПП: _____ Банк: _____ Расчетный счет _____ Корреспондентский счет _____ БИК _____
Начальник Регионального управления в Республике Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» _____ В.В. Коробейников «__» _____ 20__ г.	 «__» _____ 20__ г.

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

5	-	Нов.	0217-25	10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.
				Дата

Тарифы
на услуги водоснабжения установленные для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Вид товара (услуги)	Тариф без НДС, руб. за 1 куб. метр	
	с 01.01.2013 по 30.06.2013	с 01.07.2013 по 31.12.2013
Республика Коми (приказ Службы Республики Коми по тарифам от 30.10.2012 №99/11)		
МОГО Ухта		
Техническая неочищенная вода	10,49	10,49
МОГО Усинск		
Техническая вода	9,23	9,88
МОМР Печора		
Техническая вода	22,38	22,38
МОМР Сосногорск		
Техническая вода	16,83	16,83
МОМР Ижемский		
Техническая вода	170,16	170,16
Ненецкий автономный округ (приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 14.12.2012 №57)		
Холодная техническая неочищенная вода	35,00	39,00

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

Начальник

Регионального управления в Республике Коми
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

В.В.Коробейников
В.В.Коробейников
М.П.



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

5	-	Нов.	0217-23	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

№ 04-1670-
ЛК/23 Дата 04.07.2023
на № _____ от _____

Заместителю генерального
директора – техническому
директору
ООО «НИПИ нефти и газа
УГТУ»

Шарову Д.В.

О направлении информации

Уважаемый Денис Владимирович!

По объекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения» сообщаем Вам, что для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд на период строительно-монтажных, демонтажных работ и эксплуатации будет осуществляться поставка воды из ВОС южно-Шапкинское месторождения в необходимом объеме (хозяйственно-бытовые нужды – 1,065 м³/сут, питьевые нужды -0,133 м³/сут.), в рамках договора от 23.12.2013 г. ЛСУ-895/13//14У0035, заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ». Питьевая вода доставляется в специальной полиэтиленовой таре и соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества».

Хозяйственно-бытовые стоки собираются в герметичный металлический резервуар и биотуалеты периодического откачивания. Утилизация хозяйственно-бытовых сточных вод, осуществляется в КОС Южно-Шапкинское месторождения, в соответствии с договором от 23.12.2013 № ЛСУ-895/13//14У0035, заключенным между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».

Для производственных и противопожарных нужд в период строительства будет использоваться привозная вода из ВОС Южно-

166000, Российская Федерация,
НАО, г. Нарьян-Мар,
ул. Выучейского, д.28

Тел.: (81853) 6-35-05
Факс: (81853) 6-37-00
E-mail: priemnay@ls.lukoil.com

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

3	-	Зам.	130-23		07.23
5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.43

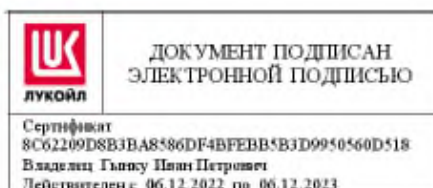
Шапкинского месторождения, поставляемая в рамках договора от 28.12.2012 № ЛСУ-268/12//1113У0008, заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».

Вода для проведения гидравлических испытаний используется привозная, в требуемом объеме – 206,8 м3, с водоналива ЦПС Южно-Шапкинское нефтяного месторождения. После испытаний вода подлежит возврату на ЦПС Южно-Шапкинское нефтяного месторождения, где проходит подготовка, очистка от механических примесей и закачивается в систему ППД.

Промливневые стоки собираются в водоотливные каналы с последующим сбросом в дренажные емкости. Вывоз производственно-дождевых стоков осуществляется на КОС Южно-Шапкинское месторождения.

Доставка воды и вывоз стоков осуществляется по существующим внутрипромышленным автодорогам круглогодичного действия.

Заместитель директора
по капитальному
строительству



И.П. Гынку

Артеева Анастасия Алексеевна
(0881853) 3624, +7 (81853) 63624

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

3	-	Зам.	130-23		07.23
5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.44

НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА « БИФАР »

БИОФЛОТАЦИОННАЯ УСТАНОВКА
С УЗЛОМ ДООЧИСТКИ

тип БФ-ЗУД

ПАСПОРТ
БФ-ЗУД.00.00.00.ПС

г.Москва

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.45

1. НАЗВАНИЕ И НАЗНАЧЕНИЕ ИЗДЕЛИЯ

Биофлотационная установка БФ-ЗУД предназначена для глубокой биологической очистки хозяйственных и близких к ним по качеству сточных вод, прошедших предварительную механическую очистку и усреднение, степень которых определяется в каждом конкретном случае в зависимости от количества и качества очищаемых сточных вод и режима их поступления. Обработка отходов (избыточного активного ила) и стоков опорожнения и промывки на установке не предусматривается.

БФ-ЗУД включает в себя следующие узлы и оборудование:

- биофлотатор (две ступени);
- бак предварительной доочистки;
- насосную станцию (насос и два фильтра);
- сепаратор (эжектор, ротаметр, сепаратор);
- эжектор сатуратора (эжектор, стеклянная трубка перед ним);
- сатуратор;
- узел доочистки;
- воздуходувки.

Установка пожаро-взрывобезопасна и монтируется в помещении, минимальная температура в котором 10°C . Компановка, монтаж и обвязка узлов установки осуществляются в каждом конкретном случае в зависимости от местных условий, количества установок и инженерных коммуникаций и лестниц помещения, в котором она устанавливается. При этом необходимо учитывать возможность разборки биофлотатора (по горизонтали) и замены кассет с загрузкой (по вертикали).

Оборудование и сети электроснабжения, автоматизации, отопления, вентиляции, водоснабжения, канализации и др. в комплект поставки установки не входят. При работе БФ-ЗУД в помещении создается повышенная влажность, что необходимо учитывать при проектировании вентиляции.

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.46

2. ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА И ПАРАМЕТРЫ

- 2.1. Максимальная гидравлическая пропускная способность – 15 м³/час.
- 2.2. Максимальная нагрузка по БПК_{полн.} -2,5 кг O₂/час (60 кг O₂/сут).
- 2.3. Концентрация загрязнений по БПК на выходе - 5 мг/л.
- 2.4. Концентрация взвешенных веществ на выходе -5 мг/л.
- 2.5. Концентрация азота аммонийных солей на выходе (N-NH₄⁺) – 1 мг/л.
- 2.6. Концентрация азота нитратов (N-NO₃⁻) на выходе – 70% от N-NH₄⁺ на входе.
- 2.7. Общая установленная электрическая мощность – 23,6 кВт.
- 2.8. Напряжение распределительной сети – 220/380 В.
- 2.9. Биофлотатор (БФЗ; обе ступени):
- габариты (с площадками обслуживания без лестницы):
 - длина – 9100 мм,
 - ширина – 3470 мм,
 - высота – 3100 мм;
 - количество циркулирующего ила на 1-ой ступени - 5-10 м³/ч;
 - то же, на второй ступени – более 17 м³/час;
 - масса (без жидкости) – 14328 кг;
 - гидравлический объем – 54 м³;
 - площадь поверхности камер регенерации ила - 3,5 x 2 = 7 м²;
 - интенсивность аэрации в камерах регенерации ила - 7,2 м³/м²· час.
- 2.10. Бак предварительной доочистки (БДЗ, УФЗ...СЭ):
- подача стоков – до 15,6 м³/час;
 - габариты (с площадками обслуживания без лестницы):
 - длина – 3300 мм,
 - ширина – 2730 мм,
 - высота – 3600 мм;
 - масса (без жидкости) – 3156 кг;
 - гидравлический объем - 14 м³;

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.47

– задвижка с электроприводом (или электромагнитный клапан с давлением до 0,015 МПа) $D=80$ мм;

мощность – 0,37 кВт,

напряжение – 380 В,

число оборотов – 1350 об/мин.

2.11. Насосная станция (НС-40/80):

– габариты:

длина – 1487 мм,

ширина – 1460 мм,

высота – 1400 мм;

– масса (без жидкости) – 664 кг;

– насос (рециркуляционный) марки НЦВ-40/80 М:

производительность - 40-50 м³/час,

давление – 0,85-0,82 МПа (избыточное),

мощность двигателя – 19 кВт,

напряжение – 380 В,

число оборотов – 2900 об/мин.

2.12. Сепаратор (СПЗ):

– давление воды перед эжектором – 80 м в.ст.;

– давление в сепараторе – 38 м в.ст.;

– габариты:

длина– 2060 мм,

ширина – 570 мм,

высота – 4040 мм;

– подача стоков – 15,6 м³/час;

– масса (без жидкости) - 509 кг;

– ротаметр с пропускной способностью - до 10м³/час (при атмосферном давлении).

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

225.48

2.13. Эжектор сатуратора (ЭСЗ):

- габариты: 1015 x 185 x 245 мм;
- расход воды на входе – 29,4 м³/час;
- давление воды перед эжектором – 80 м в.ст.;
- масса – 32,0 кг;
- стеклянная трубка с пропускной способностью – 4 м³/час (при атмосферном давлении) работает под давлением до 0,6 МПа (в комплект поставки не входит).

2.14. Сатуратор (СНЗ):

- давление в сатураторе – 61 м в.ст.;
- габариты:
 - длина – 2400 мм,
 - ширина – 1200 мм,
 - высота – 4200 мм;
- подача воды – 29,4-34,4 м³/час;
- масса (без жидкости) – 500 кг.

2.15. Воздуходувки (2 шт. – рабочая и резервная для регенерации загрузки доочистки): марки

- производительность (рабочей) – 165 м³/час;
- давление – 3 м в.ст. (30 кПа).

2.16. Узел доочистки (блок доочистки с эрлифтной аэрацией):

- пропускная способность – 15 м³/час;
- габариты (без арматуры):
 - длина – 3300 мм,
 - ширина – 3000 мм,
 - высота – 3600 мм;
- гидравлический объем – 19 м³;
- объем ершовой загрузки в кассетах – 11 м³;
- общая длина ершей – 1230 м;
- масса (без жидкости) – 3300 кг.

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

5	-	Нов.	0217-23	10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.49

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

Поставка БФ-3УД осуществляется узлами как в сборе, так и в частично разобранном состоянии, исходя из условий транспортирования узлов. Трубопроводы и изделия на них, связывающие узлы между собой согласно технологической схеме, в комплект поставки не входят. Оборудование и узлы по п. 2.15 в комплект поставки не входят, и их поставка осуществляется по отдельным договорам.

Комплект поставки БФ-3УД приведен в таблице 1.

Таблица 1

Обозначение	Наименование	Кол-во	№№ чертежей спецификаций	Примечание
1	2	3	4	5
БФ3	Биофлотатор	1	БФ3.00.00.00.00.	
БД3	Бак доочистки	1	БД3.00.00.00.00.	
НС-40/80	Насосная станция	1	НС-40/80.00.00.000	
СП 3	Сепаратор	1	СП3.00.00.00	
ЭС3	Эжектор сатуратора	1	ЭС3.00.00	
СН3	Сатуратор	1	СН3.00.00.00.00	
УД	Узел доочистки	1		Монтируется на месте
	Техническая документация:			
	Паспорт БФ-3УД	1	БФ-3УД.00.00.00.ПС	
	Паспорт (формуляр) насоса	1		
	Паспорт задвижки с электроприводом	1		
	Паспорт ротаметра	1		
	Комплект спецификаций и чертежей общего вида узлов БФ-3УД	1		по графе 4
	Схема технологическая	1	БФ-3УД.00.00.00.СТ	
	Схема электрическая (рекомендуемая) управления задвижкой с электроприводом	1	УФ3.00.00.00.СЭ	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.50

4. УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП РАБОТЫ

4.1. Описание конструкций БФ-ЗУД

БФ-ЗУД устанавливается в отапливаемом здании с вентилируемыми помещениями.

Все узлы БФ-ЗУД устанавливаются на фундаментах или на полу, имеющем усиленное основание, и крепятся к ним фундаментными болтами или при помощи закладных деталей.

Каждый узел имеет стальную опорную раму. Все конструкции БФ-ЗУД выполняются из нержавеющей стали или из обычной стали с последующим покрытием внутренних поверхностей антикоррозионными материалами, рассчитанными на водо-воздушную среду. Наружные поверхности БФ-ЗУД в последнем случае грунтуются и окрашиваются масляными красками, защищающими их от влажной воздушной среды.

Материалы конструкций предварительно согласовываются с покупателем.

4.2. Описание технологии

4.2.1. Хозбытовые или близкие к ним по составу стоки, прошедшие предварительную механическую очистку и усреднение в объеме, согласованном с поставщиком, поступают на биофлотатор (на первую ступень) с расходом не более $15 \text{ м}^3/\text{час}$ (см. схему – чертеж БФ-ЗУД.00.00.00.СТ) и с количеством загрязнений по БПК_{полн} не более $2,5 \text{ кг O}_2/\text{час}$. Сточные воды поступают в камеру биофлотации (9.2). Одновременно с этим инжекторами (10) из камеры регенерации ила (9.4) подсасывается рециркулирующий ил при помощи водо-воздушной смеси, подаваемой насосом (21) через фильтры (20), эжектор (17) и сатуратор (13), и начинается процесс очистки сточных вод на БФ-ЗУД.

4.2.2. Биофлотатор состоит из девяти камер, которые имеют следующие наименования:

9.1 – камера уплотнения избыточного ила;

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.51

- 9.2 – камера биофлотации 1-ой ступени (входная);
- 9.3 – то же (выходная);
- 9.4 – камера регенерации ила 1-ой ступени очистки;
- 9.5 – камера компенсации расхода;
- 9.6 – камера биофлотации 2-ой ступени (входная);
- 9.7 – то же;
- 9.8 – то же (выходная);
- 9.9 – камера регенерации ила 2-ой ступени очистки и регулирования гидравлического объема биофлотатора.

Очистка сточных вод в биофлотаторе производится в две ступени. Сточная вода поступает во входную камеру 1-ой ступени биофлотации (9.2). В камерах биофлотации первой ступени (9.2 и 9.3) происходит сорбция, поглощение из раствора и окисление загрязнений активным илом (поступающим из камеры 9.4) и флотация их вместе с илом на поверхность камер, откуда циркулирующий активный ил (в виде пены) в количестве до $10 \text{ м}^3/\text{час}$ перетекает в камеру регенерации ила 1-ой ступени (9.4), а избыточный ил в количестве около $0,1 \text{ м}^3/\text{час}$ – в камеру уплотнения ила (9.1), где происходит дальнейшее его расслоение (иловая вода снизу, а пена сверху), и откуда иловая вода в количестве около $50 \text{ л}/\text{час}$ подается вновь в усреднитель, а уплотненный ил (пена) в количестве около $1,3 \text{ м}^3/\text{сут}$ удаляется 1-2 раза в сутки на последующую обработку или вывоз. При среднечасовом поступлении сточных вод менее $10-11 \text{ м}^3/\text{час}$ камера 9.3, в случае необходимости, может быть дооборудована инертной загрузкой с целью денитрификации азота нитратов, возвращаемого в голову установки с частью очищенного и нитрифицированного стока в количестве $15-(10+11) > 4 \div 5 \text{ м}^3/\text{час}$.

Осветленная сточная вода в количестве до $15 \text{ м}^3/\text{час}$ и вода, подаваемая на инжекторы (10), по двум трубопроводам (36) из нижней части выходной камеры биофлотации 1-ой ступени (9.3) отводится самотеком в камеру компенсации расхода (9.5), откуда поступает в биостимуляторы (11), где смешивается с активным илом 2-ой ступени (37) и водо-воздушной смесью (46) в объемном соотношении 15:17:16

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.52

соответственно. На каждый (из четырех установленных) однотипных биостимуляторов (11) поступает: сточной воды из 1-ой ступени – до $3,75 \text{ м}^3/\text{час}$, активного ила 2-ой ступени – более $4,25 \text{ м}^3/\text{час}$ и водо-воздушной смеси - $4 \text{ м}^3/\text{час}$. Поступление сточной воды и активного ила в биостимуляторы (11) осуществляется за счет подсоса, создаваемого потоком водо-воздушной смеси, поступающим в биостимулятор с давлением около 60 м в.ст.

Из биостимуляторов образовавшаяся смесь поступает в нижнюю часть входных камер биофлотации 2-ой ступени (9.6 и 9.7) и затем перепускается в выходную камеру биофлотации 2-ой ступени (9.8). В эту камеру (9.8) дополнительно подается водо-воздушная смесь (45) в количестве $8,4 \text{ м}^3/\text{час}$, которая поступает через 8 дросселей (22). В камерах биофлотации 2-ой ступени осуществляются те же процессы, что и в камерах биофлотации 1-ой ступени.

Из камер биофлотации 2-ой ступени (9.6, 9.7 и 9.8) сфлотированный циркулирующий ил (пена) перепускается в камеру регенерации ила 2-ой ступени (9.9), а избыточный активный ил второй ступени биофлотации периодически 1 раз в сутки с расходом около $0,4 \text{ м}^3/\text{сут}$ по трубопроводу (38) с эрлифтом перекачивается в регенератор ила первой ступени (9.4) или в камеру избыточного ила (9.1). Контроль за приростом ила осуществляется по смотровому стеклу в стенке биофлотатора (в камере 9.8).

В камеры регенерации активного ила 1-ой и 2-ой ступеней (9.4 и 9.9) и к эрлифту подается воздух от воздуходувки (8) в количестве более $25 \text{ м}^3/\text{час}$ в каждую камеру.

Очищенная на биофлотаторе вода, включая и рециркулирующую воду, в количестве около $45 \text{ м}^3/\text{час}$ через дырчатые трубы, расположенные в нижней части выходной камеры (9.8), отводится и по трубопроводу (39) поступает в насос (21), который при указанном расходе создает давление 84 м в. ст. После насоса вода проходит через один из двух фильтров (20), предназначенных для защиты: сопел эжекторов (16, 17), дросселей биофлотатора (22) и бака доочистки, инжекторов-биостимуляторов (11) и инжекторов (10) от засорения. После фильтра (20) часть

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.53

воды (очищаемая) в количестве $15,6 \text{ м}^3/\text{час}$ направляется на эжектор сепаратора (16), другая часть (рециркулирующая) в количестве $29,4 \text{ м}^3/\text{час}$ - на эжектор сатуратора (17).

За счет разрежения в эжекторе сепаратора (16) из атмосферы в очищаемую воду подсасывается воздух в количестве $4,8 \text{ м}^3/\text{час}$ (здесь и далее при любом давлении расход воздуха указан приведенным к атмосферному давлению) и поступает в сепаратор (15). Расход поступающего воздуха контролируется ротаметром (18). После эжектора давление снижается с 80 до 38 м в.ст. и с такой величиной водо-воздушная смесь поступает в сепаратор (15). При таком давлении в $15,6 \text{ м}^3$ воды растворяется $1,3 \text{ м}^3$ воздуха, а избыточное количество от подсасываемого воздуха ($4,8 - 1,3 = 3,5 \text{ м}^3/\text{час}$) выделяется из воды в сепараторе (15) и направляется в эжектор сатуратора (17), к которому насосом подается рециркулирующая вода под давлением 80 м в.ст.

После эжектора сатуратора (17) давление снижается до 60 м в.ст. и при таком давлении водо-воздушная смесь поступает в сатуратор (13), где указанные выше $3,5 \text{ м}^3/\text{час}$ воздуха растворяются в воде. Контроль за расходом воздуха перед эжектором сатуратора (17) осуществляется ротаметром (19) или (качественно) стеклянной трубкой.

Из сатуратора (13) водо-воздушная смесь по трубопроводам (44, 45, 46) поступает к биостимуляторам (11) и далее в камеры биофлотации 2-ой ступени (9.6 и 9.7), непосредственно через дроссели (22) в камеру биофлотации 2-ой ступени (9.8), и к инжекторам (10) и затем в камеру биофлотации 1-ой ступени (9.2).

4.2.3. Очищаемая вода, прошедшая сепаратор (15), по трубопроводу (47) подается в бак предварительной доочистки (12), где в результате снижения давления за дросселями, установленными на входе в бак (12), до атмосферного выделяющиеся из воды пузырьки воздуха флотируют остаточные загрязнения с частицами активного ила на поверхность бака доочистки (12). Для более полного выделения из очищаемой воды воздуха с мельчайшими частицами активного ила осуществляют последовательное движение воды по четырем вертикальным коридорам бака вниз-

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.54

вверх-вниз-вверх. Периодически (через трое суток) направление движения воды в баке доочистки (12) меняют на противоположное (путем переключения задвижек на входе и выходе бака). С целью более глубокой очистки и нитрификации азота аммонийных солей, в баке доочистки может быть установлена ершовая инертная загрузка.

Очищенная вода в количестве до $15,6 \text{ м}^3/\text{час}$ из бака доочистки (12) отводится по трубопроводу (48) с установленной на нем задвижкой с электроприводом (25). Управление этой задвижкой осуществляют с помощью датчиков верхнего и нижнего уровней жидкости, установленных в камере регенерации ила второй ступени (9.9).

В результате разности расходов стоков на выходе и входе биофлотатора (минимум $15,6 - 15 = 0,6 \text{ м}^3/\text{час}$) или при прекращении подачи стоков на БФ-3УД уровень жидкости в камере регенерации 2-ой ступени (9.9) понижается, что при достижении нижнего уровня вызывает сигнал (команду) на закрытие электрозадвижки (25). При отсутствии подачи стоков уровень жидкости в камере (9.9) после закрытия электрозадвижки стабилизируется несколько ниже нижнего уровня, а при наличии подачи стоков уровень повышается и при достижении верхнего уровня выдается сигнал (команда) на открытие электрозадвижки (25). При закрытии задвижки (25) уровень воды в баке доочистки (12) повысится и вода вместе с задержанным в баке илом по трубопроводу (54) в количестве $15,6 \text{ м}^3/\text{час}$ начнет поступать в камеру компенсации расхода (9.5). При открытии задвижки (25) сброс воды в камеру 9.5 прекращается и восстанавливается нормальный режим работы.

Частота промывки бака доочистки (12) регулируется изменением расстояния по высоте между датчиками верхнего и нижнего уровня в камере 9.9. Рекомендуемая схема управления электрозадвижкой (25) дана на чертеже УФ3.00.00.000 СЭ.

С целью улучшения работы биофлотатора технологическая схема может несколько корректироваться.

4.2.4. Из бака предварительной доочистки (12) очищенные сточные воды самотеком поступают на узел (блок) доочистки с эрлифтной аэрацией (28).

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

5	-	Нов.	0217-23	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.55

Блок доочистки состоит из двух аналогичных секций, работающих последовательно, с периодическим (после регенерации) изменением направления последовательности. Каждая секция имеет эрлифтную камеру, в которой происходит обогащение как поступающих, так и рециркулирующих сточных вод кислородом. В каждой секции установлена ершовая инертная загрузка, закрепленная в кассетах, которые при необходимости могут подниматься с целью ремонта или замены. Каждая секция имеет лотковую систему, по которой отводятся очищенные сточные воды, и из которой забирается рециркулирующая очищенная сточная вода с целью повторного насыщения ее кислородом в эрлифтной камере.

Доочищаемые сточные воды поступают (по трубопроводу 48) в одну из секций блока в эрлифтную камеру, куда подводятся из лотковой системы уже доочищенные рециркулирующие сточные воды в количестве в несколько раз (не менее чем в 3) превышающем количество поступающих сточных вод. В эрлифтной камере смесь сточных вод поднимается вверх, а затем опускается вниз до дна. Выходя из эрлифтной камеры, сточные воды фильтруются через ершовую загрузку, отдавая прикрепленным на ней микроорганизмам (активному илу) питательные вещества (загрязнения) и растворенный кислород, в результате чего происходит глубокое окисление органических соединений, переход азота аммонийного в нитратную форму и очистка сточных вод от взвешенных веществ. В результате указанных процессов происходит наращивание на загрузке активного ила, который через определенное время (2-3 суток) начинает из первой секции выноситься во вторую, где также происходит его накопление. При повышенном выносе из первой секции ее отключают из работы, прекращая подачу воздуха (по трубопроводу 5/а) в эрлифтную камеру, а сточные воды начинают подавать только во вторую. При этом под загрузку первой секции по специальным трубопроводам (52) начинают подавать воздух (5-10 минут) для встряхивания загрузки и отделения от нее ила. После встряхивания секцию через задвижку 23 опорожняют (продолжая подачу воздуха) в усреднитель или специальную емкость, а затем вновь вводят в работу, но уже в качестве второй по последовательности секции. Таким образом производится

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.56

регенерация загрузки, а промывная вода равномерно подается на биофлотатор в течение суток. Воздух к эрлифтным камерам подается от постоянно действующей воздухоудки (по трубопроводам 50), а на регенерацию загрузки по самостоятельной сети – от резервной (по трубопроводам 52).

5. УКАЗАНИЕ МЕР БЕЗОПАСНОСТИ

5.1. К обслуживанию БФ-ЗУД допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности и ознакомившиеся с настоящим паспортом.

5.2. При монтаже БФ-ЗУД строповка узлов должна производиться по специально предусмотренным проушинам. Использование других мест не допускается.

5.3. Электрооборудование электроагрегатов должно монтироваться в соответствии с действующими строительными нормами и Правилами устройства электроустановок (ПЭУ) и эксплуатироваться в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей и Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей.

5.4. При установке на объекте электроагрегаты должны быть снабжены контрольно-измерительными приборами, обеспечивающими безопасность обслуживания. Контрольно-измерительные приборы должны проходить периодические проверки в соответствии с действующими требованиями.

5.5. Арматура перед монтажом и смонтированные трубопроводы с арматурой перед пуском БФ-ЗУД, а также после ремонтов должны подвергаться испытанию на прочность и герметичность пробным давлением по ГОСТ 356-80.

5.6. Вращающиеся детали электроагрегатов должны быть ограждены.

5.7. Электродвигатели электроагрегатов должны быть надежно заземлены. Место соединения заземляющего провода со спецболтом должно быть тщательно защищено, а после соединения покрашено для защиты от коррозии.

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.57

5.8. При проведении ремонтных работ электроагрегаты должны быть остановлены. Электродвигатели при этом должны быть отключены от сети, а насос и воздухоудовки от емкостей и трубопроводов, находящихся под давлением.

5.9. Запрещается устранять какие-либо неполадки, в том числе производить подтяжку мягких сальников, при работающем электроагрегате.

5.10. Отдельные узлы БФ-ЗУД должны устанавливаться и надежно закрепляться на фундаментах или усиленных участках пола.

5.11. При эксплуатации БФ-ЗУД должны соблюдаться Правила гигиены при обслуживании очистных сооружений канализации.

5.12. БФ-ЗУД и место вокруг нее должны содержаться в чистоте. Течь жидкости через неподвижные соединения не допускается.

6. ПОДГОТОВКА БФ-ЗУД К РАБОТЕ, ПОРЯДОК ПУСКА И РАБОТЫ

6.1. При установке и монтаже БФ-ЗУД особое внимание необходимо обратить на горизонтальность переливных кромок и перфорированных трубопроводов и стенок биофлотатора, бака предварительной доочистки и узла доочистки, которые выставляются по уровню.

Требования к установке электроагрегатов, входящих в БФ-ЗУД, должны соответствовать паспортам на это оборудование. Это же относится и к предпусковой проверке, расконсервации и пуску этого оборудования.

6.2. После установки, монтажа и обвязки БФ-ЗУД необходимо проверить антикоррозионное покрытие и при необходимости восстановить его, после чего необходимо в любом случае промыть БФ-ЗУД. Затем установка заливается технической водой и при этом вновь проверяются по уровню воды горизонтальность переливных кромок и перфорированных трубопроводов, а также проверяется правильность направления вращений электроагрегатов, проводится их обкатка с проверкой и возможной тарировкой контрольно-измерительных приборов и

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.58

проверяется герметичность трубопроводов, оборудования и запорной арматуры и правильность технологических параметров (показания манометров, ротаметров и расход жидкости, поступающей на сепаратор, по объему, подаваемому в бак предварительной доочистки и узел доочистки по мере их заполнения). При отклонении расхода жидкости, поступающей в сепаратор, и давления ее после сепаратора от нормы корректируются диаметры отверстий сопла перед эжектором сепаратора и дросселей перед баком доочистки. Пуск насоса (21) осуществляется при открытой задвижке на всасывающем трубопроводе (21.1) и закрытой на напорном трубопроводе (20.1 или 20.3).

6.3. После устранения всех неполадок, выявленных при обкатке БФ-ЗУД технической воде, в заполненную этой водой БФ-ЗУД подается очищаемый сток и начинается наращивание на обеих ступенях активного ила до заданных величин, которое продолжается от 15 до 30 суток в зависимости от качества очищаемого стока. При этом степень очистки стоков постепенно приближается к заданным величинам. Избыточный ил из биофлотатора во время наращивания ила не выгружается. В этот период устанавливаются оптимальные режимы рециркуляции активного ила на обеих ступенях биофлотатора, стремясь к максимальному расходу и минимальному выносу.

6.4. После наращивания активного ила до требуемых величин и вывода биофлотатора на заданный режим очистки стоков, начинается постоянная выгрузка избыточного ила из него по устанавливаемому графику и нормальная эксплуатация по параметрам, указанным в разделе 2.

6.5. После пуска биофлотатора устанавливается и уточняется режим регенерации загрузки узла доочистки.

7. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

7.1. Виды и периодичность технического обслуживания и проверок технического состояния электроагрегатов, входящих в БФ-ЗУД, а также порядок и

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

5	-	Нов.	0217-23	10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.59

правила их разборки, сборки и ремонтов приведены в паспортах на это оборудование.

7.2. Емкостное оборудование БФ-3УД профилактически один раз в год опораживается, промывается и после этого проверяется коррозионное состояние его внутренних поверхностей и дросселирующих отверстий (дроссели, перфорированные трубопроводы и сопла эжекторов) и засоренность последних. Разборка и сборка узлов производится по сборочным чертежам.

При случайных засорах дросселирующих отверстий разборка и сборка отдельных узлов БФ-3УД производится по мере необходимости.

8. ХАРАКТЕРНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И МЕТОДЫ ИХ УСТРАНЕНИЯ

8.1. Перечни наиболее часто встречающихся или возможных неисправностей электроагрегатов приведены в паспортах на это оборудование.

8.2. Перечень возможных неисправностей остальных узлов БФ-3УД приведен в таблице 2.

Таблица 2

Вид неисправности, внешнее проявление и дополнительные признаки	Вероятная причина	Метод устранения
1	2	3
Насос (21) плохо или совсем не засасывает воду. Манометр перед фильтрами (26.20.1) показывает менее 0,8 МПа.	1. Подсос воздуха через неплотности всасывающей линии (39). 2. Засор на всасывающей линии или запали щечки задвижки (21.1).	Проверить фланцевые соединения на линии (39) и сальник задвижки (21.1.) и устранить дефекты. Остановить работу БФ-3УД, опорожнить камеру 9.8. и прочистить водозаборники этой камеры или отремонтировать задвижку (21.1.).
Давление перед эжекторами (16,17) ниже нормы. Манометр после фильтров (26.20.2).	1. Засорен один из фильтров (20). 2. Неисправны задвижки на фильтрах.	Перейти на резервный фильтр и промыть засоренный. Остановить работу насоса (21), закрыть задвижку на его всасывающем патрубке (21.1.)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

1	2	3
		и отремонтировать задвижки на фильтре.
Давление после сепаратора (15) ниже нормы. Манометр перед баком доочистки (26.12.5).	1.Пропускают закрытые вентили (12.2, 12.3). 2. Прокорродировали шайбы у бака доочистки (12)	Проверить и отремонтировать вентили. Заменить шайбы.
Давление после сатуратора (13) ниже нормы. Манометры на биофлотаторе (26.9.3, 26.9.4)	1.Пропускают вентили, которые должны быть постоянно закрытыми (9.8.9-9.8.16), служащие для промывки форсунок в камере 9.8 биофлотатора (9). 2.Прокорродировали дроссели (22) на входе водо-воздушной смеси в камеру 9.8 или сопла биостимуляторов(11).	Проверить и отремонтировать вентили. Заменить дроссели или сопла.
Недостаточная рециркуляция активного ила на первой ступени биофлотатора (из камеры 9.4.). Мановакууметры (27.1 или 27.2 или оба) показывают вакуум выше нормы.	Задвижки перед мановакууметрами (9.4.1 или 9.4.2 или обе) сильно прижаты, засорены или неисправны (запали щечки).	1.Открыть полностью задвижки, а затем прикрыть до нормального показания мановакууметров. 2.Прекратить подачу стоков на биофлотатор (9). Понизить уровень в камере 9.4 до уровня задвижек и отремонтировать их.
То же, на второй ступени биофлотатора (из камеры 9.9). Мановакууметры (27.3. или 27.4. или оба) показывают вакуум выше нормы.	То же (задвижки 9.9.1 или 9.9.2. или обе).	1.То же. 2.То же. Понизить уровень в камере 9.9.
Вынос загрязнений (ила) с первой ступени биофлотатора на вторую(из камеры 9.3 в камеру 9.5) выше устанавливаемой нормы. Показания мановакууметров (27.1 или 27.2 или обоих) выше нормы. Анализ стоков из линии 36 (через вентили для отбора проб).	1. Чрезмерная рециркуляция ила. Воздуха, поступающего с водо-воздушной смесью, недостаточно для флотации ила. 2. Количество поступающих на биофлотатор (9) загрязнений выше нормы.	Уменьшить рециркуляцию, прижав задвижки 9.4.1 и 9.4.2 и установив нужные показания на мановакууметрах. Проверить работу сооружений механической очистки стоков и устранить неполадки.
То же, со второй ступени на доочистку (из камеры 9.8 в бак доочистки 12). Показания мановакууметров (27.3 или 27.4) и проба из сепаратора (15).	1.То же 2.То же	То же (задвижки 9.9.1, и 9.9.2) То же
Чрезмерное бурление жидкости в камерах 9.4. или 9.9.	Разрушены фильтросные трубы.	Опорожнить камеры. Отремонтировать фильтросы.
Не подается воздух в камеры 9.4. или 9.9. или в обе.	1.Неисправны вентили (9.4.3. или 9.9.3.) на воздухопроводах 51.	Устранить дефекты вентиляей.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

1	2	3
	2. Неисправна воздуходувка (8).	Включить резервную. Отремонтировать или заменить воздуходувку.
Задвижка с электроприводом (25) закрывается редко (больше чем через 1 час с момента открытия).	1. На БФ-ЗУД поступает стоков больше чем 15 м ³ /час. 2. Нарушено (увеличено) расстояние по высоте между электродами в камере 9.9.	Отрегулировать дозировку стоков, поступающих на БФ-ЗУД. Отрегулировать расстояние между электродами или прочистить их.
Задвижка с электроприводом (25) включается очень часто (менее чем через 10 мин)	1. На БФ-ЗУД поступает мало стоков. 2. Нарушено (уменьшено) расстояние по высоте работы датчика в камере 9.9.	Прижать одну из работающих задвижек (12.4 или 12.5) на выходе из бака доочистки (12), чтобы часть стока по лоткам и по линии 54 вернулась в камеру компенсации расхода (9.5.) биофлотатора. Отрегулировать расстояние между электродами или прочистить их.
Ухудшается качество очищенного стока после бака предварительной доочистки. Давление на манометре (26.12.5) перед баком доочистки (12) ниже нормы. Результаты анализов.	1. В бак предварительной доочистки (БД) поступает больше стоков, чем положено (более 15,6 м ³ /час) из-за изношенности (коррозия) шайб бака доочистки (12). 2. Количество поступающих на БФ-ЗУД загрязнений выше нормы. 3. Вентиль (12.3) на обводной линии пропускает стоки.	Заменить шайбы. Проверить работу сооружений механической очистки стоков или поставить вопрос о нормах качества поступающих и очищаемых стоков. Проверить вентиль и исправить его.
Ухудшается качество доочищенного стока после УД. Результаты анализов.	1. Не поступает воздух в эрлифтную камеру. 2. Давно не регенерировалась загрузка.	1. Проверить работу воздуходувок. 2. Засорены форсунки. 1. Отрегенерировать загрузку.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

225.62

9. СВЕДЕНИЯ О КОНСЕРВАЦИИ, УПАКОВКЕ, ТРАНСПОРТИРОВКИ И ХРАНЕНИИ

9.1. Консервация и расконсервация БФ-ЗУД производится согласно ГОСТ 13168-69 и обеспечивает защиту БФ-ЗУД от коррозии.

9.2. Поставляемые узлы, детали, арматура, приборы и материалы специфицированы в поузловой документации, входящей в комплект поставки (глава 3). Не смонтированные в узлы детали и прочее сведены в пообъектные упаковочные ведомости на поставку, которые вкладываются в каждый ящик.

9.3. Узлы БФ-ЗУД могут транспортироваться любым видом транспорта с соблюдением габаритных требований.

9.4. При транспортировке, погрузке и разгрузке должны быть исключены толчки.

9.5. При подъеме и опускании должна быть плавная манипуляция.

9.6. Погрузка на транспортное средство и разгрузка должны осуществляться механизмами, отвечающими требованиям грузоподъемности узлов БФ-ЗУД.

9.7. Оборудование на транспортном средстве должно быть закреплено так, чтобы во время транспортировки не было смещения.

9.8. Буксировка узлов запрещается.

9.9. Максимальная допустимая скорость при транспортировке по бездорожью на трейлере – 5км/час.

9.10. При транспортировке и манипуляциях должны быть созданы условия, предотвращающие возможность повреждения узлов БФ-ЗУД.

9.11. При хранении узлов БФ-ЗУД необходимо обеспечить:

- защиту от механических повреждений;
- возможный внешний осмотр;
- защиту от атмосферного влияния согласно ГОСТу 13168-69;
- условия по категории «С» ГОСТ 15150-69.

9.12. Отверстия патрубков должны быть закрыты заглушками.

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС


Лист
225.63

9.13. Потребитель обязан хранить БФ-ЗУД в закрытом помещении при температурах в пределах $-50\div+40^{\circ}\text{C}$. В помещении не должно быть паров веществ, разъедающих резину.

10. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

БФ-ЗУД порядковый номер _____ соответствует техническим условиям и признана годной к эксплуатации.

Дата выпуска _____

МП  Представитель технического контроля _____ (подпись)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.64

**СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р
ГОССТАНДАРТ РОССИИ**



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.АЯ04.В07735

Срок действия с 14.03.2002г. по 14.03.2005г.

№4913800 ::

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ РОСС RU.0001.11АЯ04
ВНИИНАШ. ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ПРОДУКЦИИ МАШИНОСТРОЕНИЯ
(ОС «ПРОММАШ»)
123007, г.Москва, ул.Шенюгина, 4. Тел. 256-61-67, 256-61-94

ПРОДУКЦИЯ УСТАНОВКА БИОФЛОТАЦИОННАЯ БФ

ТУ 4859-001-17831739-2001
Серийный выпуск

код ОК 005 (ОКП):
48 5912

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ГОСТ 12.1.003, ГОСТ 12.1.012, ГОСТ 12.2.003, ГОСТ 12.2.007.0,
СанПиН 2.1.5.980-00, ТУ 4859-001-17831739-2001

код ТН ВЭД России:
8421 21 900 9

ИЗГОТОВИТЕЛЬ АОЗТ НПФ «БИФАР» ИНН 7733011648
123371, г. Москва, Волоколамское ш., 87

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН АОЗТ НПФ «БИФАР»
123371, г. Москва, Волоколамское ш., 87, тел.491-7751, факс 491-7803

НА ОСНОВАНИИ Протоколов испытаний № 02/01 от 21.01.2002 г.
ИЛ «Триада», г. Бронницы (рег. № РОСС RU.0001.22ЭК20); № 03-02/06-30 от 31.01.2002
НИИ медицины труда РАМН, г. Москва (рег. № РОСС RU.0001.510124);
Санитарно-эпидемиологического заключения № 77.99.04.515.Д.000826.02.02 от 13.02.2002,
выданного Департаментом ГСЭН г. Москва
Акта о результатах анализа состояния производства 208/1 от 17.01.2002 г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Знак соответствия по ГОСТ Р 50460 наносится
на изделие и в сопроводительной технической документации.
Схема сертификации - За



Сопроводитель органа

Эксперт

(Handwritten signature)
подпись

(Handwritten signature)
подпись

Л.К. Гирин
инициалы, фамилия

О.И. Паршикова
инициалы, фамилия

Сертификат имеет юридическую силу на всей территории Российской Федерации

© ОПЦИОН

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.65



**ГОСУДАРСТВЕННАЯ САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКАЯ СЛУЖБА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ГЛАВНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ САНИТАРНЫЙ ВРАЧ

Департамент государственного санитарно-эпидемиологического надзора
(наименование территории, ведомства)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 77.99.04.515.Д.000826.02.02 от 13.02.2002 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что продукция, представляющая потенциальную опасность для человека:
Биофльтрационная установка БФ

изготовленная в соответствии
с ТУ 4859-001-17831739-2001

СООТВЕТСТВУЕТ (~~НЕ СООТВЕТСТВУЕТ~~) санитарным правилам
(нужное зачеркнуть, указать полное наименование государственных санитарно-эпидемиологических правил и нормативов):
СанПиН 2.1.5.980-00 "Гигиенические требования к охране поверхностных вод"

Организация-изготовитель
АОЗТ НПФ "БИФАР", 123371, г. Москва, Волоколамское шоссе, 87, Российская Федерация

Получатель санитарно-эпидемиологического заключения
АОЗТ НПФ "БИФАР", 123371, г. Москва, Волоколамское шоссе, 87, Российская Федерация

Основанием для признания продукции, соответствующей (не соответствующей) санитарным правилам, являются (перечислить рассмотренные протоколы исследований, наименование учреждения, проводившего исследования, другие рассмотренные документы):
экспертное заключение НИИ медицины труда РАМН от 31.01.2002 № 03-02/06-30

011655

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Министерство здравоохранения
Российской Федерации
Наименование учреждения



Код формы по ОКУД
Код учреждения по ОКПО
Медицинская документация
Форма № 303-00-1/у
Утверждено приказом
Министерства здравоохранения
Российской Федерации
от 27.10.2000 г. № 381

ГОСУДАРСТВЕННАЯ САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКАЯ СЛУЖБА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ГЛАВНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ САНИТАРНЫЙ ВРАЧ

— Департамент государственного санитарно-эпидемиологического надзора —
(наименование территории, ведомства)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 77.99.04.515.Т.000132.02.02 ОТ 13.02.2002 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Технические условия "Биофльтрационная установка БФ" ТУ 4859-001-17831739-2001

АОЗТ НПФ "БИФАР", 123371, г. Москва, Волоколамское шоссе, 87, Российская Федерация

СООТВЕТСТВУЮТ [REDACTED] государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.1.5.980-00 "Гигиенические требования к охране поверхностных вод"

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

экспертное заключение НИИ медицины труда РАМН от 31.01.2002 № 03-02/06-30

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Формат А4. Бланк. Срок хранения 5 лет.

№ 068898

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.67

ГИГИЕНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОДУКЦИИ

Вещества,
показатели (факторы)

Гигиенический
норматив
(СанПиН, МДУ, ПДК и др.)

Эффективность очистки сточных вод по БПК5 подтверждает 10 - 5 мг O₂/л, по взвешенным веществам 10 - 3 мг/л, заявленные в технических условиях и составляет 87 - 98 % от исходного уровня загрязнения сточных вод.

Область применения:

для очистки хозяйственно-бытовых и аналогичных им по составу промышленных сточных вод

Необходимые условия использования, хранения, транспортировки и меры безопасности:

в соответствии с ТУ 4859-001-17831739-2001, с Инструкцией и Паспортом на установку. Конкретные условия размещения подлежат согласованию с санэпидслужбой. Обязательным условием сброса сточных вод является обеззараживание

Информация, наносимая на этикетку:

в соответствии с ТУ 4859-001-17831739-2001

Заключение действительно до 13.02.2005 г.



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Бланк № 011655

Формат А4. Бланк. Срок хранения 5 лет.

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
225.68

Расчет количества образования отходов «Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шинуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)»

Наименование	Протяженность ВЛ, км*	Линейная плотность кг/м ТУ 16.К73.079-2007	Процент образования**	Кол-во, тонн
Силовой кабель	10.148	0.324	2%	0.066

Примечание: *Данные 65-02-НИПИ/2021-ПОС, лист 84-87; ** Приложение N 9 к Методике по разработке и применению нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 января 2020 года N 15/пр

Расчет электродов

Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.

Остатки электродов			Сварочного шлака		
Количество, кг*	% образования**	Количество, т	Количество, кг	% образования	Количество, т
1650	15%	0.248	1650	10%	0.165
Всего		0.248			0.165

* 65-02-НИПИ/2021-ПОС, лист 84-87; ** Нормативы образования согласно приложение А расчетов выбросов

Расчет количества образования осветительных приборов

В качестве осветительных приборов на площадке строительства используются прожекторы светодиодного типа.

Расчет количества отработанных ламп осуществляется исходя из массы, продолжительности работы и среднего срока их службы:

$$N = (K * T * M) / H, \text{ кг/год}$$

где K – количество установленных ламп 32 из них согласно 65-02-НИПИ/2021-ПОС, лист 43, 46, 47;

- 6 шт. на одно санитарно бытовое помещение, всего таких помещений 4 – 24 лампы;
- 2 шт. на один туалет, проектными решениями принято 2 туалета – 4 лампы;
- 1 шт. для прочих помещений (склан, ремонтная мастерская и т.д.) всего таких помещений 4 – 4 лампы.

H – ресурс времени работы лампы, часов;

T – число часов работы в год, часов (65-02-НИПИ/2021-ПОС, лист 15, 79);

M – масса одной лампы.

Расчет отходов

К	Н	Т	М	Н
32	30000	1800	0.16	0.0003

Отходы грунта при проведении открытых земляных работ практически неопасные

Всего не пригодного грунта согласно данным 65-02-НИПИ/2021-ПЗУ.Г6 - составляет 389 м3 или 711.87 тонн при средней плотности грунта 1.83 г/см3 (ГОСТ 22733-2016).

Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие

Рекомендации по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР. Москва. 1982 г.

Среднесуточная норма образования отходов, кг	Количество, блюд/день на одного человека	Количество, чел.*	Продолжительность, сут.*	Масса образования отхода, тонн/год
0.01	12	38	75	0,342
Итого				0,342

Примечание * данные 65-02-НИПИ/2021-ПОС, лист 40, 79

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-23		08.23
1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный

Площадь складов (65-02-НИПИ/2021-ПОС, лист 47), м ²	Среднегодовой норматив образования (РД 31.06.01-79), кг	Продолжительность работ, дн (65-02-НИПИ/2021-ПОС, лист 79)	Норматив образования, тонн
32.5	35	75	0.234
Всего			0.234

Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО, по формуле:

$$N = Q \times \rho \times K_{загр} \quad (4.15)$$

где N - масса отходов песка, т;

Q – объем песка, израсходованного за год на засыпку нефтепродуктов, м³;

ρ – плотность используемого песка, т/м³;

K_{загр} – коэффициент, учитывающий количество нефтепродуктов и механических примесей, впитанных при засыпке проливов, доли от 1 (1.15..1.30).

Расчет для каждого этапа представлен в таблице ниже.

Q, м ³	ρ, т/м ³	K _{загр} , доли от единицы	Норматив образования, т
0,1	1,7	1,2	0,204

Эксплуатация

Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный

Суточный объем дождевого стока, м ³ /сут*	Норматив образования, кг/м ³ **	Норматив образования отхода, тонны
1405	0.4	205.130

Примечание: * - Согласно данным 65-02-НИПИ/2021-ИОСЗ.Т

** - Значения показателей загрязнения по взвешенным веществам согласно «Рекомендаций по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты» ФГУП «НИИ ВОДГЕО»

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Зам. 0217-23
4	-	Нов. 0168-23
Изм.	Кол.	Лист
	№ док	Подп.
		Дата

Приложение Д

(справочное)

Шумовое воздействие

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.5.0.4581 (от 07.07.2021) [3D]

Серийный номер 01014920, ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума (точечные)

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	ДЭС 30	5340239.60	7450781.10	1.50	1.5	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума (точечные)

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La.экв	La.макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	100	200	400	800					
002	Бульдозер	5340243.10	7450771.70	1.50	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	4.0	11.0	75.0	80.0	Да
003	Экскаватор	5340246.60	7450763.60	1.50	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	4.0	11.0	74.0	79.0	Да
004	Вахтовая а/м (КАМАЗ)	5340254.80	7450762.40	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	4.0	11.0	72.0	78.0	Да
005	Топливозаправщик (КАМАЗ)	5340268.80	7450765.90	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	4.0	11.0	72.0	78.0	Да
006	Диз. компрес. станция ЗИФ	5340275.80	7450770.60	1.50	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	4.0	11.0	75.0	78.0	Да
007	Сварочный аппарат	5340281.60	7450775.20	1.50	1.0	34.0	37.0	42.0	39.0	36.0	36.0	33.0	27.0	26.0	4.0	11.0	40.0	45.0	Да
008	А/м самосвал КАМАЗ	5340300.30	7450782.20	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	4.0	11.0	72.0	78.0	Да
009	А/м бортовой КАМАЗ	5340309.70	7450786.90	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	4.0	11.0	72.0	78.0	Да
001	Седельный тягач (КАМАЗ)	5340315.70	7450790.30	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	4.0	11.0	72.0	78.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	5340412.30	7450480.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	5338437.70	7450422.60	5342287.70	7450422.60	3500.00	1.50	350.00	350.00	Да

Вариант расчета: "Строительство"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс	
	N	Название		X (м)	Y (м)										
001	Расчетная точка	5340412.30	7450480.50	1.50	38.9	41.9	46.8	43.6	40.3	39.8	34.9	21.5	0	43.70	52.90

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0128-22		12.22
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

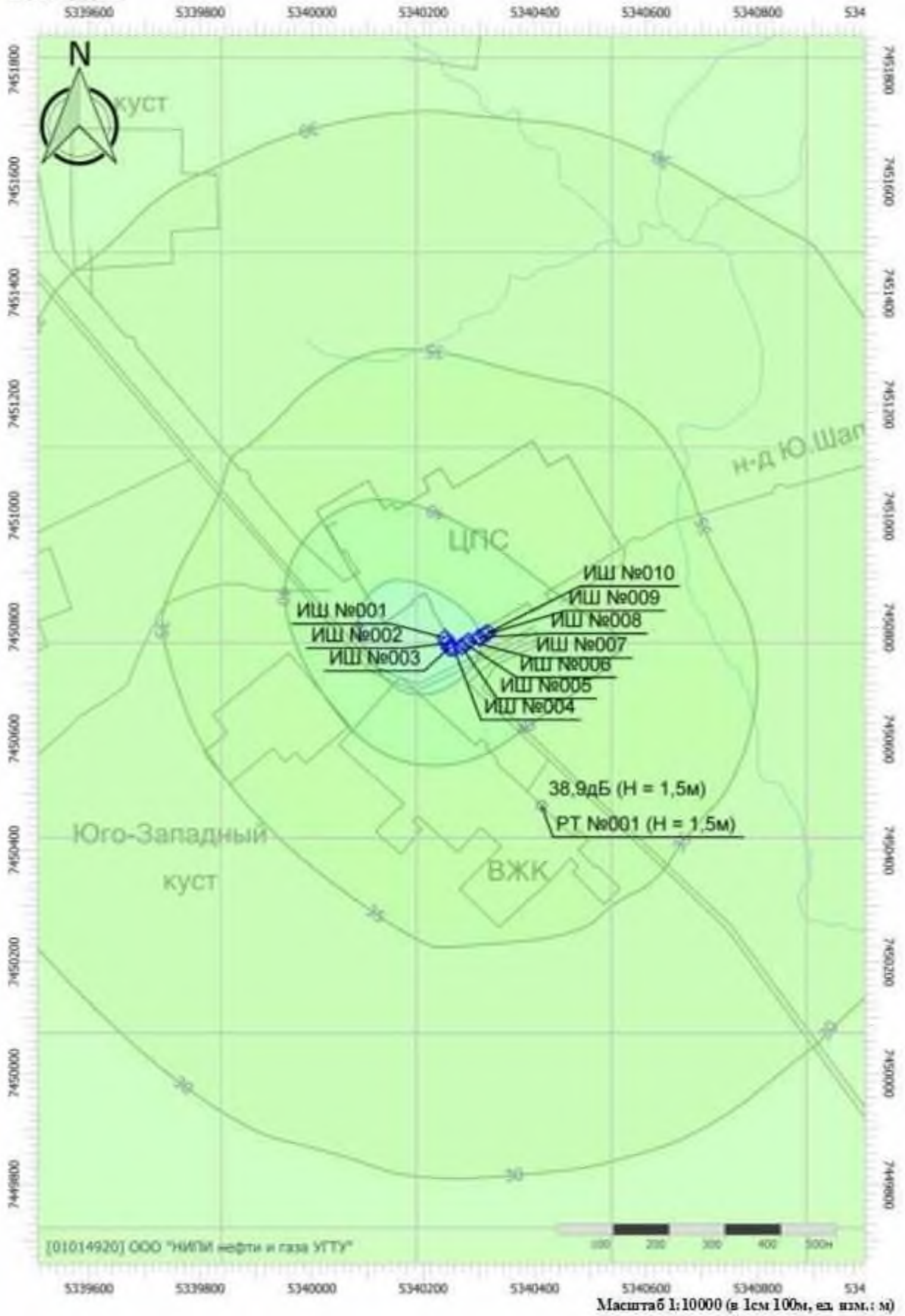
65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
228

Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

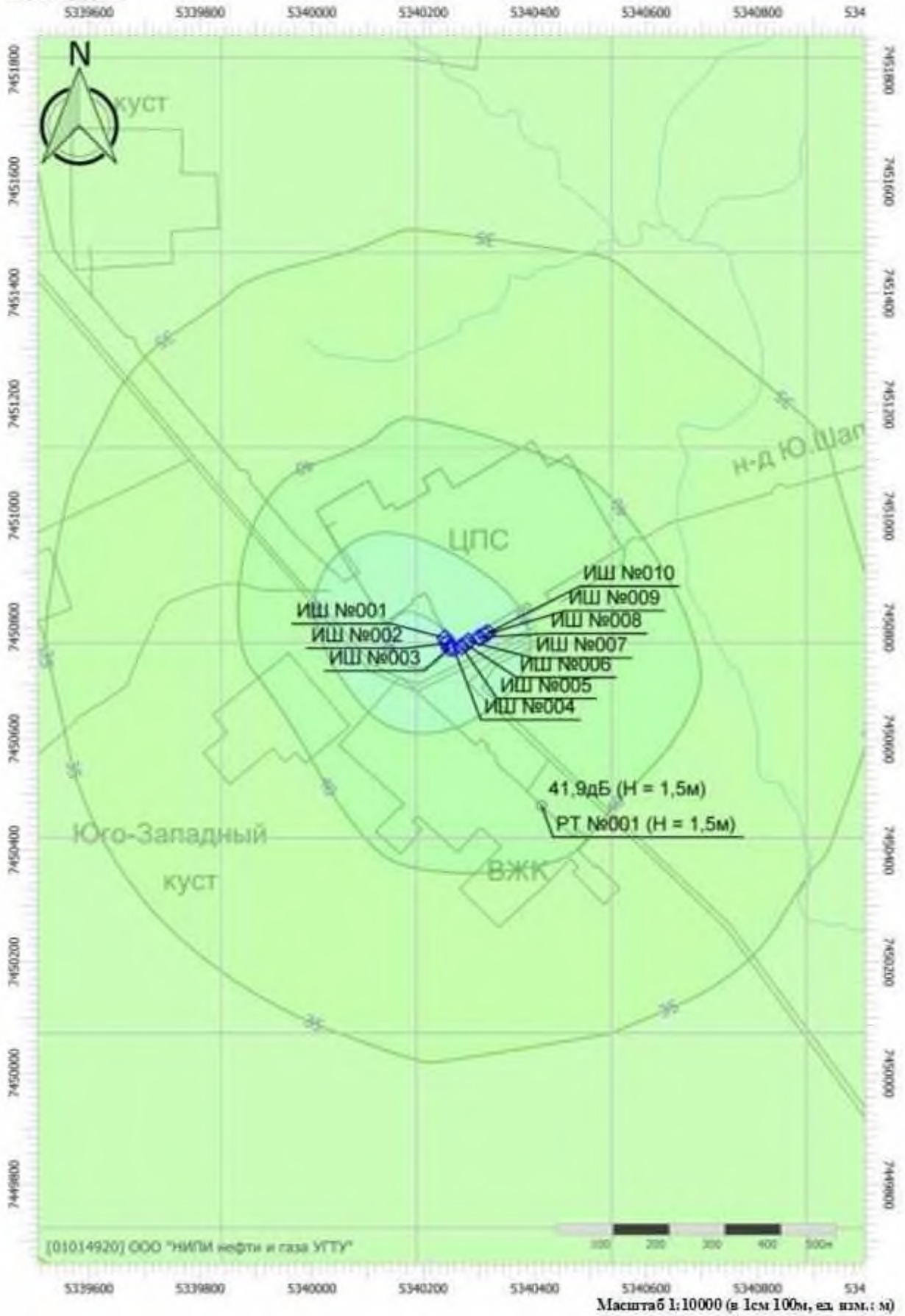
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

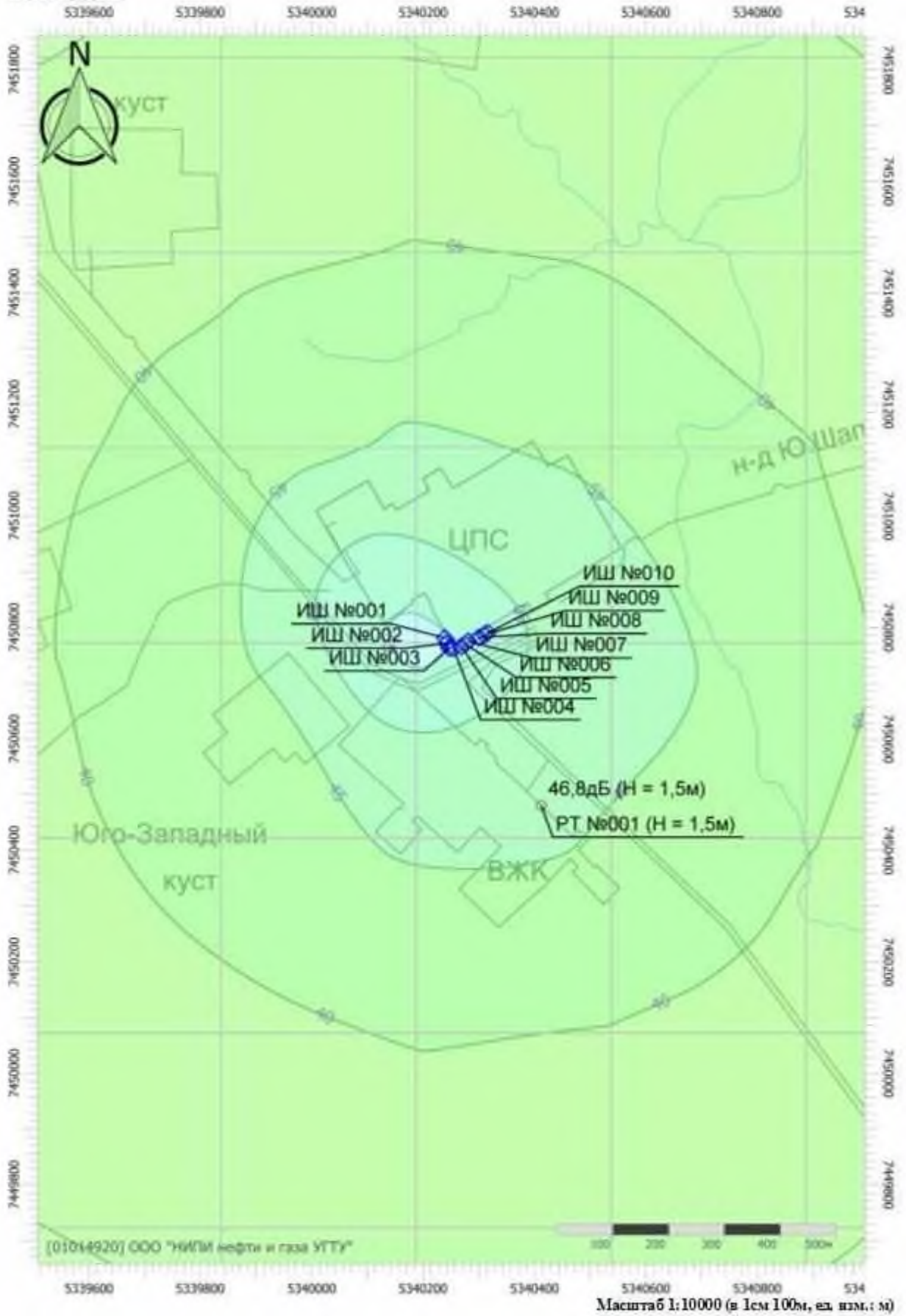
Лист

230

Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

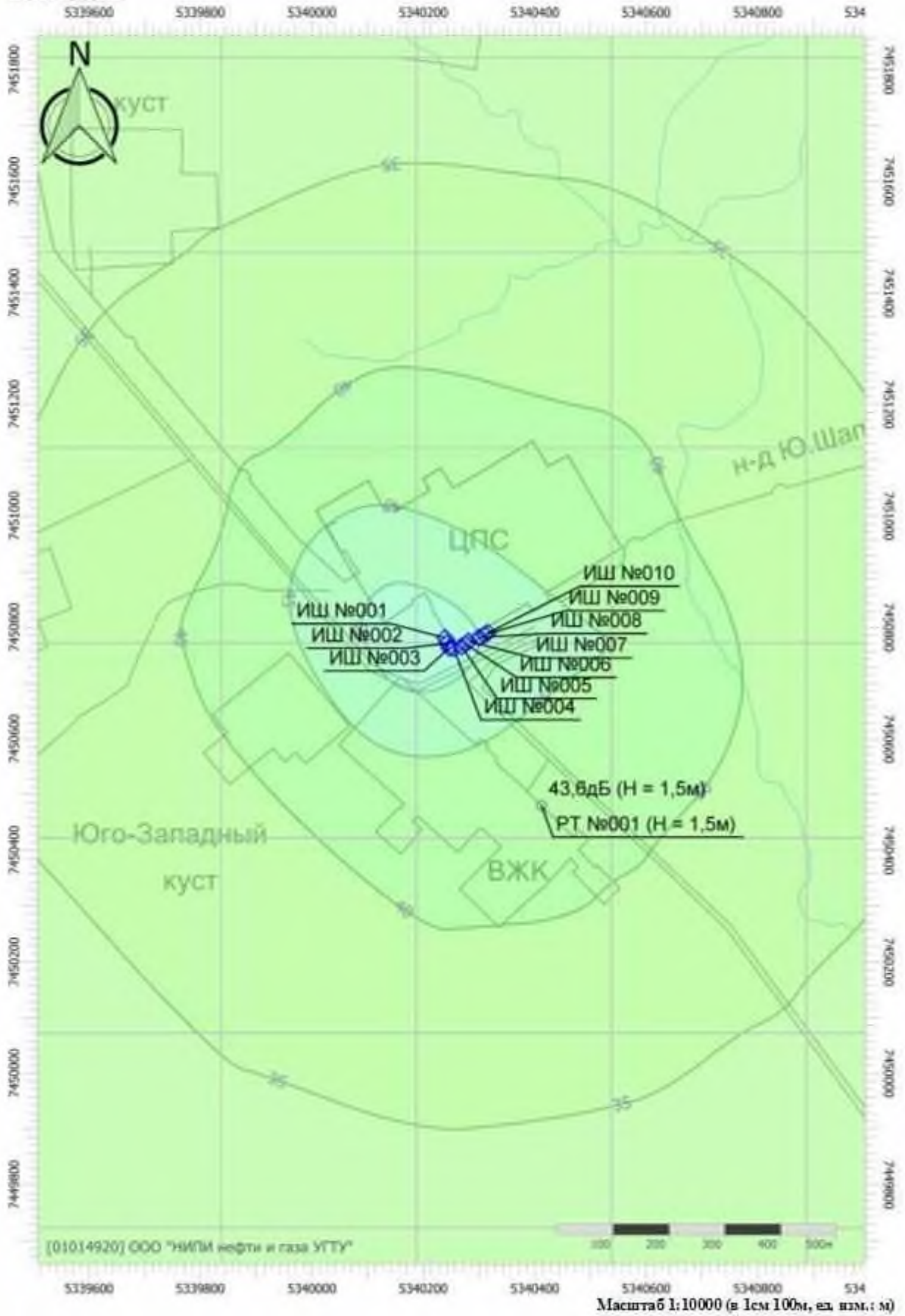
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

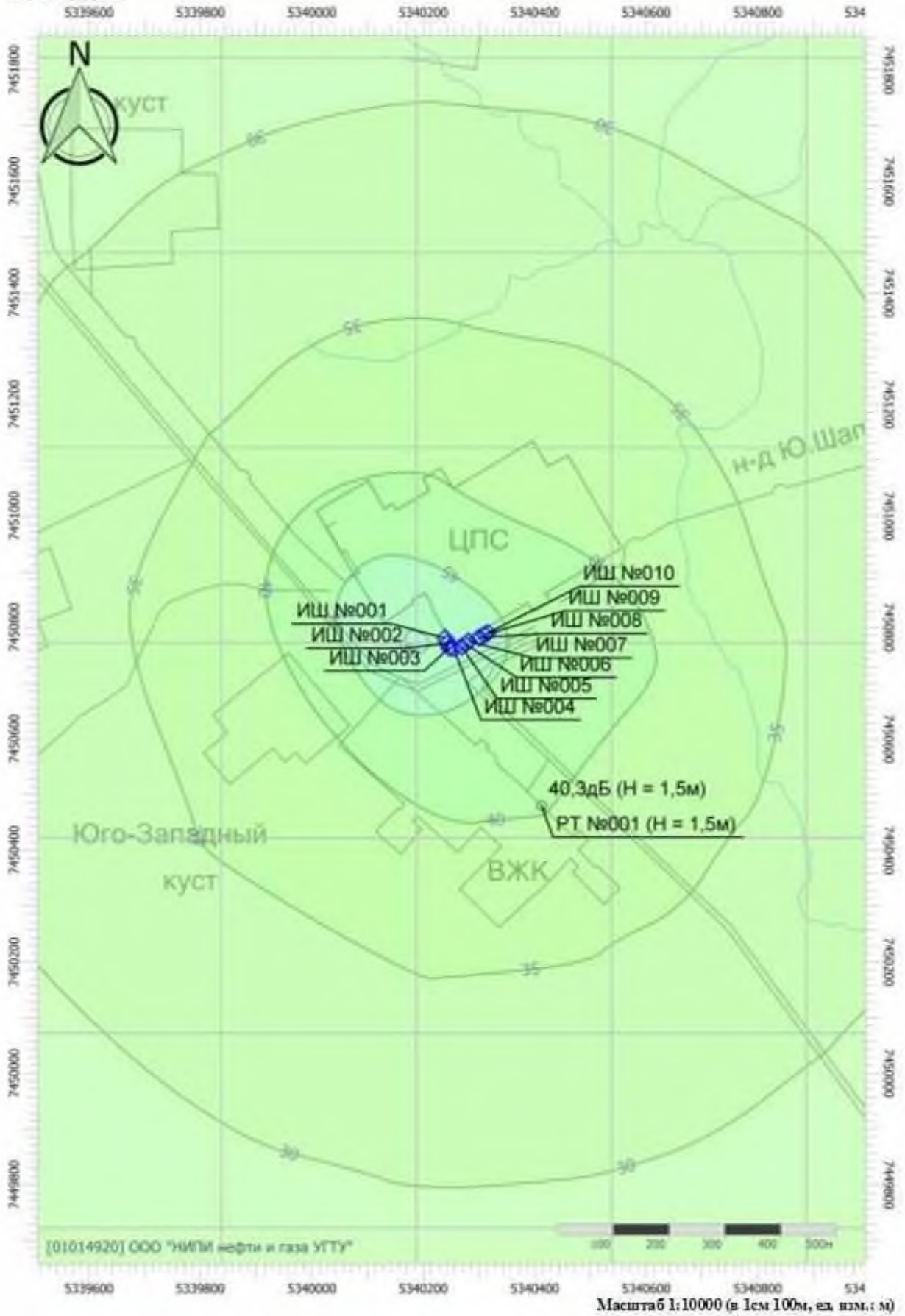
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

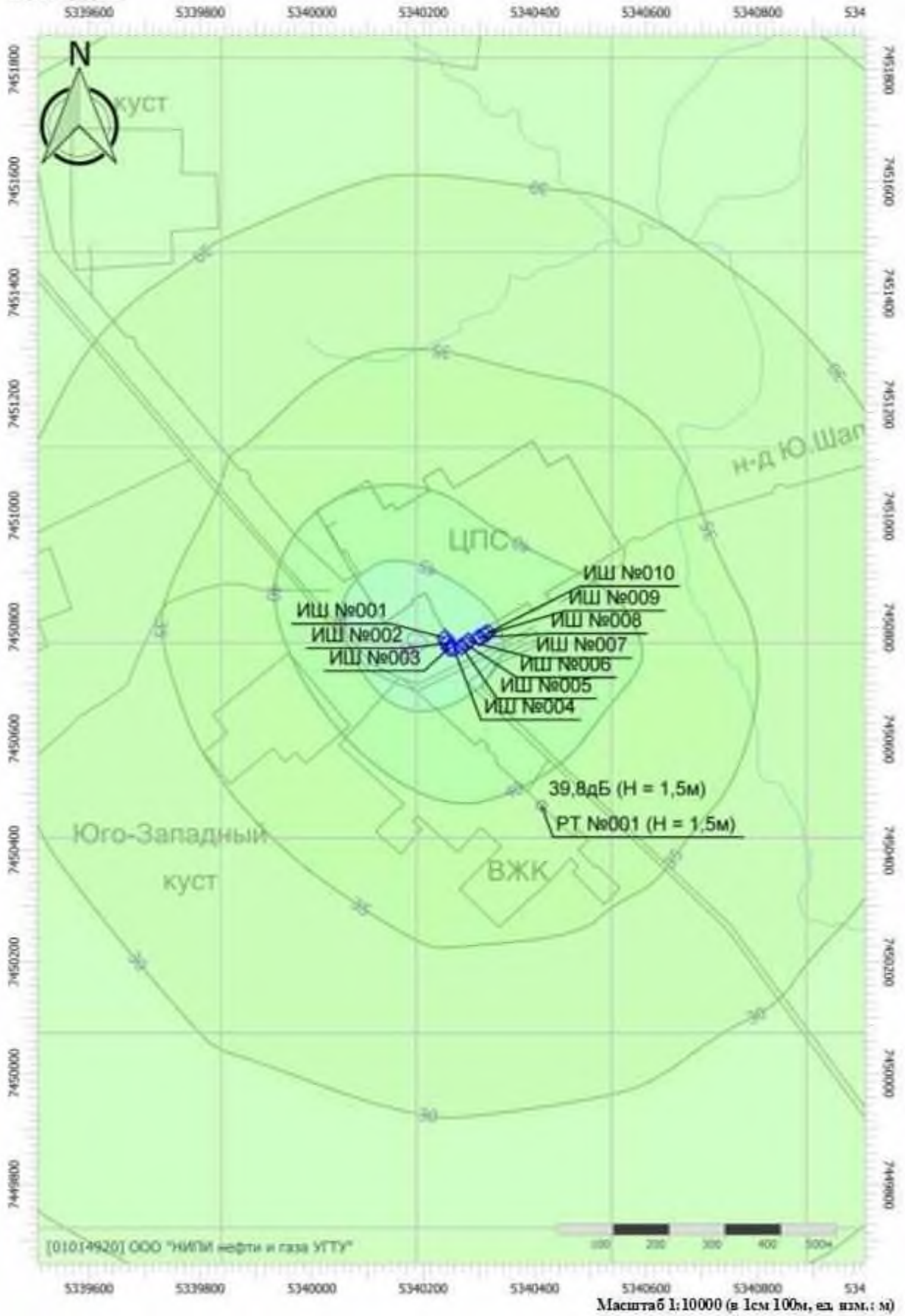
Лист

233

Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

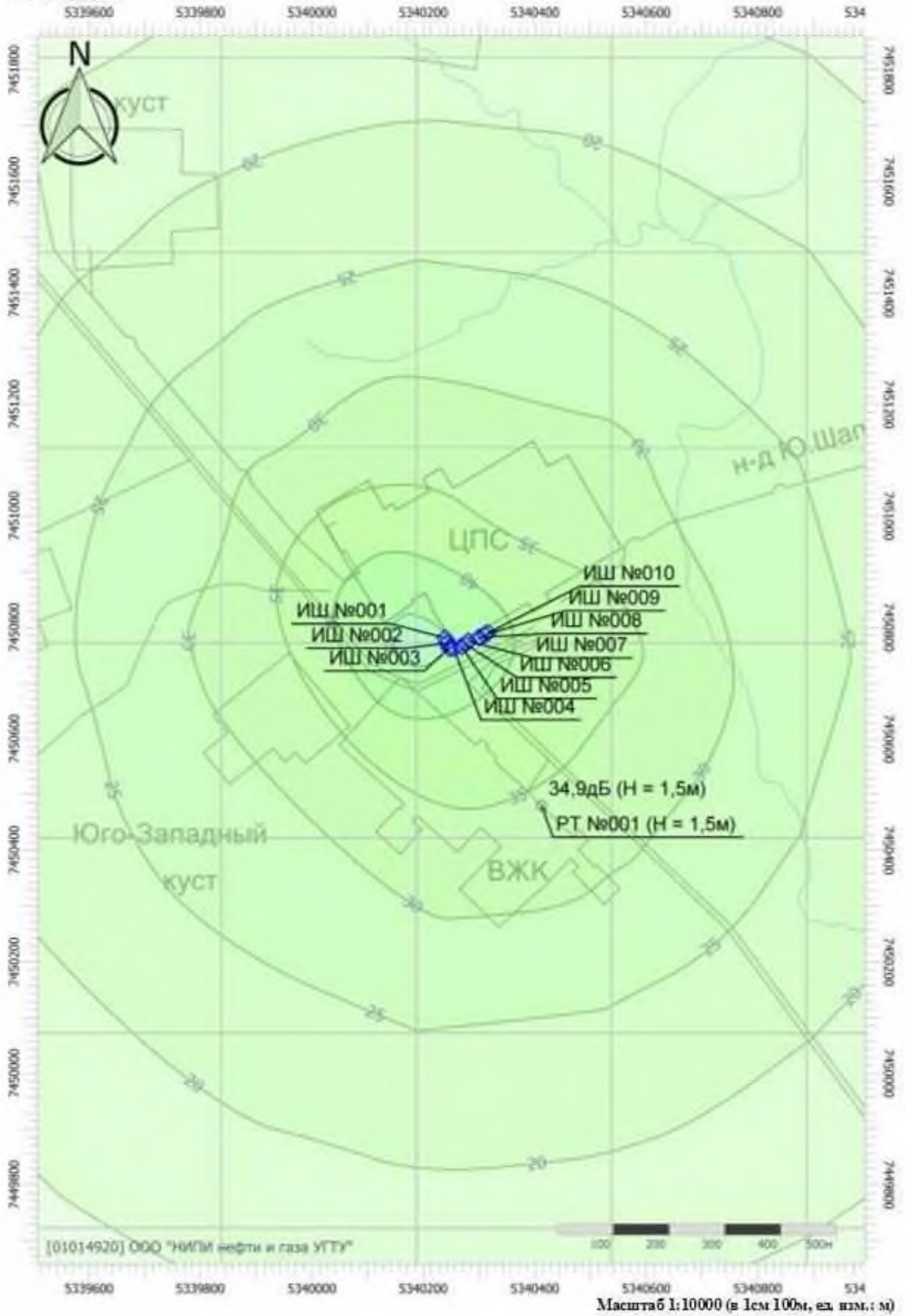
Лист

234

Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



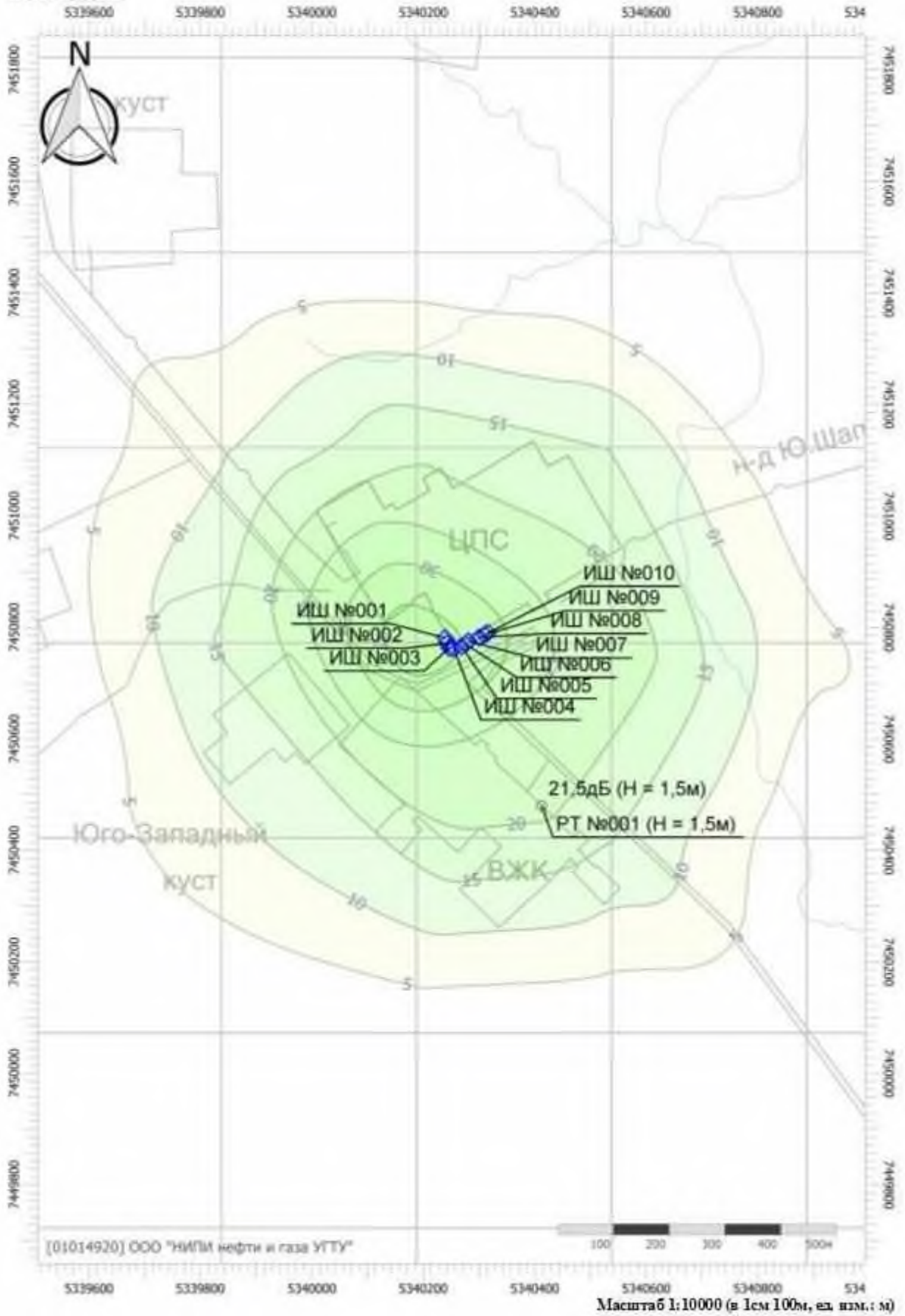
Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

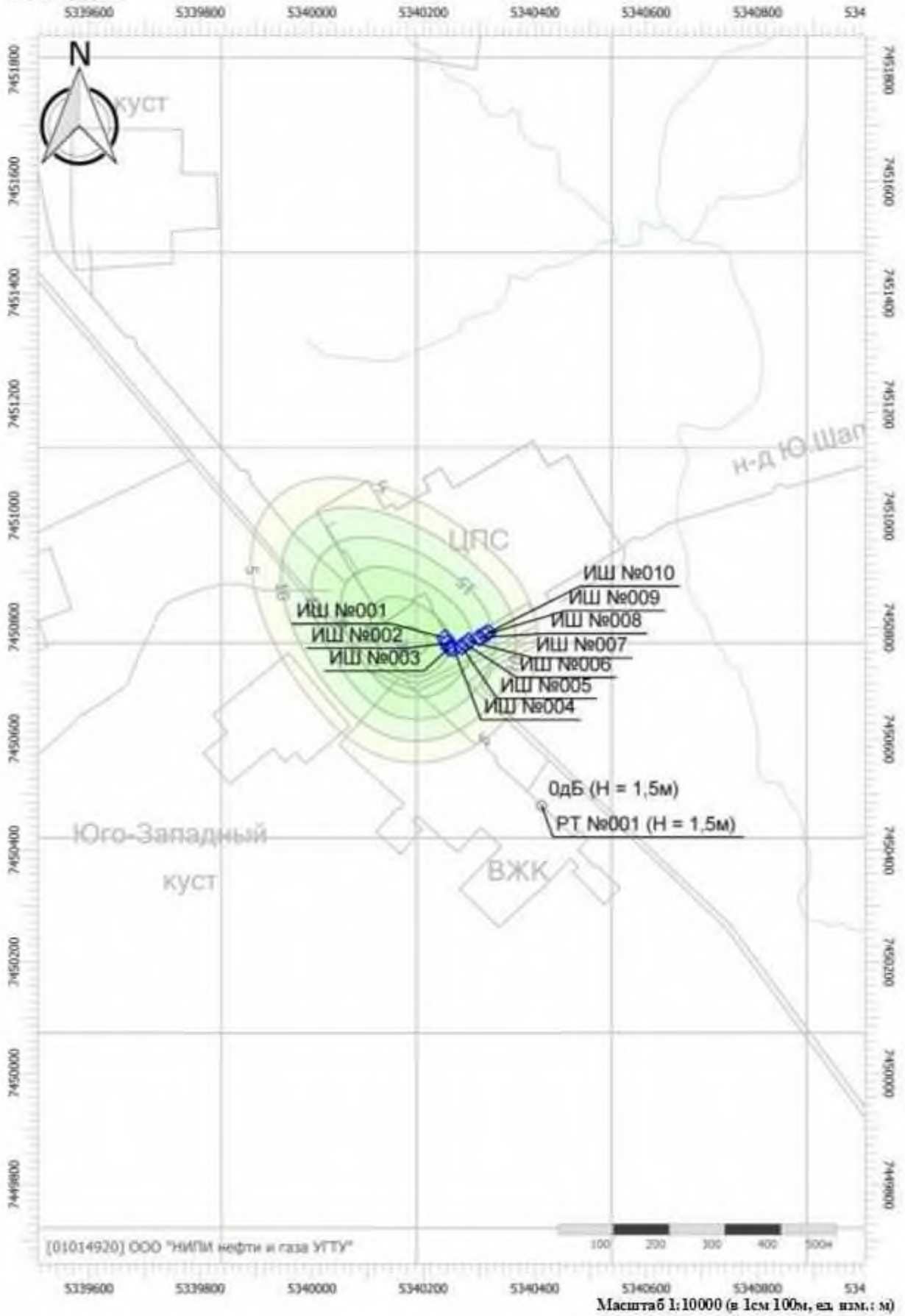
Лист

236

Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

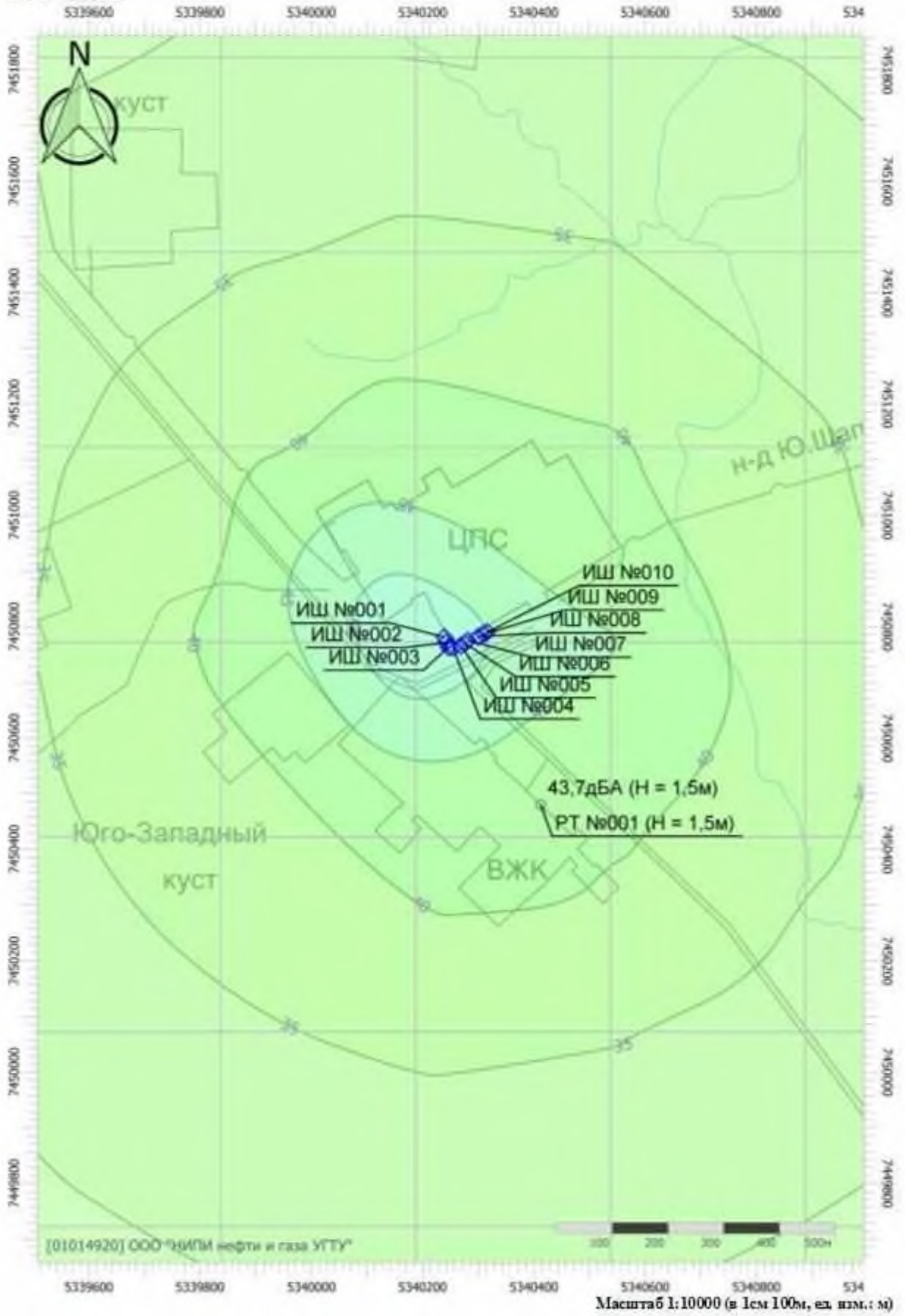
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

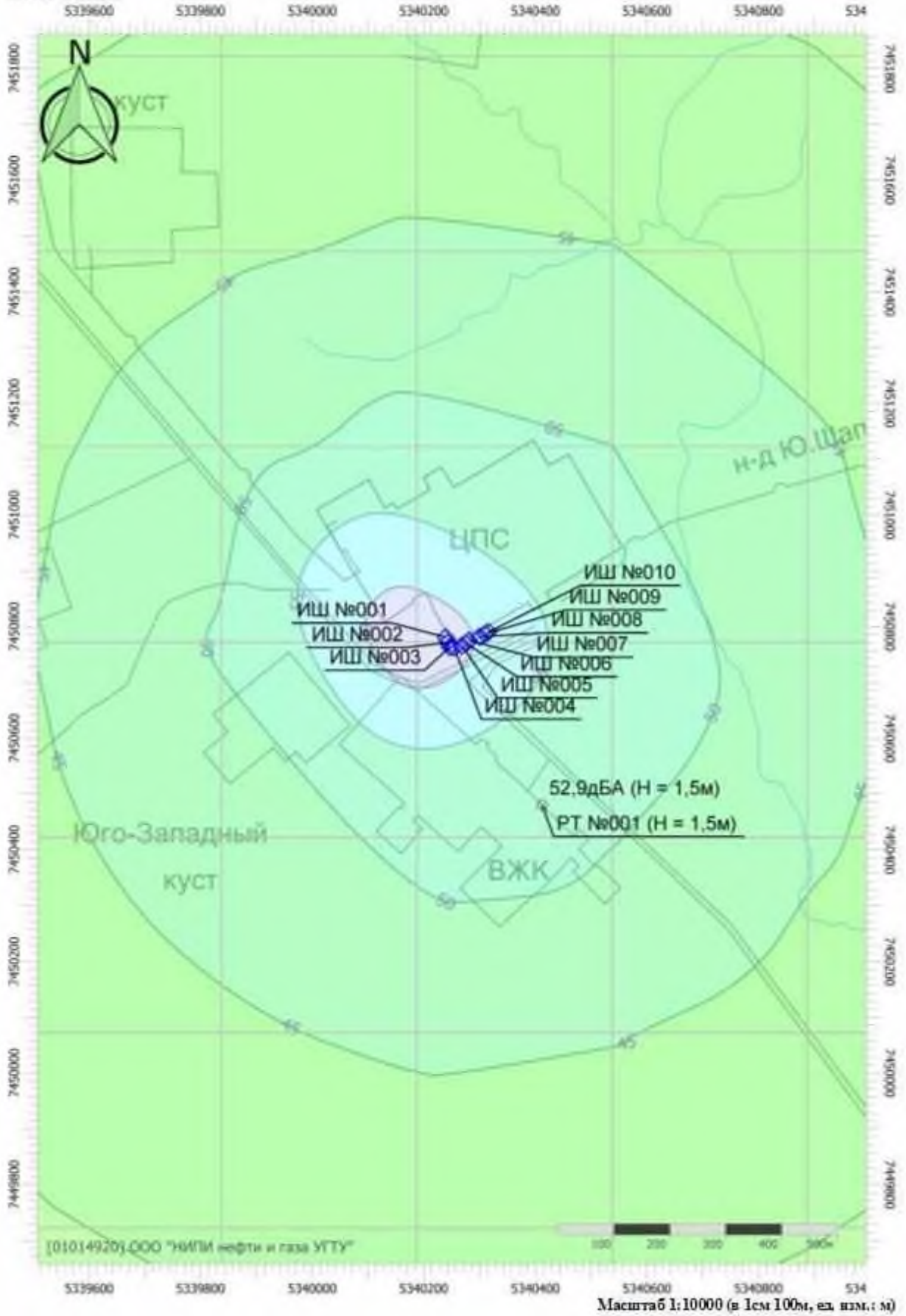
Лист

238

Код расчета: L.a.m.a.h (Максимальный уровень звука)

Параметр: Максимальный уровень звука

Высота 1,5м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

239

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»

АККРЕДИТОВАННАЯ ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Юридический адрес:
197110 Санкт-Петербург
Ул.Б.Зеленина, 8 корп.2, ЛИТ.А,
пом.53Н
Тел(факс) 499-44-77

АТТЕСТАТ «Система»

№ ГСЭН RU.110A.011.632 от 25.12.2008 г.
зарегистрирован в Госреестре
№ РОСС RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заведующий лабораторией



А.Ю. Ломтов

9 * 04.04.2009 г.

ПРОТОКОЛ № 9
измерений шума на строительной площадке от работающей территории от «9» апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заказчик)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г. Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская, д.67
3.	Место проведения измерений	г. Санкт-Петербург, ул. Мебельная(фон); база строительной техники-ул.Софийская, д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	Измерение уровней звука и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. С-Петербурге, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.47.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»
5.	НД, согласно которой произведены измерения	МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 31296.1-2-2005(2006) «Открытие, измерение и оценка шума на местности» ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»
6.	Дата и время измерений	3.04.2009, 10.00-18.00, 8.04.09, 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводящего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

9.	Условия измерений,	см. п. 15 протокола
10.	Точки измерений	Точки измерений см. п. 17. Расположение точек измерения указано на схеме
11.	Основные источники шума	Шум строительных машин и оборудования
12.	Характер спектра и временная характеристика шума и	В зависимости от точек измерения и вида техники и оборудования (см. протокол измерений)
13.	Применяемые средства измерения	Шумомер Октава 110 АВ № АВ 081362 Метеометр МЭС-200А № 2695 Калибратор Larson Davis CAL 200 зав. № 6707
14.	Сведения о государственной поверке:	первичная поверка (клеймо) до 16.10.2009г. (шумомер «Октава») первичная поверка (клеймо) от 04.07.2008г. (МЭС-200) Свидетельство № 3/340-1657-08 до 25.12.2009 (Калибратор CAL 200)

15. Условия проведения испытаний

Показатели	Дата 3.04.09.	Дата 8.04.09.
Температура воздуха, °С	+1,0	+5,0
Относительная влажность воздуха, %	78	79
Атмосферное давление, кПа	766 мм рт.ст	769 мм рт.ст
Скорость движения воздуха, м/с	2,1; северо-западный	1 м/с; юго-восточный
Атмосферные осадки	нет	нет

16. Результаты измерений:

Наименование объектов (адрес, вид, площадь, координаты)	Характер работы (объем, сезонность)	Характер работы (объем, сезонность)	Характер работы (объем, сезонность)	Расстояние от центра объекта до центра площадки	Уровни шумовых давлений в окрестных точках						Уровень максимального шума, дБА	Эквивалентный уровень шума, дБА		
					У-5	У-6	У-7	У-8	У-9	У-10			У-11	У-12
Ул. Мисельная (фон), 350 м от ул. Планерная	Широкополосный, постоянный	Широкополосный, постоянный	Широкополосный, постоянный	7,5 м от просека части дороги.	63	70	62	51	46	47	43	33	26	52
Ул. Мисельная (фон), в конце улицы, 720 м. от перекрестка с ул. Планерной	Широкополосный, постоянный	Широкополосный, постоянный	Широкополосный, постоянный	7,5 м от просека части дороги.	64	72	63	51	47	47	42	32	24	52
Бульдозер САТ Д6М	Колесный	Колесный	Колесный	7,5 м										75
Экскаватор Хитачи ZX-240	Колесный	Колесный	Колесный	7,5 м										74
Экскаватор Хитачи ZX- 160LG	Колесный	Колесный	Колесный	7,5 м										74
КАМАЗ 651150	Колесный	Колесный	Колесный	7,5 м										72
КАМАЗ 65115С	Колесный	Колесный	Колесный	7,5 м										72
КАМАЗ 65115	Колесный	Колесный	Колесный	7,5 м										70
Погрузчик Амкадор 324-Б	Колесный	Колесный	Колесный	7,5 м										70
Погрузчик ТО- 18Б	Колесный	Колесный	Колесный	7,5 м										74
Экскаватор- погрузчик JCB	Колесный	Колесный	Колесный	7,5 м										74

Дизельный генератор Mobil-Strom IS-30



Технические характеристики

Мощность постоянная кВА	30 кВА
Выходное напряжение	400 В
Число фаз	Трёхфазная
Двигатель	Iveco Nef 45SM2A
Модель генератора	Месс Alte ECO 32-2L/4
Емкость топливного бака	288 л
Расход топлива	17.1 л/час
Уровень шума на расстоянии, 1м	66 дБ(А)
Габариты в кожухе (Д x Ш x В), мм	2750 x 1100 x 1760
Вес: исполнение в кожухе	1550 кг

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Технические характеристики передвижная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0,7:

Производительность	6 куб.м/мин
Избыточное рабочее давление	7 кгс/кв.см
Эксплуатационная мощность (с учетом вентилятора)	44,97 кВт
Установленная мощность двигателя	59,6 кВт
Расход топлива	12,8 л/час
Емкость топливного бака	125 л
Габариты (ДхШхВ) без прицепа	2059 x 1164 x 1511 мм
Масса станции	1180 кг
Габариты (ДхШхВ) на прицепе	3816 x 1708 x 1810 мм
Масса станции на прицепе	1295 кг
Уровень шума	75 дБа

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

1 СПЕЦИФИКАЦИЯ И КОМПЛЕКТНОСТЬ

1.1 СПЕЦИФИКАЦИЯ

Табл.1

Характеристика.	Значение.	
Модель	ИСП-160/5,9	ИСП-200/7,0
Параметры сети питания, В/Гц	170-240 / 50	170-240 / 50
Мощность номинальная, кВА.	5,9	7,0
I_{eff} , А	16,9	20
Максимальная скорость подачи проволоки м/мин	13	
Сила тока (I_{max}), MIG-MAG/MMA, А	160/145	200/180
Диаметр электродов, мм.	1,6-4	1,6-5
Диаметр проволоки	0,6-1,2	
Режим работы MMA	+	
Степень защиты IP	21S	
Класс изоляции	F	F
Уровень звукового давления, дБ.	40	40
Размеры изделия, мм.	335*237*315	335*237*315
Масса изделия, кг	12,1	12,7

1.2 КОМПЛЕКТНОСТЬ

Наименование	Количество
Сварочный аппарат	1 шт.
Электрододержатель с силовым кабелем	1 шт.
Обратный кабель с зажимом (струбциной)	1 шт.
Кабель с горелкой MIG-MAG	1 шт.
Руководство по эксплуатации	1 шт.

2 НАЗНАЧЕНИЕ АППАРАТА ЭЛЕКТРОДУГОВОЙ СВАРКИ

2.1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Данный аппарат оснащен двумя режимами сварки. Первый режим (основной) MIG-MAG-полуавтоматическая электродуговая сварка в среде защитного газа. Наиболее широко применяются в кузовных цехах автосервисов, так как не снижают прочность и коррозионную стойкость сварки тонких листов металла, а полученный сварной шов не нуждается в очистке от флюса и окалины. Второй режим MMA-ручная электродуговая сварка штучными электродами на постоянном токе (DC).



В процессе сварки необходимо позаботиться о электробезопасности. Этого можно достичь, надев перчатки, обувь, каску и невозгораемую спецодежду, предусмотренную для таких целей, и посредством использования изолирующих платформ или диэлектрических ковриков.

Защищать глаза специальными светопоглощающими стеклами, монтированными на маски и на шлемы (маски со стеклами идут в комплекте).

2.2 ОПИСАНИЕ АППАРАТА ПРЕДСТАВЛЕНО НА РИС.1

7

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Ж

(справочное)

Информация уполномоченных органов



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Трулевская, д. 46, Москва, 125993,
т/ф: (499) 254-48 00, факс: (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: mnr@mnr.gov.ru
телефон: 112242 00033

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

ФГУ «Главгосэкспертиза»
Министрства 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 отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Иса. Гашенин С.А. (495) 252-33-61 (аб. 19-45)

А.И. Григорьев

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориального единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кутарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

247

	Республика Карелия	Костомукшский г.о.	Национальный парк	Калевальский	Минприроды России
	Республика Карелия	Лоухский район	Национальный парк	Паанаярви	Минприроды России
	Республика Карелия	Питкярантский район, Лахденпохский район, Сортавальский район	Национальный парк	Ладожские Шхеры	Минприроды России
	Республика Карелия	Лоухский район	Государственный природный заповедник	Кандалакшский	Минприроды России
	Республика Карелия	Петрозаводский городской округ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Петрозаводского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Петрозаводский государственный университет"
11	Республика Коми	Троицко-Печорский г.о. Вуктыл	Государственный природный заповедник	Печоро-Ильчский	Минприроды России
	Республика Коми	г.о. Вуктыл, г.о. Инта, м.о. Печора	Национальный парк	Югыт ва	Минприроды России
	Республика Коми	Койгородский район, Прилузский район	Национальный парк	Койгородский	Минприроды России
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиостанция Коми государственного педагогического института	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Коми государственный педагогический институт»
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологии Коми НЦ УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт биологии Коми научного центра УрО РАН
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Сыктывкарского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Сыктывкарский

Ивн. № подл.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	Россия, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

87	Чукотский автономный округ	Иульгинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иульгинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевское с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебазы острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобразования России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Краснопереконский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое фиолетовое поле»	Минприроды России



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



**Департамент
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО)**

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Вьючейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс (81853) 2-38-55
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. ТИХОМИРОВУ

office@zniep.ru

от 03.03.2022 № 1411
На 03-1-461 от 15.02.2022

Уважаемый Александр Васильевич!

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (далее-Департамент), рассмотрев Ваш запрос, сообщает следующее.

В районе проведения работ по объекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения» особо охраняемые природные территории (ООПТ) регионального и местного значения и их охранные зоны отсутствуют.

Руководитель Департамента

А.М. Чабдаров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 0613969800DBAD31A9460BB50B06EB7D77
Владелец Чабдаров Альберт Маратович
Действителен с 09.11.2021 по 09.02.2023

Молчанова Екатерина Валерьевна 8 (818-53) 2-38-66

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
251



**Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»
Ненецкого автономного округа»**

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

Адм МР «Заполярный р
№ 01.31.605/22-0-1
от 05.03.2022



на № 03-1-457 от 15.02.2022

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомирову

office@zniiep.ru

Уважаемый Владимир Александрович!

Рассмотрев запрос ООО «ЗапСибЗНИИЭП», представленные схемы участка работ по объекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения», Администрация Заполярного района в части исполняемых полномочий сообщает об отсутствии в районе размещения проектируемого объекта:

- особо охраняемых природных территорий местного значения Заполярного района;
- территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения;
- родовых угодий;
- санкционированных Администрацией свалок, полигонов ТБО, эксплуатируемых подведомственными организациями, их санитарно-защитных зон;
- организованных Администрацией скотомогильников, биотермических ям, их санитарно-защитных зон;
- подземных и поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, находящихся в ведении Администрации, их зон санитарной охраны;
- межпоселенческих мест захоронения (кладбищ) Заполярного района и их санитарно-защитных зон;
- лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения и их зон санитарной охраны.

Заказчиком проведения мелиоративных мероприятий в районе работ Администрация Заполярного района не выступала.

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию

О.Е. Холодов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС



**Департамент
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО)**

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс (81853) 2-38-55
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «Западно-Сибирский зональный
научно-исследовательский институт
экспериментального проектирования»

В.А. ТИХОМИРОВУ

office@zniiep.ru

от 18.02.2022 № 1087
На № 03-1-459 от 15.02.2022

Уважаемый Владимир Александрович!

Рассмотрев обращение ООО «ЗапСибЗНИИЭП» о предоставлении информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения» (далее – Объект), сообщаем, что список водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, утверждён постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050.

С картой-схемой ключевых орнитологических территорий в Ненецком автономном округе можно ознакомиться на сайте Союза охраны птиц России <http://www.rbcu.ru/kotr/nenetski.php>.

Из данных источников следует, что в районе нахождения Объекта вышеуказанные угодья отсутствуют.

В настоящее время Департамент ПР и АПК НАО не располагает информацией о местах обитания (произрастания) животных и растениях, занесённых в Красные книги Российской Федерации и Ненецкого автономного округа, в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20, 05.03.2007 № 145, 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

С.В. Чибисов

Возуев Андрей Валентинович
8(81853) 2-38-65

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 01D7225CC0A0AC90000000072C4B0002
Владелец Чибисов Сергей Владимирович
Действителен с 26.03.2021 по 26.03.2022

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
253



**Департамент
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО)**

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс (81853) 2-38-55
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. ТИХОМИРОВУ

office@zniier.ru

от 03.03.2022 № 1405
На 03-1-460 от 15.02.2022

Уважаемый Александр Васильевич!

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (далее-Департамент), рассмотрев Ваш запрос, сообщает следующее.

В районе проведения работ по объекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения» (далее – объект работ) находится скважина 9В подземного источника питьевого водоснабжения с установленными зонами санитарной охраны утверждёнными распоряжением УПР НАО №101 от 16.06.2009 (далее – источник водоснабжения) с установленными границами в размере:

- граница I пояса ЗСО радиусом 30м;
- граница II пояса ЗСО радиусом 30,5м;
- граница III пояса ЗСО для скважин 7В и 9В-215м (от устья), скважин 3В и 6В - 315м (от центра между скважинами).

На расстоянии 370 м от объекта работ расположены скважины 3В и 6В источника водоснабжения.

Также сообщаем, что Департамент не располагает информацией о наличии источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на данной территории, на которые отсутствуют утвержденные зоны санитарной охраны и правоустанавливающие документы на право пользование водным объектом (недрами).

Приложение: карта-схема в 1 экз.

Руководитель Департамента

А.М. Чабдаров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 0613969800DBAD31A9460BB50B06EB7D77
Владелец **Чабдаров Альберт Маратович**
Действителен с 09.11.2021 по 09.02.2023

Молчанова Екатерина Валерьевна 8 (818-53) 2-38-66

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
254



**Управление имущественных
и земельных отношений
Ненецкого автономного округа
(УИЗО НАО)**

ул. им. В.И. Ленина, д.27 «В», г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000
тел. (81853) 2-38-83, 2-38-81
E-mail: uizo@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. ТИХОМИРОВУ

office@zniiep.ru

от 10.03.2022 № 1266
На 03-1-464 от 15.02.2022

Уважаемый Владимир Александрович!

В соответствии с запросом сообщаем, что по сведениям Управления территория в районе выполнения ООО «ЗапСибЗНИИЭП» работ по объекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения», согласно прилагаемым к настоящему запросу координатам, находится за пределами территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера (далее – КМНС, коренные народы) регионального значения.

Сведениями о наличии родовых угодий КМНС в указанной местности УИЗО НАО не располагает в силу установленной административно-отраслевой компетенции.

Однако сообщаем, что в соответствии с Перечнем мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и перечня видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации (утверждён распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 №631-р) рассматриваемый район проведения работ находится в пределах территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных народов.

Дополнительно информируем, что в соответствии со статьями 7 и 8 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» (далее – Закон № 218-ФЗ) сведения о нахождении земельных участков в пределах зон с особым правовым режимом содержатся в Едином государственном реестре недвижимости (далее – ЕГРН). Порядок их предоставления из ЕГРН определён статьёй 62 Закона № 218-ФЗ.

Для получения этих сведений ООО «ЗапСибЗНИИЭП» надлежит обратиться в адрес филиала ФГБУ «ФКП Росреестра» по Архангельской области и Ненецкому автономному округу.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
255

Управление осуществляет запрос сведений из ЕГРН лишь в целях предоставления государственных услуг. Возможность их запроса для дальнейшего предоставления их третьим лицам не предусмотрена.

Начальник Управления



А.В. Голговская

Андрей Евгеньевич Алексеев (81853) 2-38-89

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
256



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)

199155, г. Санкт-Петербург, ул. Одоевского, д. 24, корп. 1
тел. (812) 352-30-13, факс (812) 352-26-18
e-mail: sevszap@rosnedra.gov.ru
http://sevszapnedra.nw.ru

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомирову

ул. Харьковская, д.59, кор.4, кв.
134
г. Тюмень, 625048
office@zniep.ru

01.04.2022 № 01-07-31/1837

на № _____ от _____

*Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных ископаемых*

Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане в ответ на Ваш запрос от 18.03.2022 № 03-1-578 (вх. НАОнедра от 21.03.2022 № 272) сообщает, что на основании части 3 пункта 63 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Роснедр от 22.04.2020 № 161 (далее – Регламент) и уведомляет Общество с ограниченной ответственностью «ЗапСибЗНИИЭП» (ИНН 7203360523) **об отказе** в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в связи с наличием в недрах под участком, испрашиваемым для строительства объекта «Реконструкция газопровода «Харьяга – Северный Возей» (4 секция)» расположенного на территории Ненецкого автономного округа, полезных ископаемых, учтенных Государственным балансом запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2021:

- участок недр, включающий Харьягинское нефтяное месторождение, лицензия НРМ 11360 НЭ пользователь недр ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и лицензия НРМ 16129 НЭ пользователь недр ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга»,

Начальник

Иванова Вера Евгеньевна, специалист 1 разряда НАОнедра
(81853) 4-73-32, nao@rosnedra.gov.ru

 А.Е. Растрогин

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
257



**Департамент
внутреннего контроля и надзора
Ненецкого автономного округа
(ДВКН НАО)**

ул. им. В.И. Ленина, д. 38,
г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166004
тел./факс (81853) 2-38-77
E-mail: dvkn@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. ТИХОМИРОВУ

office@zniiep.ru

о 28.02.2022 № 733
На № 03-1-458 от 15.02.2022

Уважаемый Владимир Александрович!

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) сообщает, что объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического), отсутствуют в районе выполнения инженерных изысканий по объекту: «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения».

Испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и выявленных объектов культурного наследия.

В случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в Департамент письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

Сядей Любовь Альбертовна 8 (818-53) 2-15-60

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 0643FFB000CAE1E88491D694F39605452
Владелец **Сергеева Татьяна Павловна**
Действителен с 28.12.2021 по 28.03.2023

Т.П. Сергеева

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
258



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)

199155, г. Санкт-Петербург, ул. Одоевского, д. 24, корп. 1
тел. (812) 352-30-13, факс (812) 352-26-18
e-mail: sevzap@rosnedra.gov.ru
http://sevzapnedra.nw.ru

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомирову

ул. Харьковская, д.59, кор.4, кв.
134
г. Тюмень, 625048
office@zniiep.ru

01.04.2022 № 01-07-31/1834

на № _____ от _____

*Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных ископаемых*

Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане в ответ на Ваш запрос от 17.03.2022 № 03-1-547 (вх. НАОнедра от 18.03.2022 № 270) сообщает, что на основании части 3 пункта 63 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Роснедр от 22.04.2020 № 161 (далее – Регламент) и уведомляет Общество с ограниченной ответственностью «ЗапСибЗНИИЭП» (ИНН 7203360523) **об отказе** в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в связи с наличием в недрах под участком, испрашиваемым для строительства объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения» расположенного на территории Ненецкого автономного округа, полезных ископаемых, учтенных Государственным балансом запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2021:

- участок недр, включающий Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение, лицензия НРМ 14660 НЭ, пользователь недр ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Начальник

Иванова Вера Евгеньевна, специалист 1 разряда НАОнедра
(81853) 4-73-32, nao@rosnedra.gov.ru

А.Е. Растрогин

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
259



**Департамент
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО)**

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс (81853) 2-38-55
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «Западно-Сибирский зональный
научно-исследовательский институт
экспериментального проектирования»

В.А. ТИХОМИРОВУ

office@zniier.ru

от 18.02.2022 № 1086
На № 03-1-462 от 15.02.2022

Уважаемый Владимир Александрович!

Рассмотрев обращение ООО «ЗапСибЗНИИЭП» о предоставлении информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения» (далее – Объект), сообщаем, что в районе выполнения работ по Объекту могут встречаться следующие виды охотничьих ресурсов:

1) млекопитающие: копытные животные (лось); медведи (бурый медведь); пушные животные (волк, лисица, песец, росомаха, горноста́й, заяц-беляк, белка, ондатра, водяная полевка);

2) птицы: гусь гуменник, белолобый гусь, белошекая казарка, чирок-свистунок, шилохвость, широконоска, свиязь, гоголь, луток, чернеть хохлатая, крохаль, белая куропатка, тундряная куропатка, тулес, турухтан, камнешарка, фифи, мородунка, бекас, азиатский бекас, гаршнеп, средний кроншнеп.

Государственный учёт охотничьих ресурсов ежегодно проводится по всей территории Ненецкого автономного округа. Имеющиеся данные государственного учёта численности и плотности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2021 г. прилагаем. В пределах локальных участков по Объекту сведений по численности и плотности объектов животного мира не имеем.

Приложение: на 1 л.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

С.В. Чибисов

Возуев Андрей Валентинович
8(81853) 2-38-65

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 01D7225CC0A0AC90000000072C4B0002
Владелец Чибисов Сергей Владимирович
Действителен с 26.03.2021 по 26.03.2022

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
260

Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов
на территории Ненецкого автономного округа в 2021 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка	1,70	0	0	5847	0	0	5847
Волк**	0,01	0	0,02	27	0	51	78
Горностай	1,96	0,77	0,35	6724	898	1126	8748
Зяцз беляк	3,05	2,24	2,45	10456	2606	7982	21044
Куница	0,78	0,01	0	2680	15	0	2695
Лисица	0,36	0,40	0,38	1248	462	1224	2934
Росомаха	0,04	0,05	0,09	125	58	284	467
Лось	0,57	0	0	1391	0	0	1391
Песец*	0,20			1300	273	1027	2600
Белая куропатка	349,23	299,15	314,51	1198535	348077	1026206	2572818
Глухарь	15,50	0	0	53179	0	0	53179
Тетерев	3,25	0	0	11139	0	0	11139
Рябчик	1,74	0	0	5967	0	0	5967
Рысь	0,01	0	0	45	0	0	45
Ондатра	0	0	0,50	0	0	865176	865176
Бурый медведь			0,01				199
Выдра			0,37				437
Норка американская			0,06				75
Ласка	0,09	-	-	292	-	-	292

* Экспертная оценка Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
261



**Департамент
внутреннего контроля и надзора
Ненецкого автономного округа
(ДВКН НАО)**

ул. им. В.И. Ленина, д. 38,
г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166004
тел./факс (81853) 2-38-77
E-mail: dvkn@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. ТИХОМИРОВУ

office@zniiep.ru

от 24.02.2022 № 684
На № 03-1-463 от 15.02.2022

Уважаемый Владимир Александрович!

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) сообщает, что на участке выполнения работ по объекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения» расположенного на территории Ненецкого автономного округа, Заполярного района согласно представленных географических координат, по состоянию на 24.02.2022, санитарно-защитных зон почвенных очагов сибирской язвы, неблагоприятных пунктов по сибирской язве и их санитарно-защитных зон, скотомогильников и биотермических ям и их санитарно-защитных зон, моровых полей и их санитарно-защитных зон, мест захоронений трупов животных и их санитарно-защитных зон, а также территорий неблагоприятных по факторам эпизоотической опасности в пределах участка (объекта) и прилегающей к нему зоне в радиусе 1000 метров в Департаменте не зарегистрировано.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

Т.П. Сергеева

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 0643FFB000CAE1E88491D694F39605452
Владелец **Сергеева Татьяна Павловна**
Действителен с 28.12.2021 по 28.03.2023

Нездолтий Иван Васильевич 8 (818-53) 2-12-74

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
262



**Департамент
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО)**

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс (81853) 2-38-55
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. ТИХОМИРОВУ

office@zniep.ru

от 15.04.2022 № 2464
На 03-1-654 от 13.04.2022

Уважаемый Владимир Александрович!

По итогам рассмотрения обращения ООО «ЗапСибЗНИИЭП» сообщаем, что в границах инженерно-экологических изысканий по объекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения» отсутствуют:

- земли лесного фонда (в том числе защитные леса и особо защитные участки леса), лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях иных категорий (городские, муниципальные леса, военные лесничества), лесопарковые зоны, зеленые зоны;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается;
- мелиоративные земли и мелиоративные системы;
- месторождения общераспространённых полезных ископаемых, числящихся на территориальном балансе.

Заместитель руководителя
Департамента – начальник управления
природных ресурсов и экологии

С.В. Чибисов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 1B27EE01E3F3DD8948C22439B7D574E407FC8493
Владелец **Чибисов Сергей Владимирович**
Действителен с 02.09.2021 по 02.12.2022

Тумашова Ирина Александровна 8 (818-53) 2-38-66

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
263



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

Управление Федеральной службы по надзору
в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
по Ненецкому автономному округу

Авиаторов ул., д.7, г. Нарьян-Мар, 166000
Тел/факс 4-21-58 E-mail: turpnao@atnet.ru
ОКПО 75033267. ОГРН 1058383000301 ИНН/КПП 2983002647/298301001

20.04.2022 № 01-1-23/601

ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

03-1-657 от 13.04.2022 г.

Управление Роспотребнадзора по Ненецкому автономному округу сообщает, что в пределах размещения проектируемого объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения санитарно-эпидемиологическая обстановка на текущий момент оценивается как благополучная, за исключением новой коронавирусной инфекции.

Территория расположения эндемична по заболеванию туляремией. Население, проживающее в населенных пунктах, прививается против туляремии с 7 лет 1 раз в 5 лет.

Сибирезвенных скотомогильников на территории округа нет, на учете числятся 26 захоронений, географические координаты и четкие границы которых не определены. Все места падежа животных от сибирской язвы находятся вне зон затопления.

Согласно Приказа Министерства здравоохранения РФ от 21 марта 2014 года № 125н «Об утверждении национального календаря профилактических прививок и календаря профилактических прививок по эпидемическим показаниям», вакцинации против сибирской язвы подлежат лица, выполняющие следующие работы: строительные, по выемке и перемещению грунта, заготовительные, промысловые, геологические, изыскательные на энзоотичных по сибирской язве территориях.

Управление Роспотребнадзора по Ненецкому автономному округу, ввиду массового заболевания и гибели северных оленей от сибирской язвы в 1931 году в районе осуществления проектно-изыскательных работ, предлагает провести плановую вакцинацию сотрудников против сибирской язвы.

Руководитель Управления
Роспотребнадзора по НАО

Н.В. Кирхар

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
264



Российская Федерация
 Ненецкий автономный округ
 Администрация
 муниципального района
 «Заполярный район»
 Ненецкого автономного округа»

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
 Заполярный район,
 Ненецкий автономный округ, 166700
 тел./факс (81853) 4-88-23
 e-mail: admin-zr@mail.ru

Адм. МР «Заполярный р.
 № 01-31-1061/22-22-1
 от 27.04.2022



на № 03-1-655 от 13.04.2022

Генеральному директору
 ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомирову

office@zniiep.ru

Уважаемый Владимир Александрович!

Рассмотрев запрос ООО «ЗапСибЗНИИЭП», представленные обзорные схемы участка работ по объекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения», Администрация Заполярного района в части исполняемых полномочий сообщает об отсутствии на территории размещения проектируемого объекта лесных участков, находящихся в муниципальной собственности Заполярного района.

Решения о создании лесопарковых зеленых поясов и зеленых зон, об отнесении земель к особо ценным продуктивным сельскохозяйственным угодьям, а также лесов к защитным лесам в районе работ Администрацией Заполярного района не принимались.

Заместитель главы
 Администрации Заполярного района
 по инфраструктурному развитию

О.Е. Холодов

Шестаков Александр Васильевич
 4-79-63

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Содержание

1. Материал и методы	3
2. Редкие и исчезающие виды растений, внесенные в Красные книги РФ и НАО, в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»	4
3. Ограничения в проведении хозяйственной деятельности и мероприятия по охране растительного мира на участках размещения проектируемых объектов	7
4. Видовое разнообразие представителей фауны, внесенных в Красные книги РФ и НАО, в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»	8
5. Сведения о наличии (отсутствии) путей миграции диких животных и прогона стад на территории района работ реализации объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»	11
6. Ограничения в проведении хозяйственной деятельности и мероприятия по охране животного мира	15
7. Использованная литература и фондовые материалы	16

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

1. Материал и методы

Для составления списка редких видов растений, занесенных в Красные Книги Российской Федерации и НАО в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта, использованы данные литературы по району проектируемых работ (Флора северо-востока европейской части СССР, 1974–1977; Красная книга Российской Федерации, 2000, 2008; Приказ о перечнях редких видов..., 2019; (Красная Книга Ненецкого автономного округа, 2020 и др.), данные дешифрированного космоснимка (Landsat ETM+), результаты полевых исследований на участках близких к размещению выше указанного объекта, карта-схема объекта с каталогом координат, а также описания фитоценозов из фитоценоария Института биологии Коми НЦ УрО РАН.

Сбор полевых материалов проводился по общепринятым зоологическим методам исследований. При описании фауны мигрирующих животных и видового разнообразия охраняемых видов использовались данные по видовому составу и численности наземных позвоночных, собранных в естественных и антропогенных ландшафтах тундровой зоны и лесотундры и НАО (Млекопитающие..., 1994, 1998; Птицы..., 1995, 1999; Амфибии и рептилии..., 1996; Приказ о перечнях редких видов..., 2019; Красная Книга Ненецкого автономного округа, 2020; Приказ МПР РФ №162..., 2020 и др.), а также результаты полевых зоологических исследований в районе обустройства объектов добычи нефти в районе размещения объекта изысканий, проведенные в летние периоды 1995-2020 гг.

Для исследования разнообразия амфибии и рептилий использовали общепринятые методики учета животных на маршрутах (Залежский, 1938).

При исследовании птиц применяли методику по группам заметности интервальным способом, предложенную Ю.С. Равкиным (1967).

Критерии и категории статуса редкости видов растений и животных, занесенных в перспективный список Красной книги Ненецкого АО (Красная книга НАО, 2020):

0 – Вероятно исчезнувшие. Виды (подвиды, популяции), практически исчезнувшие с территории (акватории) Ненецкого автономного округа, сведения о единичных встречах которых имеют 25÷50-летнюю давность.

1 – Находящиеся под угрозой исчезновения. Виды (подвиды, популяции), численность особей которых уменьшилась до критического уровня или число их местообитаний настолько сократилось, что в ближайшее время они могут исчезнуть.

2 – Сокращающиеся в численности. Виды (подвиды, популяции) с неуклонно сокращающейся численностью, которые при дальнейшем воздействии факторов, снижающих численность, могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения.

3 – Редкие. Виды (подвиды, популяции) с естественной низкой численностью, встречающиеся на ограниченной территории (акватории) или спорадически распространённые на значительных территориях (акваториях), для выживания которых необходимо принятие специальных мер охраны.

4 – Неопределённые по статусу. Виды (подвиды, популяции), которые, вероятно, относятся к одной из предыдущих категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий, но нуждаются в специальных мерах охраны.

5 – Восстанавливаемые или восстанавливающиеся. Виды (подвиды, популяции), численность и распространение которых под воздействием естественных причин или в результате принятых мер охраны начали восстанавливаться и приближаться к состоянию, когда не будут нуждаться в срочных мерах по сохранению и восстановлению.

6 – Редкие с нерегулярным пребыванием. Виды (подвиды, популяции), занесённые в Красную книгу Российской Федерации, особи которых обнаруживаются

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

месторождения»

на территории Ненецкого автономного округа при нерегулярных миграциях или залётах (заходах).

7 – Вне опасности. Виды (подвиды, популяции), занесённые в Красную книгу Российской Федерации, Международную Красную книгу, которым на территории Ненецкого автономного округа исчезновение не угрожает.

2. Редкие и исчезающие виды растений, внесенные в Красные книги РФ и Ненецкого автономного округа, в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»

В пределах района инженерно-экологических изысканий на территории реализации объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения», отсутствуют объекты, относимые к природно-заповедному фонду Ненецкого автономного округа (Красная Книга НАО, 2020). Специальные полевые работы по выявлению редких и охраняемых видов растений Институтом биологии Коми НЦ УрО РАН здесь не проводились. Анализ схемы месторождения, космических снимков, растительной карты района исследований и материалов, хранящихся в Гербарии Института биологии Коми НЦ УрО РАН (SYKO), а также опубликованных сведений, показал, что на территории возможно произрастание **одного вида лишайника и двух видов сосудистых растений**, имеющих тот или иной статус охраны (табл. 1), внесенных в Красную книгу Ненецкого автономного округа (2020). Один вид сосудистых растений включён в Красную книгу Российской Федерации (2008). Они обитают в различных растительных сообществах, характерных для данного района.

Таблица 1. Распределение видов лишайников и сосудистых растений по категориям статуса редкости в в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта

Категория статуса редкости вида	Название вида
<p>Статус 7 — Вне опасности. Виды (подвиды, популяции), занесённые в Красную книгу Российской Федерации, Красный список Международного союза охраны природы, которым на территории / акватории НАО исчезновение не угрожает.</p> <p>Статус 3 – Редкие. Виды (подвиды, популяции) с естественно невысокой численностью (находящиеся на границах своих ареалов; стенотопные, т. е. имеющие узкую экологическую приуроченность, связанную со специфическими условиями обитания; распространённые спорадично или на ограниченной территории / акватории), для выживания которых необходимо принятие специальных мер охраны.</p>	<p><i>Лишайники:</i></p> <p>1. Лихеномфалия гудзонская <i>Lichenomphalia hudsoniana</i> (H. S. Jemm.) Redhead, Lutzoni, Moncalvo & Vilgalys</p> <p><i>Сосудистые растения:</i></p> <p>2. Ортилия притуплённая <i>Orthilia obtusata</i> (Turcz.) Nara</p> <p>3. Ломатогониум колесовидный <i>Lomatogonium rotatum</i> (L.) Fries ex Fern.</p>

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

**Краткая биологическая характеристика объектов растительного мира,
включенных в Красную Книгу Ненецкого автономного округа**

1. Лихеномфалия гудзонская – *Lichenomphalia hudsoniana* (H. S. Jenn.) Redhead, Lutzoni, Moncalvo & Vilgalys [Syn. *Omphalina hudsoniana* (H. S. Jenn.) H. E. Bigelow]

Семейство Гиетрофоровые — *Hygrophoraceae*

СТАТУС. 7 — вид, занесённый в Красную книгу Российской Федерации, в НАО не-редкий, находящийся вне опасности.

Описание. Таллом мелкочешуйчатый; чешуйки округлые (3–5 мм в диам.), тонкие, с завёрнутым вверх узким, более светлым краем, плотно прикрепляются к субстрату гифами сердцевинного слоя; верхняя поверхность серовато-зеленоватая, во влажном состоянии ярко-зелёная. Плодовое тело — шляпочный гриб, образуется нечасто, шляпка зонтико-видная, кремовая, 1–2 см в диаметре; ножка 1.5–2.5 см выс., светлее шляпки, тонко опушённая. Фотобионт — зелёная водоросль *Scolecotuxa*.

Распространение. В Н А О: северная часть п-ова Канин, северная часть Тиманского края, о-в Колгуев, Малоземельская тундра, дельта р. Печоры, западная (бассейны рек Ортина, Нерута, Куя и Шапкина, возвышенность Вангуреймусюр) и центральная (бассейн р. Колвы, среднее течение р. Сандивей, окрестности озёр Лаято и Мал. Изъяты, гряда Нумгорамусюр, р. Сямаю в бассейне р. Море-Ю) части Большеземельской тундры, острова Долгий, Матвеев, Голец, Большой Зеленец и Вайгач. В Р о с с и и: Арктика, европейская часть (Мурманская обл., Карелия, Архангельская обл., Республика Коми), Урал, Сибирь, Дальний Восток. В м и р е: Европа, Азия, Северная Америка, Гренландия. Голарктический арктоальпийский вид.

Места обитания. Обнажённый торф, мхи и растительные остатки в ерниковых и багульниковых кустарничково-мохово-лишайниковых сообществах, особенно часто — торфяные бугры в плоско- и крупнобугристых болотах.

Численность. Стабильно низкая, бывает обилён.

Лимитирующие факторы. Особенности размножения (плодовые тела на северном пределе распространения образуются нечасто). Разрушение торфяников при техногенной хозяйственной деятельности.

В зоне воздействия объекта изысканий и в радиусе 2 км от него вид может быть отмечен в тундрах с развитым моховым покровом, ерниковых и багульниковых кустарничково-мохово-лишайниковых сообществах. Размеры и границы охранных зон для данного вида зависят от размеров популяции в местах произрастания вида. Для выделения конкретных охранных зон для этого вида в зоне влияния объекта изысканий необходимо проведение полевых исследований для определения границ популяции. На ландшафтных картах и космическом снимке на территории объекта изысканий диагностируются тундровые сообщества, в которых данный вид может быть встречен, они расположены на примыкающих к площадке изысканий участках.

2. Ортилия притуплённая – *Orthilia obtusata* (Turcz.) Nara

[Syn. *Ramischia obtusata* (Turcz.) Freyn]

Семейство Грушанковые — *Pyrolaceae*

СТАТУС. 3 — редкий вид на западном пределе распространения.

Описание. Вечнозелёный кустарничек с восходящими побегами и прикорневой розеткой листьев. Листья мелкие (1–2 см дл.), кожистые, округлые или эллиптические, на верхушке всегда тупые, по краю мелкопильчатые, сверху зелёного, снизу сероватого цвета, на длинных черешках. Стебли 5–10 см выс., заканчиваются соцветием — однобокой, слегка поникающей кистью, состоящей из 3–8 зеленовато-белых колокольчатых цветков с

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

лепестками около 5 мм дл. Столбики завязи длинные, выдаются из венчиков. Плоды — сухие коробочки. Близкий вид ортилия однобокая (*Orthilia secunda* (L.) House) имеет острые яйцевидные или эллиптические листья, одинаково зелёные с обеих сторон, лоснящиеся и с заметными жилками. В районах взаимного перекрытия ареалов обоих видов встречается много переходных экземпляров, зачастую трудно различимых.

Распространение. В Н А О: Малоземельская тундра и низовья р. Печоры, протока Гусинец, Большеземельская тундра (реки Ортина и Шапкина, верховья р. Колвы и её приток р. Хараяха, среднее течение р. Море-Ю, руч. Дер-Шор в верховьях р. Адзвы), хр. Пай-Хой, о-в Большой Зеленец. В Р о с с и и: междуречье рек Мезень и Северная, низовья р. Усы, Полярный, Северный и Средний Урал, к востоку от р. Енисей — почти по всей Сибири и Дальнему Востоку. В м и р е: арктические и субарктические районы Северной Америки, западная Гренландия; горы северной Монголии, Тянь-Шань, Гималаи, Тибет. Азиатско-американский арктобореально-монтанный вид, заходящий в восточноевропейские тундры и лесотундру.

Места обитания. В тундре: бугорковые и пятнистые кустарничково-лишайниковые тундры, ерниковые и ивовые моховые тундры, ивняки на склонах речных террас, кассиопеевые и дриадовые тундры, изредка — эвтрофные ольховники; в лесотундре — берёзово-еловые редколесья и островные леса (*Picea obovata* Ledeb.).

Численность. Единичные особи в локальных популяциях.

Лимитирующие факторы. Нахождение на западном пределе распространения, в отрыве от основного (сибирского) ареала, где вид встречается в районах с континентальным климатом. Нарушение почвенно-растительного покрова при техногенной хозяйственной деятельности, вырубка деревьев.

В зоне воздействия объекта изысканий и в радиусе 2 км от него вид может быть отмечен в кустарничково-лишайниковых, ерниковых и ивово-моховых тундрах, ивняках. Размеры и границы охранных зон для данного вида зависят от размеров популяции в местах произрастания вида. Для выделения конкретных охранных зон для этого вида в зоне влияния объекта изысканий необходимо проведение полевых исследований для определения границ популяции. На ландшафтных картах и космическом снимке на территории объекта изысканий диагностируются тундровые сообщества, в которых данный вид может быть встречен, они расположены на примыкающих к площадке изысканий участках.

3. Ломатогониум колесовидный - *Lomatogonium rotatum* (L.) Fries ex Fern.

Семейство Горечавковые — *Gentianaceae*

СТАТУС. 3 — редкий вид, распространённый спорадично.

Описание. Однолетнее или двулетнее полурозеточное голое растение с прямостоячим стеблем 5–20 см выс., с немногими обратнolanцетными прикорневыми листьями, собранными в розетку, и супротивными линейными стеблевыми листьями. Соцветие сильно разветвлённое. Цветки одиночные или по несколько на длинных цветоносах в пазухах верхних листьев. Венчик без трубки, широко раскрытый, колесовидный, 8–14 мм в диам., голубой или синий, глубоко разделённый на 4–5 долей. Коробочка продолговатая, сидячая. Цветёт в июле – начале августа, плодоносит в августе. Размножается семенами.

Распространение. В Н А О: о-в Колгуев, север п-ова Канин, северная часть Тиманского кряжа, Малоземельская тундра, Большеземельская тундра (бассейны рек Ортина, Хыльчюю, Шапкина, Колва, р. Море-Ю и побережье Хайпудырской губы, руч. Пым-Ва-Шор). В Р о с с и и: Кольский полуостров, побережье Белого моря, Западная и Восточная Сибирь, Дальний Восток. В м и р е: Скандинавия, Средняя Азия, Китай, Монголия, Япония, Северная Америка. Амфиокеанический арктобореально-монтанный вид.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

В вышеперечисленных нормативных документах и КК для сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и грибов предусмотрены следующие требования при производстве строительных и эксплуатационных мероприятий:

- недопущение сплошного физического уничтожения биотопов;
- недопущение изменений гидрологического режима местообитаний;
- предотвращение разливов нефти, нефтепродуктов и иных химреактивов;
- предотвращение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ;
- исключение возникновения пожаров;
- контроль состояния выявленных популяций.

Мероприятия по охране растительного покрова данной территории, должны разрабатываться с учетом уязвимости и низкой способности к самовосстановлению растительного покрова при техногенном воздействии.

4. Видовое разнообразие представителей фауны, внесенных в Красные книги РФ и Ненецкого автономного округа, в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения»

Анализ результатов полевых зоологических исследований в зоне влияния объекта изысканий, а также опубликованного материала показал, что на территории намечаемой деятельности в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения» обитают **3 вида редких позвоночных животных** (птицы), занесенных в Красную книгу Ненецкого АО (Красная книга ...2020) и один вид, занесенный в Красную книгу РФ (таблица 2).

Таблица 2. Список охраняемых видов птиц района Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта

Вид	Красная книга		
	НАО	РФ	МСОП
Отряд Ржанкообразные			
Дупель (<i>Gallinago media</i>)	4	-	-
Большой веретенник (<i>Limosa lapponica</i>)	4	-	-
Отряд Воробьинообразных			
Обыкновенный серый сорокопут (<i>Lanius excubitor</i>)	3	3	-

Обозначения: 3 – редкие виды, 4 - неопределенные по статусу виды, «-»/«+» - отсутствие/присутствие вида. Красные книги: НАО – Ненецкого автономного округа, РФ – Российской Федерации, МСОП – Международного союза охраны природы.

Краткая биологическая характеристика объектов животного мира, включенных в Красную Книгу Ненецкого автономного округа

1. Дупель - *Gallinago media*
Семейство Бекасовые — *Scolopacidae*
Статус 4

Краткое описание. Длина тела составляет 23.5-28, крыла – 12-15, клюва – 6-7.5, хвоста – около 6, плюсны – 3-4 см. Масса тела – 170-311 г, в среднем 200 г. Окраска пестрая. Сверху буровато-черная с тремя узкими ржаво-желтоватыми полосами на голове

8

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

и поперечными извилистыми полосами и каймами по верху туловища. Горло беловатое. Низ испещрен поперечными, угловатыми темными пятнами по охристо-буроватому фону на горле и грязно-беловатыми снизу тела. Маховые перья черно-бурые. Хвост имеет 7-9 чаще 9 пар рулевых перьев, из них три крайних почти целиком белые.

Распространение. В НАО: большая части территории; на западе округа, возможно, исчез. На п-ове Канин последняя регистрация относится к середине июля 1902 г. в среднем течении р. Чижы (Житков, 1903; Морозов, 2006е). В последующие 115 лет ни на полуострове, ни по побережью Чёшской губы никто из исследователей эту птицу не видел. В северной части Тиманского кряжа, в Малоземельской тундре и дельте р. Печоры дупель по-прежнему гнездится. Тока этих куликов обнаружены в среднем течении р. Бол. Светлая (Минеев О. и др., 2014), в бассейне р. Индиги (Минеев О. и др., 2000), в верховьях р. Вельт (Минеев О., Минеев Ю., 2002б; Минеев Ю., Минеев О., 2009), в дельте р. Печоры (Минеев О., Минеев Ю., 2002а). Гнёзда с кладками находили в дельте р. Печоры вблизи дер. Куя 22 июня 1875 г. (Seebohm, Harvie-Brown, 1876; Seebohm, 1901) и в месте слияния р. Сулы и протока р. Печоры (Харьяхский и Захребетный Шары) 9 июля 2018 г. (О. Ю. Минеев, собств. данные; С. К. Кочанов, личн. сообщ.). Отводившие от выводков самки и пуховые птенцы найдены в июле 2010 г. в верхнем и среднем течении р. Вельт в Малоземельской тундре (В. В. Морозов, собств. данные). В Большеземельской тундре число встреч, свидетельствующих о гнездовании, больше. Токующих птиц наблюдали в верховьях рек Шапкиной и Урерьяха, в пойме р. Чёрной (Минеев Ю., Минеев О., 2007, 2012), на побережье Хайпудырской губы (Минеев Ю., Минеев О., 2012), в междуречье р. Сядей-Ю и притоков р. Воркуты (Успенский, 1965), в среднем течении р. Бол. Ою на хр. Пай-Хой (Минеев Ю., Минеев О., 2012). Гнездовые находки известны в низовьях и среднем течении р. Море-Ю (Естафьев, 1991). Число летних встреч как в период размножения, так и во время миграций довольно значительно как в Малоземельской, так и в Большеземельской тундрах и на Югорском полуострове (Естафьев, 1991; Минеев, 2001; Минеев О., Минеев Ю., 2002а; Минеев Ю., Минеев О., 2009, 2012).

Места обитания и биология. Гнездящийся перелетный вид. В восточноевропейских тундрах предпочитает сырые осоково-моховые сообщества с кустарниками, осенью – крупные осоковые болота. В зоне тайги населяет мезотрофные болота, сырые осоковые берега водоемов, в период полета – луга, мелиорированные торфяники и др. Половой зрелости достигает в первый год жизни. На ток слетаются от 4-6 до 100 и более птиц. Гнездо расположено близко от токовищ, представляет собой простую ямку, выстланную травой. Кладка состоит из 4 яиц (43-48 × 31-33 мм). Скорлупа бледно-серого или буровато-охристого оттенка с бурыми, фиолетово-бурыми, темными пятнами и черточками более густыми у тупого конца яйца. Насиживание продолжается около 20 дней. В августе дупели собираются в стайки, образуя так называемые осенние высыпки. Корм птиц составляют наземные и водные насекомые и их личинки, черви, мелкие моллюски и другие беспозвоночные. Зимует в восточной и юго-западной Африке.

Лимитирующие факторы и угрозы. Лимитирующими факторами в НАО служат в основном погодные условия, весенняя и осенняя охота на водно-болотную дичь.

Принятые и необходимые меры охраны. Необходимы выявление мест гнездования и мониторинг состояния популяции вида на территории АО. Специальных дополнительных мер охраны не требуется.

Вид может быть встречен в районе полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения на примыкающих к площадке луговых участках, где он может гнездиться на окраинах болот и в кустарниках по речным поймам.

2. Большой веретенник – *Limosa limosa* (Linnaeus, 1758)

Семейство Бекасовые – Scolopacidae - Енмеж

Статус 4

Краткое описание. Длина крыла самцов составляет 19.6-24, самок – 20-23 см; клюва

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

самцов – 8-13, самок – 9-13 см. Масса тела 253-353 г. Голова, шея, зоб и верх груди рыжие. Верх головы с темно-бурой продольной полосатостью. Низ головы и бока с поперечными бурыми полосами. Мантия черно-бурая с рыжими поперечными полосами и пятнами. Кроющие перья крыла серовато-бурые, маховые – черно-бурые, второстепенные перья с широким белым основанием. Рулевые – черные, у основания белые. Брюхо и нижняя сторона крыла белые. Самка крупнее самца, меньше рыжих тонов. Ноги черные. Зимой мантия дымчато-бурая.

Распространение. Ареал разобщен. Евразия от Голландии, Бельгии, Франции и восточной Испании на восток до предгорий Алтая; восточнее оз. Байкал до Анадыря и Приморья. Исландия, Фарерские острова. В Европе и Западной Сибири распространен на север до 60° с.ш., к югу – до 47-48° с.ш. В Н А О: гнездится на беломорском побережье п-ова Канин к северу до р. Чижи, где наиболее обычен в лесотундре. В северной части Тиманского кряжа гнездование весьма вероятно в среднем течении р. Бол. Светлая, где 28 июня 2014 г. видели пары и группы из 3 веретенников. В Малоземельской тундре этот кулик гнездится в окрестностях оз. Урджожского, где гнездо найдено 19 июня 1986 г.. Размножение в этом районе подтверждено в 2018 г.. В бассейне р. Индиги 27 июня 1998 г. найдено гнездо с неоплодотворённым яйцом и скорлупками, оставшимися после вылупления птенцов, а также видели отводивших птиц. С середины июня по середину июля в Большеземельской тундре и на Югорском полуострове встречаются кочующие и бродячие особи.

Места обитания и биология. Гнездящийся перелетный вид. Птицы населяют обширные болота верхового и переходного типов, расположенные поблизости от больших озер, рек, стариц; открытые сырые кочкарниковые осоково-сфагновые участки болот, поросшие березой карликовой, кустами ивы и редкими угнетенными соснами, елями и березами; топкие открытые участки берегов озер, поросшие травой среди кустов ивы. С 2000 г. отмечаются на гнездовье на лугах и пашнях близко от населенных пунктов. Осенью встречаются на сырых травянистых берегах рек. Гнездо располагается на земле, выстлано травой. В кладке 4 яйца (46-63 × 32-46 мм), скорлупа разных оттенков от охристой до темно-бурой окраски. Насиживают кладку оба родителя до 26 дней. Питаются птицы в основном насекомыми, их личинками, а также растениями (прикорневые и корневые части стеблей), редко ягодами. Зимуют в Африке и в районе Средиземного моря.

Лимитирующие факторы и угрозы. В естественных местообитаниях – погодные условия, возврат холодов, выпадение снега, затопляющие кладки, беспокойство в период брачных игр, откладки яиц и насиживания, при проведении охоты на водно-болотную дичь; в антропогенных – сельскохозяйственные работы с использованием техники, вспашка, сенокосение. Осушение болот, пресс хищников.

Принятые и необходимые меры охраны. Необходимы выявление мест гнездования и мониторинг состояния популяции вида на территории АО. Специальных дополнительных мер охраны не требуется.

Вид может быть встречен в районе строительства полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения в период летних кочевок на открыты участках тундры и лпакор, а также на зоболоченных территориях в поймах рек.

3. Обыкновенный серый сорокопут – *Lanius excubitor excubitor* (Linnaeus, 1758)

Семейство Сорокопутовые – Laniidae

Статус 7

Краткое описание. Птица размером с дрозда, с длинным ступенчатым хвостом. Длина тела составляет 23-28 см, крыла – 11-13 см, размах крыльев – 35-39 см, масса тела – 60-80 г. Верх тела самца пепельно-серый, надхвостье беловато-серое, низ белый; через глаз проходит широкая полоса черного цвета; хвост черный с различным развитием белого цвета на боковых перьях; глаза коричневые, клюв и ноги черные. Самка похожа на

10

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

самца и обычно лишь немного темнее, бывают самки с темным чешуйчатым рисунком по низу тела. Молодые особи похожи на самку, но темнее, с чешуйчатым рисунком как снизу, так и сверху. Голос – грубый, напоминает сорочий. Песня – набор строф из песен других птиц.

Распространение. В мире: Европа, Азия, Африка и Северная Америка. Подвид *Lanius excubitor excubitor* распространен от Западной границы России к востоку до долины Енисея. К северу проникает на Кольском полуострове до арктического побережья Баренцева моря, до устья Печоры, Оби, Таза, в долине Хатанги – до 68-й параллели, в долине Лены – до 71-й параллели, между Леной и Индигиркой – до 71-й параллели, далее – до низовьев Колымы. В Н А О: гнездится в лесотундре, где обычен. Одиночные птицы по древовидным ивнякам в дельте р. Печоры проникают до южного побережья Печорской губы, в Малоземельской тундре — до среднего течения р. Индиги и в верховья р. Вельт, в Большеземельской тундре — до среднего течения р. Чёрной. Известен залёт на Югорский полуостров.

Места обитания и биология. Гнездится в негустых лесах с полянами, на опушках, окраинах болот, в заболоченных редколесьях, на гарях и вырубках, в кустарниках по речным поймам. Гнездо строит преимущественно самка, располагая его на дереве или кустарнике. Гнездо двухслойное. Наружный слой состоит из веточек деревьев и кустарников, часто с вплетенными в стенки кусочками зеленых ветвей. Внутренний слой – из более мягкого материала (перья, шерсть, мягкая трава). В кладке 4-7 яиц. Насиживает ее в основном самка в течение 15 дней. Выкармливают птенцов оба родителя. Птицы питаются исключительно животной пищей: мелкими птицами, мышевидными грызунами, пресмыкающимися, земноводными, а также крупными насекомыми. Прилетает в апреле-мае. Отлет в сентябре-октябре. Южные популяции оседлы, северные мигрируют на юго-запад и зимуют в средней полосе Европейской части России, Крыму, на Кавказе, в Малой и Средней Азии, Европе.

Принятые и необходимые меры охраны. Необходимы выявление мест гнездования и мониторинг состояния популяции вида на территории АО. Специальных дополнительных мер охраны не требуется.

Вид может быть встречен в районе строительства полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения на примыкающих к площадке полигона участках, где он может гнездиться в негустых ивняковых зарослях, на окраинах болот, в заболоченных редколесьях и в кустарниках по речным поймам.

5. Сведения о наличии (отсутствии) путей миграции диких животных и прогона стад на территории района реализации объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения»

Птицы. Перелетные птицы, гнездящиеся на территории Ненецкого АО, главным образом используют два основных миграционных пути: беломоро-балтийский (или норвежский) вдоль морского побережья и волжско-каспийский (или черноморский и каспийский) через бассейн р. Печора. По данным кольцевания, птицы, обитающие в северных районах зимуют в Центральной и Западной Европе основное направление их миграции осенью - западное - юго-западное, весной - восточное – юго-восточное (беломоро-балтийский миграционный путь). Места зимовок птиц, гнездящиеся в Ненецком АО расположены на юге Восточной и Центральной Европы, Ближнем Востоке, Средней Азии и Африке. Основные миграционные направления этих видов осенью южное и юго-западное, весной - юго-восточное и северное (каспийский и черноморский миграционные пути). Характерной особенностью территории является выраженность на прилегающих к проектируемому объекту участков пойменных и долинных местообитаний, а также болот. В связи с чем, отмечается богатый состав пролетных водоплавающих и околоводных видов птиц.

11

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Установлено, что в районе реализации объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения» проходят второстепенные пути миграции птиц (рис. 1).

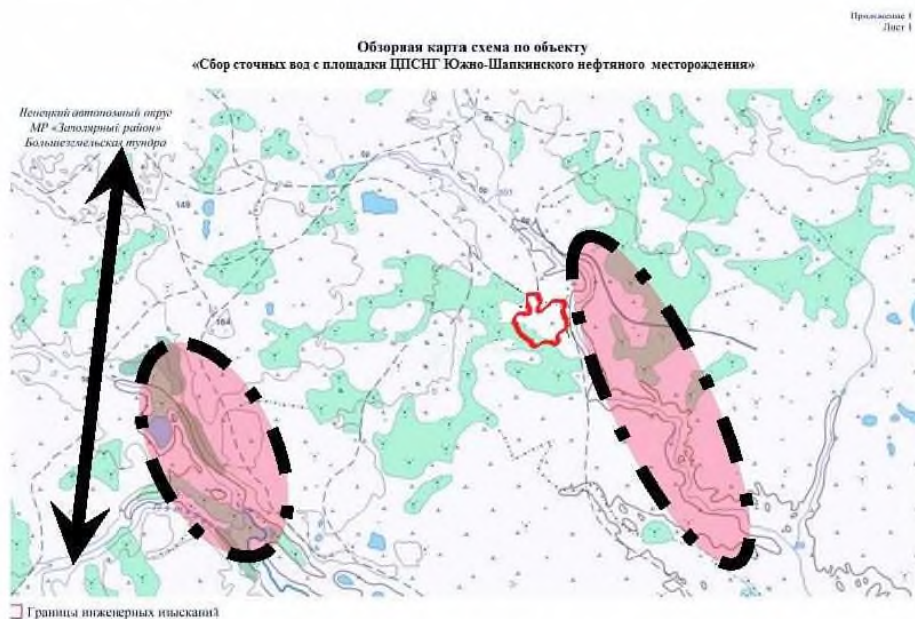
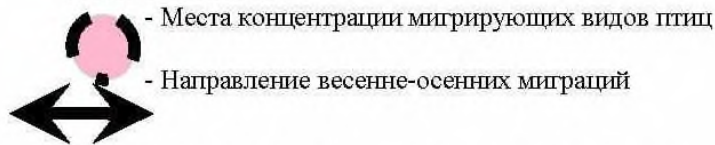


Рис. 1. Основные пути миграции птиц и места их концентрации в зоне воздействия объекта изысканий.



Весенние миграции птиц в данном районе начинаются в мае. Первыми прилетают гуси, зимняки и чайки. Не редко строительство гнезд совершается птицами при снегопадах и морозах. Интенсивность миграции нарастает к концу мая и заканчивается окончательно к середине июня. Нужно отметить, что в арктических районах сроки миграций всегда сжаты до минимума и очень большое значение играют погодные условия, которые могут меняться из года в год от очень холодной весны, которая может продолжаться до конца июня или наоборот завершиться уже в первой декаде июня. Последними к местам гнездования прилетают дальние мигранты, такие как полярная крачка. Зимовки этого вида располагаются на побережье Южной Америки. Таким образом, за время миграции этот вид преодолевает расстояние более 15 тысяч км. Для таких видов характерен дружный прилет и такой же быстрый отлёт из мест гнездования.

Осенние миграции птиц так же, как и везде, слабо выражены для большинства видов. Ржанкообразные (кулики, чайки, крачки) после подъема птенцов на крыло образуют крупные стаи в местах концентрации корма на крупных озёрно-речных комплексах возле побережья. Стаи начинают незначительные движения по территории и постепенно небольшими группами откочевывают к другим кормным местам. Водоплавающие совместно с молодыми птицами объединяются во временные агрегации, которые распадаются по мере откочевки взрослых и молодых групп. Хищники поодиночке откочевывают за основными объектами корма (мелкие кулики, воробьинообразные).

12

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Район расположения объектов расположен в пределах Большеземельской тундры, где в разные сезоны года обитает более 60 видов птиц, из которых до 90% относятся к перелётным. Во время сезонных миграций здесь отмечается не более 40 видов (таблица 3).

Таблица 3. Видовой состав мигрирующих птиц в районе намеченной деятельности «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения»

Русское название	Характер миграции
Гуменник	ВО
Белолобый гусь	ВО
Кряква	ВО
Чирок-свистун	ВО
Связь	ВО
Шилохвость	ВО
Хохлатая черныш	ВО
Средний крохаль	ВО
Полевой лунь	ВО
Перепелятник	ВО
Зимняк	ВО
Дербник	ВО
Болотная сова	ВО
Золотистая ржанка	ВО
Тулес	ВО
Средний кроншнеп	ВО
Фифи	ВО
Белохвостый песочник	ВО
Турухтан	ВО
Бекас	ВО
Дупель*	ВО
Большой веретенник*	ВО
Серебристая чайка	ВО
Сизая чайка	ВО
Полярная крачка	ВО
Луговой конек	ВО
Краснозобый конек	ВО
Желтая трясогузка	ВО
Белая трясогузка	ВО
Серый сорокопуд*	ВО
Пеночка-весничка	ВО
Обыкновенная каменка	ВО
Рябинник	ВО
Белобровик	ВО

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

Вьюрок	ВО
Обыкновенная чечетка	ВО
Обыкновенная чечевица	ВО
Тростниковая овсянка	ВО
Овсянка-крошка	ВО
Лапландский подорожник	ВО

Примечание: В – мигрирует в весенний период, О - мигрирует в осенний период, * - вид включенный в Красную книгу НАО и РФ.

В районе изысканий указанного объекта в осенне-зимний период могут быть отмечены миграции песка (в годы бескормицы), во время которых область распространения вида расширяется: к югу — в зону лесотундры и к северу — на льды и острова Баренцева моря. Миграции могут быть интенсивными либо слабыми, протекать широким фронтом по материковым тундрам или узким фронтом вдоль побережий моря. В неблагоприятные по кормовым условиям годы основная масса песка мигрирует в западном (до 80 %) и юго-западном направлениях.

Для домашних копытных животных рассматриваемый район расположен на территории, отведенной под пастбищное оленеводство и выделено оленеводческому хозяйству СПК «Ижемский оленевод» под зимний выпас (Рис. 2). Миграции других видов копытных на этой территории не отмечено.

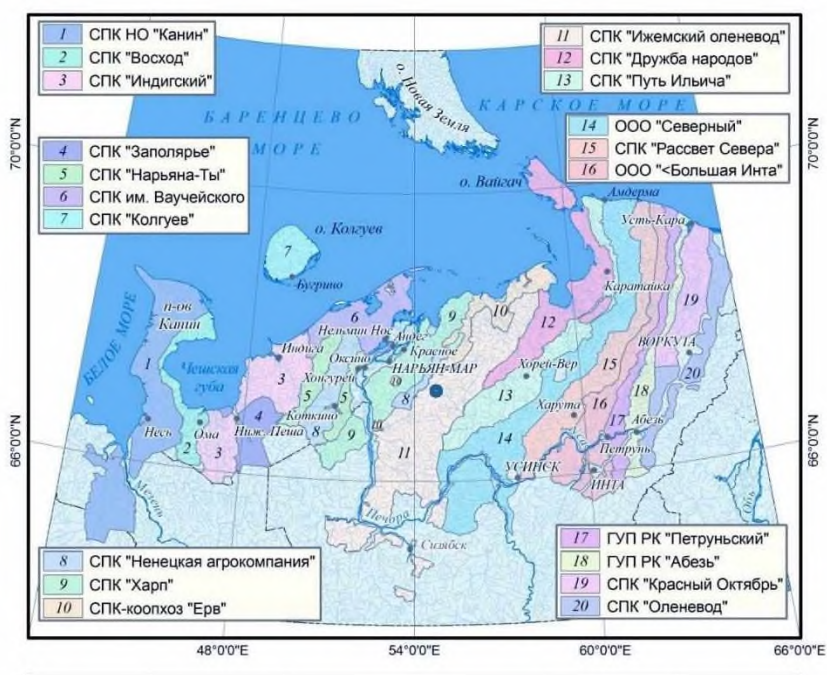


Рис. 2. Карта-схема выпаса оленеводческих хозяйств Республики Коми (по состоянию на июль 2016 г.).

● Территория проектно-изыскательских работ.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

6. Ограничения в проведении хозяйственной деятельности и мероприятия по охране животного мира

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

– выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

– установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

– устройство в реках или протоках запаней или установление орудий лова, размеры которых превышают две трети ширины водотока;

– расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Природопользователи обязаны своевременно информировать специально уполномоченные государственные органы по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания о случаях гибели животных при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи.

Пользование участками лесного фонда и лесов, не входящих в лесной фонд, должно осуществляться при условии сохранения благоприятной среды обитания объектов животного мира. Режим пользования указанными участками в местах размножения, кормления и выращивания молодняка устанавливается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию со специально уполномоченными государственными органами по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания.

Промышленные и водохозяйственные мероприятия должны осуществляться на производственных площадках, имеющих специальные ограждения, предотвращающие появление на территории этих площадок диких животных.

Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на производственной площадке, необходимо:

– хранить материалы и сырье только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой канализации;

– помещать хозяйственные и производственные сточные воды в емкости для обработки на самой производственной площадке или для транспортировки на специальные полигоны для последующей утилизации;

– максимально использовать безотходные технологии и замкнутые системы водопотребления;

– обеспечивать полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья;

– снабжать емкости и резервуары системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных.

При отборе воды из водоемов и водотоков должны предусматриваться меры по предотвращению гибели водных и околоводных животных (выбор места водозабора, тип рыбозащитных устройств, возможный объем воды и другие), согласованные со специально уполномоченными государственными органами по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания.

При сбросе производственных и иных сточных вод с промышленных площадок должны предусматриваться меры, исключаящие загрязнение водной среды. Запрещается сброс любых сточных вод в местах нереста, зимовки и массовых скоплений водных и

15

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
280

околоводных животных. При вводе в строй хранилища отходов производства и ограждающего его

Для снижения факторов беспокойства (шума, вибрации, ударных волн и других) объектов животного мира необходимо руководствоваться соответствующими инструкциями и рекомендациями по измерению, оценке и снижению их уровня.

В целях минимизации отрицательного воздействия рекомендуем основные строительные работы выполнять в зимнее время, при этом следуя природоохранным рекомендациям. Как дополнительная мера, в целях уменьшения негативного воздействия, необходимо строгое соблюдение правил и сроков охоты и исключение случаев браконьерства.

7. Используемая литература и фондовые материалы

▪ Ануфриев В.М., Петров А.Н., Кочанов С.К., Пыстин А.Н. Прогноз ущерба населению наземных позвоночных при строительстве газопровода // Газопровод Ямал-Центр: прогноз изменений и приемы восстановления природной среды. – Сыктывкар, 1993. – С. 80-90 (Тр. Коми НЦ УрО РАН; № 131).

▪ Водно-болотные угодья России. Т. 3. – М., 2000. – 491.

▪ Динесман Л.Г., Калецкая М.Л. Методы количественного учета амфибий и рептилий // Методы учета численности и географического распределения наземных позвоночных. – М.: Изд-во АН СССР, 1952. – С. 329-340.

▪ Залежский Г.В. К динамике численности некоторых видов амфибий // Сб. Работ научн. студ. кружков МГУ. Вып. 2, 3. Биология. – М., 1938. – С. 3-28.

▪ Красная книга Ненецкого автономного округа. 2-е издание / Отв. ред. Н. В. Матвеева, науч. ред. И. А. Лавриненко, О. В. Лавриненко, В. В. Морозов. Нарьян-Мар, 2020. 456 с.

▪ Красная книга России: правовые акты (Официальное издание Госкомитета РФ по охране окружающей среды). – М., 2000. – 149.

▪ Красная книга Российской Федерации (растения и грибы) // Гл. редколл.: Ю.П. Трутнев и др.; Сост.: Р.В. Камелин и др. – М.: Товарищество научных изданий КМК, 2008. – 855.

▪ Кузьякин А.П. Зоогеография СССР // Уч. зап. / Моск. обл. пед. ин-т им. Н.К. Крупской. – 1962. – Т. 109. – С. 3-182.

▪ Минеев Ю.Н. Влияние антропогенных факторов на население птиц (на примере Хэрьягинской нефтегазовой структуры) // Экология животных в естественных и антропогенных ландшафтах европейского Северо-Востока России. Сыктывкар, 1994. С. 27-38. – (Тр. Коми НЦ УрО РАН; № 136).

▪ Млекопитающие. Насекомоядные, рукокрылые, зайцеобразные, грызуны. – СПб, 1994. – 280 (Фауна европейского Северо-Востока России. Млекопитающие; Т. II, Ч. I).

▪ Млекопитающие. Китообразные, Хищные, Ластоногие, Парнопалые. – СПб, 1998. – 285 (Фауна европейского Северо-Востока России. Млекопитающие; Т. II, Ч. II).

▪ Новиков Г.А. Полевые исследования по экологии наземных позвоночных. – М., 1953. – 502.

▪ Патин С.А. Нефтяные разливы и их воздействие на морскую среду и биоресурсы. – М.: Изд-во ВНИРО, 2008. – 507 с.

▪ Петров А.Н. Мелкие млекопитающие (*Insectivora, Rodentia*) трансформированных и нарушенных территорий восточно-европейских тундр. – СПб: Наука, 2007. – 178.

▪ Приказ Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа № 85-пр от 28.12.2016 г. «Об утверждении перечня объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Ненецкого Автономного округа, перечня объектов животного и растительного мира, исключенных из Красной книги Ненецкого Автономного округа, перечня объектов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

РОСГИДРОМЕТ
**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
 БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
 «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
 ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
 МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
 (ФГБУ «Северное УГМС»)**

ул. Маяковского, 2, г. Архангельск, 163020
 Телеграфный адрес: Архангельск Гимет
 Телефон (8182) 22-16-63;
 Факс (8182) 22-14-33
 E-mail: norgimet@arh.ru
 ОКПО 37650135 ОГРН 1112901011640
 ИНН/КПП 2901220654/290101001

Генеральному директору
 ООО «ЗапСибЗНИИЭП»
 В.А.Тихомирову

ул. Харьковская, д. 59,
 корпус.4, кв. 134
 г. Тюмень,
 Тюменская область, 625048

e-mail: office@zniiep.ru

от 20.09.2021 № 07-34-к-2771
 На № 03-499 от 03.09.2021

О выдаче климатических данных
 по ОГМС Нарьян-Мар

Сообщаю для ООО «ЗапСибЗНИИЭП» климатические данные по ОГМС Нарьян-Мар для объекта: «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно - Шапкинское нефтяного месторождения». Административное положение: Заполярный район Ненецкого автономного округа.

В дополнение к запросу сообщаю, что в Приказе МПР от 06.06.2017 г. № 273 нет указаний, что коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, и коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности, предоставляет территориальный орган Росгидромета.

Согласно п. 5.3 и п. 7.2 Приказа «Значения коэффициента А даны в Приложении № 2 к настоящим Методам», для определения коэффициента рельефа местности «используются топографические карты как на бумажных, так и на электронных носителях, в том числе, полученные из открытых источников в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». Приложение. Климатические данные на 1л. в 1 экз.

Начальник управления

Р.В. Ершов

Рупышева Лариса Геннадьевна
 ведущий метеоролог-
 руководитель группы климата
 ☎ (8182) 22 32 46 доп. 1041
 ✉ climate@sevmeteo.ru



Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
3	-	Зам. 130-23
Изм.	Кол.	Лист

3	-	Зам.	130-23	06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.
				Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Климатические данные по ОГМС Нарьян-Мар

Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) 18,3°C

Средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) -17,5°C

Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% 8,2 м/с

Повторяемость (%) направлений ветра и штилей. Год

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11	10	11	7	18	19	15	9	3

Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-17,5	-16,9	-12,3	-6,2	0,5	8,2	13,1	10,8	5,9	-1,3	-9,1	-13,5	-3,2

Ведущий метеоролог



Л.Г. Рупышева

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

3	-	Зам.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)

**ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

Лаборатория мониторинга загрязнения атмосферного воздуха и радиометрии
Лицензия № Р/2013/2389/100/Л от 07.10.2013.

163020, г.Архангельск
Ул. Маяковского, 2
тел/факс (8182) 22 31 01

Справка № 33-Р-2021

Организация, запрашивающая данные:

«ЗапСибЗНИИЭП»

Дата выдачи информации: **28 октября 2021 года**

Срок действия: на период проведения инженерных изысканий по объекту.

Цель запроса: для проведения инженерных изысканий в районе размещения проектируемого объекта «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шаткинского нефтяного месторождения»

Запрос: **03-1372 от 18.10.2021**

Значения мощности амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения на открытой местности (МАЭД) за период 2016-2020 годы:

Наименование пункта	Среднее, мкЗв/ч	Максимальное, мкЗв/ч	Минимальное, мкЗв/ч
ОГМС Нарьян-Мар	0,09	0,12	0,06

Начальник ЦМС



О.Е.Грипас



Подлинность документа
можно проверить на сайте
<https://docs.sevmeteo.ru/>
Код проверки: 54634007
либо отсканировав QR-код

Копирование без разрешения ФГБУ «Северное УГМС» запрещено.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
285



Экземпляр 1 всего экземпляров 3

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

НОМЕР 230-А-2021

Место расположения объекта: Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение, МО МР «Заполярный район», Ненецкий автономный округ

Дата выдачи фоновых концентраций: 27 октября 2021 г.

Организация, запрашивающая фон: ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

Цель запроса: Выполнение инженерных изысканий для объекта: «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяное месторождения».

Перечень загрязняющих веществ, по которым запрашивался фон: Диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, взвешенные вещества, бенз(а)пирен, оксид азота, сажа

Фон определен с учетом вклада предприятия

Пункт, район	Фоновые концентрации, мг/м ³					
	Взвешенные вещества	Диоксид азота	Оксид углерода	Оксид азота	Диоксид серы	Бенз(а)пирен
Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение	0,199	0,055	1,8	0,038	0,018	1,5*10 ⁻⁵

ФГБУ «Северное УГМС» не располагает информацией о фоновых концентрациях сажи в атмосферном воздухе в районе Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождения.

Фоновые концентрации подготовлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующими Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова Росгидромета.

Фоновые концентрации действительны на период с октября 2021 года по декабрь 2023 года.

Начальник ЦМС
ФГБУ «Северное УГМС»

О.Е. Грипас

Подлинность документа
можно проверить на сайте
<https://docs.sevmeteo.ru/>
Код проверки: 61687751
либо отсканировав QR-код

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС



ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)

ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

НОМЕР 55-Д-2023

Место расположения объекта: Южно-Шапкинское месторождение, Заполярный район, Ненецкий автономный округ

Дата выдачи фоновых концентраций: 02 ноября 2023 г.

Организация, запрашивающая фон: ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

Цель запроса: Для разработки раздела инженерно-экологических изысканий по объекту «Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения», расположенному в Заполярном районе, Ненецкого автономного округа, на Южно-Шапкинском месторождении

Перечень загрязняющих веществ, по которым запрашивался фон: Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, взвешенные вещества

Определен с учетом вклада предприятия

Пункт, район	Показатель	Концентрации, мг/м ³
Южно-Шапкинское месторождение	Диоксид азота	0,021
	Оксид азота	0,012
	Диоксид серы	0,009
	Оксид углерода	0,7
	Взвешенные вещества	0,070
	Бенз(а)пирен	0,4*10 ⁻⁶

Долгопериодные средние концентрации подготовлены в соответствии с РД 52.04.186-89, действующими Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова Росгидромета и Приказом Минприроды России № 794 от 22.11.2019 «Об утверждении Методических указаний по определению фоновому уровню загрязнения атмосферного воздуха» (Рег. в Минюсте России № 56958 от 24.12.2019).

Фоновые концентрации действительны на период с ноября 2023г. на срок действия проектной документации для рассматриваемых объектов.

Начальник ЦМС
ФГБУ «Северное УГМС»

Н.Л. Помазкина



Подлинность документа
можно проверить на сайте
<https://docs.sevmeteo.ru/>
Код проверки: 20185605
либо отсканировав QR-код

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4		Зам.	0168-23		08.23
3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.1

Приложение И

(справочное)

Анализ риска аварий

Анализ риска для аварий, связанных с топливозаправщиком в период строительства

Исходные данные

Топливозаправщик - АТЗ-10; на базе УРАЛ 4320-1912-40

Общая номинальная вместимость – 10000 литров

Коэффициент заполнения – 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015)

Плотность дизельного топлива – 833,5 кг/м³ (табл. 1 ГОСТ 305-2013) – дизтопливо

«арктическое» (согласно Письму ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

№ 04-2059-ЛК/23 от 04.08.23).

Площадки под заправку техники:

1 вариант

~~Специально обустроенная площадка с обвалованием.~~

~~Подстилающая поверхность — ж/б плиты.~~

2 вариант

Неограниченная подстилающая поверхность - спланированное грунтовое покрытие.

Перечень сценариев аварий,

В качестве моделей гипотетических аварий рассмотрены следующие варианты.

Таблица 1 – Перечень основных сценариев

Номер сценария	Описание сценария аварии	Последствия	Поражающий фактор
ДТ-1	Разрушение (частичное или полное) цистерны топливозаправщика → истечение дизельного топлива → образование пролива → загрязнение подстилающей поверхности и окружающей природной среды.	Разгерметизация оборудования без последствий или с загрязнением окружающей среды	- , 3
ДТ-2	Разрушение (частичное или полное) цистерны топливозаправщика → истечение дизельного топлива → образование пролива → воспламенение (мгновенное/с задержкой) → воздействие пожара на соседнее оборудование, персонал → эскалация аварии.	Пожар разлива на открытой площадке	ТИ

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-23		08.23
3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.2

В таблице 1 перечислены и далее рассматриваются следующие опасные факторы: «-» без последствий, «З» загрязнение окружающей среды, «ТИ» тепловое излучение

Сведения о вероятности (частоте) возникновения аварии

Любой сценарий начинается с инициирующего события (утечки различной интенсивности/отказа оборудования), которое может возникнуть с некоторой частотой. Частоты реализации инициирующих событий приняты согласно «Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах» (Приказ МЧС от 10.07.2009 № 404).

Таблица 2 - Частоты реализации инициирующих событий для оборудования

Наименование оборудования	Инициирующее событие	Диаметр отверстия истечения, мм	Частота разгерметизации, год ⁻¹
Цистерна топливозаправщика (ТЗ)	Разгерметизация с последующим истечением жидкости	Полное разрушение	5,0E-06



Рисунок 1 – Разгерметизация цистерны ТЗ

При полном разрушении оборудования с ЛВЖ/ГЖ:

- вероятность рассеяния без воспламенения – 0,89205;
- вероятность образования пожара пролива – 0,10795.

Таблица 3 – Итоговые частоты реализации сценариев аварийных ситуаций

Оборудование	Код сценария	Описание сценария аварии	Частота, 1/год
Цистерна	ДТ-1	Экологическое загрязнение территории при	4,46E-06

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0108-23		08.23
3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Оборудование	Код сценария	Описание сценария аварии	Частота, 1/год
топливозаправщика (ТЗ)		полной разгерметизации цистерны топливозаправщика	
Цистерна топливозаправщика (ТЗ)	ДТ-2	Пожар разлива при полной разгерметизации цистерны топливозаправщика с последующим воспламенением	5,40E-07

Определение количества вещества

Для определения количества опасного вещества, участвующего в аварии использовался объем цистерны топливозаправщика, коэффициент заполнения (принят 0,95), плотность дизельного топлива марки «А» (833,5 кг/м³).

Таким образом, всего в окружающую среду в случае реализации поступит:

1. ~~Сценарий ДТ-1 – 7,918 т дизельного топлива.~~
2. Сценарий ДТ-2 – 7,918 т дизельного топлива

Площадь пролива

~~1 вариант.~~

~~Специально обустроенная площадка с обвалованием.~~

~~Подстилающая поверхность – ж/б плиты.~~

~~Площадь пролива опасного вещества принималась исходя из размеров площадки 12 x 10 метров, и наличия обвалования высотой 0,5 метров.~~

~~Площадь пролива составляет 120 м².~~

2 вариант

Неограниченная подстилающая поверхность - спланированное грунтовое покрытие.

Расчет площади пролива дизельного топлива: $F_{пр} = f_p * V$

где $F_{пр}$ – площадь пролива, м²

f_p - коэффициент разлития, м⁻¹

V – объем пролившегося дизтоплива, м³

Площадь пролива опасного вещества принималась исходя из типа подстилающей поверхности - спланированное грунтовое покрытие, и коэффициента разлития – 20 м⁻¹, в соответствии с формулой П.3.27 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 10.07.2009 № 404).

$$F_{пр} = (10 \text{ м}^3 * 0,95) * 20 = 190 \text{ (м}^2\text{)}$$

Площадь пролива составляет – 190 м².

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

5	-	Зам.	0217-23		10.23
4	-	Зам.	0168-23		08.23
3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

№	04-2059- ЛК/23	Дата	04.08.2023	Руководителю Московского производственного подразделения ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
на №	№ 03-1- 08-4233	от	03.08.2023	

Кузнецову А.С.

О использовании дизельного
топлива

Уважаемый Андрей Сергеевич!

Настоящим сообщаем, в связи с нахождением объектов строительства ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз" на автономии, где проезд автомобильного транспорта возможен только по дорогам обустроенным в зимний период (автозимники), а выполнение строительно-монтажных работ в основном осуществляется в зимний период, завоз и использование дизельного топлива производится только с маркой "Активное".

Заместитель директора
по капитальному
строительству



И.П. Гынжу

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»
№ 4917 от 04.08.2023



166000, Российская Федерация,
НАО, г. Нарьян-Мар,
ул. Вуучейского, д.28

Тел.: (81853) 6-35-05
Факс: (81853) 6-37-00
E-mail: priemnyy@ls.lukoil.com

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

4	-	Зам.	0168-23		08.23
3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.5

Приложение К

(справочное)

Договоры аренды земельных участков

ДОГОВОР АРЕНДЫ № 05-04/134 / 16/09/2016 земельных участков

Ненецкий автономный округ,
г. Нарьян-Мар

«12» сентября 2016 года

На основании распоряжений Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа от 18.03.2016г. № 378 «О предоставлении в аренду на новый срок ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» земельных участков общей площадью 13,01 га» и от 01.09.2016г. № 1360 «О внесении изменений в распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа УИЗО НАО»

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смиловича, дом 20) в лице начальника Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа Голговской Анастасии Владимировны, действующей на основании Положения об Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа, утвержденного Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 25.08.2015 № 275-п, распоряжения губернатора Ненецкого автономного округа от 09.08.2016 № 104-р/г, именуемое в дальнейшем «Арендодатель» и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») (Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года от 16.07.2002, серия 11 №000917194 за ОГРН 1021100895760 орган, осуществивший государственную регистрацию – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску; индивидуальный номер налогоплательщика 1106014140, юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31), в лице Литвинова Александра Васильевича, действующего на основании доверенности от 25.12.2015 регистрационный № ЛК-254, именуемое в дальнейшем "Арендатор", именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1 Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает и использует на условиях аренды земельные участки из категории земель – «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения», общей площадью 13,01 га, в том числе:

- с кадастровым номером 83:00:070003:37, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир оз. Пятейты. Участок находится примерно в 5870 м от ориентира по направлению на северо-восток. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: для строительства центрального пункта сбора, в границах, указанных в кадастровом паспорте Участка, площадью 10,01 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:38, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир оз. Пятейты. Участок находится примерно в 5750 м от ориентира по направлению на северо-восток. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: для строительства центральной буровой площадки, в границах, указанных в кадастровом паспорте Участка, площадью 3,0 га.

2. Срок действия Договора

2.1. Срок аренды участков устанавливается с 26.03.2016 по 31.12.2091.

2.2. Договор вступает в силу с даты его государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

1

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.6

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Арендная плата нечисляется с начала срока действия Договора, указанного в п.2.2. Договора.

3.2. Арендная плата за земельные участки по настоящему договору составляет:

- сумму в размере 1273 (одна тысяча двести семьдесят три) рубля 52 копейки в годовом исчислении (Размер арендной платы за использование земельных участков (А) = 2 процента от кадастровой стоимости земельных участков (КС=59846 руб.) * коэффициент инфляции Ки = 1,064.

3.3. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально равными (или пропорциональными - при неполном периоде) долями до 15 числа второго месяца квартала путем перечисления на счет Получатель: УФК по Архангельской области и Ненецкому автономному округу (Управление земельных и имущественных отношений Ненецкого автономного округа), ИНН 2983010800, КПП 298301001, банк получателя: Отделение Архангельск, г. Архангельск, расчетный счет № 40101810040300002501, БИК 041117001, КБК 005 1 11 05013 05 0000 120, ОКТМО 11811701.

3.4. Арендатор самостоятельно рассчитывает размер арендной платы (сумму платежа), подлежащую перечислению Арендодателю согласно п. 3.3 Договора.

3.5. Подтверждением исполнения обязательства по внесению арендной платы является предоставление Арендодателю копии платёжного документа с отметкой банка, подтверждающего внесение арендной платы согласно п. 3.3. настоящего Договора, не позднее 15 дней со дня перечисления платежа. В платёжных документах в назначении платежа необходимо указывать номер Договора, по которому производится арендная плата и сумму платежа по этому Договору.

3.6. В случае изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, Ненецкого автономного округа, регулирующих исчисление размера арендной платы, Арендодатель вправе изменить размер арендной платы в бесспорном и одностороннем порядке. Новый размер арендной платы устанавливается с даты, определённой данными нормативными актами. Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год.

3.7. При неуплате Арендатором арендной платы в месячный срок с момента окончания срока платежа, установленного в п. 3.3 Договора, Арендодатель вправе изыскать с Арендатора задолженность в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

3.8. В случае изменения арендной платы стороны настоящего договора принимают их к исполнению без дополнительного соглашения.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора при использовании земельных Участков (Участка) не по целевому назначению, а также при использовании способами, приводящими к их (его) порче, при невысении или несвоевременном внесении (просрочка оплаты более двух раз подряд) арендной платы согласно п. 3.3. Договора.

Арендодатель вправе обратиться в суд с требованием досрочного расторжения Договора только после направления Арендатору письменного предупреждения о необходимости уплаты арендной платы.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемого земельных Участков (Участка) с целью их (его) осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участков (Участка) и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении номеров счетов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.3. Договора.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать Участки (Участок) на условиях, установленных Договором.

4.3.2. По истечении срока действия Договора в преимущественном порядке перед другими лицами заключить Договор аренды на новый срок на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению, направленному Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца до истечения срока действия Договора.

4.3.3. В пределах срока договора аренды земельного участка сдавать участок в субаренду, передавать свои права и обязанности по этому договору третьему лицу, в том числе отдавать арендные права земельного участка в залог, вносить их в качестве вклада в уставный капитал хозяйственного товарищества или общества либо паевого взноса в производственный кооператив без согласия Арендодателя земельного участка при условии его уведомления и течение 10 дней со дня совершения указанных действий.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать Участки в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Своевременно и в полном объеме уплачивать в размере и на условиях, установленных Договором и последующими изменениями и дополнениями к нему, арендную плату.

4.4.4. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям) и представителям органов государственного контроля и надзора свободный доступ на Участки по их требованию.

4.4.5. После подписания Договора и изменений к нему произвести его (их) государственную регистрацию в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

4.4.6. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца о предстоящем освобождении Участка (Участков) как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном его (их) освобождении.

4.4.7. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемых земельных Участках и прилегающих к ним территориях, в том числе действий привлеченных Арендатором к работе на Участках третьих лиц, а также выполнять работы по благоустройству территории.

4.4.8. Немедленно извещать Арендодателя и соответствующие государственные органы о всякой аварии или ином событии нанесшем (или грозящем нанести) Участкам, а также близлежащим Участкам ущерб и своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы повреждения Участков.

4.4.9. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении местонахождения и иных реквизитов Арендатора.

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору, Арендатор выплачивает Арендодателю пени из расчета 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ от размера невнесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пени перечисляются на счет, указанный Арендодателем в претензии.

5.3. В случае использования Арендатором земельных Участков (Участка) не по целевому назначению Арендатор уплачивает штраф в размере годовой арендной платы используемых не по целевому назначению земельных Участков (Участка), рассчитанной по ставкам текущего года, путем перечисления на счет, указанный Арендодателем.

5.4. В случае просрочки возврата земельных Участков (Участка) при расторжении Договора Арендатор уплачивает арендную плату за период использования невозвращенных земельных Участков сверх срока аренды в двойном размере.

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

5.5. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

6. Изменение, расторжение и прекращение Договора

6.1. Все изменения и (или) дополнения к Договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон в письменной форме, кроме случаев, предусмотренных пунктами 3.6., 3.7. Договора.

6.2. Договор может быть досрочно расторгнут по соглашению сторон.

По инициативе Арендодателя Договор может быть досрочно расторгнут по решению суда по основаниям и в порядке, установленными гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в пункте 4.1.1. Договора.

6.3. Договор прекращается по истечении срока, установленного пунктом 2.1. Договора, за исключением случая, когда он считается возобновленным на неопределенный срок в соответствии с частью 2 статьи 621 Гражданского кодекса РФ.

6.4. При прекращении или расторжении Договора Арендатор обязан вернуть земельные участки Арендодателю, за исключением следующих случаев:

- срок аренды земельных участков продлен на основании решения Арендодателя и с Арендатором заключен новый договор аренды;
- с Арендатором заключен договор купли-продажи земельных участков, указанных в пункте 1.1 настоящего договора;
- право аренды на основании закона или договора перешло к другому лицу и с этим лицом заключен новый договор аренды.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон Арендатор обязан уведомить Арендодателя о планируемом возврате земельных участков не позднее, чем за три месяца.

6.5. До возврата земельных участков Арендодателю Арендатор обязан обеспечить проведение работ по рекультивации земель. Приемка работ по рекультивации земель осуществляется в соответствии с действующим законодательством и правовыми актами Ненецкого автономного округа. Приемка работ по рекультивации земель в период устойчивого снежного покрова не производится.

После утверждения Арендодателем акта приемки работ по рекультивации земель Арендатор обращается к Арендодателю с заявлением о прекращении права аренды рекультивированных земельных участков.

Арендодатель принимает решение о прекращении права аренды, на основании которого Стороны расторгают настоящий договор или вносят в него изменения. Право аренды на возвращаемые Арендодателю земельные участки прекращается с даты поступления к Арендодателю заявления Арендатора о прекращении права аренды на земельные участки.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон право аренды прекращается не ранее, чем по истечении трех месяцев с даты уведомления Арендодателя о планируемом Арендатором возврате земельных участков.

6.6. Прекращение или расторжение Договора не освобождает Арендатора от необходимости погашения задолженности по арендной плате и от выплаты пеней.

7. Рассмотрение и урегулирование споров

7.1. Вопросы, не урегулированные Договором, регулируются законодательством Российской Федерации и Ненецкого автономного округа.

7.2. Споры, возникающие при исполнении Договора, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. Особые условия Договора

8.1. Расходы по государственной регистрации Договора, а также изменений и дополнений к нему возлагаются на Арендатора.

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

8.2. Договор составлен и подписан в трёх экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и один экземпляр – для органа, осуществляющего государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

9. Реквизиты Сторон

Арендодатель:

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20)

Арендатор:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

ИНН 1106014140 КПП 1997150001

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

р/с № 40702810700000009048 филиал Петрокоммерц ПАО Банка «ФК Открытие»

к/с № 30101810745250000727 в ГУ Банка России по ЦФО

БИК 044525727

Приложения к Договору:

Акт приема-передачи земельных участков

10. Подписи Сторон

Арендодатель:

/Голговская А.В./
(Ф.И.О.)

(подпись)

(подпись)

МП

«12» сентября 2016 г.



Арендатор:

/Литвинов Д.В./
(Ф.И.Огуров)

(подпись)

(подпись)

МП

« » 2016 г.



С протоколом разногласий

Индв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист 286.10
			3	-	Нов.	130-23		06.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС			

**АКТ
ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ**
Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар

На основании распоряжений Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа от 18.03.2016г. № 378 «О предоставлении в аренду на новый срок ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» земельных участков общей площадью 13,01 га» и от 01.09.2016г. № 1360 «О внесении изменений в распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа УИЗО НАО»

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серии 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смиловича, дом 20) в лице начальника Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа Голговецкой Анастасии Владимировны, действующей на основании Положения об Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа, утвержденного Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 25.08.2015 № 275-п, распоряжения губернатора Ненецкого автономного округа от 09.08.2016 № 104-р/к, именуемое в дальнейшем «Арендодатель» и **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»)** (Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года от 16.07.2002, серия 11 №000917194 за ОГРН 1021100895760 орган, осуществивший государственную регистрацию – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску; индивидуальный номер налогоплательщика 1106014140, юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31), в лице Литвинова Александра Васильевича, действующего на основании доверенности от 25.12.2015 регистрационный № ЛК-254, именуемое в дальнейшем "Арендатор", именуемые в дальнейшем "Стороны", составили настоящий Акт приема-передачи земельных участков.

1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает и использует на условиях аренды земельные участки из категории земель – «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения», общей площадью 13,01 га, в том числе:

- с кадастровым номером 83:00:070003:37, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир оз. Пятейты. Участок находится примерно в 5870 м от ориентира по направлению на северо-восток. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: для строительства центрального пункта сбора, в границах, указанных в кадастровом паспорте Участка, площадью 10,01 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:38, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир оз. Пятейты. Участок находится примерно в 5750 м от ориентира по направлению на северо-восток. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: для строительства центральной буровой площадки, в границах, указанных в кадастровом паспорте Участка, площадью 3,0 га.

2. Стороны взаимных претензий не имеют.

Подписи Сторон

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Арендодатель:

/Голговская Л.В./
(Ф.И.О.) (подпись)

МП

«12» сентября 2016 г.



Арендатор:

/Литвинов А.В./
(Ф.И.О.) (подпись)



« 2016 г.

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору аренды земельных участков №05-04/134 от 12.09.2016г.
между Управлением имущественных и земельных отношений (УИЗО НАО) и
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

1. Пункт 3.2. договора аренды земельных участков №05-04/134 от 12.09.2016г. изложить следующей в редакции «Арендатора»:

Арендная плата за земельный участок по настоящему договору составляет:

- сумму в размере 1 196,92 (одна тысяча сто девяносто шесть рублей 92 копейка) в годовом исчислении (Размер арендной платы за использование земельного участка (А) = 2 процента от кадастровой стоимости земельных участков (КС= 59 846,00 руб.).

2. Настоящий протокол разногласий составлен и подписан в трёх экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых по одному экземпляру находятся у Сторон, один экземпляр передаётся в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

3. Настоящий протокол разногласий является неотъемлемой частью договора аренды земельных участков №05-04/134 от 12.09.2016г. условия, изложенные в нем, принимаются в редакции «Арендатора».

Арендодатель:

Управление имущественных и земельных
отношений (УИЗО НАО)



Голговская А.В

Арендатор:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»



А.В. Литвинов

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.13

Титульный лист документа, содержащий текст, который в настоящее время нечитаем из-за размытия. Видны лишь общие очертания абзацев и строк.



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
3	-	Нов.	130-23		06.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

ДОГОВОР АРЕНДЫ № 05-04/192
земельного участка

11643860

Ненецкий автономный округ,
 г. Нарьян-Мар

«12» декабря 2016 года

На основании распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа от 18.03.2016г. № 377 «О предоставлении в аренду на новый срок ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» земельных участков общей площадью 10,9653 га» и от 01.09.2016г. № 1360 «О внесении изменений в распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа УИЗО НАО»

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20) в лице начальника Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа Голговской Анастасии Владимировны, действующей на основании Положения об Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа, утвержденного Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 25.08.2015 № 275-п, распоряжения губернатора Ненецкого автономного округа от 09.08.2016 № 104-пр/к, именуемое в дальнейшем «Арендодатель» и **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»)** (Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года от 16.07.2002, серия 11 №000917194 за ОГРН 1021100895760 орган, осуществивший государственную регистрацию – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску; индивидуальный номер налогоплательщика 1106014140, юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31), в лице **Литвинова Александра Васильевича**, действующего на основании доверенности от 25.12.2015 за № ЛК-254, именуемое в дальнейшем "Арендатор", именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1 Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает и использует на условиях аренды земельные участки общей площадью 10,9653 га, в том числе:

- с кадастровым номером 83:00:070003:911, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 509 м от ориентира по направлению на северо-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под обустройство водной скважины №14В, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,5814 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:901, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 1856 м от ориентира по направлению на юго-восток. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под площадку водной скважины №1В, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,2822 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:908, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 112 м от ориентира по направлению на северо-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под

1

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.15

обустройство водных скважин №№ 9В, 11В, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,9423 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:890, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир разведочная скважина №33. Участок находится примерно в 853 м от ориентира по направлению на северо-восток. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под строительство скв.№303 на Среднесерчатюском куполе Южно-Шапкинского НГКМ, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 3,5 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:893, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 409 м от ориентира по направлению на юго-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под обустройство водной скважины №12В, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,4 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:898, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 204 м от ориентира по направлению на юго-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под площадку куста скважин Юго-Западная на Южно-Шапкинском нефтегазоконденсатном месторождении, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 2,6926 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:904, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 2478 м от ориентира по направлению на северо-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под расширение площадки Северного куста скважин Южно-Шапкинского НГКМ, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 1,1052 га;

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

- с кадастровым номером 83:00:070003:894, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 74 м от ориентира по направлению на юго-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под строительство автодороги к полигону захоронения отходов, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 1,13 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:895, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 437 м от ориентира по направлению на северо-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под ВЛ-6кВ к полигону захоронения отходов, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,17 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:907, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 2478 м от ориентира по направлению на северо-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под водовод к скважинам №2В и №5В, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,1616 га;

Категория земель – Земли сельскохозяйственного назначения.

2. Срок действия Договора

2.1. Срок аренды участка устанавливается с 26.03.2016 по 31.12.2091.

2.2. Договор вступает в силу с даты его государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Арендная плата исчисляется с начала срока действия Договора, указанного в п.2.2 Договора.

3.2. Арендная плата за земельный участок по настоящему договору составляет:
- сумму в размере 182 957 (сто восемьдесят две тысячи девятьсот пятьдесят семь) рублей 89 копеек в годовом исчислении (Размер арендной платы за использование земельного участка (А) = 2 процента от кадастровой стоимости земельных участков (КС= 9 147 894,38 руб.).

3.3. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально равными (или пропорциональными - при неполном периоде) долями до 15 числа второго месяца квартала путем перечисления на счет Получатель: УФК по Архангельской области и Ненецкому автономному округу (Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа), ИНН 2983010800, КПП 298301001, банк получателя: Отделение Архангельск, г. Архангельск, расчетный счет № 40101810040300002501, БИК 041117001, КБК 005 1 11 05013 05 0000 120, ОКТМО 11811701.

3.4. Арендатор самостоятельно рассчитывает размер арендной платы (сумму платежа), подлежащую перечислению Арендодателю согласно п. 3.3 Договора.

3.5. Подтверждением исполнения обязательства по внесению арендной платы является предоставление Арендодателю копии платёжного документа с отметкой банка, подтверждающего внесение арендной платы согласно п. 3.3. настоящего Договора, не позднее 15 дней со дня перечисления платежа. В платёжных документах в назначении платежа необходимо указывать номер Договора, по которому производится арендная плата и сумму платежа по этому Договору.

3.6. В случае изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, Ненецкого автономного округа, регулирующих исчисление размера арендной платы, Арендодатель вправе изменить размер арендной платы в бесспорном и одностороннем порядке. Новый размер арендной платы устанавливается с даты, определённой данными нормативными актами. Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год.

3.7. При неуплате Арендатором арендной платы в месячный срок с момента окончания срока платежа, установленного в п. 3.3 Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора задолженность в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

3.8. В случае изменения арендной платы стороны настоящего договора принимают их к исполнению без дополнительного соглашения.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора при использовании земельных Участков (Участка) не по целевому назначению, а также при использовании способами, приводящими к их (его) порче, при невнесении или несвоевременном внесении (просрочка оплаты более двух раз подряд) арендной платы согласно п. 3.3. Договора.

Арендодатель вправе обратиться в суд с требованием досрочного расторжения Договора только после направления Арендатору письменного предупреждения о необходимости уплаты арендной платы.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемого земельных Участков (Участка) с целью их (его) осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участков (Участка) и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении номеров счетов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.3. Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать Участки (Участок) на условиях, установленных Договором.

4.3.2. По истечении срока действия Договора в преимущественном порядке перед другими лицами заключить Договор аренды на новый срок на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению, направленному Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца до истечения срока действия Договора.

4.3.3. В пределах срока договора аренды земельного участка сдавать участок в субаренду, передавать свои права и обязанности по этому договору третьему лицу, в том числе отдавать арендные права земельного участка в залог, вносить их в качестве вклада в уставный капитал хозяйственного товарищества или общества либо паевого производственный кооператив без согласия Арендодателя земельного участка при условии его уведомления в течение 10 дней со дня совершения указанных действий.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать Участки в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Своевременно и в полном объеме уплачивать в размере и на условиях, установленных Договором и последующими изменениями и дополнениями к нему, арендную плату.

4.4.4. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям) и представителям органов государственного контроля и надзора свободный доступ на Участки по их требованию.

4.4.5. После подписания Договора и изменений к нему произвести его (их) государственную регистрацию в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

4.4.6. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца о предстоящем освобождении Участка (Участков) как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном его (их) освобождении.

4.4.7. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемых земельных Участках и прилегающих к ним территориях, в том числе действий привлеченных Арендатором к работе на Участках третьих лиц, а также выполнять работы по благоустройству территории.

4.4.8. Немедленно извещать Арендодателя и соответствующие государственные органы о всякой аварии или ином событии нанесшем (или грозящем нанести) Участкам, а также близлежащим Участкам ущерб и своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы повреждения Участков.

4.4.9. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении местонахождения и иных реквизитов Арендатора.

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору, Арендатор выплачивает Арендодателю пени из расчета 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ от размера невнесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пени перечисляются на счет, указанный Арендодателем в претензии.

5.3. В случае использования Арендатором земельных Участков (Участка) не по целевому назначению Арендатор уплачивает штраф в размере годовой арендной платы используемых не по целевому назначению земельных Участков (Участка), рассчитанной по ставкам текущего года, путем перечисления на счет, указанный Арендодателем.

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

5.4. В случае просрочки возврата земельных Участков (Участка) при расторжении Договора Арендатор уплачивает арендную плату за период использования невозвращенных земельных Участков сверх срока аренды в двойном размере.

5.5. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

6. Изменение, расторжение и прекращение Договора

6.1. Все изменения и (или) дополнения к Договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон в письменной форме, кроме случаев, предусмотренных пунктами 3.6., 3.7. Договора.

6.2. Договор может быть досрочно расторгнут по соглашению сторон.

По инициативе Арендодателя Договор может быть досрочно расторгнут по решению суда по основаниям и в порядке, установленными гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в пункте 4.1.1. Договора.

6.3. Договор прекращается по истечении срока, установленного пунктом 2.1. Договора, за исключением случая, когда он считается возобновленным на неопределенный срок в соответствии с частью 2 статьи 621 Гражданского кодекса РФ.

6.4. При прекращении или расторжении Договора Арендатор обязан вернуть земельные участки Арендодателю, за исключением следующих случаев:

- срок аренды земельных участков продлен на основании решения Арендодателя и с Арендатором заключен новый договор аренды;
- с Арендатором заключен договор купли-продажи земельных участков, указанных в пункте 1.1 настоящего договора;
- право аренды на основании закона или договора перешло к другому лицу и с этим лицом заключен новый договор аренды.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон Арендатор обязан уведомить Арендодателя о планируемом возврате земельных участков не позднее, чем за три месяца.

6.5. До возврата земельных участков Арендодателю Арендатор обязан обеспечить проведение работ по рекультивации земель. Приемка работ по рекультивации земель осуществляется в соответствии с действующим законодательством и правовыми актами Ненецкого автономного округа. Приемка работ по рекультивации земель в период устойчивого снежного покрова не производится.

После утверждения Арендодателем акта приемки работ по рекультивации земель Арендатор обращается к Арендодателю с заявлением о прекращении права аренды рекультивированных земельных участков.

Арендодатель принимает решение о прекращении права аренды, на основании которого Стороны расторгают настоящий договор или вносят в него изменения. Право аренды на возвращаемые Арендодателю земельные участки прекращается с даты поступления к Арендодателю заявления Арендатора о прекращении права аренды на земельные участки.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон право аренды прекращается не ранее, чем по истечении трех месяцев с даты уведомления Арендодателя о планируемом Арендатором возврате земельных участков.

6.6. Прекращение или расторжение Договора не освобождает Арендатора от необходимости погашения задолженности по арендной плате и от выплаты пеней.

7. Рассмотрение и урегулирование споров

7.1. Вопросы, не урегулированные Договором, регулируются законодательством Российской Федерации и Ненецкого автономного округа.

7.2. Споры, возникающие при исполнении Договора, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

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

3	-	Нов.	130.23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

8. Особые условия Договора

8.1. Расходы по государственной регистрации Договора, а также изменений и дополнений к нему возлагаются на Арендатора.

8.2. Договор составлен и подписан в трёх экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и один экземпляр – для органа, осуществляющего государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

9. Реквизиты Сторон

Арендодатель:

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20)

Арендатор:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

ИНН 1106014140 КПП 997150001

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

р/с № 40702810700000009048 филиал Петрокоммерц ПАО Банка «ФК Открытие»

к/с № 30101810745250000727 в ГУ Банка России по ЦФО

БИК 044525727

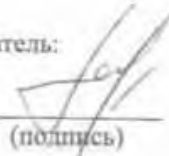
Приложения к Договору:

Акт приема-передачи земельных участков

10. Подписи Сторон

Арендодатель:

Толговская А.В./
(Ф.И.О.)


(подпись)

МП

«12» декабря 2016 г.

Арендатор:

Литвинов А.В./
(Ф.И.О.)


(подпись)

МП

« _____ » 2016 г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.20

**АКТ
ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА**

Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар

На основании распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа от 18.03.2016г. № 377 «О предоставлении в аренду на новый срок ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» земельных участков общей площадью 10,9653 га» и от 01.09.2016г. № 1360 «О внесении изменений в распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа УИЗО НАО»

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20) в лице начальника Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа **Голговецкой Анастасии Владимировны**, действующей на основании Положения об Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа, утвержденного Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 25.08.2015 № 275-п, распоряжения губернатора Ненецкого автономного округа от 09.08.2016 № 104-пр/к, именуемое в дальнейшем «Арендодатель» и **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»)** (Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года от 16.07.2002, серия 11 №000917194 за ОГРН 1021100895760 орган, осуществивший государственную регистрацию – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску; индивидуальный номер налогоплательщика 1106014140, юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31), лице **Литвинова Александра Васильевича**, действующего на основании доверенности от 25.12.2015 за № ЛК-254, именуемое в дальнейшем "Арендатор", именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили составили настоящий Акт приема-передачи земельных участков.

1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает и использует на условиях аренды земельные участки общей площадью 10,9653 га, в том числе:

- с кадастровым номером 83:00:070003:911, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 509 м от ориентира по направлению на северо-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под обустройство водной скважины №14В, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,5814 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:901, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 1856 м от ориентира по направлению на юго-восток. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под площадку водной скважины №1В, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,2822 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:908, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 112 м от ориентира по направлению на северо-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под обустройство водных скважин №№ 9В, 11В, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,9423 га;

7

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.21

- с кадастровым номером 83:00:070003:890, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир разведочная скважина №33. Участок находится примерно в 853 м от ориентира по направлению на северо-восток. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под строительство скв. №303 на Среднесерчюском куполе Южно-Шапкинском НГКМ, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 3,5 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:893, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 409 м от ориентира по направлению на юго-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под обустройство водной скважины №12В, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,4 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:898, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 204 м от ориентира по направлению на юго-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под площадку куста скважин Юго-Западная на Южно-Шапкинском нефтегазоконденсатном месторождении, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 2,6926 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:904, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 2478 м от ориентира по направлению на северо-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под расширение площадки Северного куста скважин Южно-Шапкинском НГКМ, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 1,1052 га;

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

- с кадастровым номером 83:00:070003:894, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 74 м от ориентира по направлению на юго-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под строительство автодороги к полигону захоронения отходов, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 1,13 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:895, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 437 м от ориентира по направлению на северо-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под ВЛ-6кВ к полигону захоронения отходов, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,17 га;


- с кадастровым номером 83:00:070003:907, местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир телекоммуникационная вышка. Участок находится примерно в 2478 м от ориентира по направлению на северо-запад. Почтовый адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под водовод к скважинам №2В и №5В, в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,1616 га;

Категория земель – Земли сельскохозяйственного назначения.

2. Стороны взаимных претензий не имеют.

Арендодатель:

/Голговская А.В./
(Ф.И.О.)


(подпись)

«12» декабря 2016 г.

Подписи Сторон

Арендатор:
/Литвинов А.В./
(Ф.И.О.)


(подпись)

« » 2016 г.

8

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.22

Федеральное государственное учреждение "Исследовательский институт
 экономики, экологии и социологии" АО
 Брянская область
 Национальный автономный округ
 Коммунально-определенный територия 20
 Проектная организация
 Организация: **ДОКЛАДЫ И СЧЕТЫ**
 Дата составления: **22 МАР 2017**
 Номер документа: **820.001.01.100000**
 Подпись: *[Подпись]* **Колесникова**
 Должность: **[Должность]**

8-11-24/013, art-4

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

ДОГОВОР АРЕНДЫ №08-16/9 /10/0693
находящихся в государственной собственности
земельных участков

Ненецкий автономный округ,
п.Искателей

«26» января 2010 года

На основании постановления Администрации муниципального района «Заполярный район» от 23.12.2009 № 1521 п «О предоставлении в аренду ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» земельных участков общей площадью 1,3148 га» Администрации муниципального района «Заполярный район» (свидетельство о государственной регистрации юридического лица, зарегистрировано 13 января 2006 года, серия 83 №000017987, орган, осуществивший государственную регистрацию - Межрайонная инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ОГРН 1068383000091, индивидуальный номер налогоплательщика 2983003930; юридический адрес: 166700, Ненецкий автономный округ, п. Искателей, ул. Губкина, дом 10), в лице заместителя главы Администрации по вопросам имущественных отношений и безопасности Михеева Алексея Леонидовича, действующего на основании Распоряжения Администрации муниципального района «Заполярный район» от 07.12.2009 № 565 р, именуемая в дальнейшем "Арендодатель", и общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») (Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года от 16.07.2002, серия 11 № 000917194 за ОГРН 1021100895760 орган, осуществивший государственную регистрацию - Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску; индивидуальный номер налогоплательщика 1106014140, юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31), в лице Питиримова Валентина Веннаминовича, действующего на основании доверенности от 01.01.2010 №ЛК-25, именуемое в дальнейшем "Арендатор", именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1 Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает и использует на условиях аренды земельные участки из категории земель - «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения», общей площадью 1,3148 га (далее - Участок или Участки):

- с кадастровым № 83:00:070003:1501, местоположение: участок находится примерно в 1300 м по направлению на юго-запад от ориентира пункт триангуляции Газовый, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под строительство и эксплуатацию объекта «Повышающая подстанция (ПС) 35/6 кВ на Южно-Шапкинском НГКМ» - участок-1, в границах, указанных в кадастровом паспорте Участка, площадью 0,6787 га;

- с кадастровым № 83:00:070003:1503, местоположение: участок находится примерно в 1350 м по направлению на юго-запад от ориентира пункт триангуляции Газовый, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под строительство и эксплуатацию расширения площадки ЦПС (узел сепарации, узел приема очистных устройств, объекты обустройства) на Южно-Шапкинском НГКМ - размещение объектов обустройства - участок 1, в границах, указанных в кадастровом паспорте Участка, площадью 0,5771 га;

- с кадастровым № 83:00:070003:1504, местоположение: участок находится примерно в 1350 м по направлению на юго-запад от ориентира пункт триангуляции Газовый, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

строительство и эксплуатацию расширения площадки ЦПС (узел сепарации, узел приема очистных устройств, объекты обустройства) на Южно-Шапкинском НГКМ – размещение объектов обустройства – участок 2, в границах, указанных в кадастровом паспорте Участка, площадью 0,0144 га;

- с кадастровым № 83:00:070003:1505, местоположение: участок находится примерно в 1350 м по направлению на юго-запад от ориентира пункт триангуляции Газовый, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под строительство и эксплуатацию расширения площадки ЦПС (узел сепарации, узел приема очистных устройств, объекты обустройства) на Южно-Шапкинском НГКМ – размещение объектов обустройства – участок 3, в границах, указанных в кадастровом паспорте Участка, площадью 0,0446 га;

Кадастровые паспорта земельных участков являются неотъемлемым приложением к настоящему договору (приложение № 1).

2. Срок действия Договора

2.1. Срок аренды участков устанавливается по 25.03.2016.

2.2. Условия настоящего Договора распространяются на правоотношения сторон, возникшие с 23.12.2009.

2.3. Договор вступает в силу с даты его государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Арендная плата исчисляется с начала срока действия Договора, указанного в п. 2.2. Договора.

3.2. Размер арендной платы устанавливается:

- за период с 23.12.2009 по 31.12.2009 из расчета **1491,63** руб. (одна тысяча четыреста девяносто один рубль 63 копейки).

- с 01.01.2010 из расчета **66543,34** руб. (шестьдесят шесть тысяч пятьсот сорок три рубля 34 копейки) в год.

Расчет арендной платы определен в Приложении № 2 к Договору, который является неотъемлемой частью Договора.

3.3. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально равными (или пропорциональными - при неполном периоде) долями до 15 числа второго месяца квартала путем перечисления на счет Получатель: УФК по Ненецкому автономному округу (Администрация муниципального района «Заполярный район»), ИНН 2983003930, КПП 298301001, банк получателя: РКЦ Нарьян-Мар г. Нарьян-Мар, расчетный счет № 40101810400000010001, БИК 041125000, КБК 034 1 11 05010 05 1000 120, ОКАТО 11111653000.

3.4. Арендатор самостоятельно рассчитывает размер арендной платы (сумму платежа), подлежащую перечислению Арендодателю согласно п. 3.3 Договора. Стороны осуществляют сверку платежей по Договору один раз в год по состоянию на 1 января следующего года.

3.5. Датой исполнения Арендатором обязательств по оплате арендной платы считается дата списания суммы арендной платы с расчетного счета Арендатора согласно отметке банка на платежном поручении. Арендатор обязуется предоставлять Арендодателю копии платежных документов с отметкой банка в срок не позднее 15 дней со дня перечисления платежа. В платежных документах необходимо указывать номер Договора, по которому производится уплата арендной платы, и сумму платежа по этому Договору.

3.6. Размер арендной платы изменяется ежегодно путем корректировки индекса инфляции на текущий финансовый год в соответствии с федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий год или при изменении базовой ставки арендной платы и (или) коэффициента, в соответствии с окружным законодательством, нормативными правовыми актами муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район».

2

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.25

3.7. В случае изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, Иенецкого автономного округа или муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район», регулирующих исчисление размера арендной платы, Арендодатель вправе изменить размер арендной платы в бесспорном и одностороннем порядке. Новый размер арендной платы устанавливается с даты, определённой данными нормативными актами. Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год.

3.8. При неуплате Арендатором арендной платы в месячный срок с момента окончания срока платежа, установленного в п. 3.3 Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора задолженность в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

3.9. В случае изменения арендной платы стороны настоящего договора принимают их к исполнению без дополнительного соглашения.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора при использовании земельных Участков не по целевому назначению, а также при использовании способами, приводящими к их порче, при невнесении или несвоевременном внесении (просрочка оплаты более двух раз подряд) арендной платы согласно п. 3.3. Договора.

Арендодатель вправе обратиться в суд с требованием досрочного расторжения Договора только после направления Арендатору письменного предупреждения о необходимости уплаты арендной платы.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемых земельных Участков с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участков и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении номеров счетов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.3. Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать Участки на условиях, установленных Договором.

4.3.2. По истечении срока действия Договора в преимущественном порядке перед другими лицами заключить Договор аренды на новый срок на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению, направленному Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца до истечения срока действия Договора.

4.3.3. В пределах срока договора аренды земельного участка сдавать участок в субаренду, передавать свои права и обязанности по этому договору третьему лицу, в том числе отдавать арендные права земельного участка в залог, вносить их в качестве вклада в уставный капитал хозяйственного товарищества или общества либо паевого взноса в производственный кооператив без согласия Арендодателя земельного участка при условии его уведомления в течение 10 дней со дня совершения указанных действий.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать Участки в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

4.4.3. Своевременно и в полном объеме уплачивать в размере и на условиях, установленных Договором и последующими изменениями и дополнениями к нему, арендную плату.

4.4.4. По требованию Арендодателя обеспечить выезд представителей Арендодателя и представителей органов государственного контроля и надзора на Участок (Участки) для осуществления муниципального и государственного земельного контроля, но не чаще одного раза в год.

4.4.5. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям) и представителям органов государственного контроля и надзора свободный доступ на Участки по их требованию.

4.4.6. После подписания Договора и изменений к нему произвести его (их) государственную регистрацию в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

4.4.7. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца о предстоящем освобождении Участка (Участков) как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном его (их) освобождении.

4.4.8. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемых земельных Участках и прилегающих к ним территориях действий, в том числе действий привлеченных Арендатором к работе на Участках третьих лиц, а также выполнять работы по благоустройству территории.

4.4.9. Немедленно извещать Арендодателя и соответствующие государственные органы о всякой аварии или ином событии нанесшем (или грозящем нанести) Участкам, а также близлежащим Участкам ущерб и своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы повреждения Участков.

4.4.10. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении местонахождения и иных реквизитов Арендатора.

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору, Арендатор выплачивает Арендодателю пени из расчета 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ от размера не внесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пеня перечисляется на счет, указанный Арендодателем в претензии.

5.3. В случае использования Арендатором земельных Участков (Участка) не по целевому назначению Арендатор уплачивает штраф в размере годовой арендной платы используемых не по целевому назначению земельных Участков (Участка), рассчитанной по ставкам текущего года, путем перечисления на счет, указанный Арендодателем.

5.4. В случае просрочки возврата земельных Участков (Участка) при расторжении Договора Арендатор уплачивает арендную плату за период использования невозвращенных земельных Участков сверх срока аренды в двойном размере.

5.5. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

6. Изменение, расторжение и прекращение Договора

6.1. Все изменения и (или) дополнения к Договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон в письменной форме, кроме случаев, предусмотренных пунктами 3.6., 3.7. Договора.

6.2. Договор может быть досрочно расторгнут по соглашению сторон.

По инициативе Арендодателя Договор может быть досрочно расторгнут по решению суда по основаниям и в порядке, установленных гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в пункте 4.1.1. Договора.

4

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

3	-	Нов.	130.23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.27

6.3. Договор прекращается по истечении срока, установленного пунктом 2.1. Договора, за исключением случая, когда он считается возобновленным на неопределенный срок в соответствии с частью 2 статьи 621 Гражданского кодекса РФ.

6.4. При прекращении или расторжении Договора Арендатор обязан вернуть земельные участки Арендодателю, за исключением следующих случаев:

- срок аренды земельных участков продлен на основании решения Арендодателя и с Арендатором заключен новый договор аренды;
- с Арендатором заключен договор купли-продажи земельных участков, указанных в пункте 1.1 настоящего договора;
- право аренды на основании закона или договора перешло к другому лицу и с этим лицом заключен новый договор аренды.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон Арендатор обязан уведомить Арендодателя о планируемом возврате земельных участков не позднее, чем за три месяца.

6.5. До возврата земельных участков Арендодателю Арендатор обязан обеспечить проведение работ по рекультивации земель. Приемка работ по рекультивации земель осуществляется в соответствии с действующим законодательством и муниципальными правовыми актами муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район». Приемка работ по рекультивации земель в период устойчивого снежного покрова не производится.

После утверждения Арендодателем акта приемки работ по рекультивации земель Арендатор обращается к Арендодателю с заявлением о прекращении права аренды рекультивированных земельных участков.

Арендодатель принимает решение о прекращении права аренды, на основании которого Стороны расторгают настоящий договор или вносят в него изменения. Право аренды на возвращаемые Арендодателю земельные участки прекращается с даты поступления к Арендодателю заявления Арендатора о прекращении права аренды на земельные участки.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон право аренды прекращается не ранее, чем по истечении трех месяцев с даты уведомления Арендодателя о планируемом Арендатором возврате земельных участков.

6.6. Прекращение или расторжение Договора не освобождает Арендатора от необходимости погашения задолженности по арендной плате и от выплаты пеней.

7. Рассмотрение и урегулирование споров

7.1. Вопросы, не урегулированные Договором, регулируются законодательством Российской Федерации и Ненецкого автономного округа.

7.2. Споры, возникающие при исполнении Договора, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. Особые условия Договора

8.1. Расходы по государственной регистрации Договора, а также изменений и дополнений к нему возлагаются на Арендатора.

8.2. Договор составлен и подписан в трёх экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых по одному экземпляру находятся у Сторон, один экземпляр передаётся в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

8.3. Арендодатель также подтверждает, что имеет право заключить настоящий договор без каких-либо дополнительных разрешений органов управления.

8.4. Каждая из сторон подтверждает, что она получила все необходимые разрешения для вступления в настоящий договор и что лица, подписавшие его, на это надлежаще уполномочены.

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

3	-	Нов.	130-23	06.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

9. Реквизиты Сторон

Арендодатель:

Администрация муниципального района «Заполярный район»

ИНН 2983003930 КПП 298301001

166700, п. Искателей, ул. Губкина, д. 10

р/с № 40204810300000000034

в РКЦ г. Нарьян-Мар

БИК 041125000

Арендатор:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

ИНН 1106014140 КПП 997150001

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

р/с № 40702810400000000419 в ФОЛО Комирегионбанк «Ухтабанк» г. Усинск

к/с № 30101810300000000761

БИК 048723761

Приложения к Договору:

1. Кадастровые паспорта Участков.
2. Расчет арендной платы.

10. Подписи Сторон

Арендодатель:

/Михеев А.Л./
(Ф.И.О.) (подпись)



МП

"26" января 2010 г.

Арендатор:

/Питиримов В.В./
(Ф.И.О.) (подпись)



МП

" " " 2010 г.


Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
3	-	Нов.
Изм.	Кол.	Лист

№ док	Подп.	Дата
130-23		06.23

Приложение № 2 *10У0693*
 к договору №08-16/9 от 26.01.2010
 находящихся в государственной
 собственности земельных участков

РАСЧЕТ АРЕНДНОЙ ПЛАТЫ

1. Площадь земельного участка	га	1,3148
Подлежит к уплате:		
2. Ежегодная арендная плата $Arz = K_k * K_C * K_y * K_a * K_n * K_{\Pi}$ -арендная плата за период с 23.12.2009 по 31.12.2009 (9 дней) $(0,5 * 13148 * 0,086 * 107 * 1 * 1 * 1) / 365 * 9$ Кк=0,5, КС=13148 кв.м * 0,086, Ку=107, Ка = 1, Ки=1, Кп=1 арендная плата с 01.01.2010 $(0,5 * 13148 * 0,086 * 107 * 1 * 1,1 * 1)$ Кк=0,5, КС=13148 кв.м * 0,086, Ку=107, Ка = 1, Ки=1,1, Кп=1	руб.	1491,63
	руб	66543,34
3. Ежеквартальная арендная плата с 01.01.2010	руб.	16635,84

/Михеев А.Л./ 
 (подпись)

/Питиримов В.В./ 
 (подпись)



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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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



3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

СОГЛАШЕНИЕ *№ 001*
**о внесении изменений в договор аренды находящихся
 в государственной собственности земельных участков
 от 26 января 2010 года № 08-16/9** *114040693*

Ненецкий автономный округ,
 г. Нарьян-Мар

«18» марта 2016 года

На основании распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа от 18.03.2016 № 375 «О предоставлении в аренду на новый срок ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» земельных участков общей площадью 1,3148 га»

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20) в лице исполняющей обязанности начальника Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа Голговской Анастасии Владимировны, действующей на основании Положения об Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа, утвержденного Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 25.08.2015 № 275-п, распоряжения Аппарата Администрации Ненецкого автономного округа от 28.12.2015 № 2537-лс., именуемый в дальнейшем «Арендодатель» и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») (Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года от 16.07.2002, серия 11 №000917194 за ОГРН 1021100895760 орган, осуществивший государственную регистрацию – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску; индивидуальный номер налогоплательщика 1106014140, юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31), в лице Литвинова Александра Васильевича, действующего на основании доверенности от 25.12.2015 за № 3096, именуемое в дальнейшем «Арендатор», именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в договор аренды находящихся в государственной собственности земельных участков от 26.01.2010 № 08-16/9:

1.1. Подпункт 2.1 пункта 2 изложить в следующей редакции:
 «Срок аренды участков устанавливается по 31.12.2091».

2. Настоящее соглашение вступает в силу с даты его государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ними.

3. Настоящее соглашение составлено и подписано в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и один экземпляр - в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

4. Реквизиты Сторон

Арендодатель:

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место

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

3	-	Нов.	130-23	06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.
				Дата

нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20)

Арендатор:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

ИНН 1106014140 КПП 997150001

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

р/с № 40702810700000009048 филиал Петрокоммерц ПАО Банка «ФК Открытие»

к/с № 30101810745250000727 в ГУ Банка России по ЦФО

БИК 044525727

5. Подписи Сторон

Арендодатель:

/Голговская А.В./

(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

«18» марта 2016 г.

Арендатор:

/Литвинов А.В./

(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

_____ 2016 г.

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.33

Управление Федеральной службы
 государственной регистрации, кадастра и картографии
 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу
 Номер регистрационного документа № _____
 Промышленные и государственные регистрации
 СОСТАВЛЕНИЯ О ВЫСШЕМ ИЗМЕНЕНИИ
 Дата регистрации: 11 МАЯ 2016
 Подпись: _____
 Инициалы: _____



И.А. КОЖКОВ

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

ДОГОВОР АРЕНДЫ №08-16/83 / 17991740
находящегося в государственной собственности
земельного участка

Ненецкий автономный округ,
 п.Искателей

«24» июня 2009 года

На основании постановлений Администрации муниципального района «Заполярный район» от 28.04.2009 №457 и «О предоставлении в аренду ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» земельного участка общей площадью 0,3225 га Южно-Шапкинском месторождении» и от 21.05.2009 №587 и от 21.05.2009 «О внесении изменений в постановление Администрации муниципального района «Заполярный район» от 28.04.2009 №457 п» Администрация муниципального района «Заполярный район» (свидетельство о государственной регистрации юридического лица, зарегистрировано 13 января 2006 года, серия 83 №000017987, орган, осуществивший государственную регистрацию - Межрайонная инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ОГРН 1068383000091, индивидуальный номер налогоплательщика 2983003930; юридический адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, п.Искателей, ул.Губкина, дом 10), в лице заместителя главы Администрации по вопросам имущественных отношений и безопасности Дроздова Николая Николаевича, действующего на основании Распоряжения от 11.01.2008 № 1-р, именуемая в дальнейшем "Арендодатель", и общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») (Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года от 16.07.2002, серия 11 № 000917194 за ОГРН 1021100895760 орган, осуществивший государственную регистрацию – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г.Усинску; индивидуальный номер налогоплательщика 1106014140, юридический адрес: 169710, Республика Коми, г.Усинск, ул. Нефтяников, д.31), в лице Питиримова Валентина Вениаминовича, действующего на основании доверенности от 01.01.2009 №ЛК-152, именуемое в дальнейшем "Арендатор", именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1 Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает и использует на условиях аренды земельный участок из категории земель - «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения» кадастровым №83:00:070003:1389, местоположение: участок находится примерно в 1500 м по направлению на юго-запад от ориентира Пункт ГТС «Газовый», расположенного за пределами участка; адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, под узел сепарации и узел приема очистных устройств площадки ЦПС на Южно-Шапкинском нефтегазоконденсатном месторождении, в границах, указанных в кадастровом паспорте Участка, площадью 0,3225 га (далее – Участок или Участки).

Кадастровый паспорт земельного участка является неотъемлемым приложением к настоящему договору (приложение № 1).

2. Срок действия Договора

2.1. Срок аренды участков устанавливается до 26.03.2016.

2.2. Условия настоящего Договора распространяются на правоотношения сторон, возникшие с 21.05.2009.

1



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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.35

2.3. Договор вступает в силу, с даты, его государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Арендная плата исчисляется с начала срока действия Договора, указанного в п.2.2. Договора.

3.2. Размер арендной платы устанавливается из расчета **14863,59 руб.** (четырнадцать тысяч восемьсот шестьдесят три рубля 59 копеек) в год.

Расчет арендной платы определен в Приложении № 2 к Договору, который является неотъемлемой частью Договора.

3.3. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально равными (или пропорциональными - при неполном периоде) долями до 15 числа второго месяца квартала путем перечисления на счет Получатель: УФК по Ненецкому автономному округу (Администрация муниципального района «Заполярный район»), ИНН 2983003930, КПП 298301001, банк получателя: РКЦ Нарьян-Мар г. Нарьян-Мар, расчетный счет №40101810400000010001, БИК 041125000, КБК 034 1 11 05010 05 1000 120, ОКATO 11111653000.

3.4. Арендатор самостоятельно рассчитывает размер арендной платы (сумму платежа), подлежащую перечислению Арендодателю согласно п. 3.3 Договора. Стороны осуществляют сверку платежей по Договору один раз в год по состоянию на 1 января следующего года.

3.5. Датой исполнения Арендатором обязательств по оплате арендной платы считается дата списания суммы арендной платы с расчетного счета Арендатора согласно отметке банка на платежном поручении. Арендатор обязуется предоставлять Арендодателю копии платежных документов с отметкой банка в срок не позднее 15 дней со дня перечисления платежа. В платежных документах необходимо указывать номер Договора, по которому производится уплата арендной платы, и сумму платежа по этому Договору.

3.6. Размер арендной платы изменяется ежегодно путем корректировки индекса инфляции на текущий финансовый год в соответствии с федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий год или при изменении базовой ставки арендной платы и (или) коэффициента, в соответствии с окружным законодательством, нормативными правовыми актами муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район».

3.7. В случае изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, Ненецкого автономного округа или муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район», регулирующих исчисление размера арендной платы, Арендодатель вправе изменить размер арендной платы в беспорядном и одностороннем порядке. Новый размер арендной платы устанавливается с даты, определенной данными нормативными актами. Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год.

3.8. При неуплате Арендатором арендной платы в месячный срок с момента окончания срока платежа, установленного в п. 3.3 Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора задолженность в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

3.9. В случае изменения арендной платы стороны настоящего договора принимают их к исполнению без дополнительного соглашения.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора при использовании земельных Участков не по целевому назначению, а также при использовании способами, приводящими к их порче, при невнесении или несвоевременном внесении (просрочка оплаты более двух раз подряд) арендной платы согласно п. 3.3. Договора.

2

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.36

Арендодатель вправе обратиться в суд с требованием досрочного расторжения Договора только после направления Арендатору письменного предупреждения о необходимости уплаты арендной платы.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемых земельных Участков с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участков и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении номеров счетов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.3. Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать Участки на условиях, установленных Договором.

4.3.2. По истечении срока действия Договора в преимущественном порядке перед другими лицами заключить Договор аренды на новый срок на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению, направленному Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца до истечения срока действия Договора.

4.3.3. В пределах срока договора аренды земельного участка сдавать участок в субаренду, передавать свои права и обязанности по этому договору третьему лицу, в том числе отдавать арендные права земельного участка в залог, вносить их в качестве вклада в уставный капитал хозяйственного товарищества или общества либо паевого взноса в производственный кооператив без согласия Арендодателя земельного участка при условии его уведомления в течение 10 дней со дня совершения указанных действий.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать Участки в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Своевременно и в полном объеме уплачивать в размере и на условиях, установленных Договором и последующими изменениями и дополнениями к нему, арендную плату.

4.4.4. По требованию Арендодателя обеспечить выезд представителей Арендодателя и представителей органов государственного контроля и надзора на Участок (Участки) для осуществления муниципального и государственного земельного контроля, но не чаще одного раза в год.

4.4.5. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям) и представителям органов государственного контроля и надзора свободный доступ на Участки по их требованию.

4.4.6. После подписания Договора и изменений к нему произвести его (их) государственную регистрацию в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

4.4.7. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца о предстоящем освобождении Участка (Участков) как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном его (их) освобождении.

4.4.8. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемых земельных Участках и прилегающих к ним территориях действий, в том числе действий привлеченных Арендатором к работе на Участках третьих лиц, а также выполнять работы по благоустройству территории.

4.4.9. Немедленно извещать Арендодателя и соответствующие государственные органы о всякой аварии или ином событии нанесшем (или грозящем нанести) Участкам, а также

3

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.37

близлежащим Участкам ущерб и своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы повреждения Участков.

4.4.10. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении местонахождения и иных реквизитов Арендатора.

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору, Арендатор выплачивает Арендодателю пени из расчета 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ от размера не внесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пеня перечисляется на счет, указанный Арендодателем в претензии.

5.3. В случае использования Арендатором земельных Участков (Участка) не по целевому назначению Арендатор уплачивает штраф в размере годовой арендной платы используемых не по целевому назначению земельных Участков (Участка), рассчитанной по ставкам текущего года, путем перечисления на счет, указанный Арендодателем.

5.4. В случае просрочки возврата земельных Участков (Участка) при расторжении Договора Арендатор уплачивает арендную плату за период использования невозвращенных земельных Участков сверх срока аренды в двойном размере.

5.5. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

6. Изменение, расторжение и прекращение Договора

6.1. Все изменения и (или) дополнения к Договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон в письменной форме, кроме случая, предусмотренного п.п. 3.6., 3.7. Договора.

6.2. Договор, может быть, расторгнут по требованию Арендодателя по решению суда на основании и в порядке, установленном гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в пункте 4.1.1.

6.3. При прекращении Договора Арендатор обязан вернуть Арендодателю Участки в соответствии с действующим законодательством.

6.4. Расторжение Договора не освобождает Арендатора от необходимости погашения задолженности по арендной плате и выплаты пени.

7. Рассмотрение и урегулирование споров

7.1. Вопросы, не урегулированные Договором, регулируются законодательством Российской Федерации и Ненецкого автономного округа.

7.2. Споры, возникающие при исполнении Договора, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. Особые условия Договора

8.1. Расходы по государственной регистрации Договора, а также изменений и дополнений к нему возлагаются на Арендатора.

8.2. Договор составлен и подписан в трёх экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых по одному экземпляру находятся у Сторон, один экземпляр передаётся в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним

8.3. Арендодатель также подтверждает, что имеет право заключить настоящий договор без каких-либо дополнительных разрешений органов управления.

4

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

3	-	Нов.	13023		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.38

8.4. Каждая из сторон подтверждает, что она получила все необходимые разрешения для вступления в настоящий договор и что лица, подписавшие его, на это надлежаще уполномочены.

9. Реквизиты Сторон

Арендодатель: Администрация муниципального района «Заполярный район»
ИНН 2983003930 КПП 298301001
166700 п.Искателей, ул.Губкина, д.10
р/с № 40204810300000000034
в РКЦ г. Нарьян-Мар
БИК 041125000

Арендатор: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
ИНН 1106014140 КПП 997150001
169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31
р/с № 407028104000000000419 в ФОАО Комирегионбанк «Ухтабанк» г.Усинск
к/с № 301018103000000000761
БИК 048723761

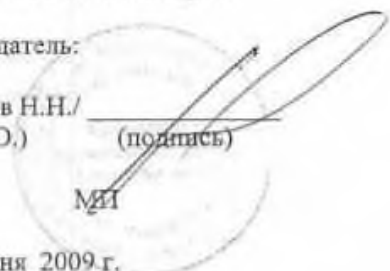
Приложения к Договору:

1. Кадастровый паспорт Участка.
2. Расчет арендной платы.

10. Подписи Сторон

Арендодатель:

/Дроздов Н.Н./
(Ф.И.О.) (подпись)



"24" июня 2009 г.

Арендатор:

/Патиримов В.В./
(Ф.И.О.) (подпись)



2009 г.



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

3	-	Нов.	130-23	06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

65-02-НИПИ/2021-ООС

Приложение № 2
к договору №08-16/83 от 24.06.2009
находящихся в государственной
собственности земельных участков

РАСЧЕТ АРЕНДНОЙ ПЛАТЫ

1. Общая площадь земельного участка	га	0,3225
Подлежит к уплате		
2. Ежегодная арендная плата Агз=Кк*КС*Ку*Ка*Ки*Кп		
(0,5*1270392*0,0234* 1*1*1) Кк=0,5, КС=1270392, Ку=0,0234, Ка = 1, Ки=1, Кп =1	руб	14863,59
3 .Ежеквартальная арендная плата	руб	3715,90

/Дроздов Н.Н./

(подпись)

/Питиримов В.В./

(подпись)



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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СОГЛАШЕНИЕ *№ 001*
**о внесении изменений в договор аренды находящихся
 в государственной собственности земельных участков
 от 24 июня 2009 года № 08-16/83** *109У440*

Ненецкий автономный округ,
 г. Нарьян-Мар

«17» марта 2016 года

На основании распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа от 17.03.2016 № 369 «О предоставлении в аренду на новый срок ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» земельных участков площадью 0,3225 га»

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20) в лице исполняющей обязанности начальника Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа **Голговской Анастасии Владимировны**, действующей на основании Положения об Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа, утвержденного Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 25.08.2015 № 275-п, распоряжения Аппарата Администрации Ненецкого автономного округа от 28.12.2015 № 2537-лс., именуемый в дальнейшем «Арендодатель» и **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»** (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») (Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года от 16.07.2002, серия 11 №000917194 за ОГРН 1021100895760 орган, осуществивший государственную регистрацию – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску; индивидуальный номер налогоплательщика 1106014140, юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31), лице **Литвинова Александра Васильевича**, действующего на основании доверенности от 25.12.2015г. за № 3096, именуемое в дальнейшем "Арендатор", именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в договор аренды находящихся в государственной собственности земельных участков от 24.06.2009 № 08-16/83:

1.1. Подпункт 2.1 пункта 2 изложить в следующей редакции:
 «Срок аренды участка устанавливается по 31.12.2091».

2. Настоящее соглашение вступает в силу с даты его государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ними.

3. Настоящее соглашение составлено и подписано в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и один экземпляр - в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

4. Реквизиты Сторон

Арендодатель:

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место

1

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

3	-	Нов.	130-23	06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.41

нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20)

Арендатор:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

ИНН 1106014140 КПП 997150001

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

р/с № 40702810700000009048 филиал Петрокоммерц ПАО Банка «ФК Открытие»

к/с № 30101810745250000727 в ГУ Банка России по ЦФО

БИК 044525727

5. Подписи Сторон

Арендодатель:

Голговская А.В./
(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

«17» марта 2016 г.

Арендатор:

/Литвинов А.В./
(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

" " 2016 г.

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.42



Управление Федеральной службы государственной
регистрации, кадастра и картографии по
Архангельской области и
Ненецкому автономному округу

Номер регистрационного округа 23
Проведена государственная
регистрация **ДИТЛАНСКИЕ О ВЕССЕЛЕ АЗИЛСКИЕ**

Дата регистрации с **10 MAR 2016** г.

Учредитель **019-29/019/016** | 2016-190/1

Государственный
регистрационный
номер **019-29/019/016**

Alley Е. Е. Кудряшова
(Ф.И.О.)

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

ДОГОВОР АРЕНДЫ №08-16/183 // 0942112
находящихся в государственной собственности
земельных участков

Ненецкий автономный округ,
 п.Искателей

«18» ноября 2009 года

На основании постановления Администрации муниципального района «Заполярный район» от 06.10.2009 №1127 и «О прекращении права аренды СПК «Ижемский оленевод и Ко» на земельные участки общей площадью 1,3148 га и предоставлении в аренду ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» земельных участков общей площадью 0,1365 га» Администрация муниципального района «Заполярный район» (свидетельство о государственной регистрации юридического лица, зарегистрировано 13 января 2006 года, серия 83 №000017987, орган, осуществивший государственную регистрацию - Межрайонная инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ОГРН 1068383000091, индивидуальный номер налогоплательщика 2983003930; юридический адрес: 166700, Ненецкий автономный округ, п.Искателей, ул.Губкина, дом 10), в лице **Главы Администрации Безумов Александр Вячеславович**, действующего на основании Устава, именуемая в дальнейшем "Арендодатель", и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») (Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года от 16.07.2002, серия 11 № 000917194 за ОГРН 1021100895760 орган, осуществивший государственную регистрацию – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г.Усинску; индивидуальный номер налогоплательщика 1106014140, юридический адрес: 169710, Республика Коми, г.Усинск, ул. Нефтяников, д.31), в лице **Питиримова Валентина Вениаминовича**, действующего на основании доверенности от 01.01.2009 №ЛК-152, именуемое в дальнейшем "Арендатор", именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1 Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает и использует на условиях аренды земельные участки из категории земель - «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения», общей площадью 0,1365 га (далее – Участок или Участки):

- с кадастровым номером 83:00:070003:1502, местоположение: участок находится примерно в 1300 м по направлению на юго-запад от ориентира пункт триангуляции Газовый, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, для строительства объекта «Повышающая подстанция (ПС) 6/35 кВ на Южно-Шапкинском НГКМ-2», в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,0406 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:1506, местоположение: участок находится примерно в 1350 м по направлению на юго-запад от ориентира пункт триангуляции Газовый, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, для строительства расширения площадки ЦПС (узел сепарации, узел приема очистных устройств, объекты обустройства) на Южно-Шапкинском НГКМ – размещение объектов обустройства – участок 5», в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,0443 га;

- с кадастровым номером 83:00:070003:1507, местоположение: участок находится примерно в 1350 м по направлению на юго-запад от ориентира пункт триангуляции Газовый, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Ненецкий автономный округ, для строительства расширения площадки ЦПС (узел сепарации, узел приема очистных устройств, объекты обустройства) на Южно-Шапкинском НГКМ – размещение объектов обустройства – участок 4», в границах, указанных в кадастровом паспорте участка, площадью 0,0516 га;

1



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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.44

Кадастровый паспорт земельного участка являются неотъемлемым приложением к настоящему договору (приложение № 1).

2. Срок действия Договора

2.1. Срок аренды участков устанавливается до 25.03.2016.

2.2. Условия настоящего Договора распространяются на правоотношения сторон, возникшие с 01.10.2009.

2.3. Договор вступает в силу, с даты, его государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Арендная плата исчисляется с начала срока действия Договора, указанного в п.2.2. Договора.

3.2. Размер арендной платы устанавливается из расчета 6291,10 руб. (шесть тысяч двести девяносто один рубль 10 копеек) в год.

Расчет арендной платы определен в Приложении № 2 к Договору, который является неотъемлемой частью Договора.

3.3. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально равными (или пропорциональными - при неполном периоде) долями до 15 числа второго месяца квартала путем перечисления на счет Получатель: УФК по Ненецкому автономному округу (Администрация муниципального района «Заполярный район»), ИНН 2983003930, КПП 298301001, банк получателя: РКЦ Нарьян-Мар г. Нарьян-Мар, расчетный счет №40101810400000010001, БИК 041125000, КБК 034 1 11 05010 05 1000 120, ОКАТО 11111653000.

3.4. Арендатор самостоятельно рассчитывает размер арендной платы (сумму платежа), подлежащую перечислению Арендодателю согласно п. 3.3 Договора. Стороны осуществляют сверку платежей по Договору один раз в год по состоянию на 1 января следующего года.

3.5. Датой исполнения Арендатором обязательств по оплате арендной платы считается дата списания суммы арендной платы с расчетного счета Арендатора согласно отметке банка на платежном поручении. Арендатор обязуется предоставлять Арендодателю копии платежных документов с отметкой банка в срок не позднее 15 дней со дня перечисления платежа. В платежных документах необходимо указывать номер Договора, по которому производится уплата арендной платы, и сумму платежа по этому Договору.

3.6. Размер арендной платы изменяется ежегодно путем корректировки индекса инфляции на текущий финансовый год в соответствии с федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий год или при изменении базовой ставки арендной платы и (или) коэффициента, в соответствии с окружным законодательством, нормативными правовыми актами муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район».

3.7. В случае изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, Ненецкого автономного округа или муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район», регулирующих исчисление размера арендной платы, Арендодатель вправе изменить размер арендной платы в бесспорном и одностороннем порядке. Новый размер арендной платы устанавливается с даты, определенной данными нормативными актами. Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год.

3.8. При неуплате Арендатором арендной платы в месячный срок с момента окончания срока платежа, установленного в п. 3.3 Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора задолженность в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

3.9. В случае изменения арендной платы стороны настоящего договора принимают их к исполнению без дополнительного соглашения.

2



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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.45

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора при использовании земельных Участков не по целевому назначению, а также при использовании способами, приводящими к их порче, при невнесении или несвоевременном внесении (просрочка оплаты более двух раз подряд) арендной платы согласно п. 3.3. Договора.

Арендодатель вправе обратиться в суд с требованием досрочного расторжения Договора только после направления Арендатору письменного предупреждения о необходимости уплаты арендной платы.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемых земельных Участков с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участков и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении номеров счетов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.3. Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать Участки на условиях, установленных Договором.

4.3.2. По истечении срока действия Договора в преимущественном порядке перед другими лицами заключить Договор аренды на новый срок на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению, направленному Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца до истечения срока действия Договора.

4.3.3. В пределах срока договора аренды земельного участка сдавать участок в субаренду, передавать свои права и обязанности по этому договору третьему лицу, в том числе отдавать арендные права земельного участка в залог, вносить их в качестве вклада в уставный капитал хозяйственного товарищества или общества либо паевого взноса в производственный кооператив без согласия Арендодателя земельного участка при условии его уведомления в течение 10 дней со дня совершения указанных действий.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать Участки в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Своевременно и в полном объеме уплачивать в размере и на условиях, установленных Договором и последующими изменениями и дополнениями к нему, арендную плату.

4.4.4. По требованию Арендодателя обеспечить выезд представителей Арендодателя и представителей органов государственного контроля и надзора на Участок (Участки) для осуществления муниципального и государственного земельного контроля, но не чаще одного раза в год.

4.4.5. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям) и представителям органов государственного контроля и надзора свободный доступ на Участки по их требованию.



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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

4.4.6. После подписания Договора и изменений к нему произвести его (их) государственную регистрацию в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

4.4.7. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца о предстоящем освобождении Участка (Участков) как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном его (их) освобождении.

4.4.8. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемых земельных Участках и прилегающих к ним территориях действий, в том числе действий привлеченных Арендатором к работе на Участках третьих лиц, а также выполнять работы по благоустройству территории.

4.4.9. Немедленно извещать Арендодателя и соответствующие государственные органы о всякой аварии или ином событии нанесшем (или грозящем нанести) Участкам, а также близлежащим Участкам ущерб и своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы повреждения Участков.

4.4.10. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении местонахождения и иных реквизитов Арендатора.

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору, Арендатор выплачивает Арендодателю пени из расчета 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ от размера невнесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пеня перечисляется на счет, указанный Арендодателем в претензии.

5.3. В случае использования Арендатором земельных Участков (Участка) не по целевому назначению Арендатор уплачивает штраф в размере годовой арендной платы используемых не по целевому назначению земельных Участков (Участка), рассчитанной по ставкам текущего года, путем перечисления на счет, указанный Арендодателем.

5.4. В случае просрочки возврата земельных Участков (Участка) при расторжении Договора Арендатор уплачивает арендную плату за период использования невозвращенных земельных Участков сверх срока аренды в двойном размере.

5.5. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

6. Изменение, расторжение и прекращение Договора

6.1. Все изменения и (или) дополнения к Договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон в письменной форме, кроме случая, предусмотренного п.п. 3.6., 3.7. Договора.

6.2. Договор может быть расторгнут по требованию Арендодателя по решению суда на основании и в порядке, установленном гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в пункте 4.1.1.

6.3. При прекращении Договора Арендатор обязан вернуть Арендодателю Участки в соответствии с действующим законодательством.

6.4. Расторжение Договора не освобождает Арендатора от необходимости погашения задолженности по арендной плате и выплаты пени.

7. Рассмотрение и урегулирование споров

7.1. Вопросы, не урегулированные Договором, регулируются законодательством Российской Федерации и Ненецкого автономного округа.

4



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.47

7.2. Споры, возникающие при исполнении Договора, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. Особые условия Договора

8.1. Расходы по государственной регистрации Договора, а также изменений и дополнений к нему возлагаются на Арендатора.

8.2. Договор составлен и подписан в трёх экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых по одному экземпляру находятся у Сторон, один экземпляр передаётся в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним

8.3. Арендодатель также подтверждает, что имеет право заключить настоящий договор без каких-либо дополнительных разрешений органов управления.

8.4. Каждая из сторон подтверждает, что она получила все необходимые разрешения для вступления в настоящий договор и что лица, подписавшие его, на это надлежаще уполномочены.

9. Реквизиты Сторон

Арендодатель: Администрация муниципального района «Заполярный район»
ИНН 2983003930 КПП 298301001
166700, п.Искателей, ул.Губкина, д.10
р/с № 40204810300000000034
в РКЦ г. Нарьян-Мар
БИК 041125000

Арендатор: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
ИНН 1106014140 КПП 997150001
169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31
р/с № 407028104000000000419 в ФОАО Комирегионбанк «Ухтабанк» г.Усинск
к/с № 301018103000000000761
БИК 048723761

Приложения к Договору:

1. Кадастровые паспорта Участков.
2. Расчет арендной платы.

10. Подписи Сторон

Арендодатель:
/Безумов А.В.
(Ф.И.О.) (подпись)

МП

"18" ноября 2009 г.

Арендатор:
/Питарилов В.В.
(Ф.И.О.) (подпись)

МП

" " _____ 2009 г.

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение № 2 *09У2812*
 к договору №08-16/183 от 18.11.2009
 находящихся в государственной
 собственности земельных участков

РАСЧЕТ АРЕНДНОЙ ПЛАТЫ

1. Площадь земельного участка	га	0,1365
2. Ежегодная арендная плата $A_{гз} = K_k * K_C * K_y * K_a * K_i * K_n$ - земли с удельным показателем кадастровой стоимости 393,92 руб/м ² $(0,5 * 1365 * 393,92 * 0,0234 * 1 * 1 * 1)$ $K_k = 0,5, K_C = 1365 \text{ кв.м} * 393,92, K_y = 0,0234, K_a = 1, K_i = 1, K_n = 1$	руб.	6291,10
Подлежит к уплате		
3. Ежеквартальная арендная плата	руб.	1572,77

/ Безумов А.В. /


 (подпись)

/ Литиримов В.В. /


 (подпись)

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



19
договор
срочно
26 ФЕВ 2010
26-29-19/001/2010-291
А.В.Тиханов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
3	-	Нов.	130-23		06.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.50

СОГЛАШЕНИЕ № 001

**о внесении изменений в договор аренды находящихся
в государственной собственности земельных участков
от 18 ноября 2009 года № 08-16/183**

09У2812

Ненецкий автономный округ,
г. Нарьян-Мар

«17» марта 2016 года

На основании распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа от 17.03.2016 № 371 «О предоставлении в аренду на новый срок ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» земельных участков общей площадью 0,1365 га»

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20) в лице исполняющей обязанности начальника Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа **Голговской Анастасии Владимировны**, действующей на основании Положения об Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа, утвержденного Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 25.08.2015 № 275-п, распоряжения Аппарата Администрации Ненецкого автономного округа от 28.12.2015 № 2537-лс., именуемый в дальнейшем «Арендодатель» и **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»** (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») (Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года от 16.07.2002, серия 11 №000917194 за ОГРН 1021100895760 орган, осуществивший государственную регистрацию – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску; индивидуальный номер налогоплательщика 1106014140, юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31), в лице **Литвинова Александра Васильевича**, действующего на основании доверенности от 25.12.2015 за № 3096, именуемое в дальнейшем "Арендатор", именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в договор аренды находящихся в государственной собственности земельных участков от 18.11.2009 № 08-16/183:

1.1. Подпункт 2.1 пункта 2 изложить в следующей редакции:

«Срок аренды участков устанавливается по 31.12.2091».

2. Настоящее соглашение вступает в силу с даты его государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ними.

3. Настоящее соглашение составлено и подписано в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и один экземпляр - в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

4. Реквизиты Сторон

Арендодатель:

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место

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

3	-	Нов.	130-23	06.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20)

Арендатор:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

ИНН 1106014140 КПП 997150001

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

р/с № 40702810700000009048 филиал Петрокоммерц ПАО Банка «ФК Открытие»

к/с № 30101810745250000727 в ГУ Банка России по ЦФО

БИК 044525727

5. Подписи Сторон

Арендодатель:

/Голговская А.В./

(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

«17» марта 2016 г.

Арендатор:

/Литвинов А.В./

(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

" " 2016 г.

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

3	-	Нов.	130-23		06.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Приложение Л

(справочное)

Программа производственного экологического контроля

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

**ТНП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»**

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ТНП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
Н.А. Новожилов



2021 г.

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ЮЖНО - ШАПКИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
НЕНЕЦКОГО АО**

2021 г.

Handwritten signature in blue ink

ТНП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.54

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ
 2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
 3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
 4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ
 5. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
 6. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ
 7. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПЭК, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ
 - 7.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха
 - 7.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов
 - 7.3. Производственный контроль в области обращения с отходами
- НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

ТПП «Лукой Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.55

АННОТАЦИЯ

Настоящий документ предусматривает порядок организации и проведения производственного экологического контроля, с целью обеспечения наиболее безопасной работы технологического оборудования, соблюдения установленных нормативов выбросов, сбросов, образования отходов производства и потребления, выполнения требований природоохранного законодательства в сфере охраны окружающей среды, направленных на рациональное использование и восстановление природных ресурсов

Основная задача данного документа состоит в совершенствовании деятельности предприятия по охране окружающей среды (ООС), а также в объединении усилий всех структурных подразделений предприятия и координации их деятельности.

Наблюдение за состоянием окружающей среды на территории предприятия имеет своей целью снижение или полное исключение вредного воздействия отходов на окружающую среду.

Контроль, за состоянием окружающей среды возлагается на представителей предприятия.

Нормативно правовой базой для организации производственного экологического контроля предприятия являются законодательство Российской Федерации, нормативные документы и стандарты в области охраны окружающей среды и природных ресурсов, обеспечения экологической безопасности, единства измерений, стандартизации, метрологического обеспечения, настоящие методические рекомендации.

Производственный экологический контроль организуют должностные лица, на которых руководителем организации возложена ответственность за выполнение требований природоохранного законодательства, нормативно технической документации и выполнение планов природоохранных мероприятий.

Предприятие имеет отдельное подразделение ОТ, ТБ и ООС. В связи с этим, руководитель предприятия приказами назначает ответственных лиц, которые, участвуют в формировании решений, направленных на соблюдение природоохранного законодательства, работают во взаимодействии с другими структурными подразделениями предприятия, координируя и контролируя их работу в области охраны окружающей среды.

Профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации специалистов в области охраны окружающей среды осуществляется путем проведения стажировок, семинаров и других форм подготовки, переподготовки и повышения квалификации на базе учебных заведений и иных организаций, имеющих соответствующую лицензию на ведение образовательной деятельности в области охраны окружающей среды.

ТПП «Лукой Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

ВВЕДЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля (далее программа ПЭК) определяет основные положения к организации и проведению ПЭК, обеспечивающие выполнение хозяйствующими субъектами требований природоохранительного законодательства и мероприятий по охране окружающей среды.

Данная программа ПЭК выполнена согласно требованиям ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7 ФЗ «Об охране окружающей среды» и разработана в соответствии с Приказом Минприроды России от 28.02.2018 № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля», ГОСТ Р 56061 Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля

Для организации и проведения ПЭК хозяйствующие субъекты разрабатывают программу. Программа ПЭК должна разрабатываться и утверждаться юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий (далее объекты), по каждому объекту с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду.

В случаях изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья, приводящих к изменениям характера, вида оказываемого объектом негативного воздействия на окружающую среду, а также изменению объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ более чем на 10%, юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющий хозяйственную и (или) иную деятельность на данном объекте, должны скорректировать Программу в целях приведения ее в соответствие с настоящими требованиями в течение 60 рабочих дней со дня указанных изменений.

Утвержденная форма отчета для сдачи в Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Управление Росприроднадзора) сдается на основании Приказа Минприроды России от 14.06.2018 № 261 «Об утверждении формы отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Контроль за проведением ПЭК юридическим лицом осуществляет орган исполнительной власти, осуществляющий государственный экологический контроль. Для организаций, внесенных в Федеральный список предприятий, надзорным органом является Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Управление Росприроднадзора) по Республике Коми и Ненецкому автономному округу

ТТП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

Инд. № подл.	Взам. инв. №

5	-	Нов.	0217-23	10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Полное наименование предприятия: Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ Коми»

Сокращенное наименование предприятия: ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

Организационно правовая форма: Общество с ограниченной ответственностью

Адрес (место нахождения) юридического лица 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31

Почтовый адрес 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян Мар, ул. Выучейского, д. 28

ИНН –

ОГРН –

ОКОПФ 12300

ОКОФ 220.41.20.20.340

ОКТМО 87723000001

ОКВЭД (основной) 06.10.1 Добыча нефти

КПП 997250001

Номера телефона факса –

Структурное подразделение, в составе которого находится объект: ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми».

Объект негативного воздействия Южно–Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение свидетельство о постановке на государственный учет объекта НВОС от 2021 № 5018340, код объекта 11 II, категория негативного воздействия на окружающую среду.

Адрес места нахождения объекта: Ненецкий автономный округ, Муниципальный район «Заполярный район».

В административном отношении Южно Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение расположено на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области. Ближайший населенный пункт располагается в 75 км юго-восточнее г. Нарьян Мар.

Обслуживание Южно Шапкинского месторождения осуществляется комплексным цехом по добыче нефти и газа № (КЦДНГ

КЦДНГ производит добычу нефти и газа, обеспечивает разработку нефтяных месторождений в соответствии с технологическим процессом, а также осуществляет контроль бесперебойной работы нефтяных скважин и нефтегазопроводов.

В состав КЦДНГ входят:

- нагнетательные скважины;
- добывающие скважины;
- замерные установки;
- блочно кустовые насосные станции (БКНС).

В состав эксплуатируемых промобъектов Южно Шапкинского месторождения входят:

- центральный пункт сбора нефти и газа (ЦПСНиГ);
- вспомогательный участок;
- кусты нефтедобывающих скважин (7 шт.);
- магистральный нефтепровод «Южно Шапкинское Харьяга»;

ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

магистральный газопровод «Южно Шапкинское Харьяга».

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, оформленный на основании Приказа Минприроды России от 14.06.2018 № 261 направляется в Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Управление Росприроднадзора) по Республике Коми и Ненецкому автономному округу

Ответственным за подготовку данного отчета является инженер I категории Группы ООС Отдела ОТ, ПБ, ООС ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми».

Данная Программа утверждена директором ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» А.Н. Новожиловым 14.07.2021.

ТПП «Лукой Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.59

2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

По итогам инвентаризации проведенной в 20 _____ году на месторождении выявлено источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в том числе организованных и неорганизованных.

В атмосферный воздух от источников выбросов поступает загрязняющих веществ, том числе жидких и газообразных и твердых.

Установка сепарации нефти I ступени

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки жидкостных и газовых сепараторов, испарения технологических жидкостей. Источниками загрязнения являются: ист. №6014 – сепараторы С 3, ист. №6051 – газовый сепаратор ГС 1, ист. №0040 дренажная емкость Е

В атмосферу поступают: Дигидросульфид (Сероводород), Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14 C10H22, Бензол, Диметилбензол (Ксилол – смесь изомеров), Метилбензол (Толуол).

Установка подготовки нефти (сепарации II ступени)

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки жидкостных и газовых сепараторов, теплообменников, испарения технологических жидкостей. Источниками загрязнения являются: ист. №6052 – теплообменник Т 1, ист. №6015 – сепараторы V 2001/2005, ист. №6053 – теплообменники Е 2004, Е 2001А, ист. №6054 – электродегидраторы V 2003А/В, ист. №6055 – сепараторы концевой ступени V 2000А/В, ист. №0056 дренажные емкости V

В атмосферу поступают: Дигидросульфид (Сероводород), Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14 C10H22, Бензол, Диметилбензол (Ксилол – смесь изомеров), Метилбензол (Толуол), Масло минеральное нефтяное.

Установка стабилизации нефти MALLONEY

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки жидкостных и газовых сепараторов, теплообменников, испарения технологических жидкостей. Источниками загрязнения являются: ист. №6017 – теплообменники Е 2003А/В/С, ист. №6016 – колонна С 2001, ист. №6058 –ребойлер Е 2002, ист. №0059 дренажные емкости

В атмосферу поступают: Дигидросульфид (Сероводород), Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14 C10H22, Бензол, Диметилбензол (Ксилол – смесь изомеров), Метилбензол (Толуол), Масло минеральное нефтяное.

Сооружения хранения и перекачки товарной нефти

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки жидкостных и газовых устройств, испарения жидкостей. Источниками загрязнения являются: ист. №0037 – резервуары РВС 5000 (2 шт.), ист. №0038 насосная

В атмосферу поступают: Дигидросульфид (Сероводород), Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14 C10H22, Бензол, Диметилбензол (Ксилол – смесь изомеров), Метилбензол (Толуол).

ТТП «Лукой Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата

Установка аминовой очистки газа от сероводорода (УАОГ проект КСС)

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки жидкостных и газовых устройств, испарения технологических жидкостей. Источниками загрязнения являются: ист. №6060 – колонна С 4501, ист. №6061 – сепаратор V , ист. №0062 – дренажная емкость Т 4501, ист. №6063 теплообменник Е 4505, ист. №6064 ребойлер V 4505, ист. №6065 – десорбер С 4502, ист. №0066 – емкость свежего амина Т 4502 ист. №0067 – емкость антивспенивателя Т 2403, ист. №0068 – емкость нейтрализатора CRW 80430 Т , ист. №0069 – емкость ингибитора

В атмосферу поступают: Дигидросульфид (Сероводород), Смесь предельных углеводородов С1Н4 С5Н12, Смесь предельных углеводородов С6Н14 С10Н22, Бензол, Диметилбензол (Ксилол – смесь изомеров), Метилбензол (Толуол), Метанол (Спирт метиловый), Этан диол (Этиленгликоль), Керосин, Алканы С12 С19 (Углеводороды предельные С12 С19) (в пере счете на суммарный органический углерод), Ди(2 гидроксизтил)метиламин (Метилдиэтанолламин).

Установка осушки газа (УОГ проект КСС)

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки жидкостных и газовых устройств, теплообменников, испарения технологических жидкостей. Источниками загрязнения являются: ист. №6022 – колонна С 2401, ист. №0070 – дренажная емкость 6602, ист. №6071 колонна топливного газа, ист. №6072 теплообменники Е 2404/2405, ист. №6073 – ребойлер V 2402, ист. №6074 – выпарная колонна С 2403, ист. №0075 емкость свежего ТЭГ Т

В атмосферу поступают: Дигидросульфид (Сероводород), Смесь предельных углеводородов С1Н4 С5Н12, Масло минеральное нефтяное, Смесь предельных углеводородов С6Н14 С10Н22, 3,6 Диоксаоктан диол (Триэтиленгликоль).

Установка осушки природного газа (процесс TSA)

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки жидкостных и газовых устройств, теплообменников, испарения технологических жидкостей. Источниками загрязнения являются: ист. №6023 – сепаратор , ист. №0076 – дренажная емкость ЕД 1, ист. №6077 – адсорбер Т 101А, ист. №6078 охладитель Е 101, Н=2,0 м, ист. №6079 сепаратор S 103, ист. №6080 – адсорбер Т 101В, ист. №0081 – конвективно радиантная печь 101, ист. №6082 – адсорбер Т 101С, ист. №6083 – сепаратор S

В атмосферу поступают: Азота диоксид (Азот (IV) оксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Сера диоксид (Ангидрид сернистый), Дигидросульфид (Сероводород), Углерод оксид, Смесь предельных углеводородов С1Н4 С5Н12, Смесь предельных углеводородов С6Н14 С10Н22, Бенз(а)пирен (3,4 бензпирен), 3,6 Диоксаоктан диол (Триэтиленгликоль).

Блок подготовки топливного газа (БПТГ)

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки жидкостных и газовых устройств, теплообменников, испарения технологических жидкостей. Источниками загрязнения являются: ист. №6021 – сепараторы 4501А/В, ист. №6084 – подогреватели Е 4501А/В.

В атмосферу поступают: Дигидросульфид (Сероводород), Смесь предельных углеводородов С1Н4 С5Н12, Масло минеральное нефтяное.

ТТП «Лукой Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

Установка подготовки пластовой воды (УППВ)

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки жидкостных и газовых устройств, теплообменников, испарения технологических жидкостей. Источниками загрязнения являются: ист. №6027 – отстойник 4401, ист. №0028 – насосная Р 4401, ист. №6085 – гидроциклоны 4401А/В, G ист. №0086 – буферная емкость 4402, ист. №0087 – насосная, ист. №6026 БКНС.

В атмосферу поступают: Дигидросульфид (Сероводород), Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14 C10H22, Пентилены (амилены смесь изомеров), Бензол, Диметилбензол (Ксилол – смесь изомеров), Метилбензол (Толуол), Гидроксibenзол (Фенол).

Установка нагрева и циркуляции теплоносителя

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки жидкостных и газовых устройств, теплообменников, испарения технологических жидкостей, топочные камеры. Источниками загрязнения являются: ист. №0088 – емкость теплоносителя V ист. №0018 – насосная теплоносителя, ист. №001 – печи нагрева теплоносителя, ист. №0089 – емкость теплоносителя V

В атмосферу поступают: Азота диоксид (Азот (IV) оксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Сера диоксид (Ангидрид сернистый), Дигидросульфид (Сероводород), Углерод оксид, Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12, Бенз(а)пирен (3,4 бензпирен), Масло минеральное нефтяное.

Факельная система высокого и низкого давления

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки газовых устройств, факельные устройства. Источниками загрязнения являются: ист. №6046 – газовый сепаратор V 1001, ист. №0090 – дренажная емкость, ист. №0047 – вертикальный факел ВД, ист. №6048 – факельный сепаратор 1003, ист. №0091 дренажная емкость 1004, ист. №0049 – вертикальный факел НД.

В атмосферу поступают: Азота диоксид (Азот (IV) оксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа), Сера диоксид (Ангидрид сернистый), Дигидросульфид (Сероводород), Углерод оксид, Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12, Бенз(а)пирен (3,4 бензпирен), Алканы C12 C19 (Углеводороды предельные C12 C19) (в пересчете на суммарный органический углерод).

Установка подготовки технической воды

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки газовых и жидкостных устройств, теплообменники. Источниками загрязнения являются: ист. №6092 – теплообменник Е

В атмосферу поступают: Масло минеральное нефтяное.

Система открытого и закрытого дренажа

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются поверхности испарения технологических сред. Источниками загрязнения являются: ист. №0093 – дренажная емкость УППВ, ист. №0094 – дренажная емкость насосной внешней откачки нефти, ист. №6030 – дренаж установок сепарации.

В атмосферу поступают: Дигидросульфид (Сероводород), Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14 C10H22, Бензол,

ТТП «Лукой Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата

Диметилбензол (Ксилол – смесь изомеров), Метилбензол (Толуол), Масло минеральное нефтяное.

Вспомогательный участок

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются топочные устройства, неплотности соединений жидкостных и газовых устройств, поверхности испарения, выделения при проведении технических работ. Источниками загрязнения являются: ист. №6 – реагентное хозяйство длиной 25 м, ист. №0031 – ГТА, ист. №0034 – резервная ДЭС, ист. №0035 – резервуары дизельного топлива, ист. №0036 – насосная дизельного топлива, ист. №0039 – производственно лабораторный корпус, ист. №6042 сварочный пост, ист. №6043 – покрасочный пост, ист. №6044 – шламонакопитель, ист. №0045 – инсенератор Vulkan.

В атмосферу поступают: диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо), Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид), Азота доксид (Азот (IV) оксид), Азотная кислота (по молекуле HNO3), Азот (II) оксид (Азота оксид), Гидрохлорид, Серная кислота (по молекуле H2SO4), Углерод (Сажа), Сера диоксид (Ангидрид сернистый), Дигидросульфид (Сероводород), Углерод оксид, Гидрофторид, Фториды неорганические плохо растворимые, Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14 C10H22, Бензол, Диметилбензол (Ксилол – смесь изомеров), Метилбензол (Толуол), Бенз(а)пирен (3,4 бензпирен), 2 Метилпропан ол (Изобутиловый спирт), Пропан он (Ацетон), Метанол (Спирт метиловый), Гидроксibenзол (Фенол), (Изобутокси)этанол (Бу тилцеллозольв), Пропан ол (Изопропиловый спирт), Формальдегид, Керосин, Уайт спирт, Алканы C12 C19 (Углеводороды предельные C12 C19) (в пересчете на суммарный органический углерод), Взвешенные вещества, Пыль неорганическая: 70 20% двуокиси кремния.

Кусты скважин

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки жидкостных и газовых устройств. Источниками загрязнения являются: ист. №6001 – центральный куст, ист. №0029 – БНГ, ист. №0095 – ГЗПУ, ист. №0096 – дренажная емкость, ист. №6002 северный куст, ист. №0097 – БНГ, ист. №0098 – ГЗПУ, ист. №0099 – дренажная емкость, №6003 южный куст, ист. №0100 – БНГ, ист. №0101 – дренажная емкость, №6004 юго западный куст, ист. №0102 – БНГ, ист. №0103 – ГЗПУ, ист. №0104 – дренажная емкость, №6005 северо западный куст, ист. №0105 – БНГ, ист. №0106 – ГЗПУ, ист. №0107 – дренажная емкость №6050 куст 304, ист. №0108 – ГЗПУ, ист. №0109 – дренажная емкость, №6009 куст 308 ист. №0110 – БНГ, ист. №0111 – ГЗПУ, ист. №0112 – дренажная емкость.

В атмосферу поступают: Дигидросульфид (Сероводород), Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14 C10H22, Бензол, Диметилбензол (Ксилол – смесь изомеров), Метилбензол (Толуол).

Магистральный нефтепровод «Южно Шапкинское Харьяга»

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки жидкостных и газовых устройств. Источниками загрязнения являются: ист. №6013 – нефтепровод.

В атмосферу поступают: Дигидросульфид (Сероводород), Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14 C10H22, Бензол, Диметилбензол (Ксилол – смесь изомеров), Метилбензол (Толуол).

ТТП «Лукой Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

Магистральный газопровод «Южно Шапкинское Харьяга»

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются неплотности и утечки жидкостных и газовых устройств. Источниками загрязнения являются: ист. №6113 – газопровод.

В атмосферу поступают: Дигидросульфид (Сероводород), Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14 C10H22.

В таблице 2.1 представлен перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.

В таблице 2.2 представлен показатель суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом, в том числе с указанием загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте (далее маркерные вещества).

В таблице 2.3 представлены суммарные выбросы в целом по объекту.

ТПП «Лукой Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.64

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Таблица 2.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Код	Загрязняющее вещество	Вид ПДК			Класс опасности	Коеф т, учит ий скорость оседания	Суммарный выброс загрязняющих веществ, т/год														
		ПДК _{м.р.} мг/м ³	ПДК _{к.с.} мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.							
	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)																				
	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца () оксид)																				
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)																				
	Азотная кислота (по молекуле																				
	Азот (II) оксид (Азота оксид)																				
	Гидрохлорид (по молекуле																				
	Серная кислота (по молекуле																				
	Углерод (Сажа)																				
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)																				
	Дигидросульфид (Сероводород)																				
	Углерод оксид																				
	Гидрофторид																				
	фториды																				
	неорганические плохо растворимые																				
	Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12																				
	Смесь предельных углеводородов																				

ТТП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.	Лист

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

S6H14 C10H22	Пентилены (Амиллы смесь изомеров) Бензол																							
	Диметилбензол (Ксилолы – смесь изомеров)																							
	Метилбензол (Толуол)																							
	Бенз(а)пирен (3,4 бензпирен)																							
	Пропан ол (Ацетон)																							
	Метилпропан ол (Изобутиловый спирт)																							
	Пропан ол (Изопропиловый спирт)																							
	Метанол (Спирт метилловый)																							
	Гидроксибензол (Фенол)																							
	Этан диол (Этиленгликоль)																							
	Изобутокс(этанол (Бутилцеллозольв))																							
	Диоксиактан диол (Триэтиленгликоль)																							
	Формальдегид																							
	Керосин																							
	Масло минеральное нефтяное																							
	Уайт спирит																							
	Алканы C12 C19 (Углеводороды предельные C12 C19) (в пересчете на																							

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
5							
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		
	-	Нов.	0217-23		10.23		

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

суммарный органический углерод)																				
Взвешенные вещества																				
Пыль неорганическая: 70 20% двуокиси кремния																				
Ди(2-гидроэтил)метиламин (Метилдистаноламин)																				
Всего загрязняющих веществ: в том числе твердых:																				
жидких и газообразных:																				
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммарной деятельностью (комбинированным действием):																				
Группа полной суммации	Азота диоксида (Азот () оксид) + Сера диоксид (Ангидрид сернистый) + Углерод оксид + Гидроксibenзол (Фенол)																			
Группа полной суммации	Пропан он (Ацетон) + Гидроксibenзол (Фенол)																			
Группа полной суммации	Дигидросульфид (Серводород) + Формальдегид																			
Группа полной суммации	Сера диоксид (Ангидрид сернистый) + Гидроксibenзол (Фенол)																			
Группа полной суммации	Сера диоксид (Ангидрид сернистый) + Серная кислота (по молекуле																			
Группа полной суммации	Сера диоксид (Ангидрид сернистый) + Дигидросульфид (Серводород)																			
Группа полной суммации	Азотаная кислота (по молекуле 3) + Гидрохлорид + Серная кислота (по молекуле																			
Группа неполной суммации	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) + Сера диоксид (Ангидрид сернистый)																			
Группа неполной суммации	Сера диоксид (Ангидрид сернистый) + Гидрофторид																			

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

5 Кол. Лист 2021-23 10.23

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Table with 10 columns: No., Name of object, Date, Signature, Invention No., and 5 columns of numerical data. Includes sub-headers for 'Объекты-цели' and 'Средства измерения параметров окружающей среды'.

ПРОГРАММА ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№	Степень загрязнения	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	0,11	0,12	0,13	0,14	0,15	0,16	0,17	0,18	0,19	0,20	0,21	0,22	0,23	0,24	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	0,30	0,31	0,32	0,33	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,61	0,62	0,63	0,64	0,65	0,66	0,67	0,68	0,69	0,70	0,71	0,72	0,73	0,74	0,75	0,76	0,77	0,78	0,79	0,80	0,81	0,82	0,83	0,84	0,85	0,86	0,87	0,88	0,89	0,90	0,91	0,92	0,93	0,94	0,95	0,96	0,97	0,98	0,99	1,00
001	Полное загрязнение	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	0,11	0,12	0,13	0,14	0,15	0,16	0,17	0,18	0,19	0,20	0,21	0,22	0,23	0,24	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	0,30	0,31	0,32	0,33	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,61	0,62	0,63	0,64	0,65	0,66	0,67	0,68	0,69	0,70	0,71	0,72	0,73	0,74	0,75	0,76	0,77	0,78	0,79	0,80	0,81	0,82	0,83	0,84	0,85	0,86	0,87	0,88	0,89	0,90	0,91	0,92	0,93	0,94	0,95	0,96	0,97	0,98	0,99	1,00

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Таблица 2.3

Суммарные выбросы в целом по объекту

№ п/п	Наименование предприятия (наименование объекта)	Класс опасности предприятия (наименование объекта)	Суммарные выбросы в совокупности						Периоды выбросов									
			2022 год		2021 год		2020 год		2023 год		2022 год		2021 год		2020 год			
			т/г	т/кв	т/кв	т/кв	т/кв	т/кв	т/кв	т/кв	т/кв	т/кв	т/кв	т/кв	т/кв	т/кв	т/кв	т/кв
1	Металлообрабатывающий завод «Искра» (г. Челябинск)	II	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
2	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	4,90828	24,8988	4,9286	24,8988	4,9286	24,8988	4,9286	24,8988	4,9286	24,8988	4,9286	24,8988	4,9286	24,8988	4,9286	24,8988
3	Завод «Искра» (г. Челябинск)	II	0,00018	0,00077	0,00077	0,00077	0,00077	0,00077	0,00077	0,00077	0,00077	0,00077	0,00077	0,00077	0,00077	0,00077	0,00077	0,00077
4	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	11,34834	56,9702	11,34834	56,9702	11,34834	56,9702	11,34834	56,9702	11,34834	56,9702	11,34834	56,9702	11,34834	56,9702	11,34834	56,9702
5	Завод «Искра» (г. Челябинск)	II	0,00006	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027
6	Завод «Искра» (г. Челябинск)	II	0,00001	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
7	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	0,00079	3,9516	0,00079	3,9516	0,00079	3,9516	0,00079	3,9516	0,00079	3,9516	0,00079	3,9516	0,00079	3,9516	0,00079	3,9516
8	Завод «Искра» (г. Челябинск)	II	0,00037	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
9	Завод «Искра» (г. Челябинск)	IV	11,48832	57,4416	11,48832	57,4416	11,48832	57,4416	11,48832	57,4416	11,48832	57,4416	11,48832	57,4416	11,48832	57,4416	11,48832	57,4416
10	Завод «Искра» (г. Челябинск)	II	0,00266	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133
11	Завод «Искра» (г. Челябинск)	II	0,00079	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039
12	Завод «Искра» (г. Челябинск)	IV	14,47337	72,3668	14,47337	72,3668	14,47337	72,3668	14,47337	72,3668	14,47337	72,3668	14,47337	72,3668	14,47337	72,3668	14,47337	72,3668
13	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	18,48487	92,4243	18,48487	92,4243	18,48487	92,4243	18,48487	92,4243	18,48487	92,4243	18,48487	92,4243	18,48487	92,4243	18,48487	92,4243
14	Завод «Искра» (г. Челябинск)	IV	6,01653	30,0826	6,01653	30,0826	6,01653	30,0826	6,01653	30,0826	6,01653	30,0826	6,01653	30,0826	6,01653	30,0826	6,01653	30,0826
15	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	1,79873	8,9936	1,79873	8,9936	1,79873	8,9936	1,79873	8,9936	1,79873	8,9936	1,79873	8,9936	1,79873	8,9936	1,79873	8,9936
16	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	1,17873	5,8936	1,17873	5,8936	1,17873	5,8936	1,17873	5,8936	1,17873	5,8936	1,17873	5,8936	1,17873	5,8936	1,17873	5,8936
17	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	1,11872	5,6936	1,11872	5,6936	1,11872	5,6936	1,11872	5,6936	1,11872	5,6936	1,11872	5,6936	1,11872	5,6936	1,11872	5,6936
18	Завод «Искра» (г. Челябинск)	T	0,00776	0,0388	0,00776	0,0388	0,00776	0,0388	0,00776	0,0388	0,00776	0,0388	0,00776	0,0388	0,00776	0,0388	0,00776	0,0388
19	Завод «Искра» (г. Челябинск)	IV	0,14461	0,7230	0,14461	0,7230	0,14461	0,7230	0,14461	0,7230	0,14461	0,7230	0,14461	0,7230	0,14461	0,7230	0,14461	0,7230
20	Завод «Искра» (г. Челябинск)	IV	0,00885	0,0442	0,00885	0,0442	0,00885	0,0442	0,00885	0,0442	0,00885	0,0442	0,00885	0,0442	0,00885	0,0442	0,00885	0,0442
21	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353
22	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353
23	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353
24	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353
25	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353
26	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353
27	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353
28	Завод «Искра» (г. Челябинск)	III	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353	0,02706	0,1353

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, а также ее корректировка производится на основании Приказа Минприроды России от 07.08.2018 N 352. Срок проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных – 1 раз в лет.

Нередко возникает необходимость в проведении корректировки результатов инвентаризации выбросов всего предприятия или его отдельных производств, которая проводится в случаях обнаружения или возникновения несоответствия между существующими характеристиками выбросов предприятия (объекта) и данными последней по времени инвентаризации (в т.ч. на основании которых были установлены нормативы выбросов).

ТПП «Лукой Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.78

**3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ**

На основании договора № ЛСУ 0645 от 29.12.2012 ООО «ЛУКОЙЛ Коми», ООО «ЛУКОЙЛ Энергосети» обязуется осуществлять прием сточных вод из водопроводно канализационного хозяйства в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект

ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми» не имеет источников выпусков и сбросов вредных загрязняющих веществ, микроорганизмов и иных веществ в водные объекты, а также заключенных договоров водопользования.

ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.79

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ

4.1. Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности

По итогам инвентаризации, проведенной в 2016 году, в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности образуются следующие виды отходов, согласно федеральному классификационному каталогу отходов, представленные в таблице 4.1.

Таблица 4.1

Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности
	Лампы ртутные, ртутно кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства		
	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов		
	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)		
	Фильтры очистки масла дизельных двигателей		
	Отходы минеральных масел моторных		
	Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)		
	Тара из черных металлов, загрязненная органическими спиртами		
	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)		
	Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа		
	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ		
	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)		
	Лом и отходы стальные несортированные		
	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные		
	Остатки и огарки стальных сварочных электродов		

На территории объекта имеются специально оборудованные площадки для накопления отходов. По мере накопления отходы передаются специализированной организации на утилизацию/обезвреживание.

ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.80

Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов

На территории Южно Шапкинское месторождения располагается полигон захоронения отходов Южно Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения (далее – Полигон), регистрационный номер в Государственном реестре регистрации отходов (ГРОРО) 3

Южно Шапкинское нефтяное месторождение расположено за Полярным кругом на северо восточной окраине Восточно Европейской равнины в центральной части Большеземельской тундры.

В административном отношении район входит в состав Ненецкого автономного округа Архангельской области.

Рассматриваемый участок расположен в 80 км юго западнее г. Нарьян Мар. Площадка шламонакопителя расположена в пределах Южно Шапкинское нефтяного месторождения.

Получено положительное заключение государственной экологической экспертизы на проектную документацию на строительство полигона захоронения отходов от № 877

Полигон изахоронения отходов введен в эксплуатацию в 20 году. Площадь объекта составляет 60 000 м², вместимость объекта составляет 7 000 м³

На территории полигона расположена установка для сжигания отходов «Форсаж» предназначенная для сжигания бытовых, органических, биологических и других отходов, а в особенности: пластмассовых отходов, бумажно пластиковых пищевых упаковок, пищевых отходов, использованных обтирочных материалов и т.д.

На территорию полигона также поступают прочие коммунальные отходы от объектов Пашшорского, Верхне Грубешорского и Южно Юрьянского месторождений, расположенных на территории Республики Коми.

ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.81

5. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

На основании Федерального закона от 25.06.1998 89 ФЗ «Об отходах производства и потребления», Приказа Минприроды России от Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами» и в соответствии с приказом ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми» от 19.02.2021 66 «О назначении ответственных лиц» назначены ответственными:

1.1. За консолидацию и ежемесячное предоставление в отдел ОТ, ПБ, ООС ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» отчетности об образовавшихся, обработанных, утилизированных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, а также размещенных отходов, в срок до 3 числа месяца, следующего за отчетным периодом

по КЦДНГ № 1

Коромылова А.А. – инженера 1 категории Группы производственного контроля;
Негребецкого Д.А. – инженера 1 категории Группы производственного контроля;
Афоненко А.А. – инженера 2 категории Группы производственного контроля.

по КЦДНГ № 2

Муллаянова И.Ф. – мастера по добычи нефти, газа и конденсата;
Стуса В.А. – мастера по добычи нефти, газа и конденсата.

по КЦДНГ № 3

Федорова В.Ю. – ведущего инженера Группы производственного контроля;
Муковоза А.Л. – инженера 1 категории Группы производственного контроля;
Налаева Э.З. – инженера Группы производственного контроля.

по КЦДНГ № 4

Нефедова В.А. – инженера 1 категории Группы производственного контроля;
Глуховского П.Л. – инженера Группы производственного контроля;
Фролова А.А. – инженера Группы производственного контроля.

по КЦДНГ № 5

Исхакова М.Р. – ведущего инженера по ПБ Группы производственного контроля;
Карпова К.А. – инженера 2 категории Группы производственного контроля;
Жердецкого И.В. – инженера 1 категории Группы производственного контроля.

по КЦДНГ № 6

Яшкина В.Ш. – ведущего инженера Группы производственного контроля;
Куприянова А.А. – ведущего инженера по ПБ Группы производственного контроля;

Журавлева Д.В. – инженера категории Группы производственного контроля

За допуск сотрудников, прошедших обучение в части обращения с отходами, к обращению с отходами:

по КЦДНГ №1 Могильникова О.Д.;
по КЦДНГ №3 Каштанова А.В.;
по КЦДНГ №4 Юнусова И.Р.;

ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

по КЦДНГ №5 Павлишина С.Р.;

по КЦДНГ №6 Степуру А.В.

За ежеквартальное предоставление обобщенных данных учета по итогам очередного месяца, квартала, а также очередного календарного года в отдел ООС «ЛУКОЙЛ Коми» согласно приложениям № 1, № 2, № 3 не позднее 5 числа месяца, следующего за указанным периодом:

Ведущего инженера ГООС ООТ, ПБ, ООС Запалову С.Ю.

На основании приказа ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми» от 24.05.2021 200 лицом, ответственным за осуществление производственного экологического контроля на объектах Предприятия, является главный инженер ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» А.Н. Гибадуллин.

ТПП «Лукой Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.83

**6. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ
ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В
СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В
НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ**

ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми» для осуществления производственного экологического контроля (далее – ПЭК) контроля за состоянием окружающей среды на производственных объектах привлекает Общество с ограниченной ответственностью «Центр научно исследовательских и производственных работ» (ООО «ЦНИПР»).

Адрес ООО «ЦНИПР»: 628481 Ханты Мансийский Автономный округ Югра АО, г. Когалым, ул. Центральная, 19

Тел/факс:

Электронная почта: cnipr@bngf.ru

Аттестат аккредитации РОСС RU 0001.511597.

ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.84

7. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПЭК, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ

Производственному экологическому контролю подлежат объекты, последствия от деятельности которых приводят к негативным изменениям качества окружающей среды:

источники выбросов ЗВ в атмосферный воздух;

источники сбросов ЗВ в окружающую среду;

источники питьевого водоснабжения;

системы очистки отходящих газов;

системы очистки сточных вод;

места накопления и размещения отходов,

оборудование, установки, предназначенные для использования и обезвреживания отходов;

системы для предупреждения, локализации и ликвидации последствий техногенных аварий;

объекты окружающей среды, расположенные в пределах промышленных площадок, территории (акватории), где осуществляется природопользование, а также санитарно защитные зоны.

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

7.1.1. План график контроля стационарных источников выбросов

Объектами производственного экологического контроля, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду являются стационарные источники выбросов. Местоположение источников выбросов и контрольных точек определено в проекте предельно допустимых выбросов (ПДВ).

Инвентаризация источников загрязнения атмосферного воздуха проводится 1 раз в лет (при неизменности технологического процесса).

В таблице представлен план график контроля соблюдения нормативов ПДВ по источникам выбросов загрязняющих веществ

ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

5	-	Нов.	0217-23	10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.
				Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Таблица 7.2

№ п/п	Цех	Наименование источника	№ инв.	Код	Выбрасываемое вещество	Наименование	Периодичность контроля		Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
							контр.	контр.	г/с	мг/м ³		
8	Центральный кустанайский горно-обогатительный	Дигидросульфид (Сероводород)	0001	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	СН ₄ -СН ₄	1 раз год (1)	0,000468	0,079609	Лаврентория ООО "ДНПДР"	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснояр, 2001 г.	
				0415	Смесь предельных углеводородов СН ₄ -СН ₄	1 раз год (1)	0,092183	0,000607				
				0416	Смесь предельных углеводородов С ₆ H ₁₄ -С ₁₀ H ₂₂	1 раз год (1)	0,000191	0,000382				
				0602	Бензол	1 раз год (1)	0,000007	0,000007				
				0616	Диметилбензол (Ксилол-смеся изом еров)	1 раз год (1)	0,000012	0,000012				
				0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз год (1)	0,000023	0,000023				
8	БНГ нефтестар	Дигидросульфид (Сероводород)	0029	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	СН ₄ -СН ₄	1 раз год (1)	0,000007	0,000007	Расчетный метод (1)	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснояр, 2001 г.	
				0415	Смесь предельных углеводородов СН ₄ -СН ₄	1 раз год (1)	0,006297	0,006297				
				0416	Смесь предельных углеводородов С ₆ H ₁₄ -С ₁₀ H ₂₂	1 раз год (1)	0,004325	0,004325				
				0602	Бензол	1 раз год (1)	0,000037	0,000037				
				0616	Диметилбензол (Ксилол-смеся изом еров)	1 раз год (1)	0,000012	0,000012				
				0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз год (1)	0,000023	0,000023				
8	ГЗПУ нефтестар	Дигидросульфид (Сероводород)	0095	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	СН ₄ -СН ₄	1 раз год (1)	0,000025	0,0321	Расчетный метод (1)	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснояр, 2001 г.	
				0415	Смесь предельных углеводородов СН ₄ -СН ₄	1 раз год (1)	0,004287	0,004287				
				0416	Смесь предельных углеводородов С ₆ H ₁₄ -С ₁₀ H ₂₂	1 раз год (1)	0,004564	0,004564				
				0602	Бензол	1 раз год (1)	0,000033	0,000033				
				0616	Диметилбензол (Ксилол-смеся изом еров)	1 раз год (1)	0,000010	0,000010				
				0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз год (1)	0,000021	0,000021				

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Дренажная емкость	0696	0333	Дигидроульфид (Сероводород)	4.00E-07	0,1333	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Повололок. 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...". СПб., 1999 г.
		0415		Смесь предельных углеводородов С ₁ Н ₄ -С ₅ Н ₁₂	0,000062	20,6667	
	воздушная	0416		Смесь предельных углеводородов С ₆ Н ₁₄ -С ₁₀ Н ₂₂	0,000072	24,0000	
		0602		Бензол	0,000001	0,1667	
		0616		Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	1,00E-07	0,0333	
		0621		Метилбензол (Толуол)	3,00E-07	0,1000	
8	Северный куст неорганизованный	6002	0333	Дигидроульфид (Сероводород)	0,000108		РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
		0415		Смесь предельных углеводородов С ₁ Н ₄ -С ₅ Н ₁₂	0,018371		
		0416		Смесь предельных углеводородов С ₆ Н ₁₄ -С ₁₀ Н ₂₂	0,021273		
		0602		Бензол	0,000140		
		0616		Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000044		
		0621		Метилбензол (Толуол)	0,000088		
8	БНП дефлектор	0097	0333	Дигидроульфид (Сероводород)	0,000001	0,0012	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
		0415		Смесь предельных углеводородов С ₁ Н ₄ -С ₅ Н ₁₂	0,000787	1,0090	
		0416		Смесь предельных углеводородов С ₆ Н ₁₄ -С ₁₀ Н ₂₂	0,000541	0,6936	
		0602		Бензол	0,000005	0,0064	
		0616		Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000001	0,0013	
		0621		Метилбензол (Толуол)	0,000003	0,0038	

ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Комир»

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата
		10.23

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	ГЗПУ <i>дефектар</i>	0098	0333	Дигипроульфид (Сервофторол)	0,000014	0,0179	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
			0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н2	0,002450	3,1410	
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,002836	3,6359	Расчетный метод (1)
			0602	Бензол	0,000019	0,0244	
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	6,00Е-06	0,0077	
			0621	Метилбензол (Толуол)	0,000012	0,0154	
8	Дренажная емкость <i>воздушник</i>	0099	0333	Дигипроульфид (Сервофторол)	4,00Е-07	0,1333	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополюкц, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
			0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н2	0,000006	20,6667	
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,000007	24,0000	Расчетный метод (1)
			0602	Бензол	5,00Е-07	0,1667	
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	1,00Е-07	0,0333	
			0621	Метилбензол (Толуол)	3,00Е-07	0,1000	
8	Южный куст <i>неорганизованный</i>	6003	0333	Дигипроульфид (Сервофторол)	0,000072		РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
			0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н2	0,012248		
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,014182		Расчетный метод (1)
			0602	Бензол	0,000093		
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000029		
			0621	Метилбензол (Толуол)	0,000059		

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата
		10.23

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	БНГ <i>дефлектор</i>	0105	0333	Дитирсосульфид (Сероводород)	0,000002	0,0026	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодвр. 2001 г. Расчетный метод (1)
			0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С5Н12	0,001574	2,0179	
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,001081	1,3859	
			0602	Бензол	0,000009	0,0115	
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000003	0,0038	
			0621	Метилбензол (Толуол)	0,000006	0,0077	
8	ГЗПУ <i>дефлектор</i>	0106	0333	Дитирсосульфид (Сероводород)	0,000007	0,0090	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодвр. 2001 г. Расчетный метод (1)
			0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С5Н12	0,001225	1,5705	
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,001418	1,8179	
			0602	Бензол	0,000009	0,0115	
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000003	0,0038	
			0621	Метилбензол (Толуол)	0,000006	0,0077	
8	Дренажная емкость <i>воздушник</i>	0107	0333	Дитирсосульфид (Сероводород)	4,00E-07	0,1333	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новотолок. 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. Расчетный метод (1)
			0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С5Н12	0,000006	20,6667	
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,000007	24,0000	
			0602	Бензол	5,00E-07	0,1667	
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	1,00E-07	0,0333	
			0621	Метилбензол (Толуол)	3,00E-07	0,1000	
8	Куст 304 <i>неорг-анализовый</i>	6050	0333	Дитирсосульфид (Сероводород)	0,00014		РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодвр. 2001 г. Расчетный метод (1)
			0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С5Н12	0,02450		
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,02836		
			0602	Бензол	0,00019		
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,00006		
			0621	Метилбензол (Толуол)	0,00018		

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата
		10.23

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	БНГ <i>дефлектор</i>	0100	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000003	0,0038	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. Расчетный метод (1)
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,002361	3,0269	
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,001622	2,0795	
			0602	Бензол	0,000014	0,0179	
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000004	0,0051	
			0621	Метилбензол (Толуол)	0,000009	0,0115	
			0333	Дигидросульфид (Сероводород)	4,00E-07	0,1333	
8	Дренажная емкость <i>воздушник</i>	0101	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000006	20,6667	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новолодонк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. Расчетный метод (1)
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,000007	24,0000	
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	5,00E-07	0,1667	
			0602	Бензол	1,00E-07	0,0333	
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	3,00E-07	0,1000	
			0621	Метилбензол (Толуол)	0,00032		
			0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,05511		
8	Юго-западный куст <i>неорганизованный</i>	6004	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,06382		РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. Расчетный метод (1)
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,000042		
			0602	Бензол	0,00013		
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,00026		
			0621	Метилбензол (Толуол)			
			0333	Дигидросульфид (Сероводород)			
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12			

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата
		10.23

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	БНГ <i>дефектор</i>	0102	0333	Дитирсультрифт (Сероводород)	0,000005	0,0064	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснояр. 2001 г.
			0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,003936	5,0462	
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,002703	3,4654	
			0602	Бензол	0,000023	0,0295	
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000007	0,0090	
			0621	Метилбензол (Толуол)	0,000015	0,0192	
			0333	Дитирсультрифт (Сероводород)	0,000022	0,0282	
			0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,003674	4,7103	
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,004255	5,4551	
			0602	Бензол	0,000028	0,0359	
8	ГЗПУ <i>дефектор</i>	0103	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000009	0,0115	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснояр. 2001 г.
			0621	Метилбензол (Толуол)	0,000018	0,0231	
			0333	Дитирсультрифт (Сероводород)	4,00E-07	0,1333	
			0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,000006	20,6667	
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,000007	24,0000	
			0602	Бензол	5,00E-07	0,1667	
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	1,00E-07	0,0333	
			0621	Метилбензол (Толуол)	3,00E-07	0,1000	
			0333	Дитирсультрифт (Сероводород)	0,000007		
			0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,01225		
8	Северо-западный куст <i>неорганизованный</i>	6005	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,01418		РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснояр. 2001 г.
			0602	Бензол	0,000009		
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000003		
			0621	Метилбензол (Толуол)	0,000006		
			0333	Дитирсультрифт (Сероводород)			
			0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12			
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22			
			0602	Бензол			
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)			
			0621	Метилбензол (Толуол)			

ТТП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Комир»

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата
		10.23

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	ГЗПУ <i>дефектор</i>	0108	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000018	0,0231	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-СН12	0,003062	3,9256	
		0416	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,003546	4,5462	
		0602	0602	Бензол	0,000023	0,0295	
		0616	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000007	0,0090	
		0621	0621	Метилбензол (Толуол)	0,000015	0,0192	
		0109	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	4,00E-07	0,1333	
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-СН12	0,000006	20,6667	
		0416	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,000007	24,0000	
		0602	0602	Бензол	5,00E-07	0,1667	
8	Ку ст 308 <i>неорганизованный</i>	6009	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000180	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.	
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-СН12	0,030619		
		0416	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,035455		
		0602	0602	Бензол	0,000233		
		0616	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000073		
		0621	0621	Метилбензол (Толуол)	0,000147		
		0110	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000002		0,0026
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-СН12	0,001574		2,0179
		0416	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,001081		1,3859
		0602	0602	Бензол	0,000009		0,0115
8	БНП <i>дефектор</i>	0110	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000002	0,0026	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-СН12	0,001574	2,0179	
		0416	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,001081	1,3859	
		0602	0602	Бензол	0,000009	0,0115	
		0616	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000003	0,0038	
		0621	0621	Метилбензол (Толуол)	0,000006	0,0077	
		0109	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	4,00E-07	0,1333	
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-СН12	0,000006	20,6667	
		0416	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,000007	24,0000	
		0602	0602	Бензол	5,00E-07	0,1667	

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата
		10.23

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	ГЗПУ <i>дефлектор</i>	0111	0333	Дитилдросульфид (Сервоалорд)	0,000018	0,0231	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12	0,003062	3,9256	
		0416	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,003546	4,5462	
		0602	0602	Бензол	0,000023	0,0295	
		0616	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000007	0,0090	
		0621	0621	Метилбензол (Толуол)	0,000015	0,0192	
8	Дренажная емкость <i>воздушник</i>	0112	0333	Дитилдросульфид (Сервоалорд)	4,00E-07	0,1333	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новололош, 1997 г. Дополнение к "Методическим указаниям...". СПб., 1999 г.
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12	0,000062	20,6667	
		0416	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,000072	24,0000	
		0602	0602	Бензол	5,00E-07	0,1667	
		0616	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	1,00E-07	0,0333	
		0621	0621	Метилбензол (Толуол)	3,00E-07	0,1000	
8	Сепаратор С-1/1-3 <i>неорганизованный</i>	6014	0333	Дитилдросульфид (Сервоалорд)	0,000027		РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования». Воронеж, 1990 г.
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12	0,004637		
		0416	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,005370		
		0602	0602	Бензол	0,000035		
		0616	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000011		
		0621	0621	Метилбензол (Толуол)	0,000022		
8	Сепаратор ГС-1 <i>неорганизованный</i>	6051	0333	Дитилдросульфид (Сервоалорд)	0,000025		РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования». Воронеж, 1990 г.
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12	0,009084		
8	Дренажная емкость Е-1 <i>воздушник</i>	0040	0333	Дитилдросульфид (Сервоалорд)	4,00E-06	1,3333	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новололош, 1997 г. Дополнение к "Методическим указаниям...". СПб., 1999 г.
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12	0,000753	251,0000	
		0416	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,000872	290,6667	
		0602	0602	Бензол	6,00E-06	2,0000	
		0616	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	2,00E-06	0,6667	
		0621	0621	Метилбензол (Толуол)	4,00E-06	1,3333	

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Теплообменник Т-1 <i>неорганизованный</i>	6052	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000005	Расчетный метод (1) 1 раз год (1)	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
		0415	001882	Смесь предельных углеводородов С11Н4-СН12	0,001882		
		0416	0,001289	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,001289		
		0602	0,000011	Бензол	0,000011		
		0616	0,000004	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000004		
		0621	0,000007	Метилбензол (Толуол)	0,000007		
		2735	0,000005	Масло минеральное нефтяное	0,000005		
8	Сепаратор V-2001/2005 <i>неорганизованный</i>	6015	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000024	Расчетный метод (1) 1 раз год (1)	РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования», Воронеж, 1990 г.
		0415	0,005032	Смесь предельных углеводородов С11Н4-СН12	0,005032		
		0416	0,003759	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,003759		
		0602	0,000031	Бензол	0,000031		
		0616	0,000010	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000010		
		0621	0,000020	Метилбензол (Толуол)	0,000020		
		2735	0,000010	Масло минеральное нефтяное	0,000010		
8	Теплообменник Е-2004/2001А <i>неорганизованный</i>	6053	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000011	Расчетный метод (1) 1 раз год (1)	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
		0415	0,003764	Смесь предельных углеводородов С11Н4-СН12	0,003764		
		0416	0,002579	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,002579		
		0602	0,000022	Бензол	0,000022		
		0616	0,000007	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,000007		
		0621	0,000014	Метилбензол (Толуол)	0,000014		
		2735	0,000010	Масло минеральное нефтяное	0,000010		

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Электродегидратор V-2003A/B <i>неорганизованный</i>	6054	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	I раз год (1)	0,003720	РД 17-89 (РД 17-86) «Методические указания по расчету вредных выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии». Казань, 1990 г.	
			0415	Смесь предельных углеводородов СН4-СН12				0,781296
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22				0,583561
			0602	Бензол				0,004823
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)				0,001516
			0621	Метилбензол (Толуол)				0,003031
8	Сепаратор V-2000A/B <i>неорганизованный</i>	6055	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	I раз год (1)	0,000001	РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования». Воронеж, 1990 г.	
			0415	Смесь предельных углеводородов СН4-СН12				0,000188
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22				0,000129
			0602	Бензол				0,000001
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)				0,000000
			0621	Метилбензол (Толуол)				0,000001
8	Дренажная емкость V-2007/2008 <i>воздушник</i>	0056	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	I раз год (1)	3,00E-06	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новоолок, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.	
			0415	Смесь предельных углеводородов СН4-СН12				0,000968
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22				0,000663
			0602	Бензол				6,00E-06
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)				2,00E-06
			0621	Метилбензол (Толуол)				4,00E-06
8	Теплообменник E-2003A/B/C <i>неорганизованный</i>	6017	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	I раз год (1)	0,000067	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.	
			0415	Смесь предельных углеводородов СН4-СН12				0,056675
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22				0,038923
			0602	Бензол				0,000336
			0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)				0,000106
			0621	Метилбензол (Толуол)				0,000211

ТНП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата
		10.23

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Колона С-2001 <i>неорганизованный</i>	6016	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,001656		РД 17-89 (РД 17-86)
		0415		Смесь предельных углеводородов С ₁₀ H ₄ -С ₁₀ H ₁₂	0,574870		«Методические указания по расчету валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии», Казань, 1990 г.
		0416		Смесь предельных углеводородов С ₆ H ₁₄ -С ₁₀ H ₂₂	0,392835	1 раз год (1)	Расчетный метод (1)
		0602		Бензол	0,003410		
		0616		Диметилбензол (Ксилол-смесь изомеров)	0,001072		
		0621		Метилбензол (Толуол)	0,002144		
8	Ребойлер Е-2002 <i>неорганизованный</i>	6058	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,002424		Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополюк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
		0415		Смесь предельных углеводородов С ₁₀ H ₄ -С ₁₀ H ₁₂	2,042742		
		0416		Смесь предельных углеводородов С ₆ H ₁₄ -С ₁₀ H ₂₂	1,402914	1 раз год (1)	Расчетный метод (1)
		0602		Бензол	0,012118		
		0616		Диметилбензол (Ксилол-смесь изомеров)	0,003809		
		0621		Метилбензол (Толуол)	0,007917		
		2735		Масло минеральное нефтяное	0,346227		
8	Дренажная емкость V-5701/6602 <i>воздушник</i>	0059	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000004		Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополюк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
		0415		Смесь предельных углеводородов С ₁₀ H ₄ -С ₁₀ H ₁₂	0,003527		
		0416		Смесь предельных углеводородов С ₆ H ₁₄ -С ₁₀ H ₂₂	0,002422	1 раз год (1)	Расчетный метод (1)
		0602		Бензол	0,000021		
		0616		Диметилбензол (Ксилол-смесь изомеров)	0,000007		
		0621		Метилбензол (Толуол)	0,000013		
		2735		Масло минеральное нефтяное	0,000598		
8	РВС-5000 <i>дых клапан</i>	0037	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	2,20E-09		Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополюк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
		0415		Смесь предельных углеводородов С ₁₀ H ₄ -С ₁₀ H ₁₂	2,780961		
		0416		Смесь предельных углеводородов С ₆ H ₁₄ -С ₁₀ H ₂₂	1,875226	1 раз год (1)	Расчетный метод (1)
		0602		Бензол	0,016408		
		0616		Диметилбензол (Ксилол-смесь изомеров)	0,005157		
		0621		Метилбензол (Толуол)	0,010314		

ТТП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата
		10.23

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Насосная нефть <i>веттутруба</i>	0038	0333	0415	Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз год (1)	0,0002	1,00E-07	0,0002	РД 39,142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
			0416	0602	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		10,3829	0,004257	0,000037	Расчетный метод (1)
			0616	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)		0,0293	0,000012	0,000012	
			0621	0621	Метилбензол (Толуол)		0,0561	0,000023	0,000023	
8	Колошпа С-4501 <i>неорганизованный</i>	6060	0333	0415	Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			0,000633	0,223090	РД 17-89 (РД 17-86) «Методические указания по расчету валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии». Казань, 1990 г.
			0416	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22			0,000030	0,000030	Расчетный метод (1)
8	Сепаратор V-4503 <i>неорганизованный</i>	6061	0333	0415	Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			1,00E-09	0,000100	РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования». Воронеж, 1990 г.
			0333	0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0775	3,10E-07	3,10E-07	Расчетный метод (1)
8	Дрен емк Т-4501 <i>воздушник</i>	0062	2754	2754	Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на органический углерод)		8,50E-06	3,40E-11	8,50E-06	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новоолок, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...". СПб., 1999 г.
8	Теплообменник Г-4505 <i>неорганизованный</i>	6063	0333	0415	Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			3,20E-08	0,002210	Расчетный метод (1)
			0416	0602	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22			0,000957	0,000011	Расчетный метод (1)
			0616	0621	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	1 раз год (1)		0,000004	0,000007	РД 39,142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
			3401	3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиланин (Метилдиэтаноланин)			0,000005	0,000005	Расчетный метод (1)

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Ремонт V-4505 неорганизованный	6064	3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиглиамоламин)	0,000191	Расчетный метод (1)	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новололошк. 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...". СПб., 1999 г.
8	Сепаратор V-4502 неорганизованный	6065	0333	Дитиосульфид (Сероводород)	1,30E-10	Расчетный метод (1)	PM 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования». Воронеж, 1990 г.
8	Емкость амина воздушник	0066	3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиглиамоламин)	0,000006	Расчетный метод (1)	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новололошк. 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...". СПб., 1999 г.
8	Емкость антипенлятеля воздушник	0067	2732	Керосин	0,001220	Расчетный метод (1)	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новололошк. 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...". СПб., 1999 г.
8	Емкость нейтрализатора	0068	1052	Метанол (Спирт метиловый)	0,000727	Расчетный метод (1)	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новололошк. 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...". СПб., 1999 г.
	воздушник		1078	Этан-1,2-диол (Этиленгликоль)	0,000726	Расчетный метод (1)	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новололошк. 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...". СПб., 1999 г.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата
		10.23

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Емкость ингибитора <i>воздушной</i>	0069	1052	Метанол (Спирт метиловый)	0,001815	605,0000	Расчетный метод (1)	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополюк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
8	Колона С-2401	6022	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000633			РД 17-89 (РД 17-86)
	<i>неорганизованный</i>		0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н2	0,223090		Расчетный метод (1)	«Методические указания по расчету валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии», Казань, 1990 г.
8	Дренажная емкость <i>воздушной</i>	0070	2735	Смесь предельных углеводородов С8Н14-С10Н22	0,000030			Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополюк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
	<i>неорганизованный</i>		0416	Масло минеральное нефтяное	0,000602	60,2000	Расчетный метод (1)	
8	Колона С-2402	6071	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000002			РД 17-89 (РД 17-86)
	<i>неорганизованный</i>		0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н2	0,223090		Расчетный метод (1)	«Методические указания по расчету валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии», Казань, 1990 г.
8	Теплообм-к Е-2402/2405	6072	1129	Смесь предельных углеводородов С8Н14-С10Н22	0,000030			РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
	<i>неорганизованный</i>		0416	3,6-Диоксаоктан-1,8-диол (Триэтиленгликоль)	0,000010		Расчетный метод (1)	

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Рейбейкер V-2402 <i>неорганизованный</i>	6073	1129	3,6-Диоксиоктан-1,8-диол (Триглицериды)	0,000037	Расчетный метод (1)	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новололоцк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
8	Коломна С-2403	6074	0333 0415	Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12	0,000002 0,223090	Расчетный метод (1)	РД 17-89 (РД 17-86) «Методические указания по расчету валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии», Казань, 1990 г.
8	Дренажная емкость <i>воздушник</i>	0075	1129	3,6-Диоксиоктан-1,8-диол (Триглицериды)	0,000185	Расчетный метод (1)	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новололоцк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
8	Сепаратор S-101 <i>неорганизованный</i>	6023	0333 0415	Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12	3,30E-09 0,000332	Расчетный метод (1)	РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования», Воронеж, 1990 г.
8	Дренажная емкость <i>воздушник</i>	0076	1129	3,6-Диоксиоктан-1,8-диол (Триглицериды)	0,000047	Расчетный метод (1)	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новололоцк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
8	Коломна Т-101А	6077	0333 0415 0416	Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,000002 0,223090 0,000030	Расчетный метод (1)	РД 17-89 (РД 17-86) «Методические указания по расчету валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии», Казань, 1990 г.

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Оxidитель E-101 <i>неорганизованный</i>	6078	0333	Дигидросульфид (Сероводород) Смесь вредных углеводородов СН4-СН12	0415	0,039438	Расчетный метод (1)	РД 39.142-00. Методика расчета вредных веществ в атмосфере от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
			0416	Смесь вредных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,000005		
8	Сепаратор S-103 <i>неорганизованный</i>	6079	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0415	1,60E-09	Расчетный метод (1)	РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования». Воронеж, 1990 г.
			0415	Смесь вредных углеводородов СН4-СН12		0,000158		
8	Алсорбер Т-101В <i>неорганизованный</i>	6080	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0415	0,000002	Расчетный метод (1)	РД 17-89 (РД 17-86) «Методические указания по расчету валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии». Казань, 1990 г.
			0416	Смесь вредных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,000030		
8	Конвективно-радиантная печь <i>труба</i>	0081	0301	Азота диоксида (Азот (IV) оксид)	0304	0,011120	1 раз год (1)	Методика расчетно-экспериментального определения выбросов загрязняющих веществ от трубчатых нагревательных печей. Краснодар, 1996 г., РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования». Воронеж, 1990 г.
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,211300		
			0330	Сернистый диоксид (Алгидрид сернистый)		0,020750		
			0337	Углерод оксид		0,023650		
			0415	Смесь вредных углеводородов СН4-СН12		0,002370		
			0703	Бензопирен (3,4-бензпирен)		2,80E-09		
8	Алсорбер Т-101С <i>неорганизованный</i>	6082	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0415	0,000002	Расчетный метод (1)	РД 17-89 (РД 17-86) «Методические указания по расчету валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии». Казань, 1990 г.
			0415	Смесь вредных углеводородов СН4-СН12		0,223090		
			0416	Смесь вредных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,000030		

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Сепаратор S-102 <i>неорганизованный</i>	6083	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1,60E-09	Расчетный метод (1)	PM 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования», Воронеж, 1990 г.
		0415		Смесь вредных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,000163		
8	Сепаратор V-4501A/B <i>неорганизованный</i>	6021	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	9,00E-10	Расчетный метод (1)	PM 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования», Воронеж, 1990 г.
		0415		Смесь вредных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,000090		
8	Подогреватель E-4501A/B <i>неорганизованный</i>	6084	2735	Масло минеральное нефтяное	0,000010	Расчетный метод (1)	РД 39.142-00, Методика расчета вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования, Краснодар, 2001 г.
8	Остойник V-4401 <i>неорганизованный</i>	6027	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	2,70E-07		
		0415		Смесь вредных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,000227		Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров, Новоолок, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
		0416		Смесь вредных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,000156	Расчетный метод (1)	
		0602		Бензол	1,00E-06		
		0616		Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	4,20E-07		
		0621		Метилбензол (Толуол)	8,50E-07		
8	Насосная пластовых вод <i>ветттруба</i>	0028	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1,00E-07	0,0002	РД 39.142-00, Методика расчета вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования, Краснодар, 2001 г.
		0415		Смесь вредных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,006313	15,0310	
		0416		Смесь вредных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,004257	10,1357	
		0602		Бензол	3,70E-05	0,0881	
		0616		Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	1,20E-05	0,0286	
		0621		Метилбензол (Толуол)	2,30E-05	0,0548	

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.	Лист

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Гидросульфид (Сероводород)	0333	Дитиосульфид (Сероводород)		3,90E-08					
	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12		0,002304					
	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,001316					
	Пептилены (амплены-смесь изомеров)	0501	Пептилены (амплены-смесь изомеров)	1 раз год (1)	0,000037				РД 17-89 (РД 17-86) «Методические указания по расчету валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехими», Казань, 1990 г.	
	Бензол	0602	Бензол		0,000037				Расчетный метод (1)	
	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)		0,000037					
	Метилбензол (Толуол)	0621	Метилбензол (Толуол)		0,000070					
	Гидроксибензол (Фенол)	1071	Гидроксибензол (Фенол)		0,000085					
8	Буферная емкость V-4402	0086	Дитиосульфид (Сероводород)		3,40E-05	5,6667				
		0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12		2,036783	339463,8333				Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новолодис. 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...". СПб., 1999 г.
	воздух	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	1 раз год (1)	1,373421	228903,5000			Расчетный метод (1)	
		0602	Бензол		1,20E-02	2002,8333				
		0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)		3,78E-03	629,5000				
		0621	Метилбензол (Толуол)		7,55E-03	1259,0000				
		0333	Дитиосульфид (Сероводород)		7,10E-08	0,0001				
8	Насосная дефлектор	0087	Дитиосульфид (Сероводород)		0,004208	5,3949				
		0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12		0,002838	3,6385				РД 39,142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар. 2001 г.
		0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	1 раз год (1)	2,50E-05	0,0321			Расчетный метод (1)	
		0602	Бензол		8,00E-06	0,0103				
		0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)		1,60E-05	0,0205				
		0621	Метилбензол (Толуол)							

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата
		10.23

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	БКНС <i>неорганизованный</i>	6026	0333	Дитиросульфид (Сероводород)	1 раз год (1)	7.00E-06	Расчетный метод (1)	РД 39,142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12		0,006297		
		0416	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,004325		
		0602	0602	Бензол		3,70E-05		
		0616	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)		1,20E-05		
		0621	0621	Метилбензол (Толуол)		2,30E-05		
8	Емкость теплоносителя <i>воздушник</i>	0088	2735	Масло минеральное нефтяное	1 раз год (1)	0,000995	Расчетный метод (1)	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополюк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
8	Насосная теплоносителя <i>вентруба</i>	0018	2735	Масло минеральное нефтяное	1 раз год (1)	0,007095	Расчетный метод (1)	РД 39,142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
8	Конвективно-радиальная печь <i>труба</i>	0019	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,036800	1,5020	AM5.00.0000 P3
		0304	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) сернистый		0,198430	8,0992	AM5.00.0000 P3
		0330	0330	Углерод оксид		0,019490	0,7955	СТО МИ 2606-2013
		0337	0337	Углерод оксид	1 раз год (1)	0,182900	7,4653	СТО МИ 2606-2013
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12		0,002220	0,0906	ПНД Ф 13.1.2.3.27-99
		0703	0703	Бензол/илен (3,4-бензпирен)		2,70E-09	1,10E-07	-

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Конвективно-радиантная печь <i>труба</i>	0020	0301 0304 0330 0337 0415 0703	Азот диоксида (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) сернистый Углерод оксид Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12 Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен)	1,5091 6,0130 0,019490 5,8303 0,002220 8,18E-08	0,049800 0,198430 0,019490 0,192400 0,002220 2,70E-09	1,5091 6,0130 0,5906 5,8303 0,0673 8,18E-08	АМ5.001.000 РЭ АМ5.001.000 РЭ СТО МИ 2606-2013 СТО МИ 2606-2013 ПНД Ф 13.1.2.3.27-99	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новолодок, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...". СПб., 1999 г.
8	Емкость теплоносителя <i>воздушник</i>	0089	2735	Масло минеральное нефтяное	77,4000	0,000774	77,4000	Расчетный метод (1)	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новолодок, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...". СПб., 1999 г.
8	Сепаратор V-1001 <i>неорганизованный</i>	6046	0333 0415	Дитиосульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12	1,50E-10 0,000015	1,50E-10 0,000015	1,50E-10 0,000015	Расчетный метод (1)	PM 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтяного оборудования». Воронеж, 1990 г.
8	Дрен емк V-1002 <i>воздушник</i>	0090	0333 2754	Дитиосульфид (Сероводород) Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19) (в пересчете на органический углерод)	7,20E-07 3,90E-10	7,20E-07 3,90E-10	0,2400 1,30E-04	Расчетный метод (1)	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новолодок, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...". СПб., 1999 г.
8	Факел ВД <i>ствол</i>	0047	0301 0304 0328 0330 0333 0337 0415 0703	Азот диоксида (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа) сернистый Дитиосульфид (Сероводород) Углерод оксид Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12 Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен)	27,3421 4,428 512,6590 161,8844 3,0080 4272,1590 550,4908 1,37E-06	0,023897 0,003883 0,448064 0,141487 0,002629 3,733867 0,481129 1,20E-09	27,3421 4,428 512,6590 161,8844 3,0080 4272,1590 550,4908 1,37E-06	Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках. СПб., 1998 г.	

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Сепаратор V-1003 <i>механизированный</i>	6048	0333	Дитиросульфид (Сероводород)	1 раз год (1)	8.30E-10	Расчетный метод (1)	М 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования». Воронеж, 1990 г.
8	Дрен емк V-1004 <i>воздушник</i>	0091	0333	Дитиросульфид (Сероводород)	1 раз год (1)	1.80E-06	0,6000	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополюк, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям...», СПб., 1999 г.
8	Факел НД <i>стальной</i>	0049	0301 0304 0328 0330 0333 0337	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа) сернистый Дитиросульфид (Сероводород) Углерод оксид	1 раз год (1)	0,005974 0,000971 0,112016 0,035372 0,000657 0,933467	27,2785 4,4338 511,4886 161,5160 3,0000 4262,4064	Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках. СПб., 1998 г.
8	Полотертель Е-2901 <i>механизированный</i>	6092	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С5Н12	1 раз год (1)	0,120282	549,2329	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
8	Дренажная емкость УПШ <i>воздушник</i>	0093	0333 0415 0416 0602 0616 0621	Масло минеральное нефтяное Дитиросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов С11Н4-С5Н12 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22 Бензол Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) Метилбензол (Толуол)	1 раз год (1)	2,70E-09 0,000160 0,000108 9,40E-07 3,00E-07 5,90E-07	0,0005 32,0000 21,6000 0,1880 0,0600 0,1180	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополюк, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям...», СПб., 1999 г.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Дренажная емкость, насыщенной внешней отработки <i>воздушной</i>	0094	0333	Дитирсусульфид (Сероводород)	3,30E-09	0,0006	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новололоок, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов C11H4-C11H2	0,000198	33,0000	
		0416	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,000134	22,3333	Расчетный метод (1)
		0602	0602	Бензол	1,20E-06	0,2000	
		0616	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	3,70E-07	0,0617	
		0621	0621	Метилбензол (Толуол)	7,40E-07	0,1233	
8	Дренаж установок сепарации <i>неорг.анализованный</i>	6030	0333	Дитирсусульфид (Сероводород)	2,30E-07		Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новололоок, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
		0415	0415	Смесь предельных углеводородов C11H4-C11H2	0,000197		
		0416	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,000135		Расчетный метод (1)
		0602	0602	Бензол	1,20E-06		
		0616	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	3,70E-07		
		0621	0621	Метилбензол (Толуол)	7,40E-07		
		2735	2735	Масло минеральное нефтяное	1,30E-06		
8	Реагентное хозяйство <i>неорг.анализованный</i>	6041	0616	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров)	0,017224		РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г., Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новололоок, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
		1048	1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	0,008483		
		1051	1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)	0,025708		Расчетный метод (1)
		1052	1052	Метанол (Спирт метиловый)	0,017996		
		1110	1110	(Изобутилен)этанол (Бутилцелозоль)	0,007712		

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата
		10.23

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	ГТА труба	0031	0301 0304 0330 0337	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) сернистый Углерод оксид	1 раз год (1)	0,500000 10,000000 0,001900 4,200000	789,8894 15797,7883 3,0016 6635,0711	АМ5.00.000 РЭ АМ5.00.000 РЭ СТО МИ 2606-2013 СТО МИ 2606-2013
8	ДЭС труба	0034	0301 0304 0328 0330 0337 0703 1325 2732	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа) сернистый Углерод оксид Бенз(а)пирен (3,4-бенз(а)пирен) Формальдегид Керосин	1 раз год (1)	4,259584 0,692182 0,182554 0,730214 2,677453 5,50E-06 0,048681 1,217024	318,9027 51,8217 13,6673 54,6690 200,4532 0,0004 3,6446 91,1151	ГОСТ Р 56163-2014 "Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок", М., 2014 г. Расчетный метод (1)
8	Резервуары д/г	0035	0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,000028	0,9333	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров, Новоополец, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г.
8	дык скатап	2754	2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19) (в пересчете на органический углерод)	1 раз год (1)	2,30E-08	0,0008	Расчетный метод (1)
8	Насосная д/г	0036	0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,000004	0,0105	РД 39.142-00, Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования, Краснодар, 2001 г.
8	ветт/труба	2754	2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19) (в пересчете на органический углерод)	1 раз год (1)	0,007064	18,5895	Расчетный метод (1)
8	Производствен- но-лаборатор- ный корпус ветт/труба	0039	0302 0316 0322 0333 0415 0416 0602 0616 0621 1401	Азотная кислота (по молекуле HNO3) Гидрохлорид Серная кислота (по молекуле H2SO4) Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов С11H+CSH12 Смесь предельных углеводородов С6H14+С10H22 Бензол Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) Метилбензол (Толуол) Пропан-2-ол (Ацетон)	1 раз год (1)	0,000618 0,000043 0,000031 0,000000 0,000015 6,67E-03 0,000046 0,000001 0,000027 0,014061	1,2360 0,0860 0,0620 0,0000 0,0300 13,3320 0,0920 0,0020 0,0540 28,1220	РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтяных установок оборудования», Воронеж, 1990 г. Расчетный метод (1)

ТНП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата
		10.23

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Сварочный пост <i>неорганизованный</i>	6042	0123 0143 0301 0304 0337 0342 0344 2908	диоксид триоксида (Железа оксид) (в пересчете на железо) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод оксид Гидрофторид Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,003861 0,000303 0,000600 0,000098 0,003694 2,58Е-04 0,000278 0,000278	Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). СПб., 2015 г.
8	Сварочный пост <i>неорганизованный</i>	6043	0616 2752 2902	Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) Уайт-спирит Взвешенные вещества	0,048611 0,048611 0,007667	Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей). СПб., 2015 г.
8	Шамонакопитель <i>неорганизованный</i>	6044	0333 0415 0416 0501 0602 0616 0621 1071	Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22 Пентилены (амилены-смесь изомеров) Бензол Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) Метилбензол (Толуол) Гидроксибензол (Фенол)	0,024433 3,202554 12,441847 0,411596 0,528121 1,093830 1,078795 0,013156	РД 17-89 (РД 17-86) «Методические указания по расчету валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии», Казань, 1990 г.
8	Инцинератор Volkan <i>труба</i>	0045	0301 0304 0316 0330 0337 0342 2902	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Гидрохлорид сернистый) Углерод оксид Гидрофторид Взвешенные вещества	180,2895 29,2982 7,5702 452,2456 357,0175 15,7719 2703,1316	АМ5.00.000 РЭ АМ5.00.000 РЭ - СТО МИ 2606-2013 ПНД Ф 13.1.2.3.27-99 - -

ТНП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8	Нефтепровод "Южно-Папкин-ское-Харьга" линейный	6013	0333	0415	0416	0602	0616	0621	Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н2 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22 Бензол Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) Метилензол (Толуол)	1 раз год (1)	8,00E-08 0,005547 0,002402 2,80E-05 9,00E-06 1,80E-05	1,47E-05 1,0174 0,4406 0,0051 0,0017 0,0033	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.
8	Газопровод "Южно-Папкин-ское-Харьга"	6113	0333	0415	0416				Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н2 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22		1,00E-07 0,009860 0,000001	1,83E-05 1,8085 0,0002	РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г.

Примечание (1): В соответствии с рекомендательным письмом Росприроднадзора РФ по стр. 144-145 (разд. 3) "Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (дополненное и переработанное), СПб., 2012 г. - принят расчетный метод для расчетов платы за выбросы, периодичность контроля 1 раз в год

План график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

Объектами производственного экологического контроля, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду служат контрольные точки на границе санитарно защитной зоны (СЗЗ).

Источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 0,1 ПДК и/или ПДУ.

Санитарно защитная зона (СЗЗ) специальная территория с особым режимом использования, которая устанавливается вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Исследования и измерения атмосферного воздуха, уровней физического воздействия на атмосферный воздух за контуром объекта (контуром ранее существовавшего объекта) проводятся в контрольных точках и по показателям воздействия, порядок определения которых устанавливается Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека. Результаты указанных исследований и измерений в срок не более одного месяца со дня их проведения направляются лицом, обеспечившим их проведение, в уполномоченный орган.

Местоположение источников физического и химического воздействия и контрольных точек, определено в проекте санитарно защитной зоны.

Для объектов, являющихся источниками воздействия на среду обитания, для которых настоящими санитарными правилами не установлены размеры санитарно защитной зоны и рекомендуемые разрывы, а также для объектов I – III классов опасности разрабатывается проект ориентировочного размера санитарно защитной зоны.

Ориентировочный размер санитарно защитной зоны предприятия

Размер СЗЗ определяется классом предприятия по приведенной санитарной классификации. В соответствии с п. 7.1.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200 03 нормативная санитарно защитная зона для объектов Южно Шапкинского месторождения принимается размером 1000 м, как для предприятия I класса по добыче нефти с высоким содержанием летучих углеводородов (газосодержание 104,5 м /т).

Согласно проведенным расчетам рассеивания, максимальная концентрация достигается по диоксиду азота и составляет 1,31 ПДК. Концентрация в 1 ПДК достигается на расстоянии 420 м от источников выбросов. Соответственно, размер санитарно защитной зоны для объектов Южно Шапкинского месторождения принимается согласно нормативному и составляет 1000 м.

Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха

Требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха регламентируются следующими законодательными и нормативными документы:

Федеральный закон №7 ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды»;

Федеральный закон №96 ФЗ от 02.04.1999 «Об охране атмосферного воздуха»;

ГОСТ Р 58577 2019. Национальный стандарт Российской Федерации. Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов

ТТП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата

ГОСТ 17.2.1.01 76. Охрана окружающей среды. Атмосфера. Классификация выбросов

СанПиН –03 «Санитарно защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция»,

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

Постановление Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 № 2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух»,

Приказ Минприроды России от 07.08.2018 №352 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки»,

Распоряжение Правительства РФ от 08.07.2015 N 1316 р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды» (в ред. от 10.05.2019) и пр.

Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

На объекте НВОС отсутствуют выпуски сточных вод и прочие источники оказывающие негативное воздействие на водные объекты, а также отсутствует забор (изъятие) водных ресурсов из водных объектов. Наблюдение за водными объектами не проводится.

Производственный контроль в области обращения с отходами

Производственный контроль при обращении с отходами – комплекс мероприятий, который включает себя мониторинг, аналитический контроль, контроль над соблюдением требований законодательства РФ в сфере обращения с отходами.

Производственный контроль осуществляется в целях обеспечения соблюдения, в процессе хозяйственной деятельности Общества, уставовленных требований в области обращения с отходами и выполнения мероприятий по охране окружающей среды от негативного воздействия отходов.

В целях осуществления производственного экологического контроля деятельности в области обращения с отходами назначены заместители начальников цехов и отдел ОТ, ПБ и ОС выполняет следующие функции:

- учет и отчетность в области обращения с отходами производства и потребления; ведение журнала первичного учета движения отходов;
- контроль соблюдения экологических требований, при обращении с отходами производства и потребления, отчетность о выполнении предписаний органов экологического контроля;
- организация и участие в проведении инвентаризации отходов и объектов их размещения, паспортизации, подтверждения отнесения отходов к конкретному классу

ТТП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

Изн. № подл.	Взам. инв. №

5	-	Нов.	0217-23	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

опасности, разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР);

соблюдение природоохранных требований в области обращения с отходами производства и потребления, установленных разрешительной документацией Общества;

своевременное и оперативное устранения причин возможных аварийных ситуаций, связанных с негативным сверхнормативным (сверхлимитным) воздействием на окружающую среду.

Контроль за обращением отходов носит организационный характер (визуальный контроль) и заключается в обязательном соблюдении условий сбора и вывоза отходов согласно требованиям санитарных правил и пожарной безопасности.

Предельный объем накопления отходов на объекте НВОС определяется требованиями экологической безопасности, наличием свободных площадей для их накопления с соблюдением условий беспрепятственного подъезда транспорта для их погрузки и вывоза на объекты накопления, периодичностью вывоза отходов.

Периодичность вывоза отходов определяется классами опасности отходов для окружающей природной среды, физико химическими свойствами отходов, емкостью контейнеров для накопления отходов, пожаробезопасностью отходов

Учет отходов ведется в соответствии с Приказ Минприроды России от 08.12.2020 N 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами». Обобщенные данные учета в области обращения с отходами по итогам календарного года включают в себя сводные данные учета отходов, оформляемые по итогам очередного квартала и очередного календарного года.

Данные учета обобщаются по итогам очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 25 января года, следующего за отчетным периодом. Обобщение данных учета осуществляется отдельно по каждому объекту НВОС, и (или) по юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю в целом в табличной форме

Таблица 7.3.1

План график контроля состояния окружающей среды на территориях объектов накопления отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду

№ п/п	Местоположение участка (пункта) наблюдений	Виды мониторинга	Виды наблюдений и работ	Методы осуществления контроля, необходима ли точность измерений	Цель наблюдений	Периодичность наблюдений	Перечень контролируемых показателей
	Место накопления отходов рт. ламп	Мониторинг состояния атмосферного воздуха (воздуха рабочей зоны)	Химическое наблюдения пробы воздуха	Инструментальные методы	Оценка влияния на атмосферный воздух	Разовая 1 раз/год (квартал)	Пары ртути
	Места накопления отходов	Мониторинг состояния объектов накопления отходов	Визуальные наблюдения за состоянием объектов	Осмотры Обходы Проверки и т.д.	Оценка опасности загрязнения почвы, воздуха Оценка эффективности	Постоянно	Контролировать условия накопления отходов: площадки для накопления ТКО и подобных отходов должны иметь твердое покрытие, должна располагаться с подветренной стороны от здания, должна быть

ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Местоположение участка (пункта) наблюдений	Виды мониторинга	Виды наблюдений и работ	Методы осуществления контроля, необходима точность измерений	Цель наблюдений	Периодичность наблюдений	Перечень контролируемых показателей
			накопления		и выполнения соответствующих мероприятий		<p>огорожена с 3х сторон (для предотвращения уноса мусора). нефтесодержащие отходы необходимо собирать в закрытой пожароустойчивой таре с крышкой), расположенной на поддоне, в помещении или открытой площадке с твердым покрытием и под навесом;</p> <p>не допускать проливов и разливов масел;</p> <p>проливы нефтепродуктов ликвидировать песком/опилками, загрязненный песок/опилки убрать, пустые бочки из под масел убрать, по мере накопления передать специализированной организации;</p> <p>накапливать (хранить) отходы лома черных металлов необходимо на организованной площадке (контейнер и открытая площадка с бетонированным покрытием);</p> <p>в целях соблюдения норм утилизации, отходы пригодны для переработки (бумага, картон, п/э тара) должны собираться и сдаваться специализированным организациям; места накопления таких отходов должны быть организованы в помещении, или на улице под навесом (для исключения попадания осадков), накапливать можно в пожароустойчивой таре, или без тары (в кингах), с соблюдением мер противопожарной безопасности;</p> <p>Контроль за чистотой территории (своевременно проводить субботники, убирать разлетевшийся мусор)</p> <p>Регулярно производить осмотр объектов накопления отходов, чаще сдавать накопившиеся отходы</p> <p>Контролировать выполнение требований разработанных инструкций по обращению с опасными отходами</p> <p>Соблюдать предельно допустимое количество накопления (хранения) отходов</p> <p>Своевременно передавать отходы специализированным организациям, имеющим лицензию</p>

Для отходов, учитывая условия их накопления на территории предприятия (открытые площадки с твердым покрытием), инструментальный контроль за состоянием атмосферного воздуха и почвы нецелесообразен.

При возникновении на предприятии чрезвычайной ситуации при обращении с отходами – класса опасности предусмотрено внеплановое проведение аналитических исследований.

ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

На объекте размещения отходов (ОРО): Полигон захоронения отходов Южно Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения предусматривается комплексный экологический мониторинг в соответствии с разработанной Программой комплексного экологического мониторинга на объекте размещения отходов Полигон захоронения отходов Южно Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми» (далее – Программа).

Программа составлена в соответствии с требованиями Федерального закона 7 ФЗ «Об охране окружающей среды», Приказа Минприроды России от 08.12.2020 N 1030 «Об утверждении Порядка проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду», и других законодательных актов, постановлений Правительства Российской Федерации и нормативных документов.

Программа определяет состав, объемы и порядок проведения мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми» (Полигон захоронения отходов Южно Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения

ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23	10.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.115

НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

1. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7 ФЗ «Об охране окружающей среды».
2. Федеральный закон от 04.05.1999 № 96 ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».
3. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89 ФЗ «Об отходах производства и потребления».
4. Федеральный закон от 04.05.2011 № 99 ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности».
5. ГОСТ Р 58577 2019. Национальный стандарт Российской Федерации. Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов.
6. РД 52.04.52 85 «Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях».
7. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200 03 «Санитарно защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».
8. Приказ Минприроды России от 07.12.2020 N 1021 «Об утверждении методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».
9. Приказ Минприроды России от 08.12.2020 N 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».
- Приказ Минприроды России от 08.12.2020 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами».
11. Приказ Минприроды России от 23.12.2015 N 553 «Об утверждении порядка формирования кодов объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, и присвоения их соответствующим объектам».
12. Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 N 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».
13. Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 N 913 «О ставках платы на негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
14. Приказ Минприроды России от 08.12.2020 N 1030 «Об утверждении Порядка проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду».

ТТП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми»

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение М

(справочное)

Программа комплексного экологического мониторинга

ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ»
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЭКО-34»

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Комв»



Н.А. Новожилов

2020 г.

**ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комв»**

Южно-Шапкинское нефтяное месторождение

Нарьян-Мар, 2020 г.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.117

СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛНИТЕЛЕ

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ЭКО-34»
Сокращенное наименование	ООО «ЭКО-34»
Юридический адрес	400001, РФ, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. им. Канунникова, д. 6, офис 211
Фактический адрес	400001, РФ, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. им. Канунникова, д. 6, офис 211
Почтовый адрес	400001, РФ, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. им. Канунникова, д. 6, офис 211
Телефон/Факс	+7 (8442) 60-11-34/78-15-93
ИНН/КПП	3443110618/346001001
ОГРН	1113443007226
Расч. счет	40702810708300000865
Корр. счет	30101810300000000999
БИК банка	046015999
Банк	Операционный офис в г. Волгограде Филиала Банка ВТБ (ПАО) в г. Ростове-на-Дону
Наименование плательщика/получателя в платежном поручении	ООО «ЭКО-34»
Классификаторы в статистическом регистре	
ОКПО 92965691; ОКАТО 18401363000; ОКТМО 18701000; ОКОГУ 4210014; ОКФС 16; ОКОПФ 12300; ОКВЭД 71.1	
Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе	Выдано 15.07.2011 Инспекцией Федеральной налоговой службы по Дзержинскому району г. Волгограда
Директор	Гапоненко Светлана Юрьевна, действует на основании Устава
Главный бухгалтер	Макаренко Александра Константиновна
E-mail:	ecolog@eco-34.ru
Адрес сайта	www.eco-34.ru

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Ведущий инженер-эколог		Шерстобитова Л.В.
Ведущий инженер-эколог		Еремин А.С.
Инженер-эколог		Гридина А.Д.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз"
ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" Ошское нефтяное месторождение*

2

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.118

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ

ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ МОНИТОРИНГА

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МЕСТОРОЖДЕНИИ

Местоположение участка

Существующее положение

МОНИТОРИНГА АТМОСФЕРНОГОВОЗДУХА И СНЕЖНОГО ПОКРОВА

Характеристика воздушного бассейна территории месторождения

Состояние атмосферного воздуха в районе расположения месторождения.

Состав работ по мониторингу атмосферного воздуха

Состав работ по мониторингу снежного покрова

МОНИТОРИНГ ПОВЕРХНОСТНЫХ ВОД

Характеристика поверхностных водных объектов территории

Состояние поверхностных вод и донных отложений в районе расположения месторождения.

Состав работ по мониторингу поверхностных вод и донных отложений

ГИДРОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

Гидрогеологическая характеристика территории

Цели и объекты гидрогеологического мониторинга

Состояние грунтовых вод в районе расположения месторождения.

Состав работ по гидрологическому мониторингу

МОНИТОРИНГ ПОЧВ

Характеристика почв

Состояние почв в районе расположения месторождения.

Состав работ по мониторингу почв

МОНИТОРИНГ РАСТИТЕЛЬНОСТИ

Характеристика растительности территории района

Состояние растительности в районе расположения месторождения.

Состав работ по мониторингу растительности

МОНИТОРИНГ ЖИВОТНОГО МИРА

Характеристика животного мира

Состав работ по мониторингу животного мира

МОНИТОРИНГ ЗА РАДИАЦИОННО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКОЙ

Состав работ по радиационному мониторингу

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ

ПРИЛОЖЕНИЯ

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.119

ВВЕДЕНИЕ

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южное Шапкинское нефтяное месторождение (далее «Программа») разработана специалистами ООО «ЭКО 34» в рамках договора № 20Y0317 от 07.02.2020 г. с ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ Коми» и утвержденного технического задания.

Программа составлена в соответствии с требованиями Федерального закона «Об охране окружающей среды», законодательных актов, постановлений Правительства Российской Федерации.

Настоящая Программа определяет состав, объемы и порядок проведения экологического мониторинга на территории Южно Шапкинское нефтегазового месторождения.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.120

ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ МОНИТОРИНГА

Известно, что экосистемы северных регионов неустойчивы ко многим видам антропогенных воздействий и долго восстанавливаются после нарушений процесс восстановления биотических компонентов экосистем тянется многие десятки лет.

Район размещения рассматриваемого объекта обладает достаточно низким природным потенциалом самовосстановления и высокой экологической уязвимостью.

Основные цели экологического мониторинга:

- наблюдение за состоянием окружающей среды, в том числе за состоянием окружающей среды в местах расположения источников антропогенного воздействия;
- получение информации о состоянии окружающей среды;
- оценка и прогноз изменений состояния окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов;
- обеспечение потребностей государства, юридических и физических лиц в информации о состоянии окружающей среды и ее изменениях, необходимой для предотвращения и (или) уменьшения не благоприятных последствий таких изменений.

К числу основных задач, решаемых в процессе реализации Программы экологического мониторинга, относятся:

- организация и проведение наблюдения за количественными показателями, характеризующими состояние окружающей среды в районах расположения источников воздействия;
- оценка состояния окружающей среды, своевременное выявление и прогноз развития негативных процессов, влияющих на состояние окружающей среды, выработка рекомендаций по предотвращению вредных воздействий на компоненты природной среды;
- информационное обеспечение органов местного самоуправления, юридических и физических лиц по вопросам состояния окружающей среды;
- подготовка отчетной документации о состоянии компонентов окружающей среды.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.12

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МЕСТОРОЖДЕНИИ

Местоположение участка

Южно Шапкинское нефтяное месторождение расположено в 80 км к юго востоку от г. Нарьян Мара на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области Российской Федерации и относится к Тимано Печорской нефтегазоносной провинции. Территория Южно Шапкинское месторождения расположена в южной части Большеземельской тундры в зоне развития многолетнемерзлых пород

Географические координаты вершин контура участка представлены в таблице 2.1. Обзорная карта схема расположения участка недр приведена в приложении 1.

Таблица 2.1. Географические координаты вершин контура лицензионного участка

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.

Существующее положение

Месторождение длительное время находится в стадии интенсивного хозяйственного освоения, имеет развитую инфраструктуру и большое количество нефтепромысловых объектов. В настоящее время в действующий фонд входит 36 скважин.

Перечень объектов, в зоне влияния которых проводится мониторинг:

- Площадки кустов Северный, Северо Западный, Южный, Центральный;
- площадка ЦПС «Южно Шапкинская»;
- площадка ВЖК;
- площадка скважины № 303
- напорная герметизированная система сбора и транспорта нефти и газа.

Месторождение связано межпромысловым нефтепроводом «ЦПС «Южно Шапкинское» терминал «Харьяга» с Харьягинским месторождением. Все объекты в пределах месторождения связаны между собой дорогами грунтовыми и с твердым покрытием.

Ситуационная карта схема и обзорная схема расположения объектов месторождения приведены в Приложении 1.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.122

МОНИТОРИНГА АТМОСФЕРНОГОВОЗДУХА И СНЕЖНОГО ПОКРОВА

Характеристика воздушного бассейна территории месторождения

Климат района субарктический, суровый, с избыточным увлажнением, с прохладным дождливым коротким летом и продолжительной холодной зимой, характеризуется малым количеством солнечной радиации в зимнее время, влиянием северных морей и интенсивным переносом воздушных масс.

Для климатической характеристики территории использовались данные метеорологической станции Хоседа Хард в соответствии с Научно прикладным справочником по климату СССР и СНиП 23 99 «Строительная климатология».

Для района характерна большая продолжительность холодного периода и малая – теплого. В течение 8 месяцев, начиная с октября по май, средние месячные температуры воздуха остаются отрицательными и лишь с июня по сентябрь – положительными. Среднегодовая температура в районе отрицательная – минус 5,0°С.

Годовой ход температур характеризуется минимумом в январе и максимумом в июле. Значения абсолютных максимумов температуры воздуха составляют 34 С, а минимум минус 53 С. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодных месяцев – января февраля достигает минус 24,7 минус 24,8 С. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца июля достигает 18,8 С.

Рассматриваемый район находится в зоне избыточного увлажнения. Годовое количество осадков составляет 400 – 500 мм, из них около 50% выпадает в период с июля по сентябрь. Минимальные среднемесячные осадки наблюдаются в феврале и составляют – 31 мм, максимальные – в июле августе и составляют 43 – 71 мм. Средняя годовая относительная влажность воздуха составляет 84 86 %, южнее Полярного круга –

Направление ветра имеет четко выраженный сезонный характер: зимой преобладают ветры южного и юго восточного направления, в летние период преобладают ветры северного и северо западного направления. Наиболее сильные ветры (более 15 м/сек) приходятся на зимний период.

Устойчивый снежный покров устанавливается во второй декаде октября, разрушается во второй, третьей декаде мая. Наиболее интенсивное выпадение снега отмечается в первые месяцы холодного периода. Максимальная высота снежного покрова наблюдается в конце марта – начале апреля, тесно связана с рельефом и растительностью, изменяется по территории от 0,1 0,2 м – на вершинах холмов, до 3 4 м – в ложбинах, долинах ручьев.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.123

Состояние атмосферного воздуха в районе расположения месторождения.

Исследование уровня загрязнения воздуха приземного слоя атмосферы, в районе воздействия Южно Шапкинское нефтяное месторождения на ОС, проводилось в 2015 г.

Таблица 3.1 Значение концентраций вредных веществ в 2015 году в атмосферном воздухе месторождения

Контролируемый показатель № пробы	Результаты исследований, мг/м				ПДК м.р.	Класс опасности
	A1	A2	A3	A4		
Сероводород (H						
Диоксид азота (
Оксид углерода (CO)						
Диоксид серы (
Взвешенные вещества (BB)						
Углеводороды (УВ)						

* по ГН 2.1.6.1339

Согласно результатам исследования проб приземного слоя атмосферного воздуха полученным в 2015 содержание в воздухе контролируемых загрязняющих веществ были ниже предельно допустимых концентраций и ориентировочно безопасных уровней воздействия загрязняющих веществ, установленных для атмосферного воздуха в пределах населенных мест.

Отбор проб снежного покрова в районе расположения месторождения осуществлялся в 2015 году. Местоположение точек отбора проб снежного покрова соответствует точкам отбора проб атмосферного воздуха.

Таблица 3.2 Значение концентраций загрязняющих веществ в снежном покрове месторождения в 2015 году

Показатели № точки отбора	Концентрация ЗВ, мг/дм				ПДКр/хоз
	A1	A2	A3	A4	
Толщина снежного покрова, см					
pH					
Сульфаты					
Нитраты					
Хлориды					
Фосфаты					
Железо общ.					
Ион аммония					
Свинец					
Цинк					
Никель					
Марганец					

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.124

Показатели № точки отбора	Концентрация ЗВ, мг/дм				ПДКр/хоз
	A1	A2	A3	A4	
Хром					
Медь					
Нефтепродукты					

Во всех пробах снежного покрова наблюдались высокие концентрации *меди* ПДК) и, за исключением пробы А3, *цинка* 2,1 ПДК). В пробе А3 отмечено превышение нормы содержание *никеля* (2 ПДК).

Концентрации остальных анализируемых показателей не превышают ПДК водных объектов рыбохозяйственного значения.

Состав работ по мониторингу атмосферного воздуха

Наблюдения за уровнем загрязнения атмосферы осуществляют на передвижных постах. Постом наблюдения является выбранное место (точка местности), на котором размещают пост, оборудованный приборами для отбора проб атмосферного воздуха и регистрации метеопараметров.

Местоположение точек отбора проб воздуха корректируется на местности в зависимости от направления ветра. Конкретные точки отбора следует устанавливать с учётом данных метеосводки по розе ветров на период отбора проб воздуха.

Мониторинг за атмосферным воздухом предусмотрен в *х* точках. Местоположение пунктов наблюдения за атмосферным воздухом представлено в таблице 3. и приложении 2.

Таблица Местоположение точек отбора проб атмосферного воздуха и снежного покрова

Код пробы*	Координаты точек отбора проб		Местоположение контрольных точек
	широта	долгота	
A1	67°14'45.522"	54°38'42.594"	100 м к северо западу от промплощадки ЦПС «Южно Шапкинская»
A2	67°14'14.140"	54°39'19.425"	250 м к юго востоку от промплощадки ЦПС «Южно Шапкинское»
A3	67°16'07.1"	54°35'02.2"	1000 м к северо западу от промплощадки Северный бис
A4	67°14'33.6"	54°34'41.5"	(фон) 2300 м к западу от куста пл. Юго Западная

* Код пробы на карта схемах экологического мониторинга (Приложение 2)

Одновременно с отборами проб воздуха фиксируют следующие метеорологические параметры: направление и скорость ветра, относительная влажность, температура воздуха, атмосферное давление.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.125

Наблюдение рекомендуется вести в летне-осенний период, т.к. теплый период года характеризуется наилучшими условиями рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере. Периодичность взятия проб воздуха составляет 1 раз в 5 лет

Отбор, хранение, транспортировка и анализ проб атмосферного воздуха выполняется в соответствии с государственными стандартными методиками, определенных следующими руководящими документами:

- ГОСТ 17.2.3.01 86 «Охрана природы (ССОП). Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов»;
- РД 52.04.186 89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Перечень показателей, определяемых при проведении контроля качества атмосферного воздуха в процессе мониторинга, и их допустимые значения приведены в таблице

Таблица – допустимые значения показателей контроля качества атмосферного воздуха

Показатель контроля качества атмосферного воздуха	ПДК _{кр.} , ОБУВ, мг/м	Класс опасности
Азота диоксид		
Серы диоксид		
Сероводород		
Углерод оксид		

ГН 2.1.6.3492 17 Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений;
 2 ГН 2.1.6.2309 07 «Ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Определение концентраций вредных примесей в атмосфере производится аккредитованной на данный вид работ лабораторией. Лаборатория должна располагать необходимым оборудованием, средствами для отбора проб, регламентированными методиками определения загрязняющих веществ (ЗВ), квалифицированным персоналом.

В качестве критериев для оценки степени загрязнения атмосферного воздуха в зоне влияния производственных объектов используются предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ и ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ), установленные следующими нормативными документами:

- ГН 2.1.6.3492 17 Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений;
- ГН 2.1.6.2 07 «Ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Принимая во внимание динамичность концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в зависимости от метеорологических условий, времени года и пр.,

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
 ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно-Шаткинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

для оценки степени загрязнения воздуха применяются максимально разовые предельно допустимые концентрации (ПДК_р), установленные для краткосрочных эффектов. В случаях, когда ПДК_р для конкретных компонентов не установлены, при оценке используются среднесуточные предельно допустимые концентрации (Таблица

Для количественной характеристики уровня загрязнения атмосферы рекомендуется рассчитывать индексы загрязнения атмосферы (ИЗА) отдельной примесью и комплексный индекс загрязнения атмосферы (КИЗА) в соответствии с РД 52.04.186 89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». В зависимости от величины КИЗА выделяют несколько уровней загрязнения атмосферы (таблица

Таблица Уровни загрязнения атмосферы в зависимости от величины КИЗА

Значения КИЗА	Уровень загрязнения атмосферного воздуха
меньше или равен 5	ниже среднего
	средний
	выше среднего
больше 15	значительно выше среднего

Состав работ по мониторингу снежного покрова

Снежный покров относится к атмосферным осадкам, обладающим рядом свойств, которые делают его удобным индикатором загрязнения не только самих атмосферных осадков, но и атмосферного воздуха, а также последующего загрязнения почв и вод, поскольку он поглощает и аккумулирует загрязняющие вещества из атмосферы.

Загрязнение снежного покрова происходит в 2 этапа:

загрязнение атмосферных осадков во время их образования в облаке и выпадение на местность так называемое влажное выпадение загрязняющих веществ со снегом.

накопление снежного покрова в результате аккумуляции выпавшего снега, а также их поступление из подстилающих почв и горных пород так называемое сухое выпадение загрязняющих веществ.

Взаимоотношения между сухими и влажными выпадениями зависит от длительности холодного периода, в течение которого сохраняется снежный покров, частоты снегопадов и их интенсивности.

Отбор и первичная обработка проб снега должна осуществляться в соответствии с РД 52.04.186 89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Отбор проб снега проводят в период максимального влагозапаса в снеге один раз за зиму в точках мониторинга атмосферного воздуха (Таблица 3.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Основные определяемые параметры, характеризующие загрязнение снежного покрова: водородный показатель (рН), сульфат ионы, гидрокарбонат ионы, взвешенные вещества, нефтепродукты.

Гигиенические нормативы к качеству снежного покрова на данный момент отсутствуют, поэтому оценка состояния снежного покрова должна проводиться согласно ГН 2.1.5.1315 03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно питьевого и культурно бытового водопользования» и Нормативам качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (Утверждены приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г. № 552).

Основные определяемые параметры и их допустимые значения для снежного покрова приведены в таблице 3.

Таблица 3. Допустимые значения показателей контроля качества снежного покрова

Показатель	Величина допустимого уровня ПДК
	ПДК <small>пит. и хол.быт</small>
Водородный показатель, ед. рН	
Хлорид ион, мг/дм	
Фосфат ион, мг/дм	—
Сульфат ион,	
Аммоний ион, мг/дм	
Нитрат ион, мг/дм	
Железо общее, мг/дм	
Никель, мг/дм	
Хром, мг/дм	
Марганец, мг/дм	
Медь, мг/дм	
Свинец, мг/дм	
Цинк, мг/дм	
Нефтепродукты, мг/дм	

Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения. Утверждены приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г. № 522.

СанПиН 00. Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод.

ГН 2.1.5.1315 03. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно питьевого и культурно бытового водопользования с изменениями от 13.07.2017 г.

СанПиН 2.1.4.1074 01. 2.1.4. Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата

МОНИТОРИНГ ПОВЕРХНОСТНЫХ ВОД

Характеристика поверхностных водных объектов территории

Южно Шапкинское месторождение расположено в правобережной части бассейна р. Печора на водораздельном участке, в пределах которого находятся истоки притоков р. Печора: р. Шапкина, р. Лая. Основной водной артерией на рассматриваемой территории является р. Шапкина с впадающими в нее притоками.

Равнинный рельеф определяет спокойный характер течения реки, значительную извилистость ее русла.

Реки района относятся к водотокам преимущественно снегового питания. Водный режим характеризуется высоким подъемом уровней весной, низкими меженными уровнями в летний период, нарушаемыми дождевыми паводками, осенними подъемами и устойчивой зимней меженью. В летне-осенний период нередко проходят дождевые паводки, особенно частые осенью, благодаря чему водность в летне-осенний период значительно больше, чем в зимний. В течение года сток распределяется следующим образом: весна – 75%, лето – 22%, зима – 3%. Основную роль в питании рек имеет талый снеговой сток. Доля снегового питания в годовом стоке составляет 60%, дождевого 30-35%, грунтового 5

Весеннее половодье в районе начинается обычно в середине второй декады мая. В годы с ранней или сильно запаздывающей весной сроки его наступления сдвигаются соответственно на 20-30 дней в ту или другую сторону. Продолжительность весеннего половодья на реках в среднем составляет около 60 дней.

Летне-осенняя межень обычно наступает во второй декаде июля. Наиболее низкие уровни чаще всего отмечаются в августе. Устойчивость летней межени и её водность зависят от количества осадков и времени их выпадения. Средняя продолжительность летней межени 2 месяца.

Зимняя межень начинается в первой половине ноября. Сток воды уменьшается к концу зимы, минимальным бывает в марте, по мере истощения запасов грунтовых вод. С увеличением толщины льда происходит повышение уровней воды

Значительное распространение на рассматриваемой территории имеют озера и болота. Подавляющее большинство озер термокарстового происхождения с площадью зеркала < 0,5 км². Глубины озер в среднем составляет 0,5-2,0 м.

Болота в основном преобладают моховые, бугристые. Средняя глубина болот до 1,4 м. Питание болот смешанное, происходит за счет атмосферных осадков, частично – за

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.129

счет грунтовых вод и за счет стока поверхностных вод с окружающих склонов. Зимой все болота промерзают.

Процессы заболачивания связаны с замедленным поверхностным стоком. Рассматриваемый участок во время половодья не затапливается, поскольку расположен на значительном удалении (более 2 км) от русла р. Пятейвис

Состояние поверхностных вод и донных отложений в районе расположения месторождения.

Отбор проб поверхностных вод и донных отложений в районе расположения месторождения осуществлялся в 2015 году. Ниже приведены значения концентраций загрязняющих веществ в поверхностных водах и донных отложениях.

Основной вклад в загрязнение вносят железо и марганец, характерные для вод северных регионов, а также тяжелые металлы – медь, цинк и свинец. Сезонное замедление процессов фотосинтеза способствует увеличению концентрации иона аммония в воде.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.130

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5		
Изм.	Кол.	Лист
-	Нов.	217-23
Лист	№ док	Подп.
		Дата
		10.23

Таблица 1 Значение концентраций загрязняющих веществ в поверхностных водах месторождения в 2011 году

Показатели	Концентрация ЗВ, мг/л*												ПДК р/л, мг/л*								
	В1		В2		В3		В4		В5		В6			В7		В8		В9		В10	
№ точки отбора	март	июль	март	июль	март	июль	март	июль	март	июль	март	июль	март	июль	март	июль	март	июль	март	июль	
Дата исследования																					
Температура, °С	5,8	16,0	7,4	17,4	7,5	17,1	7,6	15,0	7,7	15,9	7,6	17,2	7,7	15,5	7,7	16,1	7,7	15,6	7,7	7,3	16,2
pH	-	6,9	7,2	7,2	7,5	7,2	7,6	6,1	7,7	7,1	7,2	7,2	7,2	7,2	7,7	7,3	7,7	7,4	7,7	7,3	6,5-8,5
Запах (20°С/60°С), балл	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<2*
Цветность, град.	13466,7	8442	8442	9447	20010	9447	20010	20010	20010	91455	73365	10854	73365	10854	73365	73365	73365	73365	73365	115275	20*
Мутность, ЕМФ	10,2	1,30	21,6	1,60	26,4	1,60	24,9	29,8	15,3	1,70	14,8	19,4	12,3	22,0	16,7	14,0	1,64	1,19	1,82	23,8	1,5*
Всплывающие вещества	-	9,0	8,5	11,1	-	8,9	-	9,5	-	10,9	-	10,3	-	10,2	-	9,9	-	9,9	-	10,1	>6
Растворенный кислород, мг/л/дм ³	1,94	0,1	4,2	0,67	4,9	1,24	4,9	0,164	3,92	1,16	3,18	1,80	4,9	0,92	4,0	1,10	4,0	0,76	3,84	1,08	3,00
Хлориды	-	0,53	1,47	1,63	-	1,63	-	1,19	-	1,62	-	1,47	-	1,55	-	1,53	-	1,67	-	4,3	100
Сульфаты	-	55	55	61	-	61	-	24	-	61	-	61	-	55	-	61	-	61	-	55	-
Гидрокарбонаты	-	1,80	2,20	2,54	-	2,54	-	1,94	-	2,54	-	2,54	-	2,52	-	2,32	-	2,44	-	2,63	120
Натрий	-	0,1	0,1	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	50
Калий	-	1,22	1,74	2,1	-	2,1	-	2,1	-	2,1	-	2,1	-	2,0	-	2,2	-	2,0	-	2,1	40
Магний	-	6,1	10,8	12,4	-	12,4	-	4,2	-	12,6	-	12,7	-	12,2	-	12,5	-	12,4	-	12,7	180
Кальций	-	1,68	1,90	1,43	-	1,43	-	1,03	-	1,55	-	1,53	-	1,98	-	2,00	-	1,95	-	1,91	70*
Жесткость, Ж	21,9	33	192	54	209	64	212	25	197	65	158	64	200	62	211	64	199	65	192	66	1000*
Минерализация	1,24	6,15205	1,19	4,95165	1,17	4,95165	0,91	6,923	1,13	4,8716	1,24	6,923	0,98	6,923	1,23	6,45215	3910	6,15205	0,80	5,4718	3,0
ВК _{хлор} , мг/л	-	0,05	0,05	0,05	-	0,05	-	0,05	-	0,05	-	0,05	-	0,05	-	0,05	-	0,05	-	0,05	0,5
Ион аммония	-	0,1	0,1	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	40
Нитраты	-	0,05	0,05	0,05	-	0,05	-	0,05	-	0,05	-	0,05	-	0,05	-	0,05	-	0,05	-	0,05	0,2
Фосфаты (по фосфору)	0,47147	1,78178	1,15115	0,4242	1,47147	0,7272	2,47247	3,565	1,76176	1,1011	1,37113	1,33113	1,93113	2,19219	1,86116	0,95995	1,79179	2,16216	1,62162	1,18118	0,1
Железо общ.	<0,005	0,00898	<0,005	0,00797	9,9	<0,005	0,00558	5,5	<0,005	0,00282	8,8	0,00282	8,8	0,00282	8,8	0,00282	8,8	0,00282	8,8	0,00282	0,001
Фенолы	0,0051	0,0051	0,0042	<0,005	0,0064	<0,005	0,0099	<0,005	0,0099	<0,005	0,010	<0,005	0,011	<0,005	0,023	<0,005	0,019	<0,005	0,032	<0,005	0,05
Нефтепродукты	0,027	0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	0,046	0,046	0,046	<0,025	0,079	<0,025	0,080	<0,025	0,080	<0,025	0,051	<0,025	0,041	<0,025	0,5*
ЛПАВ	<0,005	0,0028	<0,005	0,0038	<0,005	0,0099	<0,005	0,0087	<0,005	0,0085	<0,005	0,0050	<0,005	0,0087	<0,005	0,0087	<0,005	0,0031	<0,005	0,0022	0,006
Свинец	<0,01	0,01481	0,48	0,124712	<0,01	0,03793	79	<0,01	0,74074	<0,01	0,05265	26	<0,01	0,564	56,4	0,28828	<0,01	0,38918	<0,01	0,28728	0,01
Марганец	0,00303	<0,0004	0,00202	0,001	0,00303	0,0046	0,00303	0,0018	1,8	0,01707	0	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,001
Медь	0,0060	0,0061	<0,001	0,0025	0,0040	0,0081	<0,001	0,0044	0,01257	25	0,0092	<0,001	0,0049	0,0020	0,0048	0,0160	0,044	0,141	0,068	0,0050	0,001
Цинк	<0,0005	0,000087	<0,0005	0,000092	<0,0005	<0,0005	<0,0005	0,000102	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	0,00012	<0,0005	0,00019	0,0020	0,00005	<0,0005	0,000163	0,005
Нитрит	<0,01	0,0011	<0,01	0,0084	<0,01	0,0084	<0,01	0,0032	<0,01	0,0080	<0,01	0,0016	<0,01	0,0015	<0,01	0,0011	<0,01	0,0019	<0,01	0,0024	0,01
Кобальт	<0,001	<0,00007	<0,001	0,0032	<0,001	0,0032	<0,001	0,0032	<0,001	0,0032	<0,001	0,0032	<0,001	0,0032	<0,001	0,0032	<0,001	0,0032	<0,001	0,0032	0,01
КНВВ ср.	0,96	1,66	0,82	2,87	1,18	1,93	1,32	2,40	1,99	2,26	1,5	5,76	1,44	8,54	2,59	5,27	2,5	4,81	2,65	5,6	-
КВВВ ср.	1,31	2,3	2,5	1,86	1,55	1,86	2,12	4,99	3,63	3,93	3,65	4,1									

* - ПДК по СанПиТ 2.1.4.1074-01

Программа комплексного экологического мониторинга ТЭП «ТУСКО»/Т-С, территория «СКО» «ТУСКО»/Т-С, Южно-Шанские нефтяные месторождения

С целью выявления степени и глубины проникновения в русло водотоков загрязняющих веществ при загрязнении водного пространства в процессе мониторинга были отобраны пробы донных отложений в тех же пунктах, что и отбор поверхностных вод

Концентрации тяжелых металлов и нефтепродуктов в пробах донных отложений исследуемого водного объекта не превышают установленные ПДК химических веществ в почвах. Исключением является содержания марганца в пробе В4 (3,3 ДК).

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение*

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.132

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док

Таблица Значение концентраций загрязняющих веществ в донных отложениях месторождения в 201 году

Показатели № точки отбора	Концентрация ЗВ, мг/кг										ДК, мг/кг	
	В1	В2	В3	В4	В5	В6	В7	В8	В9	В10		
Свинец												
Медь												
Цинк												
Никель												
Железо**												
Кадмий												
Кобальт												
Марганец**												
Нефтяные углеводороды												

Примечания – в числителе указана концентрация загрязняющего вещества, в знаменателе – кратность превышения ПДК

ПДК по МУ 2.1.7.730

концентрация определена расчетным путем

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно-Шаткинское нефтяное месторождение

Состав работ по мониторингу поверхностных вод и донных отложений

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 14.04.2007 г. № 219 «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов» (с изменениями и дополнениями от 18.04.14 г.), СанПиН 2.1.5.980 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» водопользователи обязаны осуществлять контроль качества воды водных объектов, находящихся под негативным воздействием, и принимать меры по предотвращению и ликвидации загрязнений водных объектов.

Воздействие на поверхностные воды в процессе эксплуатации Южно Шапкинское месторождения возможно следующим образом:

- в результате техногенного загрязнения пластовыми флюидами грунтовых вод при выходе на поверхность и попадании их в поверхностные водные объекты;
- при загрязнении сточными водами и пластовыми флюидами в результате возникновения аварийных ситуаций;
- при переносе загрязняющих веществ, содержащихся в промышленных выбросах промысловых объектов с последующим их осаждением на водную поверхность.

При эксплуатации нефтяных месторождений основными загрязняющими веществами, поступающими в природную среду, могут быть нефть с сопутствующими ей загрязнителями (фенолы, хлориды, тяжелые металлы), химреагенты.

Основным критерием выбора местоположения точек наблюдения является наличие и отсутствие техногенной нагрузки, и направление поверхностного стока. Параллельно в пунктах отбора поверхностных вод проводится отбор проб донных отложений.

Местоположение пунктов мониторинга поверхностных водных и донных отложений представлено в таблице 4. и приложении 2. По мере строительства дополнительных объектов и ввода их в эксплуатацию количество пунктов отбора проб может быть дополнено, с учетом основных загрязняющих веществ, определяемых спецификой предприятия.

Общее количество точек контроля – Периодичность контроля составляет 1 раз в 5 лет в летне осенний период.

Таблица Месторасположение пунктов наблюдения за поверхностными водами и донными отложениями

Код пробы поверхностных вод*	Код пробы донных отложений *	Координаты точек отбора проб		Местоположение пункта
		широта	долгота	
В1	Д1	67°15'48.743"	54°34'21.103"	Озеро находится в 1500 м к северо западу от

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Код пробы поверхностных вод*	Код пробы донных отложений *	Координаты точек отбора проб		Местоположение пункта
		широта	долгота	
				площадки куста Северный
B2	Д2	67°15'02.967"	54°38'34.285"	Ручей Безымянный1, правый приток р.Серчейю находится в 375 м к северо востоку от площадки куста Центральный
B3	Д3	67°13'39.702"	54°40'55.694"	Ручей Безымянный1, правый приток р.Серчейю, в 375 м к востоку от площадки куста Южный
B4	Д4	67°12'41.629"	54°41'57.167"	Болото находится в 2000м к юго востоку от площадки куста Южный
B5	Д5	67°12'14.063"	54°46'08.463"	Река Серчейю, в 500 м выше по течению от места впадения руч. Безымянный1
B6	Д6	67°11'43.070"	54°43'12.176"	Река Серчейю находится в 500 м выше по течению относительно межпромыслового трубопровода «Пашшор Южно Шапкинское»
B7	Д7	67°11'52.109"	54°42'17.282"	Река Серчейю находится в 500 м ниже по течению относительно межпромыслового трубопровода «Пашшор Южно Шапкинское»
B8	Д8	67°07'32.355"	54°46'43.377"	Ручей Безымянный2, левый приток р.Серчейю находится в 250 м выше по течению относительно межпромыслового трубопровода «Пашшор Южно Шапкинское»
B9	Д9	67°07'22.125"	54°46'14.947"	Ручей Безымянный2, левый приток р.Серчей, в 250 м ниже по течению относительно межпромыслового трубопровода «Пашшор Южно Шапкинское»
B10	Д10	67°08'21.026"	54°43'48.124"	Река Серчейю, в 1400 м к юго западу от площадки скв.№303

* Код пробы на карте экологического мониторинга (Приложение 2)

Программа работ по экологическому мониторингу поверхностных вод должна отвечать требованиям:

- ГОСТ 17.1.3.13 86 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения»;
- ГОСТ 17.1.3.07 82 Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды водоёмов и водотоков;
- ГОСТ 17.1.5.04 81 Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия;
- ГОСТ 17.1.5.05 85 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков;
- ГОСТ Р 31861 2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»;
- РД 52.24.643 2002 Методические указания. «Метод комплексной оценки степени загрязнённости поверхностных вод по гидрохимическим показателям».

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.135

Отбор, консервация, хранение проб воды, а также технические средства, используемые для отбора проб, должны соответствовать условиям ГОСТ Р31861 «Вода. Общие требования к отбору проб» и ГОСТ 81 «Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия».

При определении содержания нефтепродуктов в составе проб поверхностных вод дополнительно учитывались требования ГОСТ 17.1.4.01 80 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к методам определения нефтепродуктов в природных и сточных водах».

На основании положений ГОСТ 17.1.3.12 86 «Охрана природы. Гидросфера. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше» в пробах воды предусматривается определение концентрации нефти, нефтепродуктов, хлоридов, сульфатов (химических веществ, содержащихся в пластовых водах).

Определение перечня контролируемых показателей, а также закрепление пунктов отбора проб на местности (гидропостов) производится с учетом положений ГОСТ

82 «Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды водоемов и водотоков», СанПиН 2.1.5.980 00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод», РД 52.24.643 2002 Методические указания. «Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям», а также орографических особенностей местности.

Показатели контроля качества воды водных объектов различных категорий приведены в таблице.

Таблица 4. – Показатели качества воды водных объектов

Показатель	Величина допустимого уровня ПДК	
	ПДК рыб.хоз.	ПДК инт. и хоз.быт.
Водородный показатель, ед. рН	Фоновое значение для водоема	
Железо, мг/дм		
Нефтепродукты, мг/дм		
Взвешенные вещества, мг/дм	0,25 к фону для высшей и первой категории водопользования 0,75 к фону для второй категории водопользования	—
Хлориды, мг/дм		
БПК ₅ , мгО /дм	<3 мгО /дм	—
Сухой остаток, мг/дм	—	—
Кальций, мг/дм		—
Магний, мг/дм		—

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Запах	—	
Кадмий, мг/дм		
Свинец, мг/дм		
Фосфат ион, мг/дм		—
Цветность, гр.цв.	—	—
Мутность, мг/дм	—	
Сульфат ион, мг/дм		
Гидрокарбонат ион, мг/дм	—	—
Медь, мг/дм		
Кобальт, мг/дм		
Марганец, мг/дм		
Никель, мг/дм		
Цинк, мг/дм		
Натрий, мг/дм		
Калий, мг/дм		—
Жесткость общая, град. Ж	—	10 мг экв./л
Нитрат ион, мг/дм		
Растворенный кислород, мгО /дм	В зимний (подледный) период должен быть не менее: Высшая и I категории – 6,0; II категория – В летний (открытый) период во всех водных объектах должен быть не менее 6,0	—
Фенолы летучие, мг/дм		
АПАВ, мг/дм	—	

Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения. Утверждены приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г. № 522;

СанПиН 2.1.5.980-00. Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод;

ГН 2.1.5.1315-03. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно питьевого и культурно бытового водопользования с изменениями от 13.07.2017 г.;

СанПиН 01.2.1.4. Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы.

В качестве критериев для оценки степени загрязнения поверхностных вод используются ПДК вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (Утверждены приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г. № 522) и ПДК химических веществ в воде водных объектов хозяйственно питьевого и культурно бытового водопользования (ГН 2.1.5.1315

Для оценки уровня загрязнения поверхностных вод рассчитываются комбинаторные индексы загрязненности воды (КИЗВ), в соответствии с РД 52.24.643 «Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям». В зависимости от величины КИЗВ участки водных объектов подразделяют на классы загрязненности воды (таблица 4.

Таблица 4. Классификация качества воды по степени загрязненности

Значения КИЗВ	Класс и разряд	Характеристика состояния загрязненности воды
	й класс	условно чистая
	й класс	слабо загрязненная
	й класс	загрязненная

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Значения КИЗВ	Класс и разряд	Характеристика состояния загрязненности воды
	разряд а	загрязненная
	разряд б	очень загрязненная
	й класс	грязная
	разряд а	грязная
	разряд б	грязная
	разряд в	очень грязная
	разряд г	очень грязная
∞	й класс	экстремально грязная

В пробах донных отложений определяются: рН, содержание нефтепродуктов и тяжелых металлов (свинец, медь, цинк, никель, железо общее, кадмий, кобальт, марганец).

Отбор проб донных отложений производится в соответствии с ГОСТ 17.1.5.01 80 и РД 52.24.609

Ввиду отсутствия нормативов допустимого содержания загрязняющих веществ в донных отложениях целесообразно в качестве критериев оценки состояния использовать ПДК нефтепродуктов и тяжелых металлов для почв. При аварийных ситуациях производится учащенный по времени и пространству отбор проб воды и донных отложений.

Исследования водных объектов и донных отложений производится аккредитованной на данный вид работ лабораторией, выбранной на тендерной основе. Лаборатория должна располагать необходимым оборудованием, средствами для отбора проб, регламентированными методиками определения ЗВ, квалифицированным персоналом.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.138

ГИДРОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

Гидрогеологическая характеристика территории

По гидрогеологическому районированию район работ размещается в пределах Печорской системы адартезианских и артезианских структур (структура первого порядка), Большеземельского криоартезианского бассейна – структуры второго порядка.

Характеристика гидрогеологических условий ограничивается глубиной распространения триасовых отложений, подстилающих целевой ниже среднеюрский водоносный горизонт. По литологическому и стратиграфическому признакам, гидродинамическим особенностям в разрезе выделяются следующие водоносные, слабоводоносные, водоупорные горизонты и комплексы.

Слабоводоносный современный озерно болотный горизонт (IbQIV) имеет широкое распространение в описываемом районе, залегает с поверхности на криогенно таликовых верхнечетвертичных отложениях, представлен торфом среднеразложившимся, суглинками часто оторфованными в верхней части, супесью и песком пылеватым. Мощность озерно болотных отложений достигает 3 5 м.

Воды весьма пресные (ультрапресные), минерализация не превышает 0,02 г/дм³, состав трехкомпонентный как анионный, так и катионный, по водородному показателю изменяются от кислых до нейтральных (рН – 6,5), обладают неприятным запахом и вкусом.

Водоносный верхнечетвертичный современный аллювиальный горизонт (aQIII) развит с поверхности, имеет ограниченное распространение, распространен узкой полосой вдоль поверхностных водотоков. Литологически горизонт представлен песками пылеватыми, мелкозернистыми, супесями, песчано гравийно галечными отложениями, суглинками. Мощность до 5 8 м. Воды весьма пресные с минерализацией 0,07 0,5 г/дм³ прозрачные, редко желтоватого цвета с привкусом железа. По солевому составу вода гидрокарбонатная кальциевая или натриевая.

Водоносный криогенно таликовый верхнечетвертичный флювиогляциальный, озерно ледниковый и озерно морской горизонт (f.lg.lmQIII) объединяет водоносные толщи флювиогляциальных, озерно ледниковых и озерно морских террас сулинского и лайского горизонтов, залегает с поверхности до 20 м (максимальная мощность в районе 32 м).

Минерализация воды 0,2 – 0,8 г/дм³ редко до 2 – 3 г/дм³, химический состав пестрый, но преобладают анионы гидрокарбонатно хлоридные и гидрокарбонатно сульфатные, катионный состав преимущественно трехкомпонентный

Водоупорный локально водоносный криогенно таликовый тимано уральский

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ледниковый, ледниково морской горизонт (g, gmQIIIu). В пределах описываемого района горизонт распространен повсеместно, залегает на участке работ вторым от поверхности земли, в районе на высоких водоразделах зачастую выходит на дневную поверхность. Подстиается озерно аллювиальными чирвинскими осадками. Мощность водоносных отложений от 2 до 20 м.

По химическому составу воды горизонта гидрокарбонатные кальциево натриевые с минерализацией 0,4 – 0,8 г/дм³, нейтральные, редко слабощелочные (рН –

Водоносный криогенно таликовый чирвинский озерно аллювиальный горизонт (laQIIIr). Водоносный горизонт в пределах исследуемой территории имеет повсеместное распространение. Сложен горизонт средне мелко тонкозернистыми, слабоуплотненными песками с прослоями и линзами, мощностью 1 м реже до 10 м, глины, суглинков.

Минерализация воды изменяется от 0,7 до 4,13 г/дм³. Анионный состав воды в основном гидрокарбонатный. Катионный состав натриево кальциевый или кальциево натриевый, рН = 6,88 Общая жесткость – 3,76 мг экв/дм³, ионы аммония до мг/дм³, общего железа до 3,0 мг/дм³

Водоупорный локально водоносный криогенно таликовый нижнечетвертичный ледниково морской, морской горизонт (gm,mQI). Горизонт развит в пределах всего района работ, залегает под чирвинским водоносным горизонтом. Литологически горизонт представлен суглинками, часто переходящими в супеси, с редкими прослоями водоносных песков. Воды горизонта имеют повышенную минерализацию до 3 5 г/дм³ преимущественно хлоридный натриевый состав. Общая мощность горизонта достигает 55 60 м

Слабоводоносный криогенно таликовый нижнемеловой терригенный горизонт (K1). Водосодержащие отложения глинистые пески и песчаники, до 80% находятся в мерзлом состоянии, на водоразделах заморожены полностью. Мощность горизонта в районе и на участке работ достигает 150 – 200 метров. По химическому составу подземные воды хлоридные натриевые, с минерализацией 3 4 г/дм³

Водоупорный локально водоносный криогенно таликовый верхнеюрский терригенный комплекс (J3). В районе работ комплекс распространен повсеместно в интервале глубин от 250 – 300 м до 450 – 530 м По минерализации подземные воды солоноватые, по составу хлоридные натриевые.

Водоносный нижне среднеюрский терригенный горизонт (J1) Водоносный горизонт в районе работ распространен повсеместно. Общая мощность горизонта более 200 м Подземные воды слабосоленые с минерализацией 6,8 9,4 г/дм³ хлоридные

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.140

натриевые, нейтральные. По физическим свойствам вода прозрачная, без цвета, слабосолоноватая на вкус, температура воды на изливе 0,4 °С.

Слабоводоносный верхнепермский и триасовый терригенный комплекс (P2 + T).
Комплекс имеет площадное распространение в рассматриваемом районе, кровля залегает на глубине более 700 метров. Подземные воды сильно соленые и рассолы, с минерализацией 18,55 77 г/дм³, хлоридные натриево кальциевые, натриево магниевые, характерные для зоны затрудненного водообмена, рН =6,4.

Цели и объекты гидрогеологического мониторинга

Целью гидрогеологического мониторинга является своевременное обнаружение загрязнения в подземных водах, оценка его масштаба, установление направления и скорости распространения загрязнения, гидрогеологическое обоснование водоохраных мероприятий и прогноз распространения загрязняющих компонентов.

Основными объектами программы мониторинга состояния геологической среды в пределах Южно Шапкинское нефтяного месторождения являются грунты зоны аэрации и грунтовые подземные воды. Возможные загрязнения компонентов геологической среды от производственной деятельности на Южно Шапкинском нефтяном месторождении могут выражаться в химическом и радиоактивном загрязнении.

Загрязнение грунтов зоны аэрации формируется в основном, непосредственно в местах расположения технологических объектов. Химическое загрязнение грунтов зоны аэрации в пределах нефтяных месторождений ведет к накоплению в них тяжелых металлов, засоленности, загрязненности в первую очередь нефтепродуктами. При загрязнении пород зоны аэрации возникают вторичные очаги загрязнения подземных вод (прежде всего грунтовых вод), связанные непосредственно с почвой и зоной аэрации. Атмосферные осадки и тающий снег вымывают из почвы и зоны аэрации, загрязняющие компоненты и, фильтруясь в горизонте грунтовых вод, загрязняют его и более глубоко залегающие горизонты подземных вод.

Загрязнение подземных вод. При условии загрязнения поверхности земли, грунтов зоны аэрации происходит загрязнение и подземных вод в силу того, что подземные воды, в первую очередь грунтовые, получают инфильтрационное питание. Загрязненные грунтовые воды, стремясь к области разгрузки (долины водотоков и понижения рельефа) могут являться вторичным источником загрязнения поверхностных вод. Поэтому при несвоевременной ликвидации аварийного разлива нефти, загрязняющие вещества через грунтовые воды могут поступать в ближайшие водотоки.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

Инд. № подл.	Взам. инв. №

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Источником загрязнения подземных вод может являться также переток флюида по за трубному пространству добывающих и нагнетательных скважин.

Загрязнение поверхностных вод возможно аэрогенным путем, поскольку ряд ручьев попадают в санитарно защитную зону опытных участков и в результате разгрузки в них загрязненных грунтовых вод. Загрязнение ручьев может, прежде всего, обнаружено в донных осадках. Поэтому отбор проб поверхностных вод должен сочетаться с отбором проб донных осадков.

Химическое загрязнение поверхностных и подземных вод проявляется в увеличении их минерализации по сравнению с фоновыми значениями, повышении концентрации отдельных макро микрокомпонентов, появлении несвойственных водам минеральных и органических соединений. Приоритетные компоненты загрязнители, обнаруженные в подземных водах в зонах влияния нефтяных месторождений: нефтепродукты, хлориды, фенолы. Химическое загрязнение сохраняется в течение длительного времени, мигрирует на большие расстояния.

Радиоактивное загрязнение. В большинстве случаев добытая нефть сопровождается или иным количеством пластовой воды, содержание которой в общей жидкой массе, поступающей из недр на поверхность, достигает 70 % и более. Исследования пластовых вод нефтяных месторождений показали, что одной из особенностей этих вод может быть повышенная концентрация радия . Для получения этой информации и в соответствии с требованиями нормативных документов «Норм радиационной безопасности (НРБ 99)» и «Основных санитарных правил обеспечения радиационной безопасности» (ОСПОРБ 99) при эксплуатации месторождений нефти необходимо проводить детальные исследования распределения радия 226, тория, калия и общих показателей альфа и бета активности в объектах окружающей среды.

Состояние грунтовых вод в районе расположения месторождения.

Отбор проб грунтовых вод в районе расположения месторождения осуществлялся в году. Ниже приведены значения концентраций загрязняющих веществ в грунтовых водах.

Таблица 5.1 Значение концентраций загрязняющих веществ в грунтовых водах месторождения в 201 году

Показатели № точки отбора	Концентрация ЗВ, мг/дм			ПДК к/быт.
	Г	Г	ГЗ	
рН				
Запах при 20°С,				
Цветность, град.				

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Показатели № точки отбора	Концентрация ЗВ, мг/дм			ПДК к/быт.
	Г	Г	ГЗ	
Мутность				
Сухой остаток				
Общая жесткость, моль/дм				
Сульфат ион				
Хлорид ион				
Нитраты				
Нитриты				
Ион аммония				
Окисляемость перманганатная				
Нефтепродукты				
Фенолы				
АПАВ				
Свинец				
Кадмий				
Никель				
Медь				
Цинк				
Хром				
Алюминий				
Железо общее				
Марганец				

Примечания – в числителе указана концентрация загрязняющего вещества, в знаменателе – кратность превышения ПДК
СанПин 2.1.4.1074

В подземных водах исследуемого месторождения отмечены превышения по *перманганатной окисляемости* в 2,5 ПДК. Из микроэлементов отмечено высокое содержание *железа* (8,6 ПДК). Высокое содержание железа связано с высокими концентрациями их в поверхностных водах данного региона.

Из органолептических показателей воды не соответствуют нормативам показатели: *мутность* (3,4 ПДК), *цветность* (6,8 ПДК). Превышения данных показателей обусловлены высоким содержанием в подземных водах веществ органического и неорганического происхождения. Содержание нефтепродуктов и фенолов в подземной воде на территории месторождения не превышает ПДК.

Состав работ по гидрологическому мониторингу

Контроль гидрохимической ситуации на Южно Шапкинском месторождении предполагается осуществлять непосредственно в районе расположения кустов добывающих скважин (таблица 5. и приложение 2).

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.143

Объектом охраны от возможного загрязнения наряду с грунтами зоны аэрации являются грунтовые воды, залегающие в основном на глубине от 2,0 м. Режимными наблюдениями будет охвачен первый от поверхности водоносный эоплейстоценовый горизонт, принимающий основную техногенную нагрузку.

Таблица 5. Местоположение точек отбора проб грунтовых вод

Код пробы грунтовых вод*	Координаты точек отбора проб		Местоположение пункта
	широта	долгота	
ГВ1	67°15'37.24"	54°36'44.3"	в юго восточной части площадки куста Северный;
ГВ2	67°08'28.485"	54°45'57.723"	в юго западной части площадки куста скв. 303
ГВ3	67°14'30.110"	54°38'35.517"	расположена с западной стороны площадки ЦПС «Южно Шапкинская»
ГВ4	67°14'10.389"	54°39'12.569"	на расстоянии 100 м в юго западном направлении от площадки ВЖК
ГВ5	67°14'09.384"	54°39'15.469"	на расстоянии 100 м в юго западном направлении от площадки ВЖК
ГВ6	67°13'42.394"	54°40'20.227"	в северо восточной части площадки куста Южный
ГВ7	67°14'23.950"	54°35'36.833"	в 2300 м в западном направлении от площадки ЦПС «Южно Шапкинская»

* Код пробы на карте экологического мониторинга (Приложение 2)

Периодичность контроля составляет 1 раз в 5 лет в летне осенний период.

Отбор проб воды, консервация, хранение и транспортировка проб воды проводятся в соответствии с ГОСТ 31861 2012 «Вода. Общие требования к отбору проб», ГОСТ 81 «Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод».

Перечень показателей, определяемых при проведении исследований грунтовых вод приведены в таблице . Определение перечня контролируемых показателей производится с учетом положений СП 2.1.5.1059 01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения».

Таблица Показатели контроля качества грунтовых вод

Показатель	Величина допустимого уровня ПДК
	ПДК орг. и хол.быт.
Водородный показатель, ед. рН	
Железо, мг/дм	
Нефтепродукты, мг/дм	
Хлориды, мг/дм	
Сухой остаток, мг/дм	
Кальций, мг/дм	—
Магний, мг/дм	—
Кадмий, мг/дм	
Свинец, мг/дм	

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

Показатель	Величина допустимого уровня ПДК
	ПДК пвт. и хол.быт.
Цветность, гр.цв.	не более 30
Запах	—
Сульфат ион, мг/дм	
Гидрокарбонат ион, мг/дм	—
Медь, мг/дм	
Кобальт, мг/дм	
Марганец, мг/дм	
Никель, мг/дм	
Цинк, мг/дм	
Натрий, мг/дм	
Калий, мг/дм	—
Жесткость общая, град. Ж	10 мг экв./л
Нитрат ион, мг/дм	
Нитрит ион, мг/дм	
Аммоний ион, мг/дм	—
Фосфаты, мг/кг	—
Фенолы, мг/дм	
АПАВ, мг/дм	
Окисляемость перманганатная, мг/дм	
Мутность, мг/дм	

ГН 2.1.5.1315 03. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования;

Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 26.09.2001 № 24 (ред. от 28.06.2010) «О введении в действие Санитарных правил» (вместе с «СанПиН 2.1.4.1074 01. 2.1.4. Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы»);

СанПиН 2.1.4.1175 02. Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников.

Исследования проб грунтовых вод производится аккредитованной на данный вид работ лабораторией. Лаборатория должна располагать необходимым оборудованием, средствами для отбора проб, регламентированными методиками определения загрязняющих веществ, квалифицированным персоналом.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.145

МОНИТОРИНГ ПОЧВ

Характеристика почв

На территории Южно Шашкинского месторождения развиты тундровые почвы, представленные своеобразным комплексом поверхностно глеевых и остаточно глеевых почв.

Тундровые глеевые почвы приурочены преимущественно к породам тяжелого механического состава (суглинистые и глинистые) и залегают на увалистых ледниковых равнинах. Глубина оттаивания многолетней мерзлоты колеблется от 50 до 150 см. Растительный покров представлен на севере мхами, лишайниками, осоково злаковыми ассоциациями различной степени разреженности, южнее появляются кустарники и на южной границе – древесные породы растений.

Профиль почв имеет следующее морфологическое строение

A — подстилка из полуразложившихся остатков растений, несколько оторфованная, мощностью 3-5 см, с лишайниками и мхами;

A — грубогумусовый или перегнойный горизонт мощностью 0-12 см, темновато бурый или темно серый, суглинистый, влажный, густо переплетен корнями, иногда выклинивается; граница неровная, переход ясный;

— иллювиальный горизонт мощностью 8-12 см, неравномерно окрашенный, на буром фоне ржавые и бледные сизые пятна (сизовато ржавый), суглинистый, содержит много корней;

— иллювиальный (или глеевый) горизонт мощностью 20-25 см, бурый с неясными сизыми и ржавыми пятнами (иногда сизый с ржавыми пятнами), суглинистый, влажный, корней меньше, иногда тиксотропный;

— иллювиальный горизонт мощностью 12-15 см, неравномерно окрашенный, с темно сизыми и ржавыми пятнами на буром фоне, суглинистый, влажный, корней мало, внизу — мерзлый, часто тиксотропный;

— глеевый, темно сизый, суглинистый, содержит много льдистых прожилок.

Глеевые или оглеенные горизонты могут меняться местами и даже выпадать. Сильно оглеенные горизонты (G и G₁) сизо серые, голубовато сизые и зеленовато серые. При общем буроватом фоне минеральных горизонтов с сизыми и ржавыми пятнами выделяется горизонт Bg.

Для этих почв влажных фаций важнейшим морфологическим признаком служит наличие глеевого тиксотропного горизонта. Явление тиксотропии — это способность сильно увлажненных почв под влиянием механических воздействий переходить из вязко пластичного состояния в пльвунную массу и через некоторое время возвращаться в

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шашкинского нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.146

прежнее состояние без уменьшения влажности. В континентальных тундрах явление тиксотропии встречается достаточно редко. В целом можно отметить, что по подзонам тундры тиксотропность и оглеение уменьшаются с юга на север.

Почвы характеризуются полной выщелоченностью от легкорастворимых солей и карбонатов и значительной прогумусированностью как почв, так и продуктов выветривания. Содержание гумуса в верхних горизонтах достигает 10%, а в торфянистых и перегнойных почвах — до 40 %. Гумус характеризуется преобладанием бесцветных органических веществ (типа фульвокислот), связанных с полуторными окислами и характеризующихся большой подвижностью. Отношение $C_g : C_f = 0,1 : 0,8$. На глубине 60-70 см гумус содержится от 0,3 до 3,0% (надмерзлотная аккумуляция). Реакция почв в различных подзонах колеблется от кислой и слабокислой до нейтральной. Наиболее кислыми являются тундровые глеевые почвы южной тундры и лесотундры. Органогенные горизонты тундровых почв значительно кислее минеральных. Емкость поглощения тундровых глеевых почв, как правило, небольшая, но степень насыщенности основаниями высокая (до 98%), за исключением органогенных горизонтов. По подзонам тундры с юга на север степень насыщенности основаниями увеличивается. Различия генетических горизонтов тундровых глеевых почв по валовому составу невелики. Так же незначительна дифференциация илистых фракций и минеральных компонентов по профилю почвы.

Для этих почв характерны высокая плотность, низкая порозность (особенно в глеевых горизонтах), слабая аэрация, низкая фильтрационная способность. В ряде случаев в этих почвах бывает хорошо выражена криогенная зернистая или ореховатая, но совершенно неводопрочная структура.

Обширные территории, занятые тундровыми почвами, служат кормовой базой северного оленеводства. В этих зонах сосредоточено 41,6% всей площади оленеводческих пастбищ страны. Основные пастбища расположены в полосе мохово лишайниковых и кустарниковых тундр.

Состояние почв в районе расположения месторождения.

Отбор проб почв в районе расположения месторождения осуществлялся в 201 году. Ниже приведены значения концентраций загрязняющих веществ в почвенном покрове

Превышение наблюдалось по марганцу только в 1 пробе П4. Согласно проведенным исследованиям загрязнений почв территории месторождения не обнаружено

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.147

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Нов. 0217-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док

Таблица Значение концентраций загрязняющих веществ в почвах месторождения в 201 году

Показатели	Концентрация ЗВ, мг/кг										ПДК, ОДК	
	П1	П2	П3	П4	П5	П6	П7	П8	П9	П10		
№ точки отбора												
pH												
Свинец												
Медь												
Цинк												
Никель												
Железо*												
Кадмий												
Кобальт												
Марганец*												
Бенз(а)пирен												
Нефтепродукты												

Примечания – в числителе указана концентрация загрязняющего вещества, в знаменателе – кратность превышения ПДК(ОДК) концентрация определена расчетным путем

Письмо Министерства охраны окружающей среды и природных ресурсов РФ 27 декабря 1993 года № 04

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно-Шаткинское нефтяное месторождение

Состав работ по мониторингу почв

Принимая во внимание характерные черты строения почв рассматриваемой территории, для оценки состояния почв под воздействием промышленных объектов для разработки настоящей программы экологического мониторинга намечено пунктов контроля (таблица 6, и приложение 2).

Таблица Месторасположение пунктов наблюдения за почвенным покровом

Код пробы почвенного покрова*	Код пробы растительности*	Координаты точек отбора проб		Местоположение пункта	Тип почвы
		широта	долгота		
П1	Р1	67°16'09.07"	54°35'55.86"	400 м на север от площадки куста Северный	Тудровые
П2		67°15'32.65"	54°36'42.21"	100 м на юг от площадки куста Северный	
П3		67°14'57.97"	54°38'04.09"	50 м на север от площадки куста Центральный	Тудровые
П4		67°14'42.78"	54°39'05.58"	100 м на север от площадки ЦПС	Тудровые
П5		67°14'30.69"	54°37'39.99"	50 м на север от полигона захоронения отходов	Тудровые
П6	Р2	67°14'06.56"	54°39'09.07"	100 м на юг от площадки ВЖК	Тудровые
П7		67°13'57.22"	54°39'10.55"	400 м на юг от площадки ВЖК	Тудровые
П8		67°13'39.26"	54°40'36.52"	50 м на восток от площадки куста Южный	Тудровые
П9	Р3	67°08'22.38"	54°45'50.76"	50 м на север от площадки куста 303	Тундровый комплекс
П10		67°08'41.00"	54°46'50.40"	700 м на восток от площадки скважины 303	Тундровый комплекс

* Код пробы на карте экологического мониторинга (Приложение 2)

Периодичность контроля составляет 1 раз в 5 лет в летне осенний период.

Отбор проб почвы осуществляется на пробных площадках согласно ГОСТ 17, ГОСТ 17.4.402 17 и ГОСТ 28168 89 из поверхностного слоя методом «конверта».

Организация наблюдений за состоянием почвенного покрова и оценка полученных результатов должна осуществляться в соответствии с СанПин 2.1.7.1287 03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы. Почва, очистка населенных мест, бытовые и промышленные отходы, санитарная охрана почвы».

В пробах почв рекомендуется определение содержания:

- тяжелых металлов (свинец, медь, цинк, никель, железо общее, кадмий, кобальт, марганец);
- pH;

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

- бенза(а)пирена;
- нефтепродуктов.

Оценка уровня химического загрязнения почв проводится на основе экологических и санитарно гигиенических нормативов допустимого содержания органических веществ и тяжелых металлов, установленных следующими документами:

- ГН 2.1.7.2041 06 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве»;
- ГН 2.1.7.2511 09 «Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве».

В отсутствие утвержденных отечественных норм допустимого содержания ряда определяемых веществ, оценка загрязнения ими почв проводится на основе:

- нормативов качества окружающей среды, установленных в Германии, в соответствии с рекомендациями СП 11 97 «Инженерно экологические изыскания для строительства»;
- сведений о региональном фоновом содержании химических веществ, результатов научно исследовательских работ по оценке загрязненности почв.

Характеристика почв по степени кислотности проводится согласно классификации Корнилова, ед. рН (Таблица

Таблица – Классификация почв по кислотности

Степень кислотности	Величина рН
сильно и очень сильноокислые	≤ 4,5
среднекислые	
слабокислые	
близкие к нейтральным	
нейтральные	

Оценка загрязнения почв нефтепродуктами проводится на основе «Методических рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель» (утвержденных Роскомземом 28.12.1994, Минсельхозпродом России 26.01.1995, Минприроды России

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата

МОНИТОРИНГ РАСТИТЕЛЬНОСТИ

Характеристика растительности территории района

Растительность в пределах Южно Шапкинское месторождения характеризуется чередованием редколесий и тундровых участков. Редколесья представляют собой низкорослые сильноразреженные леса из ели и березы. Деревья угнетенные, с искривленными стволами, высотой не более 4-6 м. В подлеске развита карликовая березка, ива высотой 0,4-0,8 м. Незалесенные пространства заняты открытыми тундровыми участками, торфяниками, заболоченными низинами и полосами стока, пологим склонам свойственны кустарничково и кустарничково мохово лишайниковые растительные ассоциации. Небольшие возвышенности заняты бугристыми торфяниками с багульниково лишайниковыми ассоциациями.

Кустарничково лишайниковые тундры занимают вершины и склоны небольших возвышенностей равнины. Лишайники

сосредоточены на наноповышениях в сочетании с криофильными мхами

и , а в нанопонижениях – и . Травянистые растения играют незначительную роль.

Кустарничково лишайниковые тундры с пятнистым или полигональным рельефом приурочены к наиболее возвышенным участкам песчаных приморских террас и к террасам моренных гряд. Расположены на песчаных почвах, иногда слегка отформованных. В напочвенном покрове преобладают лишайники ягели (), которые при неумеренной пастбище оленей заменяются менее поедаемыми и более стойкими к вытаптыванию лишайниками . Из мхов доминируют

. В приземистом и разреженном травянисто кустарничковом ярусе преобладают кустарнички:

и травы

. Иногда присутствует разреженный кустарничковый ярус из

Кустарничково моховые и редковивняковые кустарничково моховые тундры с пятнами медальонами занимают плакорные местообитания и выположенные склоны самых разных экспозиций. Распространены они исключительно на глинах и суглинках, и хорошо определяются по наличию округлых и овальных пятен медальонов разного

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.15

диаметра – от 30-50 см до 4-5 м. Пятна могут быть лишены растительности или находиться на разных стадиях зарастания. В растительном покрове пятен доминируют лишайники и цветковые растения, способные лучше мхов переносить сухость почвы и резкие колебания температуры на поверхности почвы. Здесь обитают накипные лишайники и родов *и* и присутствует флора из мелких цветковых растений *и* *и* (и др.). Ложбинки между пятнами заняты мохово-лишайниковой дерновиной из

и др., кустарничками

и низкорослыми ивами *и*

При антропогенных воздействиях на растительный покров тундры происходит замещение кустарничков, мхов и лишайников травами, формирующими вторичный растительный покров. Наибольшие площади с вторичной растительностью встречаются в Большеземельской тундре, в районах геологоразведочных и нефтегазодобывочных работ. Флора богата разнообразными пищевыми растениями: ягодами, съедобными травами. Наибольшее значение имеют морошка, голубика, брусника, черника, вороника. В лесотундровой зоне по долинам рек и в таежной зоне растут смородина красная и черная, жимолость, встречаются малина, земляника, шиповник.

Состояние растительности в районе расположения месторождения.

Отбор проб растительности в районе расположения месторождения осуществлялся в 2011 году. Ниже приведены значения концентраций загрязняющих веществ в растительном покрове

Таблица. Значение концентраций загрязняющих веществ в растительности месторождения в 2011 году

Показатели	Концентрация ЗВ, мг/кг					
	P1		P2		P3	
	2012г.*	2015г.	2012г.* (P5)	2015г.	2012г.* (P8)	2015г.
Кобальт						
Хром						
Свинец						
Кадмий						
Медь						
Никель						
Ртуть						
Цинк						
Железо						

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно-Шанкинское нефтяное месторождение

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.152

Показатели		Концентрация ЗВ, мг/кг					
Ванадий							
Марганец							
Нефтепродукты, мг/г	Алканы						
	ПАУ						

В ходе проведенного мониторинга на территории Южно Шапкинское месторождения можно сделать вывод, что пробы растительности характеризуются незначительными превышениями по содержанию хрома и марганца. Содержание остальных тяжелых металлов в растительности находится в пределах нормальных их колебаний

Состав работ по мониторингу растительности

Контроль состояния растительности производится в х пунктах, совпадающих с отбором проб почв (таблица 6.). Периодичность отбора растительных компонентов 1 раз в 5 лет, для последующего определения содержания в них тяжелых металлов (кобальт, хром, свинец, кадмий, медь, никель, ртуть, цинк, железо, марганец) и нефтепродуктов. Исследуются лишайники, мхи или молодые ветви кустарников и деревьев, желательны засохших. При опробовании культурных растений отбираются те части, которые употребляются в пищу. Помимо лабораторных исследований описывается общее состояние флоры (наличие угнетенности, состав и структура растительных сообществ, видовое разнообразие).

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.153

МОНИТОРИНГ ЖИВОТНОГО МИРА

Характеристика животного мира

Животный мир рассматриваемого района отмечается значительным разнообразием. Здесь обитают волк, медведь, песец, лось, лемминг, ондатра, выдра и др. Из птиц встречаются утки, гуси, куропатки, чайки, совы и др.

Ихтиофауна рек Серчейю, Лаи, Хосею и многочисленных притоков насчитывает около 20 видов рыб, среди которых, из наиболее ценных в коммерческом отношении, следует выделить нельму, сиг, пелядь, чир, ряпушку. Промысел рыбы в данном районе не ведется.

Многочисленны водные беспозвоночные: инфузории фитомонады олигохеты нематоды коловратки, низшие ракообразные моллюски и др.

Разнообразен видовой состав насекомых, огромное количество кровососущих: комаров мошек оводов. Из круглоротых встречается минога

Из земноводных встречаются лягушка травяная сибирский углозуб обыкновенная жаба, из рептилий — ящерица живородящая

Разнообразен видовой состав птиц — около 160 видов, в том числе птицы 110 видов гнездятся в округе. Зимует около 20 видов. По богатству видов и численности наиболее представлены воробьиные и ржанкообразные (кулики — более чем по 40 видов и водоплавающие — около 30 видов.

Встречается 31 вид наземных млекопитающих. Наиболее многочисленны грызуны — лемминги сибирский и копытный) и полёвки водяная экономка Миддендорфа узкочерепная

Территория в районе Южно Шапкинское месторождения не входит в зоны действующих и перспективных заповедных территорий и ограниченной хозяйственной деятельности.

В рассматриваемом районе объекты растительного мира, занесенные в Красную книгу, обнаружены не были.

Состав работ по мониторингу животного мира

Мониторинг животного мира базируется на основе сравнения фенологии, численности, видового разнообразия животных на контрольных и фоновых участках, имеющих аналогичные ландшафтные характеристики.

Сбор данных о состоянии фауны млекопитающих и птиц предполагается проводить методом организации учетных маршрутов и на мониторинговых площадках, организованных в соответствии с ландшафтными особенностями окружающих

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.154

территории. В каждой точке мониторинга, в зоне воздействия и за ее пределами, для получения представительного объема данных предлагается запланировать учетные маршруты.

Линейный маршрутный учет общей продолжительностью 4000 м проводится в пределах полос местности по обе стороны от учетчика, и, в зависимости от типа местообитания и поставленных исследователем целей, может быть разной шириной. Узкие полосы (обычно в лесных массивах по 25 м по обе стороны от учетчика), дающие сравнительно полное обнаружение птиц, требуют значительно увеличивать протяженность маршрута для устранения случайностей. На открытых местообитаниях (луговые, пойменные, болотные биотопы) учетные полосы могут иметь ширину 50 или 100 м по обе стороны от учетчика.

Расчет данных учетов на фиксированной полосе рассчитываются следующим образом:

$$K = N/L * 2D$$

где K количество особей на 1 км число отмеченных птиц, L пройденное расстояние в километрах, D ширина учетной полосы по одну сторону от учетчика.

K контролируемым показателям и объектам мониторинга относятся:

- оценка интенсивности воздействия неспецифических антропогенных факторов на фауну и население наземных позвоночных животных (фактор беспокойства, отчуждение территории);
- контроль процессов, характеризующих изменение состояния фауны, включая восстановительные сукцессии животного населения;
- мониторинг видового разнообразия, численности, территориального распределения фоновых и редких и охраняемых видов.

Регулярность наблюдений в зависимости от зарегистрированных параметров и их изменений, не реже, чем 1 раз в 5 лет

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.155

МОНИТОРИНГ ЗА РАДИАЦИОННО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКОЙ

Состав работ по радиационному мониторингу

Программа мониторинга в части обеспечения радиационной безопасности человека во всех условиях воздействия на него ионизирующих излучений природных и техногенных источников разработана на основе следующих законодательных и нормативных документов:

- Федеральный закон «О радиационной безопасности населения»;
- Федеральный закон «О санитарно гигиеническом благополучии населения»;
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды»;
- СП 2.6.1.2529 09. Нормы радиационной безопасности (НРБ)
- СП 2.6.1.2612 10. Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ 99/2010).

Значимую радиационную опасность на предприятиях НКК представляют:

- мощность экспозиционной и эквивалентной доз гамма излучения на загрязненных участках;
- содержание природных радионуклидов в нефти и промысловых водах;
- загрязненность радионуклидами транспортных средств и технологического оборудования;
- объемная активность радона и его дочерних продуктов распада в воздухе производственных помещений;
- плотность потока радона с поверхности земли на участках застройки и в пределах контуров действующих зданий, строений и сооружений.

Радиационный контроль является важнейшей частью общей системы контроля за окружающей природной средой и имеет целью обеспечить соблюдение установленных основных дозовых пределов и уровней при нормальной работе объектов в районах размещения, разведки и разработки газовых месторождений. В случае загрязнения промышленных зданий, промышленной зоны и прилегающих к ним территорий радионуклидами, поступающими с транспортируемой нефтью и газом или от оборудования, использующего радиоактивные элементы, целью радиационного контроля является своевременное получение необходимой информации для принятия решений по оптимизации защиты территории от радиоактивного излучения.

Радиационный контроль производится на территории Южно Шапкинское месторождения 1 раз в 5 лет

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.156

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ

Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7 ФЗ «Об охране окружающей среды».

Федеральный закон от 04.05.1999 г. №96 ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».

Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 №52 ФЗ.

Федеральный закон от 21.02.1992 № 2395 I «О недрах».

Федеральный закон от 24.04.1995 г. № 52 ФЗ «О животном мире».

Федеральный закон от 14 марта 1995 г. № 33 ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».

Федеральный закон от 20.12.2004 г. № 166 ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».

Федеральный закон от 19.07.1998 г. № 113 ФЗ «О гидрометеорологической службе».

Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74 ФЗ.

Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136 ФЗ.

Постановление Правительства Российской Федерации от 09.08.2013 № 681 «Постановление о государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды)».

Постановление Правительства Российской Федерации от 10.04.2007 № 219 «Положение об осуществлении государственного мониторинга водных объектов».

Постановление Правительства Российской Федерации от 05.06.2013 №476 «Об утверждении положения о государственном надзоре в области использования и охраны водных объектов».

Постановление правительства РФ «Об утверждении Положения о проведении социально гигиенического мониторинга» от 02.02.2006 г. №60.

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

ГОСТ 31861 2012 Вода. Общие требования к отбору проб.

ГОСТ 17.4.3.01 83 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб.

ГОСТ 12071 84 Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно-Шанкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ГОСТ 17.4.1.02 83 Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения.

ГОСТ 17.4.3.04 85 Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране почв от загрязнения.

ГОСТ 17.4.3.06 86 Охрана природы. Почвы. Общие требования к классификации почв по влиянию на них загрязняющих веществ.

ГОСТ 17.1.5.04 81* Охрана природы. Гидросфера. Правила и устройства для отбора, первичной обработки и хранения природных вод. Общие технические условия.

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

ГОСТ 17.1.3.05 82 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами.

ГОСТ 17.1.3.07 82 Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды водоёмов и водотоков.

ГОСТ 17.1.3.13 86 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнений.

ГОСТ 17.1.5.04 81 Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод.

СанПиН 2.1.5.980 00 Гигиенические требования к охране поверхностных вод.

СП 2.1.5.1059 01 Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения. Москва, 2001.

СанПиН 2.1.4.1074 01 Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству питьевой воды централизованных систем водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения.

СанПиН 2.1.7.1287 03 Санитарно эпидемические требования к качеству почв.

ГН 2.1.6.3 17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений».

ГН 2.1.6.2309 07 Ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест.

ГН 10 «Дополнение №5 к ГН 2.1.6.2309 07 «Ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.158

ГН 2.1.5.1315 03 Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно питьевого и культурно бытового водопользования.

ГН 2.1.5.2307 07 Ориентировочно допустимые уровни (ОДУ) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно питьевого и культурно бытового водопользования.

ГН 2.1.7.2511 09 Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве

ГН 2.1.7.2041 06 Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве.

РД 52.04.186 89 Руководство по контролю загрязнения атмосферы.

РД 52.24.643 2002 Методические указания. Метод комплексной оценки степени загрязненности качества поверхностных вод по гидрохимическим показателям.

РД 52.44.2 94 Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой. Росгидромет, Москва 1996 г.

Р 52.24.557 96 Рекомендации. Оценка состояния загрязненности поверхностных вод в регионах освоения нефтяных и газовых месторождений и влияния на них данного вида антропогенного воздействия.

Методические указания по принципам организации системы наблюдения и контроля за качеством воды водоемов и водотоков на сети Госкомгидромета в рамках ОГСНК. Л.: Гидрометиздат, 1984 г.

Руководство по методам химического анализа поверхностных вод суши. Л., Гидрометеониздат, 1977.

Методические указания (МУ) по разработке нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения. Утверждены приказом Росрыболовства от 04.08.2009 №

Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения. Утверждены приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г. № 552.

Методические рекомендации по организации и производству наблюдений за

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шапкинское нефтяное месторождение*

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.159

режимом уровня, напора и дебита подземных вод. Москва, 1983.

Красная книга Ненецкого автономного округа. Нарьян Мар: ГУП НАО
«Ненецкий информационно аналитический центр», 2006. 450 с.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.160

ПРИЛОЖЕНИЯ

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.16

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение*

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

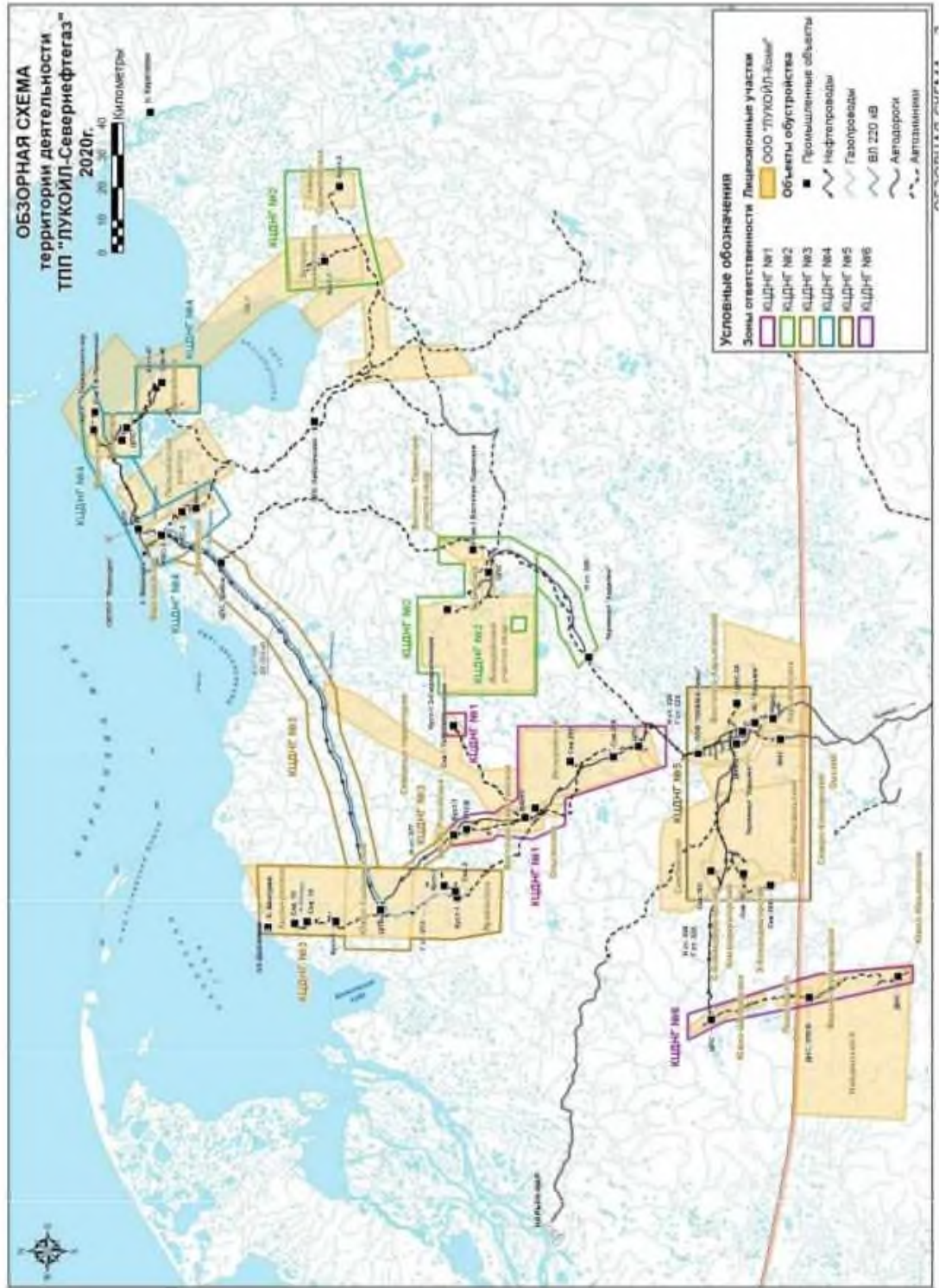
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.162

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

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



Проектная компания использовала материалы мониторинга УПТ «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Белый Южно-Шанский нефтяной месторождения»

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

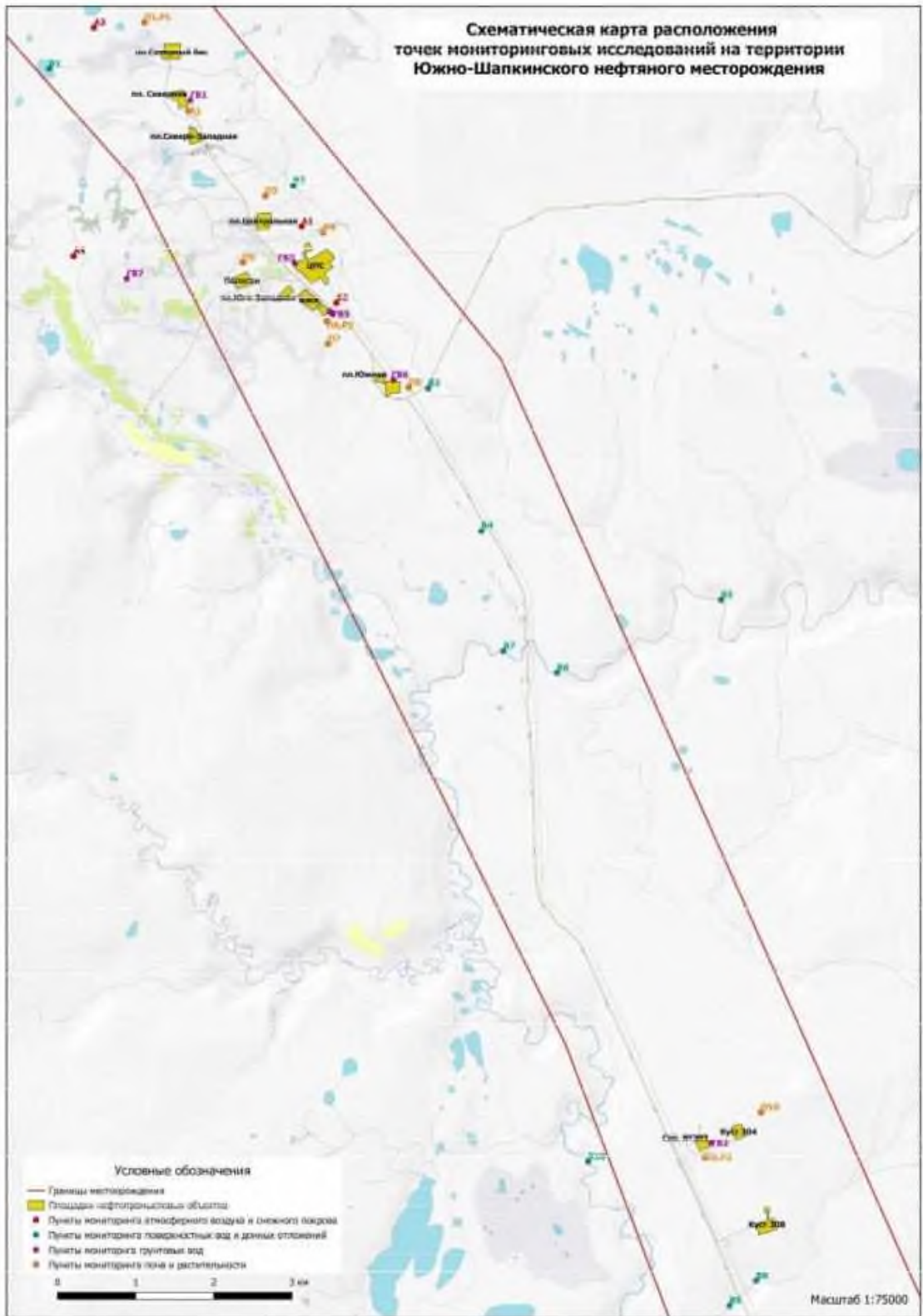
*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Коми» Южно Шаткинское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
5	-	Нов.	0217-23		10.23

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286.164



*Примерная коллекционная экологическая мониторинговая сеть ПИП «ЛУКОЙЛ Севернофтигаз»
ООО «ЛУКОЙЛ Кили» Южно-Шапкинское нефтяное месторождение*

Взам. инв. №

Подп. и дата

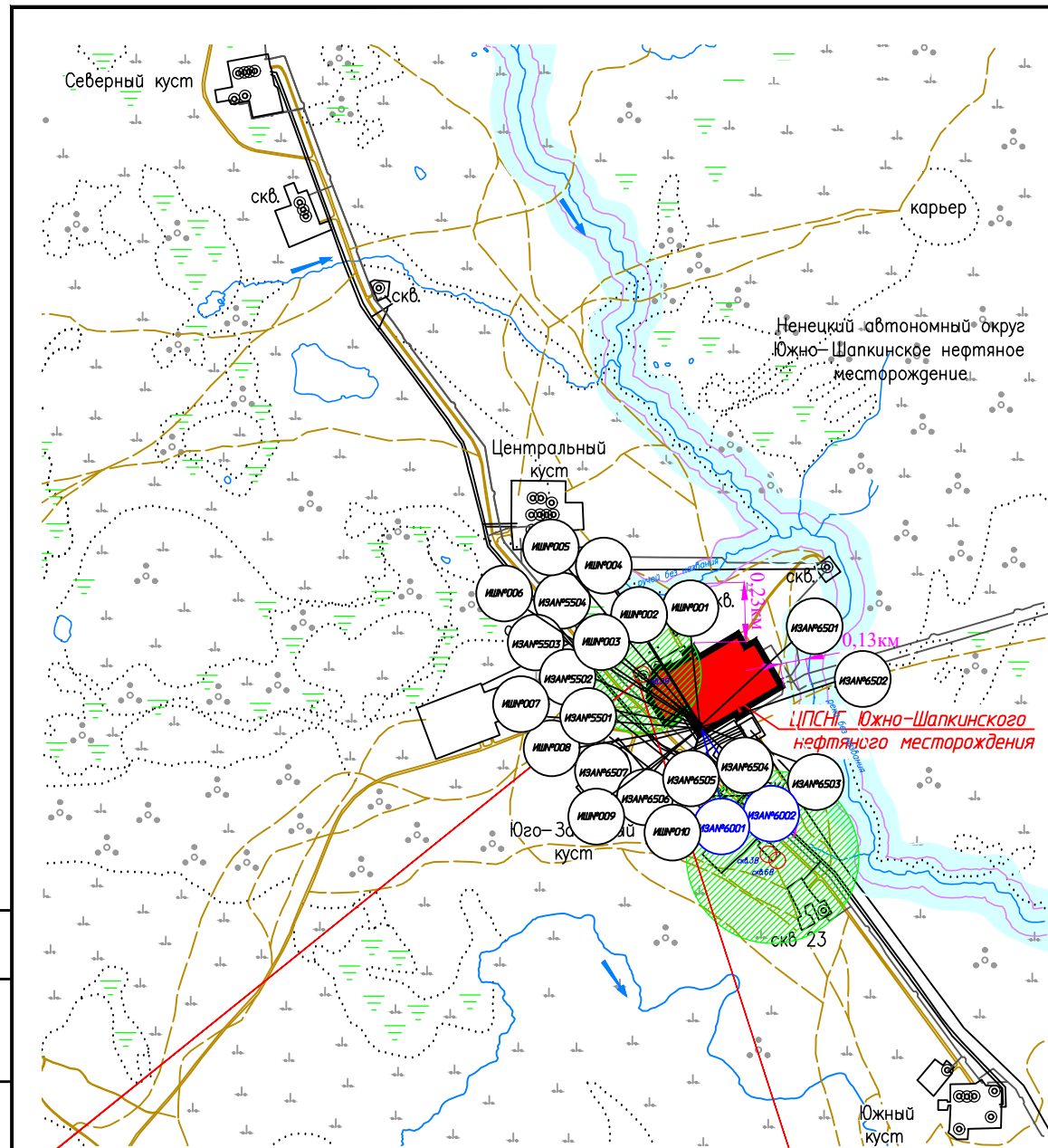
Инв. № подл.

5	-	Нов.	0217-23		10.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

286.165



Условные обозначения

1. Проектируемые объекты

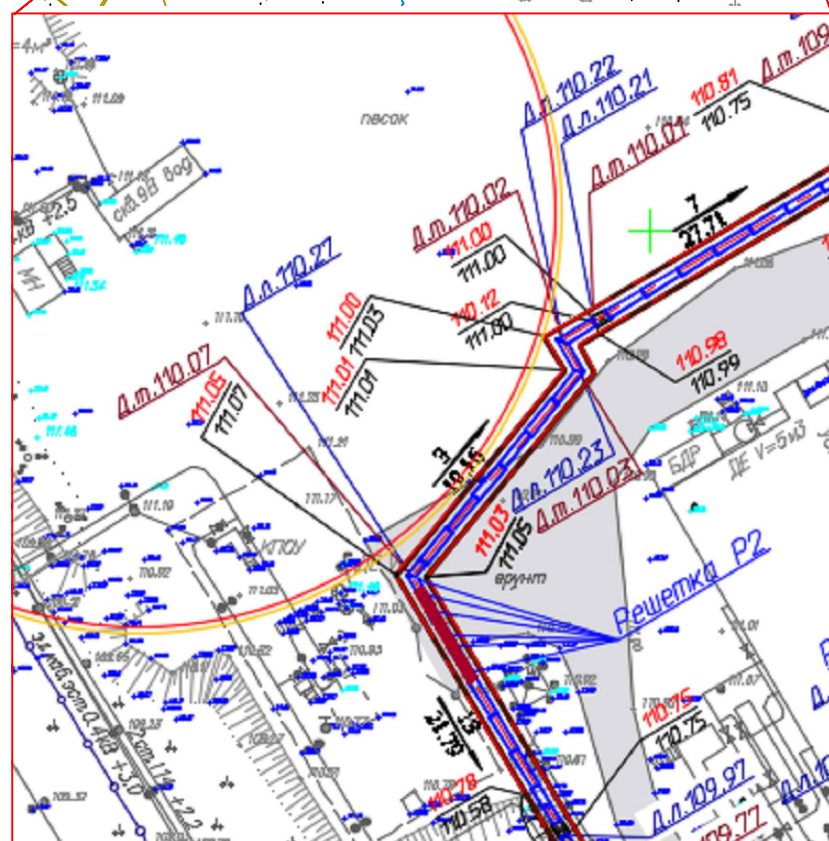
- а) площадка сбора стока

- 2. Действующие экологические ограничения хозяйственной деятельности
 - а) зоны со специальным режимом использования (водоохранный зона)
 - б) зоны со специальным режимом использования (прибрежная защитная полоса)

3. Водозаборы подземных вод

- а) водозабор;
- б) границы I и II пояса ЗСО;
- в) границы III пояса ЗСО.

- ИШАМ6501 - ИЗА источники загрязнения атмосферы и их номер (строительство)
- ИШАМ6502 - ИЗА источники загрязнения атмосферы и их номер (эксплуатация)
- ИШ100001 - ИШ источники шумового воздействия и их номер
- РТ№1 - РТ расчетная точка и ее номер



МНО 1
Масштаб 1:250

11
5 6 7
8 9 10

МНО 2
Масштаб 1:250

1

					65-02-НИПИ/2021-00С.Г2		
					Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения		
5	Зам.	0217-23		10.23	Стадия	Лист	Листов
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата		
Разраб.	Каткова						
Нач.отд.	Соболева						
Н. контр.	Салдаева						
Ситуационный план. М 1:25000					ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

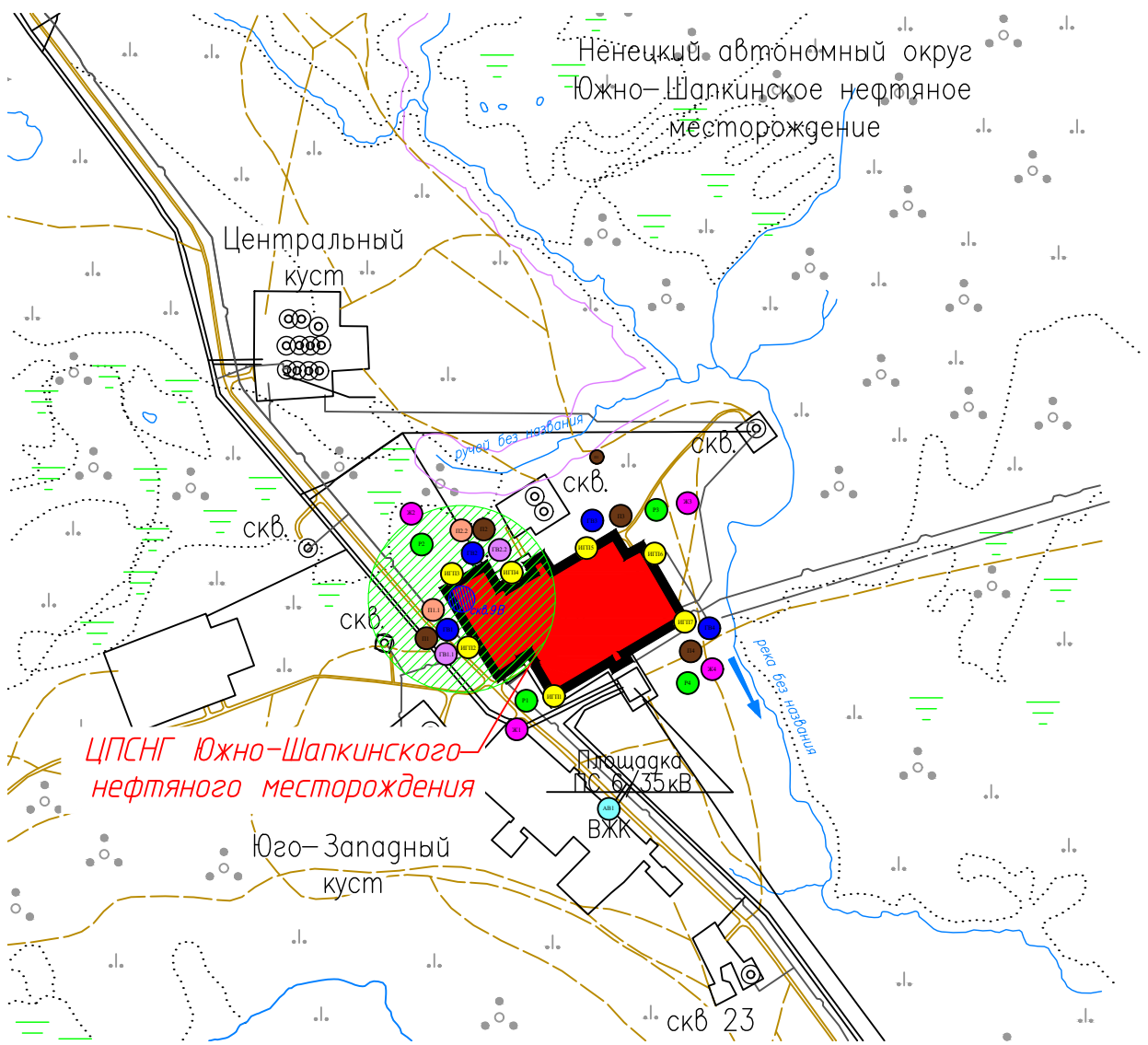
Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Ненецкий автономный округ
Южно-Шапкинское нефтяное месторождение



ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения

Условные обозначения

1. Проектируемые объекты



а) площадка сбора стока

2. Пункты контроля компонентов природной среды

а)	б)
в)	г)
д)	е)
ж)	з)

- а) грунтовых вод (химические показатели);
- б) грунтовых вод (микробиологические показатели);
- в) почво-грунтов (химические показатели);
- г) почво-грунтов (микробиологические показатели);
- д) растительности;
- е) животного мира;
- ж) инженерно-геологических процессов (визуальные наблюдения, измерения);
- з) атмосферного воздуха.

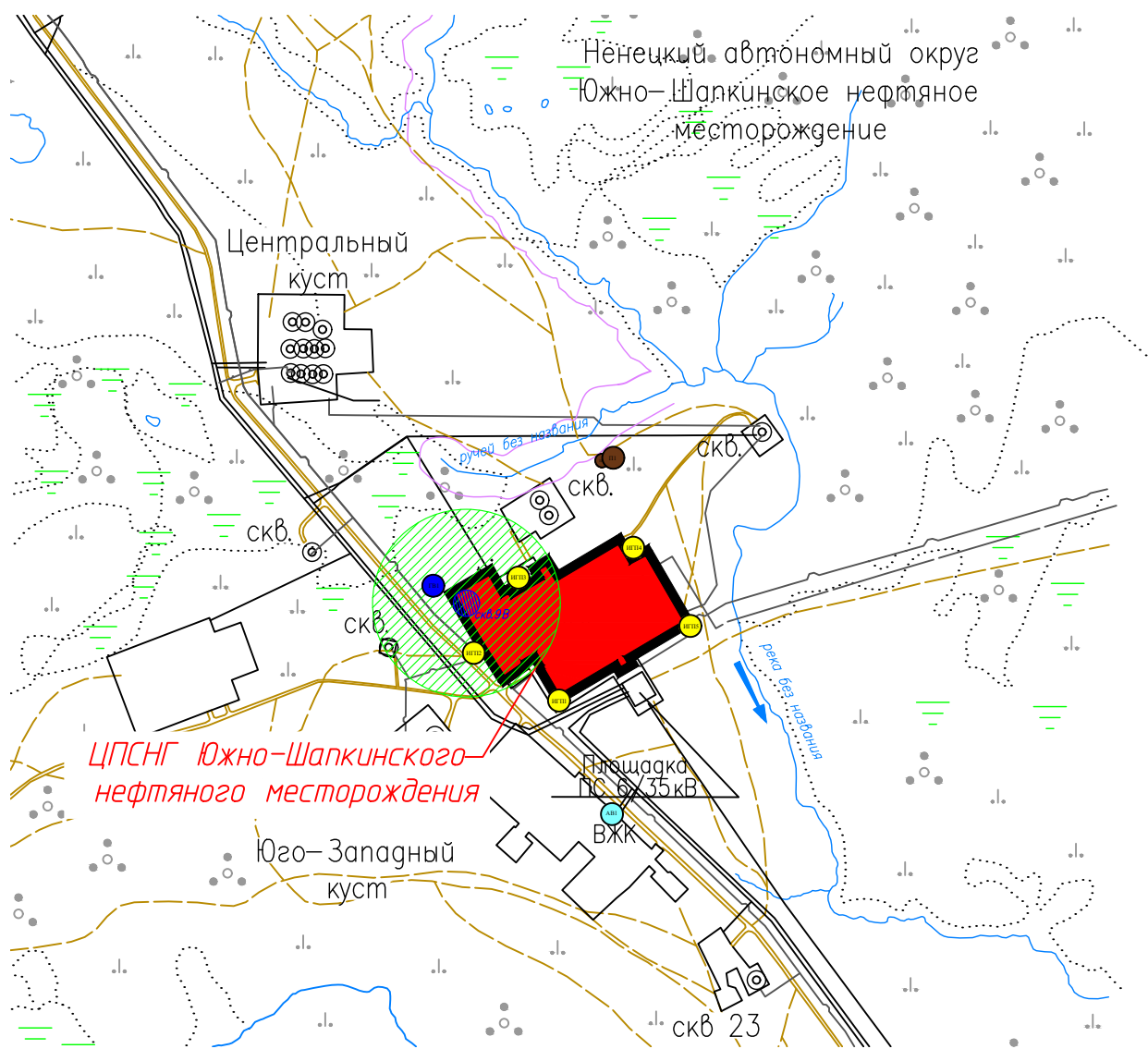
Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

65-02-НИПИ/2021-00С.ГЗ

Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения

5	Зам.	0217-23			10.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Разраб.	Каткова					Стадия	Лист	Листов
Нач.отд.	Соболева					П		1
Н. контр.	Салдаева	Рекомендуемые пункты контроля (мониторинга) на период строительства М 1:25000				ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		



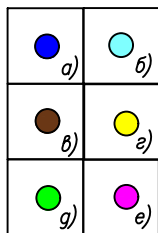
Условные обозначения

1. Проектируемые объекты



а) площадка сбора стока

2. Пункты контроля компонентов природной среды



а) грунтовых вод;
 б) атмосферного воздуха;
 в) почво-грунтов;
 г) инженерно-геологических процессов (визуальные наблюдения, измерения);
 д) растительности;
 е) животного мира;

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

65-02-НИПИ/2021-00С.ГЗ

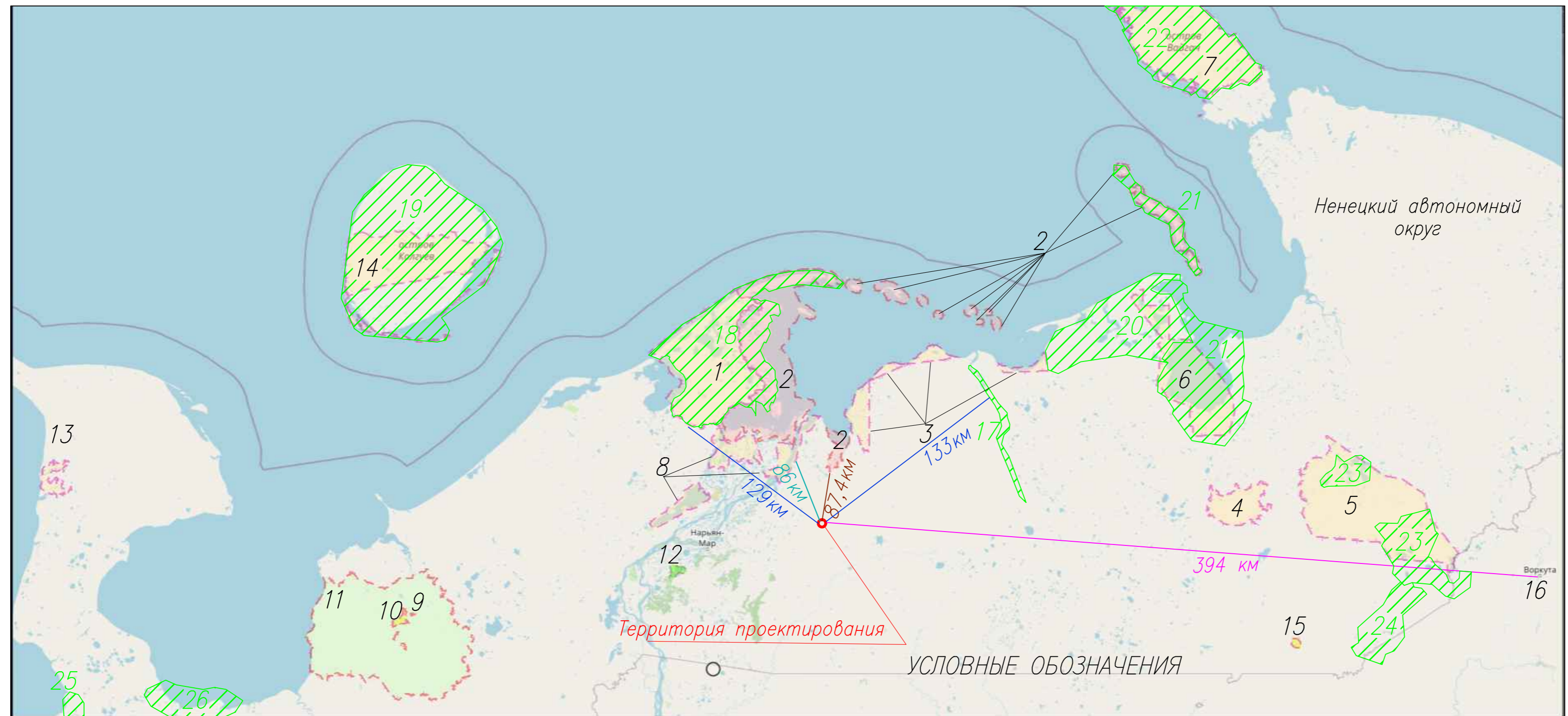
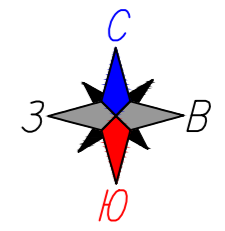
Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения

5	Нов.	0217-23			10.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Каткова				
Нач.отд.	Соболева				
Н. контр.	Салдаева				

Стадия	Лист	Листов
П		1

Рекомендуемые пункты контроля (мониторинга) на период эксплуатации. М 1:25000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"



Республика Коми

Существующие ООПТ:

ООПТ Федерального значения:

- 1-Государственный природный заказник "Ненецкий",
- 2-Государственный природный заповедник "Ненецкий"

ООПТ Регионального значения:

- 3-Государственный природный заказник "Паханчешский"
- 4-Государственный природный заказник "Море-Ю"
- 5-Государственный природный заказник "Вашуткинский"
- 6-Государственный природный заказник "Хайпудырский"
- 7-Государственный природный заказник "Вайгач"
- 8-Государственный природный заказник "Нижнепечорский"
- 9-Памятник природы Каньон "Большие ворота"
- 10-Памятник природы "Каменный город"
- 11-Природный парк "Северный Тиман"

12-Историко-культурный и ландшафтный музей-заповедник "Пустозерск"

13-Государственный природный заказник "Шоинский"

14-Государственный природный заказник "Колгуевский"

15-Памятник природы "Пым-Ва-Шор"

ООПТ Местного значения

16-памятник природы «Воркутинский» (Р.Коми)

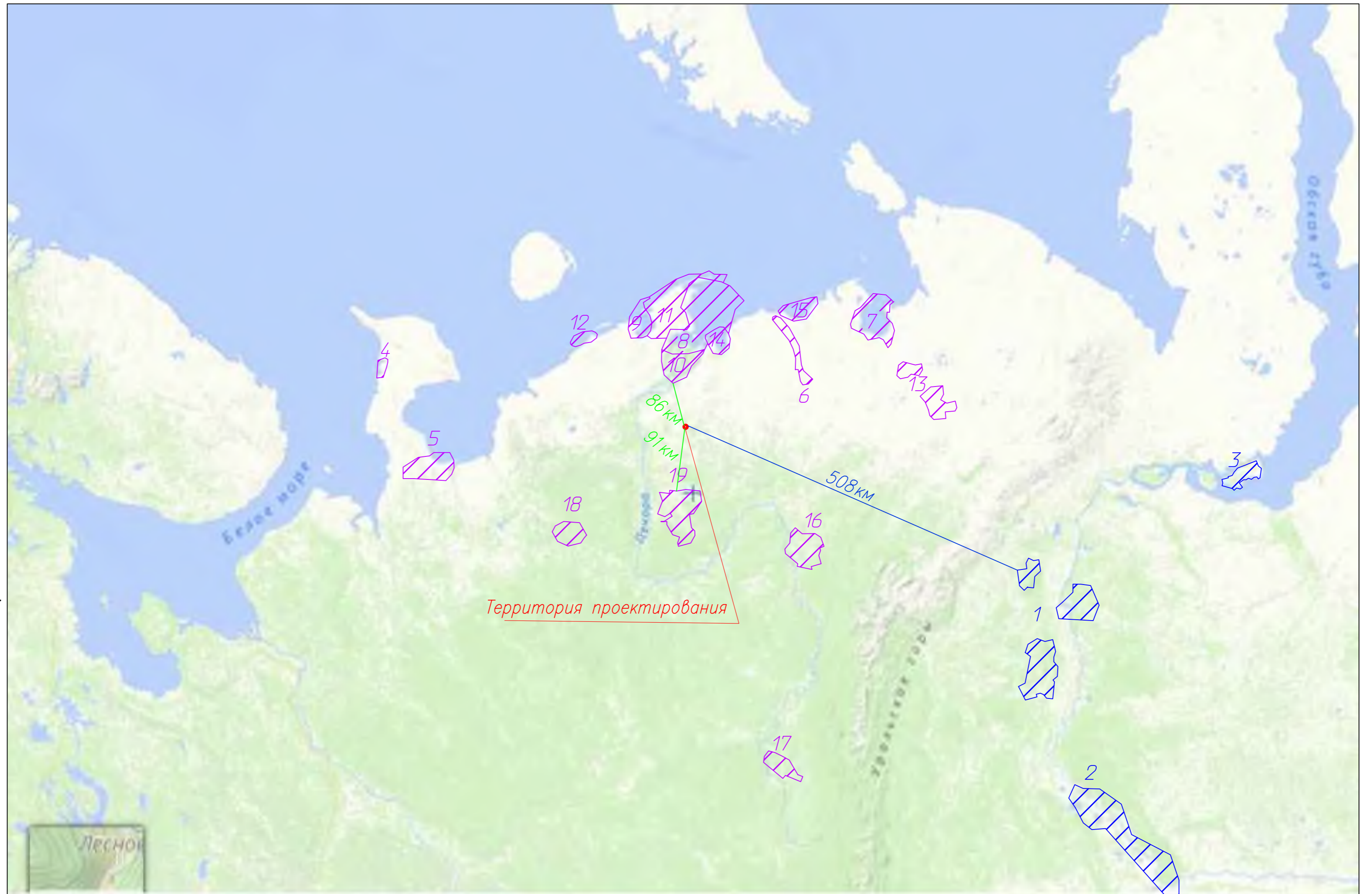
Ключевые орнитологические территории:

- 17- КОТР НЕ-009 "Бассейн реки Черная;
- 18- КОТР НЕ-002 «Русский Заворот и восток Малоземельской тундры»;
- 19- КОТР НЕ-011 Остров Колгуев;
- 20- КОТР НЕ-006 Полуостров Варандейская Лапта;
- 21- КОТР НЕ-003 Хайпудырская губа, о-ва Большой Зеленец, Долгий, Матвеев;
- 22- КОТР НЕ-004 Остров Вайгач;
- 23- КОТР НЕ-005 "Вашуткины, Падимейские и Харбейские озера";
- 24- КОТР НЕ-001 "Среднее течение р. Большая Роговая;
- 25- КОТР НЕ-008 "Полуостров Канин (междуречье рек Яжмы и Несь);
- 26- КОТР НЕ-007 "Южное побережье Чешской губы"

- 87,4 км расстояние до ближайшей ООПТ федерального уровня;
- 86 км расстояние до ближайшей ООПТ регионального уровня
- 394 км расстояние до ближайшей ООПТ местного уровня;
- 129 км расстояние до ближайшей ключевой орнитологической территории;


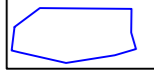

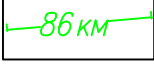
Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						65-02-НИПИ/2021-00С.Г4		
						Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разраб.					10.23			
Нач.отдела	Парада					Стадия	Лист	Листов
						П		1
Н. контр.	Салдаева					Карта-схема ООПТ и КОТР. М 1:100000		
						НИПИ нефти и газа УГТУ		
						Формат А1		



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Водно-болотные угодья:
 Водно-болотные угодья международного значения (Рамсарские):
 1- Нижнее Двубье
 2- Верхнее Двубье
 3- Острова Обской губы Карского моря
 Водно-болотные угодья, внесённые в Перспективный список Рамсарской конвенции ("теневой" список):
 4- Торна-Шойнинское межуречье полуострова Канин
 5- Южное побережье Чешской губы
 6- Река Чёрная
 7- Хайпудырская губа Баренцева моря
 8- Коровинская губа Печорского залива
 9- Колоколкова губа
 10- Дельта реки Печора
 11- Полуостров Русский Заворот
 12- Остров Сенгейский и Сенгейский пролив
 13- Вашуткины, Падимейские и Харбейские озёрные системы
 14- Болванская губа
 15- Паханчская губа
 Республика Коми:
 16- Усинский комплексный
 17- Мартюшевское
 18- Косминская система озёр;
 19- Междуречье Шапкиной и Ерсы

-  водно-болотные угодья "теневое списка";
-  водно-болотные угодья Международного значения;
-  расстояние до водно-болотного угодья Международного значения;
-  расстояния до водно-болотного угодья "теневое списка";

					65-02-НИПИ/2021-00С.Г5			
					Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
5	Нов.	0217-28			10.23			
Разраб.	Нач.отдела Парада					Стадия	Лист	Листов
Н. контр.	Салдаева					П		1
						Карта-схема ВБУ. М 1:1000000		
						НИПИ нефти и газа УГТУ		

Разрешение		Обозначение		65-02-НИПИ/2021-ООС				
0217-2023		Наименование объекта строительства		«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского месторождения»				
Изм.	Лист.	Содержание изменения			Код	Примечание		
5	8-8.1	Описание водных экосистем			4			
5	8.2	Рельеф и абсолютные отметки			4			
5	17-20	Описание беспозвоночных и млекопитающих			4			
	24-25	Расположение относительно ООПТ, ВБУ и КОТР			4			
5	26	Нумерация таблиц			4			
5	31	Воздействие на атмосферный воздух			4			
5	31.4	Актуальные ссылки на НПА			4			
5	31.5-	Воздействие на атмосферный воздух			4			
	31.6							
5	32	Актуальные ссылки на НПА			4			
5	33-38	Воздействие на атмосферный воздух			4			
5	39	Актуальные ссылки на НПА			4			
5	40	Шумовое воздействие			4			
5	40.1	Актуальные ссылки на НПА			4			
5	40.2-40.3	Воздействие на водные объекты			4			
5	42-42.1	Сбор поверхностного стока			4			
5	51-52	Воздействие на геологическую среду			4			
5	53-53.2	Нормативы образования отходов			4			
5	54	Расположение относительно ООПТ			4			
5	57, 59	Оценка воздействия на наземные экосистемы			4			
5	59.1	Оценка воздействия на виды, внесенные в Красные книги			4			
5	59.2	Оценка воздействия на водные экосистемы			4			
5	60	Воздействие аварий на атмосферный воздух			4			
5	60.1-61	Воздействие аварии на гидрогеологию и гидрологию			4			
5	63,63.1	Отходы при авариях			4			
5	65	Воздействие аварии на водную биоту			4			
5	66	Расположение относительно ООПТ			4			
5	69	Меры по охране водных объектов			4			
5	79, 79.1	Мероприятия по обращению с отходами			4			
5	80, 82	Меры, направленные на смягчения воздействия на наземную и водную биоту			4			
5	83-89	Мероприятия по снижению риска от аварий			4			
Изм. внес		Парада		10.23		Лист	Листов	
Составил								
ГИП		Викулин		10.23				
Утв.								
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»							1	2

Согласовано
Н.контр.
Салдаева

Разрешение		Обозначение	65-02-НИПИ/2021-ООС			
0217-2023		Наименование объекта строительства	«Сбор сточных вод с площадки ЦПСНГ Южно-Шапкинского месторождения»			
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание	
5	90, 90.1	Плата за размещение отходов		4		
5	91-102	ПЭМ на период строительства		4		
5	105	ПЭМ аварии с отходами		4		
5	106	ПЭМ на период эксплуатации		4		
5	111	Актуальные ссылки на НПА		4		
5	112-114,	Расчеты выбросов загрязняющих веществ		4		
	117-118,					
	123, 127,					
	130-132,					
	133.1-					
	133.10					
5	134-	Расчеты рассеивания при строительстве		4		
	194.2					
5	211.1-	Расчёты рассеивания при эксплуатации		4		
	211.3					
5	225.1-	Контроль параметров и характеристик сооружений		4		
	225.68	для очистки сточных вод				
5	226-	Расчеты нормативов образования отходов		4		
	227.1					
5	286.1	Справка о долгопериодных концентрациях		4		
5	286.2-	Анализ риска аварий		4		
	286.4					
5	286.54-	Программы ПЭК и ПЭМ		4		
	286.165					
5		65-02-НИПИ-2021-ООС.Г2		4		
5		65-02-НИПИ-2021-ООС.Г3		4		
5		65-02-НИПИ-2021-ООС.Г4		4		
5		65-02-НИПИ-2021-ООС.Г5		4		
					Лист	2