



Заказчик: Акционерное общество «Чукотснаб»  
ОГРН 1198709000654  
ИНН 8709908421

Разработчик: Индивидуальный предприниматель  
Краснова Светлана Анатольевна  
ОГРНИП 323508100038760  
ИНН 212900958000

ОБОСНОВАНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «ЧУКОТСНАБ»,  
СВЯЗАННОЙ С ЭКСПЛУАТАЦИЕЙ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ (ГТС) И  
ПЕРЕГРУЗКОЙ ОПАСНЫХ ГРУЗОВ ВО ВНУТРЕННИХ МОРСКИХ ВОДАХ РОССИЙСКОЙ  
ФЕДЕРАЦИИ, ПРИЧАЛ № 5 АНАДЫРСКОГО МОРСКОГО ПОРТА

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА  
ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ (ОВОС)

Москва, 2023 г.



Заказчик: Акционерное общество «Чукотснаб»  
ОГРН 1198709000654  
ИНН 8709908421  
Разработчик: Индивидуальный предприниматель  
Краснова Светлана Анатольевна  
ОГРНИП 323508100038760  
ИНН 212900958000

ОБОСНОВАНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «ЧУКОТСНАБ»,  
СВЯЗАННОЙ С ЭКСПЛУАТАЦИЕЙ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ (ГТС) И  
ПЕРЕГРУЗКОЙ ОПАСНЫХ ГРУЗОВ ВО ВНУТРЕННИХ МОРСКИХ ВОДАХ РОССИЙСКОЙ  
ФЕДЕРАЦИИ, ПРИЧАЛ № 5 АНАДЫРСКОГО МОРСКОГО ПОРТА

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА  
ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ (ОВОС)

Директор ИП Краснова С.А.

Краснова С.А.

К.х.н., главный инженер проектов  
по экологии и промышленной  
безопасности

Истошин А.Г.

Москва, 2023 г

## АННОТАЦИЯ

Законодательством РФ определена необходимость государственной экологической экспертизы документации, обосновывающей планируемые хозяйственную и иную деятельность во внутренних морских водах и в территориальном море.

В соответствии со ст. 34 Федерального закона от 31.07.1998 № 155-ФЗ все виды хозяйственной и иной деятельности во внутренних морских водах и в территориальном море могут осуществляться только при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

Для объектов проведения государственной экологической экспертизы предусмотрена процедура оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС). Требования к материалам ОВОС регламентированы положениями приказа Минприроды России от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

Документацию ««Обоснования намечаемой хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб», связанной с эксплуатацией гидротехнических сооружений (ГТС) и перегрузкой опасных грузов во внутренних морских водах Российской Федерации, причал № 5 Анадырского морского порта»», включая оценку воздействия на окружающую среду, разработала ИП Краснова С.А.

Настоящий раздел разработан с целью определения оценки допустимости влияния на окружающую среду, действующего причала №5 Анадырского порта, на котором осуществляет свою деятельность АО «Чукотснаб».

Настоящие материалы подготовлены в соответствии с:

- Федеральным законом «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г №7-ФЗ;
- Федеральным Законом РФ «Об экологической экспертизе» от 19.07.1995 г. №174-ФЗ;
- Водным кодексом РФ от 30.06.2006 г. № 74-ФЗ;
- Законом РФ «О недрах» от 21.02.1992 г. № 2395-1;
- Федеральным законом «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ;
- Градостроительным кодексом РФ от 29.12.04 № 190-ФЗ;
- Федеральным законом «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ;
- Требованиям к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденное приказом Минприроды России № 999 от 1.12.2020 г.;
- СанПиНом 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации промышленных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;

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

- Других нормативно-правовых актов и нормативно-технической документации в части применяемой к объекту оценки.

Результатом проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) является вывод о допустимости воздействия, осуществляемой АО «Чукотснаб» деятельности, на окружающую среду.



## СПИСОК ПРИНЯТЫХ ТЕРМИНОВ И СОКРАЩЕНИЙ

ОВОС – оценка воздействия на окружающую среду  
ТУ – технические условия  
ТР – технологический регламент  
ФЗ – федеральный закон  
ИЛ – испытательная лаборатория  
НДТ – наилучшая доступная технология  
ТКО – твердые коммунальные отходы  
ФККО – федеральный классификационный каталог жидких отходов  
СЗЗ – санитарно-защитная зона  
РУВ – распределительный узел водоснабжения  
УФ – ультрафиолетовое излучение  
ИТС – информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям, перечень информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям, утвержден Распоряжением Правительства РФ от 31 октября 2014 г. № 2178-р  
ПАВ – поверхностно-активные вещества  
ПДК – предельно-допустимая концентрация  
ГМСН – гидрометеорологическая станция наблюдений  
ХПВ – хозяйственно-питьевое водоснабжение  
ВГ – водоносный горизонт  
ПТВ – производственно-техническое водоснабжение  
ЭВЗ – экстремально высокое загрязнение ВЗ -высокое загрязнение  
ЭГП – экзогенные геологические процессы  
СКФМ – станции комплексного фоновое мониторинга  
ГСА – глобальная служба атмосферы  
БЗ – биосферный заповедник  
НРБ – нормы радиационной безопасности  
ГМСН - Государственный мониторинг состояния недр  
ГОНС-Государственная опорная наблюдательная сеть  
ТПП – токсиканты промышленного происхождения  
НП – нефтепродукты  
БП – бенз(а)пирен  
НМУ – неблагоприятные метеорологические условия  
ОНВ – объект негативного воздействия  
ЦСВ – центральная система водоотведения  
ООПТ- особо охраняемые природные территории  
ГТС – гидротехническое сооружение  
АМП – Анадырский морской порт

## СОДЕРЖАНИЕ

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.....	8
1.1 Сведения о Заказчике хозяйственной и иной деятельности.....	8
1.2 Пояснительная записка по обосновывающей документации.....	9
1.3 Цель и потребность обоснования хозяйственной деятельности.....	9
2 ХАРАКТЕРИСТИКА ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВ	11
2.1 Описание деятельности, в том числе принятых технических и технологических решений.....	11
2.1.1 Месторасположение участка АО «Чукотснаб» в анадырском морском порту.....	11
2.1.2 Краткая характеристика хозяйственной деятельности АО «Анадырский морской порт» на территории которого проводит работы АО «Чукотснаб».....	11
2.1.3 Характеристика хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб» на причале №5 Анадырского морского порта.....	14
2.2 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной деятельности.....	17
3 ОПИСАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРАЯ МОЖЕТ БЫТЬ ЗАТРОНУТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ.....	19
3.1 Климатические условия.....	19
3.1.1 Температура воздуха.....	20
3.1.2 Влажность воздуха и давление.....	21
3.1.3 Осадки и снежный покров.....	21
3.1.4 Ветровые условия.....	22
3.1.5 Опасные гидрометеорологические явления.....	22
3.2 Гидрологические условия.....	22
3.2.1 Колебания уровня.....	22
3.2.2 Течения.....	23
3.2.3 Волнение.....	23
3.2.4 Температура и соленость морской воды.....	24
3.2.5 Ледовый режим.....	24
3.3 Геолого - геоморфологические условия.....	25
3.3.1 Геологическое строение.....	25
3.3.2 Гидрогеологические условия.....	26
3.3.3 Геологические и инженерно- геологические процессы.....	27
3.4 Растительный и животный мир.....	27
3.4.1 Растительность.....	27
3.4.2 Животный мир.....	28
3.4.3 Водные биологические ресурсы.....	33
3.5 Зоны с особым режимом природопользования.....	33
3.5.1 Особо охраняемые природные территории.....	33
3.5.2 Водно-болотные угодья, ключевые орнитологические территории.....	35
3.5.3 Зоны с ограниченным режимом природопользования Охрана водных биологических ресурсов....	35
3.6 Оценка состояния окружающей среды.....	37
3.6.1 Атмосферный воздух.....	37
3.6.2 Морская вода.....	37
3.6.3 Донные отложения.....	38
3.7 Социально – экономические условия.....	38
4 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ЕЕ РЕЗУЛЬТАТЫ.....	41
4.1 Атмосферный воздух.....	41
4.1.1 Источники воздействия на атмосферный воздух на существующее положение. Качественный и количественный состав выбросов.....	41
4.1.2 Определение уровня загрязнения атмосферного воздуха и предложения по предельно-допустимым выбросам.....	51
4.1.3 Обоснование санитарно-защитной зоны.....	53

4.2	Воздействие физических факторов .....	54
4.2.1	<i>Характеристика источников акустического воздействия на существующее положение</i> .....	55
4.2.2	<i>Результаты расчетов уровней шума</i> .....	56
4.2.3	<i>Иные факторы физических воздействий Электромагнитное воздействие</i> .....	57
	<i>Вибрационное воздействие</i> .....	58
4.3	Воздействие на поверхностные водные объекты .....	59
4.3.1	<i>Организация водоснабжения и водоотведения</i> .....	59
4.4	Воздействие на земельные ресурсы геологическую среду .....	61
4.5	Воздействие на морскую биоту .....	62
4.5.1	<i>Воздействие на морских млекопитающих и птиц</i> .....	62
4.5.2	<i>Воздействие на водные биологические ресурсы</i> .....	63
4.6	Воздействие на окружающую среду при возникновении возможных аварийных ситуаций.....	64
4.7	Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами .....	67
4.8	Результаты оценки воздействия на окружающую среду .....	69
4.9	Выявленные при проведении воздействия на окружающую среду неопределенности.....	70
5	<b>МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ (ИЛИ) УМЕНЬШЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ</b> .....	72
5.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха .....	72
5.2	Мероприятия по охране земельных ресурсов и недр.....	74
5.3	Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления.....	74
5.4	Мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания, включая объекты растительного и животного мира, занесенные в красную книгу РФ и Красные книги субъектов РФ .....	75
5.5	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций .....	75
5.6	Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды .....	77
6	<b>РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА</b> .....	80
7	<b>СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ИНФОРМИРОВАНИЕ ГРАЖДАН И ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ О НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b> .....	81
	Приложение 1 Договор аренды земельного участка у АО «Анадырский морской порт» .....	82
	Приложение 2 Свидетельство о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду АО «Чукотснаб», нефтебаза в г. Анадырь .....	106
	Приложение 3 Документы государственных органов по разработке раздела ОВОС, по Анадырскому морскому порту. Площадка №2 в г. Анадырь .....	108
	Приложение 4 Документы государственных органов по разработке раздела ОВОС, по объектам АО «Чукотснаб» в г. Анадырь .....	117
	Приложение 5 Расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ по нефтебазе АО «Чукотснаб» в г. Анадырь с учетом промплощадки №2 АМП.....	128
	Приложение 6 Акустические расчеты по нефтебазе АО «Чукотснаб» в г. Анадырь с учетом промплощадки №2 АМП.....	183
	Приложение 7. Титульные листы ПЛРНов АО «Анадырский морской порт» и АО «Чукотснаб». Уведомления государственных органов.....	186
	Приложение 8. Договора на транспортировку и утилизацию отходов АО «Чукотснаб» .....	193

## 1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

В рамках материалов ОВОС рассматривается оценка воздействия причала №5 Анадырского порта на окружающую среду, на котором осуществляет свою деятельность АО «Чукотснаб».

### 1.1 Сведения о Заказчике хозяйственной и иной деятельности

Таблица 1.1 – Информация о Заказчике

Наименование юридического лица	Акционерное общество «Чукотснаб»
Юридический адрес	689000 Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4
Фактический адрес	689000 Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4
ИНН	8709908421
КПП	870901001
ОГРН	1198709000654
Телефон	(42722) 2-67-21, 2-66-43, 2-95-28, 2-95-24
E-mail	snab@chsnab.chukotka.ru

Разработчиком материалов оценки воздействия на окружающую среду является ИП Краснова С.А.

Таблица 1.2 – Информация о разработчике материалов оценки воздействия

Наименование юридического лица	Индивидуальный предприниматель Краснова Светлана Анатольевна
Юридический адрес	141720, Московская область, г. Долгопрудный, мкр. Хлебниково. Новое шоссе, д. 12. кв. 150.
Фактический адрес	141720, Московская область, г. Долгопрудный, мкр. Хлебниково. Новое шоссе, д. 12. кв. 150.
ИНН	212900958000
ОГРНИП	323508100038760
ОГРН	323508100038760
Телефон	+7 905 752-03-52
E-mail	ekov87@yandex.ru
Ответственный исполнитель	К.х.н., главный инженер проектов по экологии и промышленной безопасности Истошин Александр Геннадьевич Тел. +7 916 826-74-39 E-mail: <a href="mailto:istoshin@rambler.ru">istoshin@rambler.ru</a>

## 1.2 Пояснительная записка по обосновывающей документации

В соответствии с требованиями приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 декабря 2020 г. № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду»:

1 Договор аренды земельного участка у АО «Анадырский морской порт» на причале №5, лицензия на осуществления погрузочно – разгрузочных работ опасных грузов АО «Чукотснаб» в морских портах, свидетельство о классификации и предотвращения загрязнения морских вод т/х «Чукотка» (приложение 1);

2 Свидетельство о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (приложение 2);

3 Документы по разработке ОВОС, по Анадырскому морскому порту, площадка №2, причал №5 (Приложение 3).

4 Документы по разработке ОВОС, по нефтебазе АО «Чукотснаб» (Приложение 4).

На основании представленных выше документов была проведена оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) «Обоснования намечаемой хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб», связанной с эксплуатацией гидротехнических сооружений (ГТС) и перегрузкой опасных грузов во внутренних морских водах Российской Федерации, причал № 5 Анадырского морского порта».

## 1.3 Цель и потребность обоснования хозяйственной деятельности

Разработка материалов ОВОС является обязательной и требуемой законодательством Российской Федерации процедурой и выполняется для всесторонней оценки и анализа ожидаемого воздействия деятельности на физические, биологические и социально-экономические компоненты окружающей среды, как в штатном режиме работ, так и в случае возникновения потенциальных аварийных ситуаций.

**Цель хозяйственной деятельности:** обеспечение светлыми нефтепродуктами г. Анадырь и районов Чукотского АО.

**Целью работы по проведению оценки воздействия на окружающую среду** является выявление значимых воздействий на окружающую среду, рекомендации по предупреждению или снижению возможных негативных воздействий.

Для достижения указанной цели при выполнении ОВОС необходимо решить следующие задачи:

- оценка воздействия на компоненты окружающей среды в ходе проводимой деятельности;
- обозначение ключевых природоохранных мероприятий по защите различных компонентов окружающей среды, подверженных негативному воздействию в ходе деятельности;
- разработка рекомендаций по проведению экологического контроля;
- обсуждение с общественностью результатов ОВОС и вовлечение граждан и общественных организаций в процесс ОВОС, выявление основных природоохранных и социально-экономических вопросов.

Настоящая работа выполнена ИП Краснова С.А. в соответствии с:

- Требованиями к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденные приказом Минприроды России № 999 от 1.12.2020 г.;

- Руководством по проведению оценки воздействия на окружающую среду при выборе площадки, разработке технико-экономических обоснований и проектов строительства (реконструкции, расширения и технического перевооружения) хозяйственных объектов и комплексов от 1.01.1992 г.;

- Федеральным законом «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. №7-ФЗ;

- Федеральным Законом РФ «Об экологической экспертизе» от 19.07.1995 г. №174-ФЗ;

- Водным кодексом РФ от 30.06.2006 г. № 74-ФЗ;

- Федеральным закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ;

- Законом РФ «О недрах» от 21.02.1992 г. № 2395-1;

- Федеральным законом «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ.

- Градостроительным кодексом РФ от 29.12.04 № 190-ФЗ.

Результатом проведения ОВОС является вывод о допустимости воздействия, АО «Чукотснаб» при осуществлении своей деятельности на окружающую природную среду.

## **2 ХАРАКТЕРИСТИКА ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВ**

### **2.1 Описание деятельности, в том числе принятых технических и технологических решений**

#### **2.1.1 Месторасположение участка АО «Чукотснаб» в анадырском морском порту**

Участок АО «Чукотснаб», связанный с эксплуатацией гидротехнических сооружений (ГТС) и перегрузкой опасных грузов во внутренних морских водах Российской Федерации расположен на территории промплощадки №2 АО «Анадырский морской порт», на причале № 5 (рис. 2.1).

Хозяйственная деятельность осуществляется в Чукотском автономном округе на территории промплощадки №2 АО «Анадырский морской порт» по договору аренды территории ГТС – причал №5 у АО «Анадырский морской порт» (Прил. 1).



Рис. 2.1 Ситуационный план месторасположения участка АО «Чукотснаб» в анадырском морском порту

#### **2.1.2 Краткая характеристика хозяйственной деятельности АО «Анадырский морской порт» на территории которого проводит работы АО «Чукотснаб»**

АО «Анадырский морской порт» расположен в Анадырском водном бассейне оказывает следующие виды услуг: перевалку грузов с автомобильного и речного транспорта на морские суда и обратно; краткосрочное, промежуточное хранение грузов; буксировку морских судов, пассажирские перевозки; транспортно-экспедиторское и складское обслуживание, складские операции с грузами, агентирование; грузовые операции с универсальными контейнерами всех типов.

Морской порт Анадырь – самый крупный морской порт федерального значения на Чукотке, расположен в северной части Берингова моря на берегу Анадырского лимана.

Границы территории морского порта Анадырь установлены распоряжением Правительства РФ от 17.11.2010 № 2059-р. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 17.02.2022 № 269-р в границы территории морского порта Анадырь включены территории морских терминалов Беринговский, Провидения, Эгвекиноот.

Морской порт Анадырь является замерзающим портом, период навигации с июня по ноябрь, ледокольная проводка в морском порту не осуществляется. В акватории морского порта наблюдаются сильные приливо-отливные течения. Скорость отливного течения достигает 7,5 узла, а при сгонных ветрах – 8 узлов. Высота прилива – от 1,0 до 2,5 метра.

Морской терминал Эгвекиноот расположен в северной части залива Креста Берингова моря на западном берегу бухты Эгвекиноот. Морской терминал является замерзающим, период навигации с июня по ноябрь.

Морской терминал Провидения расположен в юго-восточной части Чукотского полуострова на побережье Берингова моря в бухте Провидения между мысами Пузино и Лихачева. Морской терминал является замерзающим, период навигации с июня по ноябрь.

Основным видом деятельности предприятия является Деятельность морского грузового транспорта (код ОКВЭД: 50.20) и Деятельность морского пассажирского транспорта (код ОКВЭД: 50.10).

В состав причального фронта АО «Анадырский морской порт» входят следующие гидротехнические сооружения (ГТС):

- Промплощадка №1 «Новый» район порта (г. Анадырь, ул. Ленина 73);
- Промплощадка №2 «Старый» район порта (г. Анадырь, ул. Кооперативная, д. 19);
- Промплощадка №4 ППК Провидения (пгт. Провидения, ул. Набережная Дежнева 10, Провиденский район);
- Промплощадка №5 ППК Эгвекиноот (г. о. Эгвекиноот, ул. Портовая, 1);
- Площадка №6 Причал № 10 (п. Угольные Копи, Анадырский район).

В административном отношении Промплощадка № 1, Промплощадка № 2 относятся к ГО Анадырь Чукотского автономного округа (ЧАО), Промплощадка № 6 относятся к Анадырскому муниципальному району ЧАО; Промплощадка № 4 - к Провиденскому городскому округу Провиденского района ЧАО; Промплощадка № 5 – к городскому округу Эгвекиноот ЧАО.

Причалы используются в соответствии с договорами аренды, заключенными с ФГУП «Росморпорт».

Предприятием оформлена лицензия Минтранса серия МР-4 №000421 от 20 августа 2012 г. на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах.

Разрешенный класс опасных грузов: 1 (по прямому варианту); 3 (наливом)



подклассы 3.1, 3.2, 3.3; 4 подкласс 4.2; 5 подкласс 5.1 (по прямому варианту); 6 подкласс 6.1 (по прямому варианту); 8 подклассы 8.1, 8.2 (по прямому варианту).

АО «Анадырский морской порт» производит перевозку собственными судами генеральных, навалочных, наливных грузов, универсальных контейнеров всех типов в пункты Анадырского водного бассейна.

Морские порты и морские терминалы Восточной Арктики открыты для захода судов в период летней навигации (с июня по ноябрь).

Осадка, заходящих в порт судов, не должна превышать 7,5 метров.

Опасные грузы перерабатываются в порту по Правилам ИМКО, МОПОГ. Выгрузка судов с опасными грузами производится только по прямому варианту.

Перевалка навалочных грузов (уголь) производится порталными кранами по варианту «судно- склад- автомобиль».

Бункеровка судов топливом производится на Мысе Обсервации по договору с АО «Чукотснаб» либо на собственных причалах из емкостей (резервуаров).

Суда бункеруются водой из централизованной системы водоснабжения по Договору с МП «Городское коммунальное хозяйство», питьевой водой (бутилированной водой) – по Договору с ООО «АКСУ».

Хозяйственно-бытовые сточные воды, образующихся на судах, накапливаются в ёмкостях исходя из норматива образования на одного члена экипажа в сутки и продолжительности навигации (4 месяца). В дальнейшем стоки из емкостей откачиваются и вывозятся специализированной вакуумной автоцистерной 4672МВ на шасси УРАЛ 4320- 6951-72 по договору с МП «Городское коммунальное хозяйство».

Сбор нефтесодержащих сточных вод на судах производится в течение всего периода навигации в сборные емкости (танки) с последующей их сдачей на станцию очистки, расположенную на Промплощадке №2 либо передаются по договору с МП «Городское коммунальное хозяйство».

Кроме причальных сооружений на территории АО «Анадырский морской порт» размещены объекты вспомогательного назначения: котельные, ЦРММ, токарный цех, здание по ремонту ПТМ (ППК), теплый склад (ПЛАУЭН), гараж, управление порта (АУП), административное здание, участок энергослужбы, здание ЦТОФ, аккумуляторная, здание эксплуатационных служб и др.

Отопление зданий и сооружений предприятия осуществляется от собственных котельных на угле.

Инженерное обеспечение: водоснабжение- из разводящих сетей централизованного водоснабжения, канализация -децентрализованная (выгребные ямы).

Режим работы АО «Анадырский морской порт»:

- количество рабочих дней в году – 365 дней;
- количество рабочих суток в неделю – 7 дней;
- количество часов в смену – 8 часов, 3 смены.

В 2022-2023 г. проведены общественные слушания и получено положительное заключение Государственной экологической экспертизы, сроком на 7 лет, по ОВОС – «Обоснование намечаемой хозяйственной деятельности АО «Анадырский морской

порт» во внутренних морских водах Российской Федерации табл. 2.1, в котором учитывается деятельность АО «Чукотснаб» при проведении работ по выгрузке светлых нефтепродуктов на причале №5 анадырского морского порта.

Таблица 2.1 Сведения о положительное заключение Государственной экологической экспертизы по деятельности АО «Анадырский морской порт»

Номер заключения ГЭЭ	Дата включения в реестр выданных заключений ГЭЭ	Наименование объекта ГЭЭ	Заказчик	Разработчик ОВОС	Сведения об органе, проводившем ГЭЭ	Реквизиты приказа об утверждении и заключения ГЭЭ	результат проведения ГЭЭ
87-1-01-1-07-0030-23	23.05.2023	«Обоснование намечаемой хозяйственной деятельности АО «Анадырский морской порт» во внутренних морских водах Российской Федерации»	АО "Анадырский морской порт"	ООО «ЦБТС»	Черноморо-Азовское морское Управление	№186-О от 23.05.2023	положительно е заключение срок 7 лет

В связи с вышеизложенным, в данной работе использовались материалы ОВОС АМП: «Обоснование намечаемой хозяйственной деятельности АО «Анадырский морской порт» во внутренних морских водах Российской Федерации» для промплощадки №2, причал №5.

### ***2.1.3 Характеристика хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб» на причале №5 Анадырского морского порта***

Место хранения светлых нефтепродуктов осуществляется на нефтебазах в резервуарах - мыс Обсервации и нефтебаза в г. Анадырь, где осуществляется хранение светлых нефтепродуктов. Слив танкеров для наполнения резервуаров осуществляется на причалах:

- АРУ №1 «Мыс Обсервации», литер I морского порта Анадырь, нефтепричал АО «Чукотснаб»;
- части причала №5, слив с танкеров, обеспечивающих светлыми нефтепродуктами (рис.2.2) г. Анадырь.

На мысе Обсервации осуществляется основная бункеровка судов региона — пополнение запасов, необходимых для полноценной эксплуатации судов.



Рис. 2.2 Транспортная схема по доставке светлых нефтепродуктов в регион

Грузооборот светлых нефтепродуктов, осуществляемого на участке г. Анадырь приведен в табл. 2.2.

Таблица 2.2. Грузооборот жидкого моторного топлива по участку Анадырь

Пункт	ДТА	ДТЗ	ДТЛ	АИ-92	АИ-95	ТС-1
Анадырь	1 400	0	0	1 110	800	0

АО «Чукотснаб» имеет бессрочную лицензию на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах (прил. 1).

Доставку нефтепродуктов на причал №5 Анадырского морского порта (АМП) осуществляет т/х «Чукотка» - доставка дизельного топлива арктического и бензинов АИ-92 и 95. Свидетельства о классификации и предотвращения загрязнения морских вод т/х «Чукотка» приведено в приложении 1.

Основные характеристики танкера, осуществляющего доставку жидко - моторного топлива на причал №5 АМП приведены в таблице 2.3.

Таблица 2.3. Основные характеристики танкера по доставке светлых нефтепродуктов, по участку г. Анадырь

Наименование судна	Год постройки, владелец	Главные двигатели: марка, мощность, кВт (л.с.)	Расход дизельного топлива, т	Вместимость танков, м <sup>3</sup>	Грузоподъемность по нефтепродуктам, т
т/х «Чукотка»	1985, АМП	6NVD26A-2 2x220 кВт (2x300 л.с.)	65,109	Носовой –310 Средний –332 Кормовой- 188	540

Выгрузка судов с опасными грузами производится только по прямому варианту,

по Правилам ИМКО, МОПОГ на нефтебазу АО «Чукотснаб» по улице Кооперативная, г. Анадырь (рис.2.3).



Рис. 2.3 Схема выгрузки светлых нефтепродуктов на нефтебазу АО «Чукотснаб» с причала №5 АМП в г. Анадырь

Краткая характеристика нефтебазы АО «Чукотснаб» и существующих источников выбросов приведена в таблице 2.4, расположение резервуаров приведено на рис. 2.4.

Таблица 2.4. Характеристика источников нефтебазы АО «Чукотснаб» и существующих источников выбросов

№ п.п.	Наименование источника	Основные характеристики источника	Примечание
1	Дыхательный клапан наземного резервуара для приема и хранения бензина	Топливо -бензин АИ92, 95; Общий объем 4100 м <sup>3</sup> ; Масса закачанной жидкости -2700 т/год, максимальная производительность насосов -30 м <sup>3</sup> /час Количество резервуаров - 5 шт.	Высота/диаметр, м: 9,00/0,15 -4 шт. 12,00/0,2 - 1 шт.
2	Дыхательный клапан наземного резервуара для приема и хранения дизельного топлива	Топливо -дизтопливо; Общий объем 4000 м <sup>3</sup> ; Масса закачанной жидкости -2585 т/год, максимальная производительность насосов -30 м <sup>3</sup> /час Количество резервуаров -2 шт.	Высота/диаметр, м: 12,00/0,2 - 1 шт. 9,00/0,15 - 1 шт.
3	Внутренний проезд автотранспорта	Количество автомобилей в сутки -3; Протяженность проезда -0,8 км	МАЗ, УРАЛ, ЗИЛ
4	Наливная автомобильная эстакада	Расход топлива -4000 м <sup>3</sup> / год; 3000 т/год; Объем автоцистерны - 1 1,68 м <sup>3</sup> ; Время налива - 15-20 мин; Количество стояков налива - 1 шт.; Количество одновременно заполняемых - 1	Вид топлива -АИ 92, 95, ДТА



Рис. 2.4 Размещение резервуаров хранения светлых нефтепродуктов и источников выбросов нефтебазы АО «Чукотснаб»

Расстояние от ближайшего резервуара светлых нефтепродуктов до уреза Анадырского лимана составляет 160 м (водоохранная зона для Анадырского лимана составляет 500 м), таким образом, в данном разделе будет рассматриваться: «Обоснования намечаемой хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб», связанной с эксплуатацией гидротехнических сооружений (ГТС) и перегрузкой опасных грузов во внутренних морских водах Российской Федерации, причал № 5 Анадырского морского порта», включающая оценку:

- совместного использования причала №5 АО «Чукотснаб» и АО «Анадырский морской порт»;

- эксплуатации нефтебазы АО «Чукотснаб», находящейся в пределах санитарно – защитной зоны Промплощадки №2 АМП (500 м).

Объекты АО «Чукотснаб» относятся ко III категории НВОС и имеют размеры ориентировочной СЗЗ 300 м (приложение 2).

## 2.2 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной деятельности

Согласно требованиям приказа Минприроды России от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» в материалах ОВОС рассмотрены альтернативные варианты достижения цели планируемой хозяйственной и деятельности (возможные альтернативы мест ее реализации в пределах полномочий заказчика, а также возможность отказа от деятельности- «нулевой вариант»).

Так как настоящая документация разрабатывается для действующего предприятия АО «Чукотснаб», единственным альтернативным вариантом реализации деятельности будет являться «нулевой вариант», то есть отказ от деятельности.

Морской порт Анадырь – крупнейший морской порт федерального значения на Чукотке, который обеспечивает перевалку грузов и транспортное пассажирское сообщение между населенными пунктами ЧАО в период навигации.

АО «Чукотснаб» обеспечивает светлыми нефтепродуктами г. Анадырь на рассматриваемом участке.

Отказ от реализации намечаемой деятельности приведет к неблагоприятным социально-экономическим последствиям и в настоящей документации не рассматривается.

### 3 ОПИСАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРАЯ МОЖЕТ БЫТЬ ЗАТРОНУТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

#### 3.1 Климатические условия

Анадырский залив расположен в зоне влияния двух океанов, со сложной атмосферной циркуляцией. Климат относится к субарктическому морскому. Благодаря близости к Берингову морю – самому теплomu из морей, омывающих Чукотку, зима в Анадыре теплее, а лето прохладнее, чем во внутренних континентальных районах Чукотки.

Отличительной чертой климата, являются муссоны, т.е. сезонная смена влияния океана и суши. Такая атмосферная ситуация создает неблагоприятные условия, когда зимой действуют очень холодные континентальные потоки, ослабляющие обогревающее влияние моря, а летом – холодные морские воздушные массы, увеличивающие облачность, повторяемость туманов и осадков, уменьшающие количество поступающей солнечной радиации.

Ветры усиливаются в ноябре-марте, слабые ветры наблюдаются очень редко – только в 10 % случаев, наиболее слабыми в г. Анадырь являются юго-западные ветры. В холодное полугодие здесь наблюдаются северо-западные ветры, в летние месяцы – юго-восточные. Как правило, указанные ветры являются и самыми сильными (более 15 м/с). Штормовые и ураганные ветры чаще всего приходятся на восточные направления. Они способны достигать скорости 40-50 м/с зимой, сопровождаясь сильными метелями и 30-35 м/с летом, вызывая штормовое волнение в заливе.

Продолжительность зимнего сезона в городе Анадырь составляет 7 месяцев (с октября по апрель). Зимой часто наблюдаются сильные ветры, с продолжительными и интенсивными метелями. Средняя месячная скорость ветра в зимний период составляет 8-10 м/с, а число дней с метелью достигает 60-80. Зимой часто бывают оттепели, температура воздуха может достигать пяти градусов тепла. Большое количество пасмурных дней. Весна для всего один месяц – май. Активное снеготаяние происходит во второй половине мая. Лето – с июня по вторую декаду августа. Обычно оно холодное и сырое. Довольно часто в летний период наблюдаются туманы. В среднем в Анадыре бывает 18 пасмурных дней. Осень продолжается с третьей декады августа до конца сентября. Характеризуется пасмурной, холодной и сырой погодой, осадками смешанного типа, несильными ветрами.

*Гололедно-изморозевые* явления наблюдаются ежегодно. Число дней с гололедом 3-4, с изморозью – 35-38 дней в год. Нередко здесь наблюдаются отложения мокрого снега на проводах. Они могут достигать 300-350 граммов на погонный метр. Иногда этот снег очень быстро замерзает. В таких случаях он подвергается перекристаллизации и держится несколько дней подряд, не осыпаясь.

*Метели* возможны с сентября по май. Среднее число дней с метелями около 61, однако, в отдельные годы число дней с метелями достигает 20-22 в месяц. Метели обычно сопровождаются штормовыми ветрами и резким потеплением, иногда на 8-10

0С.

Общие климатические показатели согласно СП 131.13330.2018 «Строительная климатология» по ближайшей к территории изысканий метеостанции Анадырь приведены ниже в таблицах 3.1-3.2.

Таблица 3.1 – Климатические параметры холодного периода года

Станция		Анадырь	
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью	0,98	-42	
	0,92	-41	
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью	0,98	-39	
	0,92	-38	
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94		-25	
Абсолютная минимальная температура воздуха, °С		-45	
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С		7,4	
Продолжительность, суточная и средняя температура воздуха, °С периода со средней суточной температурой воздуха	≤0°С	Продолжительность	235
		Средняя температура	-15,5
	≤8°С	Продолжительность	299
		Средняя температура	-11,3
	≤10°С	Продолжительность	322
		Средняя температура	-9,8
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %		81	
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15ч наиболее холодного месяца, %		80	
Количество осадков за ноябрь-март, мм		164	
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль		СЗ	
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с		6,3	
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха ≤8°С		6,7	

Таблица 3.2 – Климатические параметры теплого периода года

Станция		Анадырь
Барометрическое давление, гПа		1006
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,95		13
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,98		16
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С		14,8
Абсолютная максимальная температура воздуха, °С		30
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, %		6,9
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %		79
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15ч наиболее теплого месяца, %		74
Количество осадков за апрель-октябрь, мм		181
Суточный максимум осадков, мм		45
Преобладающее направление ветра за июнь-август		ЮВ
Минимальная из средних скоростей ветра за июль, м/с		12,7

### 3.1.1 Температура воздуха

Температура воздуха колеблется от 30 до минус 45°С, среднегодовое ее значение минус 7,4°С. Продолжительность периода с отрицательной среднесуточной температурой воздуха составляет в среднем 240 суток, с температурой ниже 10°С – 345 суток в году.

Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 составляет



здесь минус 43 °С, обеспеченностью 0,92 – минус 42 °С. Температура воздуха самой холодной пятидневки составляет минус 42 и минус 40 °С соответственно.

Характеристика температурного режима района представлена в таблице 3.3.

Таблица 3.3 – Среднемесячная, абсолютный максимум и абсолютный минимум температуры воздуха, °С (ГМС Анадырь 1956-2019)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
<i>Среднемесячная температура воздуха</i>												
-21	-22,1	-19,8	-13,2	-2,8	5,4	10,9	9,7	4	-5,4	-14	-20,5	-7,4
<i>Абсолютный максимум температур</i>												
6	3	3	10	13	26	30	27	18	16	5	4	30
<i>Абсолютный минимум температур</i>												
-45	-45	-42	-36	-28	-8	-1	-4	-12	-28	-37	-43	-45

### 3.1.2 Влажность воздуха и давление

Средняя месячная относительная влажность воздуха колеблется от 79 до 84%. Самым сухим месяцем в Анадыре является июль, влажность в среднем составляет 79 %, а самый влажный - ноябрь (84 %).

Таблица 3.4 – Относительная влажность воздуха (ГМС Анадырь 1956-2019)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
82	81	80	82	84	79	79	81	80	83	84	82	81

Среднегодовое значение парциального давления водяного пара 4,4 кПа. Среднегодовое значение давление воздуха на уровне моря составляет 1014,2 кПа.

### 3.1.3 Осадки и снежный покров

Годовая норма осадков около 366 мм, из которых количество жидких или смешанных осадков составляет 125-130 мм. За период апрель-октябрь выпадает в среднем 191 мм, за ноябрь-март – 140 мм осадков.

Таблица 3.5 – Данные по осадкам и снежному покрову (ГМС Анадырь 1956-2019)

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднемес кол-во осадком, мм	42	40	30	21	13	19	37	43	29	24	31	37	366
Средняя высота снеж покрова, мм	22	24	25	21	-	-	-	-	-	10	20	21	-
Ср плотность снеж покрова, г/см <sup>3</sup>	0,26	0,27	0,28	0,29	-	-	-	-	-	0,16	0,21	0,25	-

Наименьшее количество осадков выпадает в мае и составляет в среднем 13,0 мм, а наибольшее в январе (42,0 мм). В среднем за год в Анадыре выпадает около 360,0 мм осадков.

За теплый период число дней с осадками составляет от 9 до 12 дней в месяц, из них с осадками более 5 мм в сутки – 1-3 дня. В основном здесь преобладают морозящие обложные дожди. Суточный максимум осадков 45 мм.

### **3.1.4 Ветровые условия**

В рассматриваемом районе в течение года преобладают ветра юго-восточного и северо-западного направлений. Их повторяемость достигает до 17,31% и 22,96 % соответственно. В зимний период ярко-выражены ветра северо-западного и северного направлений.

Согласно справочным сведениям ФГБУ «Чукотское УГМС» (Приложение 3) для Промплощадки №2 (г. Анадырь), среднегодовая скорость ветра составляет 6,5 м/с. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%- 14м/с.

Средняя годовая повторяемость направлений ветров представлена в таблице 3.6.

Таблица 3.6 – Средняя годовая повторяемость направлений ветров в %

Пункт	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Анадырь	13,2	9,5	10,7	16,1	9,2	1,5	11,5	28,36	4,2

### **3.1.5 Опасные гидрометеорологические явления**

Туманы могут наблюдаться в любое время года, но наиболее часто – в мае-июне по 5-6 дней в месяц. Среднегодовое число дней с туманом 28-29 дней, суммарная их продолжительность составляет в среднем 185-190 часов.

Грозы наблюдаются нечасто и, в основном, начиная с мая по август, с наибольшей возможной продолжительностью до трех часов.

Гололедно-изморозевые явления наблюдаются ежегодно. Число дней с гололедом 3-4, с изморозью – 35-38 дней в год. Нередко здесь наблюдаются отложения мокрого снега на проводах. Они могут достигать 300-350 граммов на погонный метр. Иногда этот снег очень быстро замерзает. В таких случаях он подвергается перекристаллизации и держится несколько дней подряд, не осыпаясь.

Метели возможны с сентября по май. Среднее число дней с метелями около 61, однако, в отдельные годы число дней с метелями достигает 20-22 в месяц. Метели обычно сопровождаются штормовыми ветрами и резким потеплением, иногда на 8-10<sup>0</sup>С.

## **3.2 Гидрологические условия**

### **3.2.1 Колебания уровня**

Основными факторами, определяющими колебания уровня в горле реки Анадырь, являются приливо-отливные и сгонно-нагонные явления, а также объем ее руслового стока.

В целом, за многолетний период наблюдений местного гидрологического поста размах колебаний уровня воды в устье реки составил около 4,77 м. Максимальный уровень наблюдался в 1982 г. при ВЮВ ветре 14-16 м/с и составил 1,78 м, минимальный – в 1956 г. при СЗ ветре 20-24 м/с – минус 2,89 м относительно нуля Балтийской системы высот (БС).

Наиболее высокие уровни воды наблюдаются в период максимума весеннего

половодья или при выдающихся дождевых паводках, сопровождающихся сильными юго-восточными или восток-юго-восточными ветрами. В этой связи максимальные уровни за безледный и годовой периоды практически совпадают. Зимний максимум уровней воды, обусловленный наибольшим развитием алеутской депрессии атмосферного давления, как правило, уступает навигационному.

В навигационный период года амплитуда колебаний уровней значительно выше, чем зимой. Средний уровень имеет в этот период более низкую отметку, чем в среднем за год и составляет минус 0,58 м, уровень 98% обеспеченности (из ежечасных значений) – минус 1,60 м относительно нуля Балтийской системы высот.

### ***3.2.2 Течения***

Режим течений в устье реки Анадырь определяется главным образом, приливоотливными явлениями и водностью реки.

В приливную фазу происходит подпор речных вод с постепенным уменьшением уклонов водной поверхности вплоть до обратных.

Смена течений на противоположные происходит здесь довольно быстро. При этом на устьевом участке реки образуются большие сулои (беспорядочное движение поверхностных вод в виде крутых волн со взбросами и водоворотами).

Непосредственно у причалов максимальные скорости течений достигают до 1,4 м/с и 1,2 м/с в приповерхностном и придонном горизонтах соответственно.

### ***3.2.3 Волнение***

Устье реки Анадырь надежно защищено от волн открытого моря косами Земля Гека, Русская Кошка, Жиловая Кошка, а также обширным мелководьем с глубинами от 1,5 до 4,0 м, расположенным в середине Анадырского лимана (мель Рейд) и отмелью, прилегающей к острову Алюмка.

Наблюдения за волнением в горле реки выполняются в районе пассажирского причала, в районе десятиметровой изобаты. Сектор свободного подхода волн к точке наблюдений от запада до юго-востока. Наблюдения выполняются визуально и могут характеризовать лишь общую характеристику волнового режима. Повторяемость волнения в районе наблюдений приведена на рисунке 3.1.

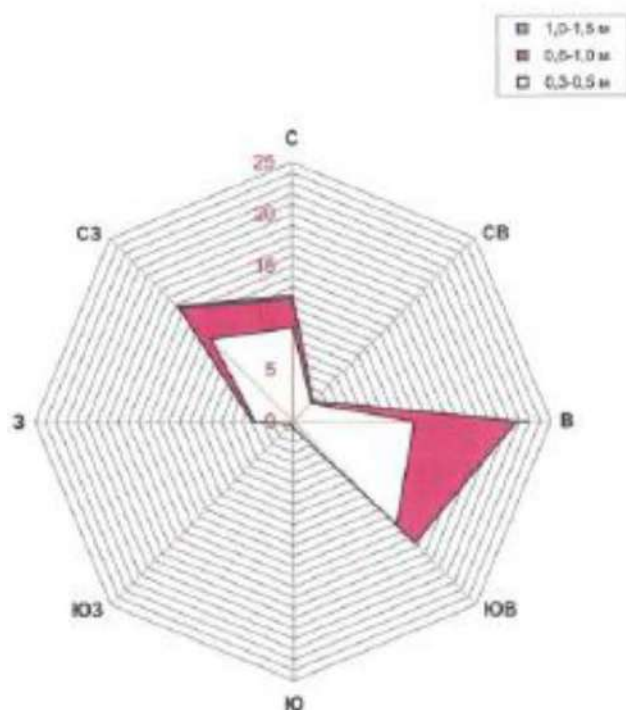


Рисунок 3.1 – Роза повторяемости волнения по данным наблюдений на ГМС Анадырь (глубина 10 м)

### 3.2.4 Температура и соленость морской воды

Температура воды в устье реки Анадырь колеблется в течение года от 15,1 до минус 1,7°С. Среднегодовое ее значение около 2,3 °С. Наиболее высокие температуры отмечаются в июле-августе (от 9,7 до 15,1 °С), наиболее низкие – в ноябре-декабре (от минус 1,3 до минус 1,7 °С).

В связи с наличием на описываемом участке реверсивных приливо-отливных течений, соленость воды здесь периодически меняется. Среднегодовая соленость воды в поверхностном слое составляет около 15,34 ‰, экстремальные ее значения 32,01 и 0,30 ‰. В придонном слое воды соленость ее в среднем на 0,5-0,7 ‰ выше.

### 3.2.5 Ледовый режим

Начальные виды льда на рассматриваемом участке обычно появляется в конце первой начале второй декады октября. К концу второй декады октября плавучим льдом заполняется весь лиман. Толщина плавучего льда достигает 12-15 см, сплоченность – 4-6 баллов.

Окончательное очищение горла реки Анадырь до единичных льдин происходит обычно лишь в середине третьей декады июня (таблица 3.7). Наиболее раннее очищение наблюдалось 12 июня (1940 и 1970 гг.), позднее – 13 июля (1953 г.).

Таблица 3.7 – Даты наступления характерных ледовых фаз в устье реки Анадырь, ГМС Анадырь, 1936-1990 гг.

Явление	Средн.	Ранн (мин.)	Позд. (макс.)
Переход температуры воздуха к отрицательным значениям	02,10	19,09	13,10

Первое появление льда	10,10	28,09	26,10
Начало устойчивого ледообразования	20,10	28,09	19,11
Образование заберега	09,11	28,09	22,11
Образование устойчивого припая	09,11	28,09	17,01
Наибольшая толщина льда	-	88	214
Дата измерения наибольшей толщины льда	30,04	10,03	20,06
Появление проталин	20,05	13,04	20,06
Появление водяного заберега	23,05	10,05	22,06
Переход температуры воздуха к положительным значениям	24,05	09,05	07,06
Первая подвижка припая	15,06	14,05	25,06
Весенний взлом припая	19,06	23,05	28,06
Окончательное очищение ото льда	24,06	12,06	13,07
Число дней со льдом	256	246	270

### 3.3 Геолого - геоморфологические условия

В геоморфологическом отношении рассматриваемый район характеризуется низменной, холмисто-увалистой равнинной тундрой. В общем морфология района представляет собой область с сильно сглаженными формами рельефа, где ясно видны следы деятельности всех факторов разрушений и денудации.

На территории существующего причала развит антропогенно измененный – техногенный рельеф. Рельеф участка ровный, техногенно выровненный, спланированный. Абсолютные отметки поверхности изменяются от 0,95 до 2,40 м.

Геоморфология дна акватории представляет подводную абразивную террасу, сложенную коренными породами палеогена, перекрытую сверху чехлом четвертичных отложений. Абсолютные отметки дна в пределах линии кордона причала в 5 метровой зоне изменяются в пределах от 0,0 м до минус 6,10 м.

#### 3.3.1 Геологическое строение

Инженерно-геологическое строение (по материалам изысканий прошлых лет) до глубины 20,0 м представлено: техногенными грунтами (tQIV), современными аллювиально-морские отложениями (mQIII-IV), элювиальными образованиями (eQ), палеогеновыми отложениями (P2-3).

По геологическому составу грунты представлены илами, крупнообломочными грунтами, суглинками от мягко пластичных до полутвердых. Подстилаются четвертичные отложения сильновыветрелыми алевролитами.

В результате анализа и обобщения физических и физико-механических характеристик грунтов, полученных в результате лабораторных и полевых испытаний грунтов, а также на основании данных о строении геологического разреза на участке было выделено 7 инженерно-геологических элементов (далее – ИГЭ) и 1 слой.

#### **Современные техногенные образования (tQIV)**

Насыпные грунты распространены повсеместно на суше, а также в пределах прибрежной зоны. Представлены бетоном и крупнообломочными насыпными грунтами, слежавшимися.

**Слой 2** Бетон, строительный мусор.

**ИГЭ1** Насыпной грунт - дресвяно-щебенистый темно-серый, пестроцветный, средней прочности, от средней степени водонасыщения до водонасыщенного, с прослоями песка гравелистого (раздробленный скальный грунт).

**Современные аллювиально-морские отложения (тОIII-IV)**

**ИГЭ10** Гравийно-галечный грунт темно-серый, средней прочности, водонасыщенный, с песчаным заполнителем до 50% - песок крупный, прослоями средней крупности.

**ИГЭ11** Гравийно-галечный грунт темно-серый, средней прочности, водонасыщенный, с суглинистым заполнителем до 40% - суглинок легкий мягкопластичный.

**ИГЭ13** Суглинок голубовато-серый, пылеватый, легкий, мягко пластичный, с прослоями песка, супеси пластичной.

**Элювиальные образования (еQ)**

**ИГЭ20** Суглинок серый, песчанистый, легкий, полутвердый, с прослоями суглинка твердого, с вкл. до 30% щебня, дресвы.

**Палеогеновая система. Эоцен-Олигоцен P2-3**

**ИГЭ30** Полускальный грунт низкой прочности, плотный (алевролит сильновыветрелый).

### ***3.3.2 Гидрогеологические условия***

По результатам инженерно-геологических изысканий прошлых лет до глубины 20 м грунтовые воды характеризуются наличием одного аллювиально-морского водоносного комплекса.

Подземные воды аллювиально-морского комплекса на период бурения (июнь – октябрь 2021 г.) в акватории Анадырского залива имеет отметку 0,29 м. На участках суши воды вскрыты в техногенных грунтах на глубине от 0,80 до 2,40 м, что соответствует абсолютным отметкам *минус* 0,20 – 0,74 м. Водоносный комплекс безнапорный. Характерным явлением данного комплекса является переслаивание песчаных и глинистых грунтов одного генезиса. Участки размыва или выклинивания водоупорных пород обуславливают гидравлическую связь горизонтов подземных вод на всей территории, в том числе на участках суши. Региональным водоупором являются элювиальные суглинки, залегающие сплошной толщей на скальных грунтах палеогенового возраста.

Уровневый режим водоносного комплекса тесно связан с режимом приливных явлений. Приливная волна входит в Анадырский лиман из Тихого океана и распространяется вверх по реке до 250 км от ее устья. На устьевом участке реки в безледный период года средняя величина приливов – 1,5-1,6 м, максимально возможная по астрономическим причинам – 2,3 м. В период наибольшего развития припая, приливы здесь в 3,5-4,0 раза ниже, что обусловлено сильным гашением приливной волны прочным ледяным покровом Анадырского залива и одноименного лимана.

Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков, конденсации водяного пара и утечек из инженерных

коммуникаций.

### ***3.3.3 Геологические и инженерно- геологические процессы***

Из неблагоприятных инженерно- геологических процессов в рассматриваемом районе выявлены подтопление территории, морозное пучение грунтов, абразионно-аккумулятивное воздействие моря.

По критерию типизации территории по подтопляемости (приложение И, СП 11-105-97 Часть II) участок изысканий характеризуются как – I-A – подтопленный в естественных условиях.

Грунты, попадающие в зону сезонного промерзания представлены непучинистыми инженерно-геологическими элементами:

ИГЭ 1 Насыпной грунт – дресвяно-щебенистый темно-серый, пестроцветный, средней прочности, от средней степени водонасыщения до водонасыщенного, с прослоями песка гравелистого (раздробленный скальный грунт).

ИГЭ 10 Гравийно-галечный грунт темно-серый, средней прочности, водонасыщенный, с песчаным заполнителем до 50% - песок крупный, прослоями средней крупности.

Абразионно-аккумулятивное воздействие моря на участке проявляется в сильные шторма в граничной части участка, где в зоне перемыва находится морской берег.

Согласно карте общего сейсмического районирования Российской Федерации ОСР- 2015-А, В, С, территория участка расположена в зоне с 10, 5 и 1% вероятностью возможного превышения в течение 50 лет сейсмичности по карте А – 6 баллов, В – 6 баллов и С – 7 баллов.

Фоновая сейсмичность района исследований принята по результатам уточнения составляет 6,3 балла по шкале MSK в соответствии с картой ОСР-2015-В.

## **3.4 Растительный и животный мир**

### ***3.4.1 Растительность***

Анадырский район относится к природной зоне типичных и южных гипоарктических тундр и лесотундры (Ботанический журнал, 2022, Т. 107, № 8, стр. 749-756).

На территории Анадырского района выделяют несколько комплексов наиболее типичных сообществ растительности, а именно: тип куртинных и пятнистых лишайниковых, разнотравно-дриадовых тундр, щебнисто-суглинистых разнотравно-кустарничковых тундр, кочкарных осоково-пушицевых тундр – низкорослых ивняков и разнотравных лужаек по ручьям. В высокогорных районах могут встречаться следующие типы: эпино- лишайниковых каменистых тундр, куртинных разнотравно-лишайниковых тундр, пятнистых разнотравно-дриадовых тундр, альпийских нивальных лужаек, куртинных кедровостланиковых и ольховых зарослей, венничных редколесий и рединов, кустарников по ручьям.

Основную часть территории занимают кочкарные тундры пологих увалов с

мелкокустарничковым осоково-пушицевым и лишайниково-зелёномошным растительным покровом, в котором доминирует пушица влагалищная. Эти участки занимают около 30% площади суши. Примерно такая же доля приходится на полигонально-бугристые кустарничково-лишайниковые болота в понижениях между увалами. В основании увалов характерны линейно вытянутые участки нивальных лугов с пушицево-разнотравной и кустарничковой растительностью, особенно заметны куртины рододендрона золотистого и ивы аляскинской (ок. 1%). Заметную часть территории занимают озёрно- аласные пространства со сфагновыми болотами, редко-кустарничковыми травяными сообществами, неглубокими водоёмами с бордюром из осок и арктофилы.

Приблизительно такую же площадь занимают приморские урочища, характеризующиеся обилием мелководных солоноватых озёр с многочисленными островками и зарослями

хвостника; глубокие канавы (крики) пересекают галофитные луга, поросшие осокой обертковидной и бескильницей ползучей, их берега окаймлены бордюром колосняка и осок. Низкие берега рек в затопляемой приливами зоне также покрыты участками галофитных лугов. Возвышенные участки приморской полосы заняты сухой вороничной тундрой. В долинах рек береговой бордюром и междуозёрные пространства порастают куртинами кустарничковой ольхи.

### **3.4.2 Животный мир**

Животный мир Чукотского автономного округа представлен 64 видами млекопитающих и примерно 220 видами птиц, некоторые из них занесены в «Красную книгу Российской Федерации»: 2 вида наземных млекопитающих – белый медведь и снежный баран, а также 19 видов птиц: белоклювая гагара; белоспинный альбатрос (встречается на кочевках); американский лебедь; малый лебедь; пискулька; гусь-белошей; озерная (американская) казарка; чирок-клоктун; скопа; орлан-белохвост; белоплечий орлан (залеты); беркут; кречет; сапсан; кулик; лопатень; желтозобик; белая чайка; алеутская крачка; пыжик короткоклювый. В число нуждающихся в особом внимании включены белый гусь и розовая чайка (<http://ukhtoma.ru/geobotany/chukotka11.html>).

Помимо животных и птиц, занесенных в «Красную книгу», на Чукотке обитают животные и птицы, на которые запрещена охота. К ним относятся: ласка; черношапочный сурок; лебеди; белошей; гаги всех видов; кряква; широконосок; каменушка; трескунка; канадский журавль; чайки всех видов; баклан; сова; дятлы; кукушки. К основным охотничье- промысловым животным и птицам Чукотки относятся: лось; дикий северный олень; бурый медведь; соболь; рысь; волк; росомаха; горностай; лисица; песец; норка американская; выдра; белка; заяц-беляк; ондатра; гусь гуменник; белолобый гусь; каменный глухарь; белая и тундровая куропатки, несколько видов уток. Ряд охотничье-промысловых животных относится к лицензионным видам. Это – лось, дикий северный олень, соболь, выдра, бурый медведь.

В акватории Анадырского залива отмечены 19 видов млекопитающих, из



которых 7 видов занесены в Красную Книгу РФ.

Здесь обитают большие популяции гренландских и серых китов, лахтака, белухи, горбача, косатки, акибы, ларги, крылатки, а также белый медведь.

Распределение морских млекопитающих в Анадырском заливе Берингова моря, по данным электронных ресурсов, приведено на рис. 3.2.

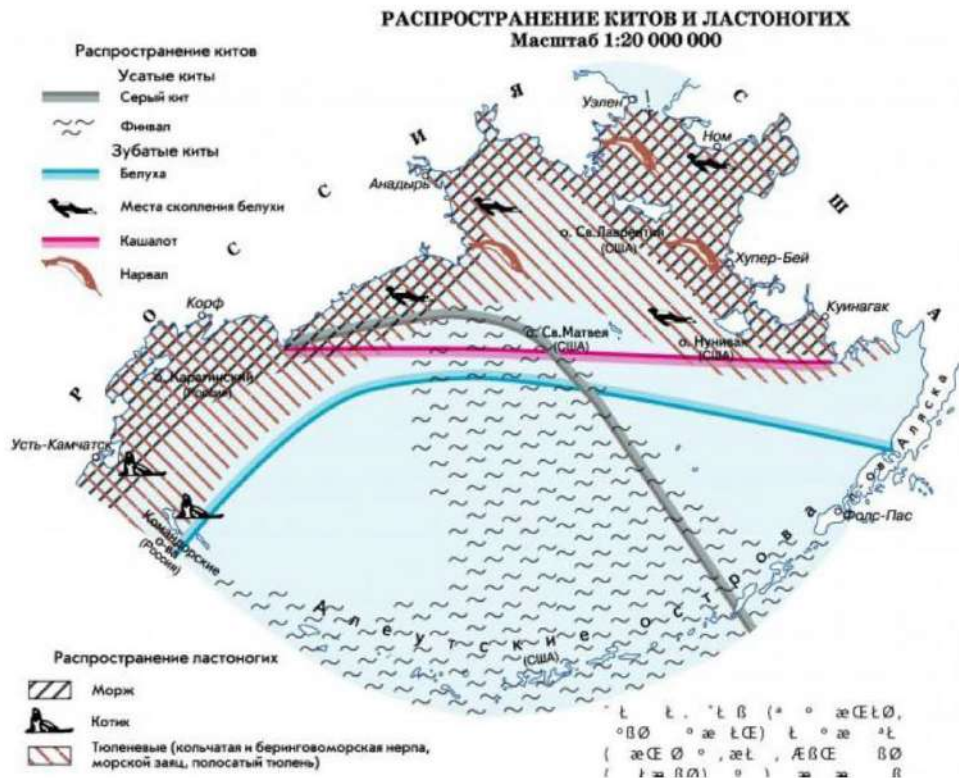


Рисунок 3.2. Распространение китов и лаастоногих в Беринговом море

Среди млекопитающих можно отметить большую популяцию тюленевых, среди которых нерпа, морские зайцы, тюлени обыкновенные, тихоокеанские моржи и крылатки. Моржи и тюлени на побережье Чукотки образуют лежбища.

Кроме лаастоногих в Беринговом море встречаются и китообразные, среди которых довольно редки виды, как нарвал, горбатые киты, гренландские киты, южные или японские киты, невероятно редкие северные синие киты и не менее редкие финвалы.

Кольчатая нерпа или акиба (*Pusa hispida*) — самый многочисленный вид среди ледовых форм тюленей на данном участке. Вид широко распространен в акватории Берингова, Чукотского, Восточно-Сибирского морей. Скопления образует в репродуктивный период, период весенней линьки, трофических миграций и нагула на скоплениях нерестовых рыб (мойва, сельдь, лососи). В летний период рассеяно держится в открытых водах. Но в основном откочевывает к границе дрейфующего льда.

Крылатка или полосатый тюлень (*Histiophoca fasciata*) распространен преимущественно в Охотском и Беринговом морях. Также встречается в южных районах Чукотского моря от Колочинской губы на западе до мыса Барроу на востоке. Южная граница ареала проходит в северной части Японского моря (Татарский пролив и Курильские острова).

В период образования ледовых залежек в Беринговом море крылатки в основном концентрируются в Анадырском заливе и массиве дрейфующих льдов в районе острова Св. Матвея и Св. Лаврентия. В несколько меньшем количестве животные встречаются в Олюторском и Бристольском заливах, у островов Прибылова, в Беринговом проливе и южной части Чукотского моря. Большинство щенков рождается на паковом льду в начале и середине апреля. Беременные самки заблаговременно приходят в районы щенки и обычно располагаются в ледовых массивах, расположенных вблизи кромки плавучего льда.

Ларга, как и крылатка, в период щенки и линьки в основном держится в зоне прикромочных льдов над свалами глубин или над шельфом, где имеется достаточное количество обломков полей и битых льдов. На границе льдов и открытой воды залежек не делает. Может встречаться в полях сморози среди белого льда. Встречается от Карагинского залива до зал. Бристоль. В западной части моря плотные концентрации образует в Анадырском заливе. Северная часть моря зимой свободна от ларги. В неледовый период предпочитает держаться в шельфовой зоне моря, а с началом хода лососевых рыб концентрируется у рек, в которые на нерест идет рыба.

Лахтак (*Erignathus barbatus*) – обитает преимущественно в шельфовой зоне арктических морей на льдах толщиной не более 60 см (Федосеев, 2005). Ввиду того, что животное является исключительно бентофагом, места обитания лахтака ограничены изобатой 200 м.

Тихоокеанский морж осваивает акваторию в пределах 100-метровой изобаты. Образует залежки на битых льдах у заприпайных полыней, среди льдов и полей сморози, в которых способен делать отдушины для дыхания и выхода на поверхность (Федосеев, 1997). Проводит зиму на мелководье юго-восточной части Берингова моря, достигая района сплоченных льдов Бристольского залива. Весной в марте—апреле с дрейфующими льдами приходит к берегам Чукотки (Арсеньев, 1976а). 95 % моржей с молодняком мигрирует для нагула в Чукотское и Восточно-Сибирское моря. Однако взрослые и созревающие самцы и часть неполовозрелых особей остается в Беринговом море, образуя летом и осенью береговые лежбища на Камчатке, Аляске и прилегающих к ним островах (Федосеев, 1982). Постоянными являются Руддерское, Аракамчеченское и Иноческое (в Чукотском море) лежбища. Осенью образуются Акканийское (мыс Крийкунгун), Науканское и Утенское (в Чукотском море) лежбища (Смирнов и др., 2001). В середине октября в период интенсивного образования молодого льда и с началом дрейфа полярных льдов к югу все моржи перемещаются к берегам Чукотки. Позже звери начинают порывать связь с землей и переходят на молодой лед.

Животные концентрируются на кромке льдов, а при ее отступлении на север в летний период животные оказываются на глубинах, где они не могут достичь дна и нормально кормиться. Единственный выход – образование залежек на береговой линии.

Китообразные. Горбатый кит посещает Берингово море только в летний период. Группировка, зимующая у берегов Окинавы, Боннских, Маршалловых и Марианских островов, движется на север мимо Японских и Курильских островов

в Охотское море, к побережью Камчатки, к Командорским островам и далее на север вплоть до Анадырского залива. Восточная группировка, зимующая у побережья Мексики и Калифорнии, мигрирует в Берингово море через проливы Алеутских островов в Бристольский залив и распространяется далее на север до Анадырского залива, проникая потом в Чукотское море.

Встречаются поодиночке и группами до нескольких десятков особей. Часто подходят к берегам, где используют опресненную воду устья рек для избавления от паразитов. Случаи обсыхания на берегу редки. Обладая длинными грудными плавниками, в отличие от других китов, способны самостоятельно сниматься с мели.

Горбатые киты покидают Берингово море в конце сентября. Однако замечено, что часто в конце октября — начале ноября севернее о-вов Лисьих вновь появляются горбачи, которые, видимо, приходят сюда из северных районов Берингова и Чукотского морей (Дорошенко, 2002). Эти наблюдения наводят на мысль о том, что, возможно, миграционный поток прерывист. **Занесен в Красную книгу МСОП и России.**

Серые киты (*Eschrichtius robustus*) Обитающие в Беринговом море серые киты являются представителями калифорнийско-чукотской популяции. Зимуют у берегов Калифорнии. В начале мая киты появляются в Беринговом и Чукотском морях. Пути миграций их в Беринговом море не четко выражены и скорее всего, как считает Г.П.Смирнов (2001), следует согласиться с мнением американского исследователя Брахема (Braham, 1984), который писал, что киты идут от берегов Аляски к азиатским берегам веерообразно. Время прибытия на места нагула, уход с этих мест, а также распределение в начальный период нагула и по его окончании регламентируются присутствием льдов (Блохин, 1988). Покидают Берингово море обычно в декабре.

Серый кит — типичный прибрежный обитатель. Молодые животные осваивают прибрежную акваторию, взрослые питаются на больших глубинах, но и их акватория ограничивается 60-метровой изобатой. Большинство серых китов на местах нагула держатся группами от 2 до 50-60 гол. (Блохин, 1988), которые, видимо, не дифференцированы ни по полу, ни по возрасту. **Занесен в Красные книги МСОП и России.**

Финвал (*Balaenoptera physalis*). Финвал — доминирующий среди усатых китов по численности вид в Мировом океане. Наиболее многочислен был в Беринговом море, где в северной части встречались киты, мигрировавшие сюда как из восточной, так и из западной Пацифики. Ранее образовывал большие скопления в зал. Бристоль, в Олюторском и Анадырском заливах и у мыса Наварин. Постоянно встречался у Командорских и вдоль Алеутских островов. Сейчас малочислен.

Все скопления китов были приурочены к местам концентрации косячных рыб (сельдь, мойва, песчанка, навага). В зависимости от плотности скопления объектов питания менялась величина групп (Томилин, 1957). Занесен в Красные книги МСОП и России.

Белуха наблюдается у побережья Чукотки круглый год (Грачев, Мымрин, 2002). В апреле начинается ее миграция на север в Чукотское море, где она

нагуливается в летний период. Известны концентрации в Анадырском заливе, зал. Креста, Мечегменском, бухте Провидения (Клейненберг и др., 1964). Наблюдателями в Беринговом и Чукотском морях от мыса Беринга до мыса Сердце Камень в марте—декабре 2001 г. зарегистрировано более 4 тыс. голов.

*Косатка* — космопо. Распределена по морю равномерно (Грачев и др., 2002). Вдоль Чукотского побережья ее встречают с июня по сентябрь (Никулин, 1946). У берегов западной Аляски от зал. Бристоль до мыса Барроу встречается среди дрейфующих льдов весной и в открытых водах летом (Lowry et al., 1987). Большую концентрацию косаток Е.Г.Мамаев (2002) отмечал у о. Медного в 1999-2002 гг.

*Дельфины*. Только белокрылая морская свинья широко распространена и многочисленна по всему морю. Остальные виды менее представительны, а некоторые, как, например, белобочий и серый дельфины, малочисленны и обитают только на юге моря (Томилин, 1957). Серый дельфин занесен в Красную книгу России.

Все виды морских млекопитающих, за исключением дельфинов, в исторически обозримом прошлом испытали на себе воздействие промысла (приведены цифровые показатели). Одних он приводил на грань полного истребления (морской котик, калан, гренландский кит), численность других сокращалась до минимума (крупные китообразные), у третьих нарушалась интрапопуляционная структура и начинались деструктивные процессы, ведущие к снижению численности (ларга, крылатка). Предпринятыми запретами, ограничениями промысла удалось сохранить практически все виды, но состояние их численности в настоящее время не одинаково. Предположительно можно говорить о благополучном состоянии численности тюленей, промысел которых с 1992 г. не ведется, калана (находящегося в Красной книге РФ) и о депрессивном состоянии численности крупных китообразных, подвергшихся бесконтрольному промыслу в недалеком прошлом, а теперь хотя и медленно, но восстанавливающих свою численность, о чем свидетельствуют участвовавшие случаи регистрации их в районах прежнего обитания (А.Е. Кузин, ТInRO. — 2003).

На территории Анадырского района Чукотского автономного округа, прилегающей к объекту причал №5 г. Анадырь обитают (приложение 4):

1. Животные, внесенные в Красные книги Российской Федерации и Чукотского

автономного округа: - птицы - скопа *Pandion haliaetus*, кречет *Falco rusticolus*, сапсан *Falco peregrinus*.

2. Охотничье-промысловые животные – бурый медведь, волк, россомаха, заяц -беляк, лисица, горностай, белая и тундряная куропатка.

Численность охотничье-промысловых животных (особей) составляет:

Численность охотничье-промысловых животных (особей) составляет:

Вид охотничьих ресурсов	Среднегодовалая численность вида	Показатель численности на 1000га
Бурый медведь	1054	0,03
Волк	1772	0,06

Лисица	4808	0,18
Росомаха	930	0,03
Горностай	651	0,02
Заяц-беляк	28508	1,06
Куропатка	1011605	37,95

### ***3.4.3 Водные биологические ресурсы***

По данным письма Росрыболовства от 24.06.2022 №УО5-2368 (Приложение 3) Анадырский лиман является частью Анадырского залива Берингова моря, которое согласно Реестру, является водным объектом рыбохозяйственного значения высшей категории (акт Северо-Восточного ТУ, определяющий категорию водного объекта рыбохозяйственного значения, от 15.10.2014 № 5).

Ихтиофауна Берингова моря насчитывает 315 видов. Большинство из них - холодноводные бореальные виды, на севере есть и арктические. Промысловое значение имеют

25 видов рыб. Наиболее важны для промысла: сельдь, минтай, треска, сайка, камбалы, палтусы, морские окуни, терпуги, макрурусы, угольная рыба, навага и др. Наиболее ценные в пищевом отношении рыбы - тихоокеанские лососи, гольцы и корюшки.

В Анадырском лимане обитают ценные виды лососёвых и сиговых видов рыб: кета, нерка, горбуша, сиг, чир. Анадырский лиман является местом их массового нагула, путём миграций. В лимане обитают другие промысловые виды рыб: нельма, пыжьян, сиг-востряк, ряпушка, валёк, щука, налим, камчатский хариус, азиатская корюшка, треска, сайка, мойва и другие.

Согласно письму Росрыболовства от 22.07.2023 №08-01-14/8541 (Приложение 4) на территории Анадырского муниципального района Чукотского АО рыбоохранные и рыбохозяйственные зоны не установлены.

## **3.5 Зоны с особым режимом природопользования**

### ***3.5.1 Особо охраняемые природные территории***

В административном отношении промплощадка расположена в Анадырском районе (Промплощадка №2) АМП, на которой проводит свои технологические операции по сливу светлых нефтепродуктов АО «Чукотснаб», на части причала №5 и нефтебазе, которая расположена в границах санитарно -защитной зоны промплощадки №2 АМП.

Согласно письмам Департамента природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа от 24.06.2022 № 01-10/2197, а также письмам администраций Анадырского муниципального района от 05.08.2022 № 02/011-2613, в границе указанной промплощадки отсутствуют особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, а также их охранные зоны. Копии писем

представлены в Приложении 3.

В соответствии с письмом Минприроды России от 30.04.2020 № 05-47/10213 на территории Чукотского автономного округа образованы следующие ООПТ федерального значения государственный природный заповедник «Остров Врангеля» и национальный парк «Берегиня».

Сведения об ООПТ, образованных на территории административных районов Чукотского автономного округа приведены по данным официального сайта Правительства ЧАО Чукотский автономный округ (xn--80atapud1a.xn--p1ai).

На территории Анадырского района расположены следующие ООПТ: государственные природные заказники регионального значения («Лебединый», Усть – Танюерский и «Автоткууль») и памятники природы (Пекульнейский, Тнеквеемская роща, Телекайская роща, озеро Эльгыгытгын).

Ближайшим к промплощадкам АО «Анадырский морской порт», расположенным в Анадырском районе ЧАО является государственный природный (охотничий) заказник регионального значения «Автоткууль», расположенный на расстоянии около 45 км от Промплощадки №2 и нефтебазы АО «Чукотснаб» (рис. 3.3).

ООПТ федерального значения национальный парк «Берегиня» расположенный на расстоянии около 200 км от Промплощадки №2.

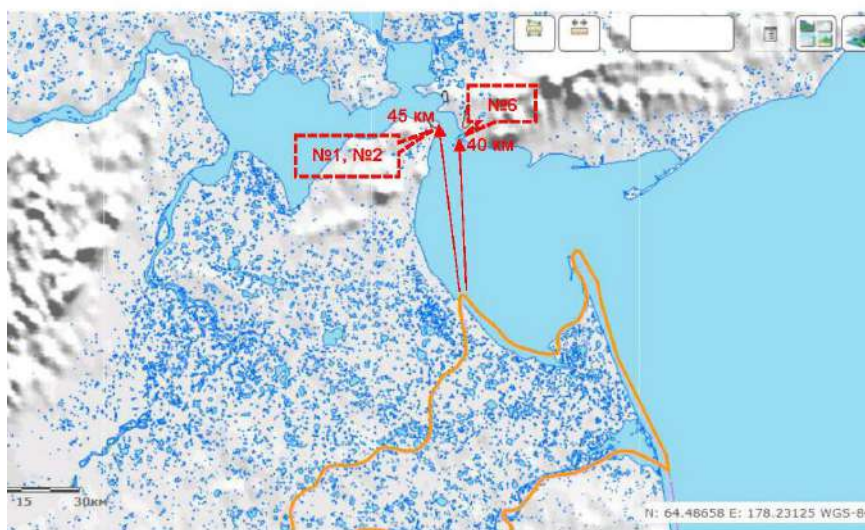


Рисунок 3.3. Карта- схема расположения Промплощадки №2 и нефтебазы АО «Чукотснаб» по отношению к заказнику регионального значения «Автоткууль»

Обобщенные сведения о расположении промплощадки №2 АО «Анадырский морской порт» относительно ближайших ООПТ приведены в таблице 3.8.

Таблица 3.8- Расположение промплощадки №2 АО «Анадырский морской порт» нефтебазы АО «Чукотснаб» относительно ближайших ООПТ

Промплощадка	Наименование ООПТ	Расстояние, км
Промплощадка №2 АМП, нефтебаза АО «Чукотснаб»	государственный природный (охотничий) заказник регионального значения «Автоткууль»	45
Промплощадка №2 АМП, нефтебаза АО «Чукотснаб»	Национальный парк «Берегиня» федерального значения	200



### 3.5.2 Водно-болотные угодья, ключевые орнитологические территории

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 1994 года № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 г.» на территории Чукотского автономного округа отсутствуют водно-болотные угодья, имеющие международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц.

Согласно письму Департамента природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа от 24.06.2022 № 01-10/2197 (Приложение 3) в границах промплощадок АО «Анадырский морской порт» отсутствуют территории и/или акватории водно-болотных угодий и ключевые орнитологические территории.

Промплощадка	Наименование КОТР	Расстояние, км
Промплощадка №2, нефтебаза АО «Чукотснаб»	СНК-012 «Нижнеанадырская низменность»	45

Согласно информации, представленной на официальном сайте «Союза охраны птиц России» в районе расположения промплощадок АО «Анадырский морской порт» выделены следующие ключевые орнитологические территории (КОТР):



Рисунок 3.5. Карта-схема расположения промплощадки №2 АО «Анадырский морской порт» по отношению к ключевым орнитологическим территориям (КОТР)

### 3.5.3 Зоны с ограниченным режимом природопользования Охрана водных биологических ресурсов

По данным письма Росрыболовства от 24.06.2022 №УО5-2368 (Приложение 3) Анадырский залив относится к бассейну Берингова моря, которое согласно Реестру, является водным объектом рыбохозяйственного значения высшей категории (акт Северо-Восточного ТУ, определяющий категорию водного объекта

рыбохозяйственного значения, от 15.10.2014 № 5).

Требования к качеству воды водных объектов рыбохозяйственного значения высшей категории установлены Приказом Минсельхоза России от 13.12.2016 № 552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения».

Согласно письму Росрыболовства от 22.07.2023 №08-01-14/8541 (Приложение 4) на территории Анадырского муниципального района Чукотского АО рыбоохранные и рыбохозяйственные зоны не установлены.

#### **Водоохранная зона, прибрежная защитная полоса**

В соответствии с Водным Кодексом РФ размер водоохранной зоны Анадырского залива составляет 500 м. В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности. Размер защитной прибрежной полосы моря составляет 50 м.

Промышленная площадка №2 АО «Морской порт Анадырь» и нефтебаза АО «Чукотснаб» расположена в границах водоохранных зон и их прибрежных защитных полос.

#### **Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения**

Согласно письмам администраций Анадырского муниципального района, от 20.06.2022 №1558, в границе промплощадки №2 АМП и нефтебазы АО «Чукотснаб» отсутствуют источники водоснабжения и зоны их санитарной охраны. Копии писем представлены в Приложениях 3 и 4.

#### **Зоны иных ограничений**

Информация о зонах иных ограничений приведена на основании документации территориального планирования населенного пункта, на территории которого находится промплощадка №2 АО «Морской порт Анадырь» и нефтебазы АО «Чукотснаб».

Согласно документации территориального планирования городского округа Анадырь, территория промышленной площадки №2 АО «Морской порт Анадырь» относится к производственной зоне, зоне инженерной и транспортной инфраструктур.

В границах промплощадок и на прилегающей территории отсутствуют следующие зоны ограничений хозяйственной деятельности:

- зоны сельскохозяйственного использования;
- зоны рекреационного назначения;
- зоны специального назначения (кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов);
- земли лесного фонда, городские леса и лесопарковые зоны, защитные леса, зелёные городские пояса
- скотомогильники и биотермические ямы сибиреязвенных захоронений;
- памятники историко-культурного (в том числе археологического) наследия и их охранные зоны (приложения 3 и 4).



## 3.6 Оценка состояния окружающей среды

### 3.6.1 Атмосферный воздух

Оценка состояния атмосферного воздуха выполнена на основании справочных сведений ФГБУ «Чукотское УГМС», которые представлены в таблице 3.9. Копии справочных сведений приведены в Приложении 3.

Таблица 3.9 – Фоновые концентрации основных загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Примесь	Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ
Серы диоксид, мкг/м <sup>3</sup>	18
Азота диоксид, мкг/м <sup>3</sup>	76
Азота оксид, мкг/м <sup>3</sup>	48
Углерода оксид, мг/м <sup>3</sup>	2,3

Как видно из таблицы, фоновые концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе района проведения работ не превышают установленных гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха населенных мест, установленные СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

### 3.6.2 Морская вода

Согласно письму от 16.06.2022 № 323-2/3-861 ФГБУ «Чукотское УГМС» не производит гидрохимических наблюдений на водных объектах, относящихся к бассейну Анадырского залива, и не располагает информацией о фоновых концентрациях в морской воде и донных отложениях Анадырского лимана. Копия письма представлена в Приложении 3.

Для оценки состояния морской воды района намечаемой хозяйственной деятельности, использованы результаты ранее выполненных изысканий по объектам, расположенным на побережье Анадырского залива.

Таблица 3.10 – Значения гидрохимических показателей и содержание загрязняющих веществ в морской воде (Анадырский залив), 2019 г.

Показатель	ПДК водных объектов рыбохозяйственного значения*	Результаты исследований		
		точка № 1	точка №2	точка № 3 (фон)
Запах, балл	не нормируется	1 балл при 20°С	1 балл при 20°С	1 балл при 20°С
Цветность, градус	не нормируется	5,71	5,0	4,28
Водородный показатель, рН	должен соответствовать фоновому значению	7,22	6,46	6,86
Азот аммиака, мг/л	2,3	0,27	0,26	0,25
Нитраты, мг/л	40	1,72	1,53	1,71
Нитриты, мг/л	0,08	0,019	0,019	0,011
Железо, мг/л	0,05	0,16	0,12	< 0,05
Взвешенные вещества, мг/л	10,0	54,4	33,6	53,6

ХПК, мгО <sub>2</sub> /л	-	44,8	46,75	41,4
Хлориды, мг/л	11900	>5000	>5000	>5000
Растворенный кислород, мг/л	Не < 4,0	7,2	7,1	7,2
БПК <sub>5</sub> , мг/л	2,1	< 0,5	5,2	4,5
Нефтепродукты, мг/л	0,05	0,007	0,005	<0,005
Ртуть, мг/л	0,0001	<0,00001	<0,00001	<0,00001
СПАВ, мг/л	0,1	<0,05	<0,05	<0,05

**Примечание:** \* Приказ Минсельхоза России от 13.12.2016 № 552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения».

Как показали результаты выполненных исследований, значения гидрохимических показателей в морской воде района в целом находились в пределах установленных нормативов.

### 3.6.3 Донные отложения

Содержание химических веществ в донных отложениях акватории Анадырского залива представлено в таблице 3.11.

Таблица 3.11 – Содержание тяжелых металлов и органических загрязнителей в донных осадках (Анадырский залив, 2019 г.)

Наименование показателя	Акватория Анадырского залива					
	Станция № 1		Станция № 2		Станция № 3 фон	
	0-0,2 м	0,2-3,0 м	0-0,2 м	0,2-3,0 м	0-0,2 м	0,2-3,0 м
рН	6,04	6,09	6,52	6,00	6,06	6,05
Медь, мг/кг	5,8568	16,2492	7,2656	5,9554	6,7245	7,0334
Цинк, мг/кг	54,4153	18,2363	32,7586	13,2575	22,7850	9,8861
Свинец, мг/кг	4,6040	3,5684	6,4539	5,4582	6,0359	2,9630
Кадмий, мг/кг	0,3685	0,0761	0,4526	0,0741	0,2243	<0,05
Никель, мг/кг	8,0322	5,8591	7,3754	4,7934	4,0431	2,8907
Мышьяк, мг/кг	1,8131	1,9199	1,4752	1,4832	1,3411	1,1211
Ртуть, мг/кг	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005
Бенз/а/пирен, мг/кг	<0,004	0,0058	0,0048	<0,004	<0,004	<0,004
Нефтепродукты, мг/кг	361,2	306,6	22,3	17,1	22,1	13,1

Примечание: \* Результат измерения находится ниже предела обнаружения методики измерения

Как показывают результаты исследований, диапазон колебаний содержания тяжелых металлов, нефтепродуктов и бенз(а)пирена в донных осадках на станциях № 1-3 сопоставимы между собой.

### 3.7 Социально – экономические условия

Информация о социально-экономических условиях представлена по материалам официального информационно-правового ресурса городского округа Анадырь <https://novomariinsk.ru/>.

Анадырь - административный центр и столица Чукотского автономного округа

(ранее Ново-Мариинск) создан как административный центр Анадырской округи в 1889 году. С 2004 года Анадырь наделен статусом городского округа, в его состав вошло сельское поселение Тавайваам.

Анадырь граничит с Анадырским районом Чукотского автономного округа, с ближайшими поселками, расположенными на противоположном от города левом берегу лимана, Угольными копиями (административный центр Анадырского района) и Аэропортом, где проживают работники предприятия «Чукотавиа».

Среднегодовая численность постоянно проживающего населения в городском округе Анадырь в рассматриваемом периоде составила 16338 человек.

По состоянию на 1 октября 2019 года родилось 98 человек, умерло – 55 человек, в итоге естественный прирост населения составил 44 человека.

За январь-сентябрь 2019 года наблюдался миграционный прирост населения, который составил 44 человека, в аналогичном периоде 2017 года приток населения составил 42 человека.

По состоянию на 1 октября 2019 года во всех отраслях народного хозяйства занято 10206 человек, или 62,45% всего населения городского округа.

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг по видам деятельности «добыча полезных ископаемых», «обрабатывающие производства», «производство и распределение электроэнергии, газа и воды» за 9 месяцев 2019 года составил 12872,2 млн. рублей.

Наиболее крупным представителем энергетической отрасли является структурное подразделение АО «Чукотэнерго» - Анадырская ТЭЦ, вырабатывающая тепловую и электрическую энергию для нужд города Анадырь и села Тавайваам. В рассматриваемом периоде по состоянию на 1 октября 2021 года полезный отпуск электроэнергии составил 57,8 млн. кВт/ч.

В структуре обрабатывающих производств города основную долю занимает пищевая перерабатывающая промышленность. Основным производителем в пищевой и сельскохозяйственной отраслях промышленности городского округа Анадырь является ГП ЧАО «Пищевой комплекс «Полярный». Доля выпускаемой предприятием продукции хлебопечения в общем объеме произведённого на территории городского округа Анадырь хлеба и хлебобулочных изделий составляет более 80%. Оставшуюся долю в общем объеме выпуска хлеба и хлебобулочных изделий занимают ООО «Торговый Центр Новомариинский» и более мелкие предприятия-производители – такие как ООО «Русские пельмени» и ООО «Энэр».

На территории городского округа также налажен выпуск товарно-пищевой рыбной продукции. Главное предприятие-производитель в этой отрасли - ОАО «Чукотрыбпромхоз». В целом в истекшем периоде 2019 года на продукцию рыболовства и рыбоводства пришлось 1133,6 млн. рублей, что в 4 раза выше показателя аналогичного периода 2018 года.

На территории городского округа Анадырь располагаются предприятия морского, автомобильного транспорта общего пользования, а также большое число предприятий, имеющих ведомственный транспорт.

Услуги пассажирских автоперевозок оказывает Муниципальное предприятие городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство».

Морской транспорт в городе представляет АО «Анадырский морской порт». В навигационный период предприятие оказывает услуги по перевозке пассажиров, так по состоянию на конец третьего квартала 2019 года пассажирооборот составил 33,5 тыс. человек.

Морской порт Анадыря — самый крупный в регионе; период навигации принимает суда из Петропавловска-Камчатска, Владивостока, Магадана, Находки. Есть практика доставки грузов в Анадырь морским транспортом из Мурманска по Северному Морскому пути, а также из других стран. Его производственные мощности позволяют перерабатывать до одного миллиона тонн различных грузов. Навигационный период продолжается четыре месяца (с 1 июля по 1 ноября). Из Анадыря в село Лаврентия ходит пассажирский теплоход «Капитан Сотников».

Аэропорт Анадыря находится по другую сторону лимана в посёлке Угольные Копи. Для связи города с аэропортом круглогодично осуществляются вертолётные рейсы; в зимнее время действует ледовая переправа, летом курсируют катера, маломерные суда. Аэропорт имеет международный статус, регулярные полёты осуществляются в Москву и Хабаровск, а также во все населённые пункты Чукотки.

В летнее время связь осуществляется по воде Анадырского лимана. Морские перевозки пассажиров выполняются на катере ОАО «Анадырь морпорт». От морского пассажирского причала доехать до Угольных копей и Аэропорта можно по федеральной дороге автомобильным транспортом. В зимнее время из Анадыря до аэропорта можно доехать по ледовой трассе, проложенной по льду Анадырского лимана. В межсезонье город и аэропорт сообщаются только с помощью винтокрылых машин (вертолетные перевозки по маршруту

«Аэропорт-Анадырь» и «Анадырь-Аэропорт» выполняются предприятием «Чукотавиа»). Связь с некоторыми национальными селами Анадырского района в летнее время осуществляется речным транспортом, в зимнее время – вездеходной техникой по «зимникам».

Основным видом деятельности АО «Анадырский морской порт» является перевалка грузов, прибывающих в портопункты и отправляемых из них, а также перевозка грузов между портами и портопунктами Восточной Чукотки.

## 4 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ЕЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

### 4.1 Атмосферный воздух

Для предприятия АМП разработаны и согласованы в установленном порядке технический отчет по отчет по инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу, Проект нормативов предельно-допустимых выбросов. На основании Приказа Управления Росприроднадзора по Чукотскому автономному округу (№ 83 от 03.07.2018 г.) выдано Разрешение на выбросы загрязняющих веществ № Ч-18-1841-100-Р на период 03.07.2018- 02.07.2025г.

Согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (НВОС) №АО4ВQ2WV от 29.12.2016г. АО «Анадырский морской порт» и нефтебазы АО «Чукотснаб» присвоены III категория на НВОС (приложение 2).

Состав и количественные характеристики источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух АО «Анадырский морской порт» и нефтебазы АО «Чукотснаб» на существующее положение приняты согласно Проектов ПДВ.

#### ***4.1.1 Источники воздействия на атмосферный воздух на существующее положение. Качественный и количественный состав выбросов***

##### **Промплощадка №2 АМП, включающая причал №5**

Основными производственными подразделениями, имеющими источники выбросов загрязняющих веществ на территории площадок АМП и АО «Чукотснаб», являются (рис. 4.1):

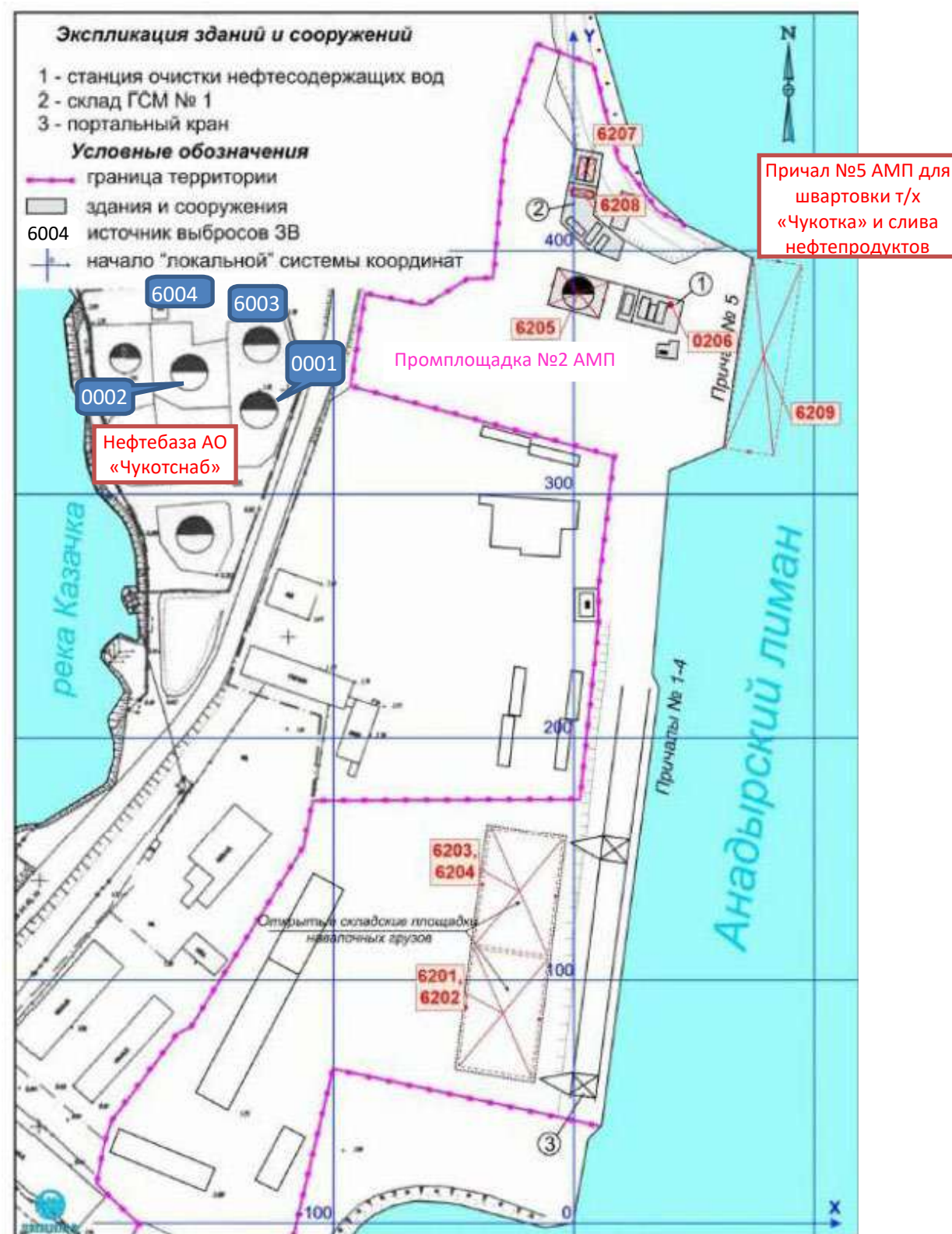


Рис. 4.1. Расположение источников выбросов загрязняющих веществ промплощадки №2 АМП и нефтебазы ОА «Чукотснаб»

### Причалы

Перечень перегружаемых грузов, являющихся источниками загрязнения атмосферы, включает в себя песчанно-гравийную смесь (ПГС) и уголь.

Технологическая схема перегрузки грузов: судно-склад-автомашина.

Площадка для размещения грузов размещается в зоне работы порталных кранов. Из судна крановщик производит выгрузку груза грейфером. Раскрытие грейфера выполняется на высоте не более 0,5 м от поверхности слоя груза.

Общий размер склада под навалочные грузы 100\*25 м. Условно склад пылящих грузов разбит на 4 источника: узлы перегрузки и сдув со склада угля (ИЗА №№ 6201, 6202), узлы перегрузки и сдув со склада ПГС (ИЗА №№ 6203, 6204).

#### Станция очистки нефтесодержащих вод (СОНВ)

В течении навигации производится сбор нефтесодержащих вод с судов портофлота с последующей их сдачей на станцию очистки.

Загрязненные нефтесодержащие воды подаются с судна – сборщика в учредитель, выполняющий также функции накопителя осадка. Выпавший осадок в накопителе удаляется по мере необходимости спецмашиной из зон отстаивания. Собранные нефтепродукты собираются в резервуаре накопителе (ИЗА № 6205). Технология очистки на станции сопровождается выделением в воздух рабочей зоны паров нефтепродуктов, в основном с поверхности отстойников. Пары нефтепродуктов удаляются вытяжной системой вентиляции (ИЗА № 6206).

#### Склад ГСМ № 1

Для обеспечения необходимого запаса топлива для нужд автотранспорта, котельных, ДЭС на территории «старого порта» предусмотрены 3 горизонтальных наземных резервуара: 2 емкости под хранение ДТ объемом 60 м<sup>3</sup>, 1 емкость под хранение бензина объемом 75 м<sup>3</sup>. Заполнение емкостей с автоцистерны происходит герметичным способом самотеком по гибким шлангам. Заправка бензобаков автомобилей также производится с помощью гибких шлангов. Выброс паров нефтепродуктов при хранении и проливах топлива, при заполнении баков автомобильной техники дизельным топливом и бензином учтено ИЗА №№ 6207, 6208.

Планируемая деятельность по перевалке грузов с учетом перспективного грузооборота будет осуществляться по действующим на предприятии основным технологическим схемам и на действующих производственных мощностях. Производительность перегрузочных работ не изменяется. Таким образом увеличение количественных значений **максимально-разовых выбросов (г/с)** не прогнозируется.

Для перевалки грузов, планируемых к перегрузке изменения парка перегрузочной техники, автомобильного грузового транспорта не предусмотрено.

Грузовые операции будут производятся по двум вариантам: *через склад и по прямому варианту.*

При перспективном развитии не прогнозируется изменение количественных значений выбросов.

Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ от источников выбросов безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденные Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2.

#### Нефтебаза АО «Чукотснаб»

Источниками выбросов на площадке являются (рис. 4.1):

0001 Дыхательный клапан наземного резервуара для приема и хранения бензина



0002 Дыхательный клапан наземного резервуара для приема и хранения дизельного топлива

6003 Наливная автомобильная эстакада

6004 Внутренний проезд автотранспорта

**0001 Дыхательный клапан наземного резервуара для приема и хранения бензина**

Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дыхательные клапаны резервуаров в процессе хранения (малое дыхание) и слива (большое дыхание) жидкостей. Климатическая зона – 1.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополоцк, 1997 (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 1999, 2005, 2012 гг.).

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

код	Загрязняющее вещество. наименование	Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
4.15	Смесь углеводородов предельных C1-	4,0780649	1,707895
416	Смесь углеводородов предельных C6-	1,5072026	0,631217
501	Пентилевы (амилены - смесь)	0,15066	0,0630964
602	Бензол	0,1386072	0,0580487
616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0174766	0,0073192
621	Метилбензол (Толуол)	0,1307729	0,0547677
627	Этилбензол	0,0036158	0,0015143

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 4.2.

Таблица 4.2 - Исходные для расчета

Продукт	Количество за год, т/год		Конструкция резервуара	Производительность насоса, м3/час	Объем суммарный резервуара, м3	Количество резервуаров	Одновременность
	Воз	Ввл					
Бензин Аи-80, Аи-92 - Аи-95. А. температура жидкости близка к температуре воздуха	1350	1350	Наземный горизонтальный. Режим эксплуатации - "мерник". Система снижения выбросов -	30	820	5	+



Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Максимальные выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле (4.1):

$$M = (C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V^{\max}_q) / 3600, \text{ г/с} \quad (4.1)$$

Годовые выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле (4.2):

$$G = (Y_2 \cdot B_{оз} + Y_3 \cdot B_{лт}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + G_{xp} \cdot K_{ин} \cdot N, \text{ т/год} \quad (4.2)$$

Где:  $Y_2, Y_3$  - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года,  $\text{г/т}$ , принимаются по Приложению 12;  $B_{оз}, B_{лт}$  - количество жидкости, закачиваемое в резервуар соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года,  $\text{т}$ ;

$K_{пр}^{10}_{хм}$  - значение опытного коэффициента, принимаемое по Приложению 8;

$G_{xp}$  - выбросы паров нефтепродуктов при хранении нефтепродуктов в одном резервуаре,  $\text{т/год}$ , принимаются по Приложению 13;

$K_{ин}$  - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;

$N$  - количество резервуаров.

Значение коэффициента  $K_p^{\text{гор}}$  для газовой обвязки группы одноцелевых резервуаров определяется в зависимости от одновременности закачки и откачки жидкости из резервуаров по формуле (4.3):

$$K_p^{\text{гор}} = 1,1 \cdot K_p \cdot (Q^{\text{зак}} - Q^{\text{отк}}) / Q^{\text{зак}} \quad (4.3)$$

где  $(Q^{\text{зак}} - Q^{\text{отк}})$  - абсолютная средняя разность объемов закачиваемой и откачиваемой из резервуаров жидкости.

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя в формулах учитывается массовая доля данного вещества в составе нефтепродукта.

Расчет максимально разового и годового выделения загрязняющих веществ в атмосферу

приведён ниже.

Бенин Аи-80, Аи-92 - Аи-95

$$M = 777,6 \cdot 0,93 \cdot 30 / 3600 = 6,0264 \text{ г/с};$$

$$G = (639,61350 + 8801350) \cdot 0,93 \cdot 10^{-6} + 0,56 \cdot 1,1 = 2,52386 \text{ т/год}.$$

415 Смесь углеводородов предельных C1-C5

$$M = 6,0264 \cdot 0,6767 = 4,0780649 \text{ г/с};$$

$$G = 2,52386 \cdot 0,6767 = 1,707895 \text{ т/год}.$$

416 Смесь углеводородов предельных C6-C10

$$M = 6,0264 \cdot 0,2501 = 1,5072026 \text{ г/с};$$

$$G = 2,52386 \cdot 0,2501 = 0,631217 \text{ т/год}.$$

501 Пентилены (амилены - Смесь изомеров)

$$M = 6,0264 \cdot 0,025 = 0,15066 \text{ г/с};$$

$$G = 2,52386 \cdot 0,025 = 0,0630964 \text{ т/год}.$$

602 Бензол

$$M = 6,0264 \cdot 0,023 = 0,1386072 \text{ г/с};$$

$$G = 2,52386 \cdot 0,023 = 0,0580487 \text{ т/год.}$$

616 Диметилбензол (Ксилол)

$$M = 6,0264 \cdot 0,0029 = 0,0174766 \text{ г/с;}$$

$$G = 2,52386 \cdot 0,0029 = 0,0073192 \text{ т/год.}$$

621 Метилбензол (Толуол)

$$M = 6,0264 \cdot 0,0217 = 0,1307729 \text{ г/с;}$$

$$G = 2,52386 \cdot 0,0217 = 0,0547677 \text{ т/год.}$$

627 Этилбензол

$$M = 6,0264 \cdot 0,0006 = 0,0036158 \text{ г/с;}$$

$$G = 2,52386 \cdot 0,0006 = 0,0015143 \text{ т/год.}$$

### 0002 Дыхательный клапан наземного резервуара для приема при хранении дизельного топлива

Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дыхательные клапаны резервуаров в процессе хранения (малое дыхание) и слива (большое дыхание) жидкостей. Климатическая зона – 1.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополоцк, 1997 (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 1999, 2005, 2012 гг.).

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице 4.5

Таблица 4.5 - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, т/год	Годовой выброс, т/год
КОД	наименование		
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000544	0,000021
2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные)	0,0193706	0,0074613

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 4.6.

Таблица 4.6 - Исходные данные для расчета

Продукт	Количество за год, т/год		Конструкция резервуара	Производительность насоса, м <sup>3</sup> /час	Объем резервуара, м <sup>3</sup>	Количество резервуаров	
	Ооз	Ввл				резервуаров	Одновременность
Дизельное топливо.	1292,5	1292,5	Режим эксплуатации - "мерник". Система снижения выбросов отсутствует	30	2000	2	+

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные

параметры и их обоснование приведены ниже.

Максимальные выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле (4.4):

$$M = (C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_q^{\max}) / 3600, \text{ г/с} \quad (4.4)$$

Годовые выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле (4.5):

$$G = (Y_2 \cdot B_{03} + Y_3 \cdot B_{01}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + G_{xp} \cdot K_{m1} \cdot N, \text{ т/год} \quad (4.5)$$

где  $Y_2, Y_3$  - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;

$B_{01}, B_{03}$  - количество жидкости, закачиваемое в резервуар соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, т;

$K_{p10xp}$  - значение опытного коэффициента, принимаемое по Приложению 8;

$G_{xp}$  - выбросы паров нефтепродуктов при хранении нефтепродуктов в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13;

$K_{ш}$  - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;

$N$  - количество резервуаров.

Значение коэффициента для газовой обвязки группы одноцелевых резервуаров определяется в зависимости от одновременности закачки и откачки жидкости из резервуаров по формуле (4.6):

$$K_p^{\text{гор}} = 1,1 \cdot K_p \cdot (Q^{\text{зак}} - Q^{\text{отк}}) / Q^{\text{зак}} \quad (4.6)$$

где  $(Q^{\text{зак}} - Q^{\text{отк}})$  - абсолютная средняя разность объемов закачиваемой и откачиваемой из резервуаров жидкости.

Расчет максимально разового и годового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Дизельное топливо

$$M = 2,59 \cdot 0,930 / 3600 = 0,019425 \text{ г/с};$$

$$G = (1,561292,5 + 2,081292,5) \cdot 0,9 \cdot 10^6 + 0,56 \cdot 0,0029 \cdot 2 = 0,0074822 \text{ т/год}.$$

333 Дигидросульфид (Сероводород)

$$M = 0,019425 \cdot 0,0028 = 0,0000544 \text{ г/с};$$

$$G = 0,0074822 \cdot 0,0028 = 0,000021 \text{ т/год}.$$

2754 Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)

$$M = 0,019425 \cdot 0,9972 = 0,0193706 \text{ г/с};$$

$$G = 0,0074822 \cdot 0,9972 = 0,0074613 \text{ т/год}.$$

### **6003 Наливная автомобильная эстакада**

Источниками и загрязнения атмосферного воздуха являются дыхательные клапаны резервуаров в процессе хранения (малое дыхание) и слива (большое дыхание) жидкостей. Климатическая зона – 1.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополюк, 1997 (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 1999, 2005, 2012 гг.).

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице 4.7

Таблица 4.7 - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс,	Годовой выброс,
код	Дигидросульфид		
333	(Сероводород)	0,000007	0,0000066
415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,5262019	1,94443
416	Смесь углеводородов предельных C6-C1	0,1944778	0,718637
501	О Пентилены (амилены - смесь	0,01944	0,071835
602	изомеров) Бензол	0,0178848	0,0660882
616	Диметилбензол (Ксилол)	0,002255	0,0083329
621	Метилбензол	0,0168739	0,0623528
627	(Толуол) Этилбензол	0,0004666	0,001724
775	Алканы C12-C19	0,0025827	0,0023354
	(Углеводороды предельные C		

Таблица 4.8 - Исходные данные для расчета

Продукт	Количество за год.		Конструкция резервуара	Производительность насоса, м <sup>3</sup> /час	Объем резервуара, м <sup>3</sup>	Количество резервуаров	Одновременность
	Воз	Ввл					
Дизельное топливо. А. температура жидкости близка к температуре воздуха	500	500	Наземный горизонтальный. Режим эксплуатации - "мерник". Система снижения выбросов - отсутствует	3,6	12	1	+
Бензин, Аи-92 - Аи-95. температура жидкости близка к температуре воздуха	1500	1500	Наземный горизонтальный. Режим эксплуатации - "мерник". Система снижения выбросов отсутствует	3,6	12	3	+

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Максимальные выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле (4.6):

$$M = (C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_u^{\max}) / 3600, \text{ г/с} \quad (4.6)$$

Годовые выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле (4.7):

$$G = (U_2 \cdot B_{O_2} + U_3 \cdot B_{H_2}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + G_{xp} \cdot K_m \cdot N, \text{ т/год} \quad (4.7)$$

где  $U_2, U_1$  - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в

осенне-зимний и весенне-летний периоды года,  $z/m$ , принимаются по Приложению 12;

$V_{01}, V_{вл}$  - количество жидкости, закачиваемое в резервуар соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года,  $m$ ;  $K_{maxP}$  - значение опытного коэффициента, принимаемое по Приложению 8;

$G_{хр}$  - выбросы паров нефтепродуктов при хранении нефтепродуктов в одном резервуаре,  $m/год$ , принимаются по Приложению 13;

$K''''$  - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;

$N$  - количество резервуаров.

Значение коэффициента для газовой обвязки группы одноцелевых резервуаров определяется в зависимости от одновременности закачки и откачки жидкости из резервуаров по формуле (4.8):

$$K^{гор}_p = 1,1 \cdot K_p \cdot (Q^{зак} - Q^{отк}) / Q^{зак} \quad (4.8)$$

где  $(Q^{зак} - Q^{отк})$  - абсолютная средняя разность объемов закачиваемой и откачиваемой из резервуаров жидкости.

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя в формулах учитывается массовая доля данного вещества в составе нефтепродукта.

Расчет максимально разового и годового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Бензин Аи-92 - Аи-95, Аи-80

$$M = 777,61 \cdot 3,6 / 3600 = 0,7776 \text{ г/с};$$

$$G = (639,61500 + 880 \cdot 1500)1 \cdot 10^{-6} + 0,181,1 \cdot 3 = 2,8734 \text{ м/год}.$$

415 Смесь углеводородов предельных С1-С5

$$M = 0,7776 \cdot 0,6767 = 0,5262019 \text{ г/с};$$

$$G = 2,8734 \cdot 0,6767 = 1,94443 \text{ м/год}.$$

416 Смесь углеводородов предельных С6-С10

$$M = 0,7776 \cdot 0,2501 = 0,1944778 \text{ г/с};$$

$$G = 2,8734 \cdot 0,2501 = 0,718637 \text{ м/год}.$$

501 Пентиены (амилены - смесь изомеров)

$$M = 0,7776 \cdot 0,025 = 0,01944 \text{ г/с};$$

$$G = 2,8734 \cdot 0,025 = 0,071835 \text{ м/год}.$$

602 Бензол

$$M = 0,7776 \cdot 0,023 = 0,0178848 \text{ г/с};$$

$$G = 2,8734 \cdot 0,023 = 0,0660882 \text{ м/год}.$$

616 Диметилбензол (Ксилол)

$$M = 0,7776 \cdot 0,0029 = 0,002255 \text{ г/с};$$

$$G = 2,8734 \cdot 0,0029 = 0,0083329 \text{ м/год}.$$

621 Метилбензол (Толуол)

$$M = 0,7776 \cdot 0,0217 = 0,0168739 \text{ г/с};$$

$$G = 2,8734 \cdot 0,0217 = 0,0623528 \text{ м/год}.$$

627 Этилбензол

$$M = 0,7776 \cdot 0,0006 = 0,0004666 \text{ г/с};$$

$$G = 2,8734 \cdot 0,0006 = 0,001724 \text{ т/год.}$$

Дизельное топливо

$$M = 2,591 \cdot 3,6 / 3600 = 0,00259 \text{ г/с;}$$

$$G = (1,56 \cdot 500 + 2,08 \cdot 500)110 \cdot 6 + 0,18 \cdot 0,00291 = 0,002342 \text{ т/год.}$$

333 Дигидросульфид (Сероводород)

$$M = 0,00259 \cdot 0,0028 = 0,0000073 \text{ г/с;}$$

$$G = 0,002342 \cdot 0,0028 = 0,0000066 \text{ т/год.}$$

2754 Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)

$$M = 0,002590,9972 = 0,0025827 \text{ г/с;}$$

$$G = 0,002342 \cdot 0,9972 = 0,0023354 \text{ т/год.}$$

### **6004 Внутренний проезд автотранспорта**

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии со следующими методическими документами:

– Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб" НИИ Атмосфера, 2012.

– Методика проведения инвентаризации и выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом). М, 1998.

– Дополнения и изменения к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом). М, 1999.

Количественные и качественные характеристики загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу от автотранспортных средств по источнику, приведены в таблице 4.9.

Таблица 4.9 - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Код	Загрязняющее вещество, наименование	Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
301	Азота диоксид (Азот	0,0013867	0,003774
304	Азот (II) оксид	0,0002253	0,000613
328	Углерод (Сажа)	0,0001556	0,000386
330	Сера диоксид	0,0002911	0,000740
337	Углерод оксид	0,0110444	0,028076
2704	Бензин	0,0015333	0,003892
2732	Керосин	0,0004889	0,001248

Планируемая деятельность по перевалке светлых нефтепродуктов с учетом перспективного грузооборота будет осуществляться по действующим на предприятии основным технологическим схемам и на действующих производственных мощностях. Производительность перегрузочных работ и объемы хранения, в течении ближайших 7 лет, светлых нефтепродуктов на нефтебазе АО «Чукотснаб» в г. Анадырь не изменится.

## **4.1.2 Определение уровня загрязнения атмосферного воздуха и предложения по предельно-допустимым выбросам**

### **4.1.2.1 Определение уровня загрязнения атмосферного воздуха**

Для оценки степени и характера негативного воздействия хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб» с учетом промплощадки №2 АО «Анадырский морской порт» на атмосферный воздух по фактору химического воздействия проводились расчеты величин приземных концентраций загрязняющих веществ с использованием УПРЗА “Эколог”, версия 4.7, разработанной фирмой «Интеграл», расчетный модуль которой реализует положения «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (МРР-2017)».

Для загрязняющих веществ, имеющих ПДК<sub>мр</sub> или ОБУВ, проведены расчеты максимальных приземных концентраций. Для загрязняющих веществ, по которым установлены ПДК<sub>сс</sub> и ПДК<sub>сг</sub>, проведены расчеты долгопериодных средних концентраций в расчетных точках с использованием п. 12.12 МРР-2017. Для загрязняющих веществ, для которых установлены ПДК<sub>сс</sub>, но не установлены ПДК<sub>сг</sub> расчеты среднегодовых концентраций сопоставляются ПДК<sub>сс</sub> в соответствии с п. 12.13 МРР-2017. В соответствии с п.4.2 МРР-2017 оценка воздействия групп суммации проводилась для веществ, по которым установлена ПДК<sub>мр</sub>.

Цель выполнения расчета ожидаемых максимальных приземных концентраций – определить величину влияния источников выбросов загрязняющих веществ в формирование уровня загрязнения приземного слоя атмосферного воздуха на границе жилой и санитарно-защитной зоны.

Вопрос о необходимости учета фоновое загрязнение по загрязняющим веществам в соответствии с п. 2.4 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» решался путем проверки выполнения условия  $qm > 0,1$ . Где:  $qm$  – величина максимальной приземной концентрации вещества, создаваемая его выбросами из всех источников в соответствующем режиме в контрольных точках на границе предприятия (без фона), долей ПДК. Если  $qm < 0,1$ , учет фоновое загрязнение воздуха не требуется.

Метеорологические параметры, определяющие рассеивание вредных веществ в атмосфере приняты по справочным данным филиала ФГБУ «Чукотское УГМС» и приведены в Приложении 4.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ, а также метеорологические характеристики в районе расположения исследуемого объекта приняты в соответствие со справкой ФГБУ «Чукотское УГМС» № 323-2/3-472 от 10.04.2023 (Приложение 4).

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», площадка 2 относится к II классу (14.2.2 «Открытые склады и места перегрузки угля») с ориентировочным размером санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 500 м, нефтебаза АО «Чукотснаб» относится к III классу на НВОС с ориентировочным размером санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м и не выходит за пределы ориентировочной СЗЗ Промплощадки №2 АМП.



Размер расчетного прямоугольника определяется зоной влияния предприятия. В соответствии с п.8.10 МРР-2017, для каждого источника радиус зоны влияния определяется как расстояние от источника (х), начиная с которого приземная концентрация загрязняющего вещества без учета фона  $C_m \leq 0.05$  ПДК.

Размер расчетного прямоугольника выбран таким образом, чтобы изолиния концентраций 0,05 ПДК, характеризующая зону влияния выбросов предприятия, не выходила за границу этого прямоугольника, что соответствует п.8.9 МРР-2017.

Для расчета принят расчетный прямоугольник размером 1320x1653 м. Шаг сетки расчетного прямоугольника принят 100 м (расстояние до ближайшей жилой зоны - 160 м).

Анализ выполненных расчетов, выполненных в разделе ОВОС по нефтебазе АО «Чукотснаб» с учетом «Обоснование намечаемой хозяйственной деятельности АО «Анадырский морской порт» во внутренних морских водах Российской Федерации», представлены в таблице 4.10 показал, что прогнозируемые уровни загрязнения атмосферного воздуха, создаваемые в процессе хозяйственной деятельности предприятия с учетом существующего фоновое загрязнение при неблагоприятных метеорологических условиях рассеивания не превышают установленных гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха по всем веществам.

Таблица 4.10 - Прогнозируемое загрязнение приземного слоя атмосферного воздуха в расчетных точках с учетом влияния нефтебазы АО «Чукотснаб» и учетом Площадки № 2 Анадырского морского порта, включающую причал №5

Загрязняющее вещество		Приземная концентрация ЗВ в расчетных точках СЗЗ и селитебной застройки, доли ПДК		
код	наименование	р.т 1	р.т 2	р.т 3
<i>максимально-разовая концентрация</i>				
0301	Азота диоксид*	0,798	0,788	0,829
0304	Азот (II) оксид	0,080	0,079	0,086
0316	Гидрохлорид	0,004	0,003	0,001
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,082	0,080	0,088
0330	Сера диоксид	0,071	0,071	0,074
0333	Дигидросульфид	0,005	0,003	0,002
0342	Фториды газообразные	0,000	0,000	0,000
0337	Углерод оксид*	0,478	0,478	0,480
0415	Углеводороды C1-C5	0,003	0,002	0,001
0416	Углеводороды C6-C10	0,004	0,003	0,002
0501	Амилены	0,014	0,009	0,006
0602	Бензол	0,066	0,043	0,029
0616	Диметилбензол	0,013	0,008	0,005
0621	Метилбензол	0,031	0,020	0,013
0627	Этилбензол	0,026	0,017	0,011
1325	Формальдегид	0,059	0,058	0,063
2732	Керосин	0,059	0,058	0,064
2754	Алканы C12-C19	0,014	0,009	0,006
2902	Взвешенные вещества	0,006	0,004	0,002



2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub> **	0,278	0,259	0,266
3749	Пыль каменного угля	0,017	0,015	0,017
6204	Группа суммации: диоксид азота, сера диоксид*	0,543	0,537	0,564
<i>среднегодовая концентрация</i>				
0301	Азота диоксид*	0,674	0,638	0,658
0304	Азот (II) оксид	0,071	0,067	0,070
0316	Гидрохлорид	0,005	0,004	0,002
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,069	0,065	0,067
0330	Сера диоксид*	0,093	0,089	0,089
0333	Дигидросульфид	0,002	0,001	0,001
0337	Углерод оксид*	0,042	0,041	0,041
0342	Фториды газообразные	0,000	0,000	0,000
0415	Углеводороды C1-C5	0,001	0,001	0,001
0416	Углеводороды C6-C10	0,004	0,003	0,002
0602	Бензол**	0,399	0,262	0,171
0616	Диметилбензол	0,003	0,002	0,001
0621	Метилбензол	0,005	0,003	0,002
0627	Этилбензол	0,001	0,001	0,001
0703	Бенз/а/пирен	0,041	0,039	0,040
1325	Формальдегид**	0,137	0,130	0,134
2902	Взвешенные вещества	0,008	0,007	0,005
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,086	0,080	0,088
3749	Пыль каменного угля	0,005	0,005	0,005

#### 4.1.2.3 Предложения по предельно-допустимым выбросам

На основании выполненной оценки воздействия выбросов вредных веществ на качество атмосферного воздуха планируемой хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб» с учетом промплощадки №2 АО «Анадырский морской порт» предлагается выбросы **всех загрязняющих веществ** классифицировать как допустимые (ПДВ) и установить на уровне расчетных значений.

Перечень стационарных источников и загрязняющих веществ, для которых разрабатываются предельно-допустимые выбросы, определяется на основании п. 24 «Методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, утвержденной приказом Минприроды России № 581 от 11.08.2020 и Распоряжения Правительства РФ от 08.07.2015 от 1316-р.

#### 4.1.3 Обоснование санитарно-защитной зоны

В соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 основным критерием для определения размера СЗЗ является соблюдение на границе СЗЗ санитарно-гигиенических критериев качества атмосферного воздуха населенных мест.

Проведенными расчетами уровней химического воздействия, а также

акустическими расчетами установлено, что уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 0,1 ПДК и/или ПДУ, то есть согласно п.1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, предприятие является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека и требует организации СЗЗ.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», площадка 2 относится к II классу (14.2.2 «Открытые склады и места перегрузки угля») с ориентировочным размером санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 500 м, нефтебаза АО «Чукотснаб» относится ко III классу воздействия на НВОС, с ориентировочным размером санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м.

Ориентировочная СЗЗ для площадки 2 АО «Анадырский морской порт» и нефтебазы АО «Чукотснаб» не выдержана. В границах ориентировочной санитарно-защитной зоны располагаются нормируемые объекты - Площадка № 2 и нефтебазы АО «Чукотснаб» - расстояние до ближайшей жилой зоны составляет 50 м.

Ситуационные карты-схемы с указанием границ площадок АО «Чукотснаб» и АО «Анадырский морской порт», границ СЗЗ и ближайшей жилой застройки представлены в Приложении 5.

Проведенный анализ расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы показал: при проведении расчетов рассеивания с учетом фона значения концентрации в атмосферном воздухе в расчетных точках, принятых на границе жилой застройки и иных нормируемых объектов не превышают, установленных гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха по всем веществам.

Наибольшие значения приземных концентраций, которые создаются выбросами источников предприятия в расчетных точках представлены в таблицах 4.10.

Расчеты рассеивания по загрязняющим веществам с картами полей распределения приземных концентраций представлены в Приложении 5.

Оценка акустического воздействия с учетом всех существующих источников АО «Анадырский морской порт» проведена в расчетных точках на границе СЗЗ и жилой застройки. Результаты акустических расчетов представлены в таблице 4.2.1.

Как показали выполненные расчеты уровень звукового воздействия в период эксплуатации объекта не превысит установленные санитарные нормы СанПин 1.2.3685-21 в расчетных точках, принятых на границе СЗЗ.

Результаты расчетов акустического воздействия представлены в Приложении 6.

## **4.2 Воздействие физических факторов**

Оценка шумового воздействия в период эксплуатации объекта проводилась с учетом рекомендаций, изложенных в своде правил СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003», а также в МУК 4.3.3722-21 «Контроль Акустический расчет производился в следующей последовательности:

#### 4.2.1 Характеристика источников акустического воздействия на существующее положение

Режим работы нефтебазы АО «Чукотснаб» и Площадки №2 АО «Анадырский морской порт»:

- количество рабочих дней в году – 365 дней;
- количество рабочих суток в неделю – 7 дней;
- количество часов в смену – 8 часов, 3 смены.

На территории порта работает перегрузочное оборудование, автотранспорт, силовые установки судов, насосные станции, компрессорные установки, системы вентиляции, другие вспомогательные и хозяйственные объекты, которые являются источниками шума.

Все вентиляционное оборудование установлено внутри зданий. Ограждающими конструкциями достигается снижение уровней шума до нормативных величин.

Характеристики источников шума порта приняты по научной статье Коваленко Д. А.

«Исследование формирования акустического загрязнения как часть проекта снижения акустической нагрузки на окружающую среду в результате хозяйственной деятельности морских портов» («PERSPECTIVE INNOVATIONS IN SCIENCE, EDUCATION, PRODUCTION AND TRANSPORT, 2014»).

Шумовые характеристики источников шума определялись прямыми измерениями автором статьи в результате натуральных инструментальных обследований акустического режима порта.

Характеристики источников шума от основного портового оборудования представлены в таблице 4.2.1.

Наименование	Уровень звуковой мощности в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								L <sub>A</sub> , дБА	L <sub>Amax</sub> , дБА
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
ИШ № 1 Установка судовая	70	69	63	57	53	48	44	39	60	86
ИШ № 2 Установка судовая	70	69	63	57	53	48	44	39	60	86
ИШ № 3 Кран мобильный	65	64	58	52	48	43	39	34	55	58
ИШ № 4 Машина судоразгрузочная	65	64	58	52	48	43	39	34	55	58
ИШ № 5 Кран порталный	70	69	63	57	53	48	44	39	60	65
ИШ № 6 Внешний шум производственных подразделений порта на расстоянии 2м от ограждающей конструкции здания	51	54	57	59	61	59	56	51	65	75
ИШ № 7 Внешний шум производственных подразделений порта на расстоянии 2м от ограждающей конструкции здания	51	54	57	59	61	59	56	51	65	75

ИШ № 8 Буксиры лоцманские	51	54	57	59	61	59	56	51	65	70
ИШ № 9 Двигатель грузового автомобиля*	75	74	68	62	58	53	49	44	65	83
ИШ № 10 Грейфер**	92	91	85	79	75	70	66	61	82	89

Примечание: \* - экв. уровень шума – 65 дБА («Руководство по учету в проектах планировки и застройки городов требований снижения уровней шума». Москва, Стройиздат, 1984 г., табл. 11), макс. уровень шума – 83 дБА («Защита от шума в градостроительстве». Москва, Стройиздат, 1993 г., табл. 17).

\*\* - ГОСТ 33678-2015. Тракторы сельскохозяйственные и лесохозяйственные. Внешний шум. Нормы и методы оценки.

#### **4.2.2 Результаты расчетов уровней шума**

Акустические расчеты шумового воздействия от источников в период эксплуатации объекта выполнялись с помощью программного комплекса «Эколог-Шум» версия 2.3, разработанного ООО «Фирма «Интеграл».

Расчеты выполнялись для ночного времени суток, как наихудшего с точки зрения шумового воздействия и характеризующимся согласно СанПиН 1.2.3685-21 более жесткими критериями нормируемых параметров шума в октавных полосах частот, эквивалентных и максимальных уровней шума на селитебной территории (территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов) по сравнению с дневным временем суток.

Для источников шума, расположенных на поверхности земли (на отметке 0,00), высота подъема источника задается равной 0,00 м. Для источников, расположенных выше отметки поверхности земли, высота подъема определяется высотой источника. Для источников шума, расположенных на акватории (морские суда), высота подъема источника задается равной -1,00 м.

Пространственный угол (угол распространения звуковой волны) для источников шума, расположенных на поверхности земли, равен  $2\pi$ ; для источников, расположенных выше поверхности земли, пространственный угол равен  $4\pi$ ; для источников шума, расположенных на акватории равен  $\pi$ .

В качестве препятствий распространению шума по территории выступают все производственные здания и помещения. Коэффициент звукопоглощения в октавных полосах частот принят из справочника программы Эколог-Шум, версия 2.4 (СНиП П-12-77 «Защита от шума»).

Оценка уровня звука выполнялась в расчетных точках, заданных на территории ближайшей жилой зоне и на границе СЗЗ, соответствующих точкам, заданным при расчете воздействия по химическим факторам. Характеристика расчетных точек представлена в Приложении 6.

Прогнозируемые уровни шумового воздействия в период эксплуатации в расчетных точках представлены в таблице 4.2.2

Таблица 4.2.2 – Прогнозируемые уровни звука (Площадка №2) и нефтебаза АО «Чукотснаб»

№	Расчетная точка	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
1	ул. Партизанская, 9	45.4	44.9	42.9	35.9	30.1	27.2	20.3	6.5	0	33.50	44.50
2	ул. Студенческая, 3	43	42.4	40.5	33.3	27.2	23.9	16.1	0	0	30.60	41.80
3	ул. Озерная, 3	42.2	41.7	39.9	32.9	26.8	23.5	15.3	0	0	30.20	40.30

Как показали выполненные расчеты, шумовое воздействие на период эксплуатации не превысит допустимых нормативных значений, установленных санитарными нормами СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденные Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 2, во всех расчетных точках в ночное время суток.

Результаты расчетов акустического воздействия в виде карт с нанесенными изолиниями создаваемых уровней звука и значениями уровней эквивалентного и максимального уровня (дБА) в расчетных точках представлены в Приложении 6.

#### 4.2.3 Иные факторы физических воздействий Электромагнитное воздействие

Нормируемые электрические, магнитные, электромагнитные поля в помещениях жилых и общественных зданий и на селитебных территориях приняты согласно таблице 5.40 СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденные Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2:

№ п/п	Наименование фактора	Наименование параметры	Единицы измерения	Значение ПДУ
1	Гипогеомагнитное поле	Коэффициент ослабления геомагнитного поля (КОГМП)	Условные единицы	1,5
2	Электростатическое поле	Напряженность электростатического поля (E)	кВ/м	15
3	Электромагнитное поле промышленной частоты (50 Гц)	Напряженность электрического поля (E)	кВ/м	≤1,0
		Напряженность магнитного поля (H)	А/м	8,0
		Магнитная индукция (B)	мкТл	10,0

Предельно-допустимые уровни ЭМП диапазона частот 30 кГц-300 ГГц в помещениях жилых и общественных зданий приняты согласно таблицы 5.42 СанПиН

1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденные Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 2

Источниками электромагнитного излучения на плавсредствах могут являться системы радиосвязи, системы спутниковой связи, а также системы сотовой связи. При работе судов предусмотрено использование только сертифицированного электро и радиотехнического оборудования.

### **Вибрационное воздействие**

Основными источниками вибрационного воздействия является перегрузочная техника и транспортные средства. Данная техника относится к источникам общей вибрации первой категории (транспортная вибрация) и второй категории (транспортно-технологическая) (согласно СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»). Используемая техника и оборудование являются источниками вибрационного воздействия ввиду конструктивных особенностей. Вся используемая техника сертифицирована и имеет необходимые допуски к использованию.

При соблюдении требований, указанных в ГОСТ 12.1.012-2004 (п.4. «Ответственность сторон в обеспечении вибрационной безопасности») воздействие источников общей вибрации будет носить локальный характер и не распространится за пределы территории площадок работ. Воздействие источников локальной вибрации ожидается незначительным при использовании средств индивидуальной защиты и выполнении мероприятий, и соблюдении рекомендаций, направленных на снижение воздействия локальной вибрации (ГОСТ 31192.1-2004).

### **Световое воздействие**

Уровни светового воздействия регламентируются "СП 52.13330.2016. Свод правил.

Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95\*".

Источниками светового воздействия в темное время суток являются мачты освещения, лампы локального освещения, прожекторы общего освещения, установленные в соответствии с международными правилами предупреждения столкновений судов (МППСС-72).

При условии выполнения защитных мер световое воздействие на природную среду ожидается незначительным.

### **Тепловое воздействие**

Источниками теплового воздействия являются доступные для прикосновения части оборудования (двигатели внутреннего сгорания). Наиболее опасные элементы конструкций, способные вызвать ожоги, защищены от доступа. При соблюдении норм и требований санитарных правил и выполнении мероприятий по индивидуальной защите персонала тепловое воздействие на этапах деятельности ожидается местным и незначительным по своей интенсивности.

### **Подводный шум**

Подводный шум, генерируемый корпусом судна и его оборудованием, связан с

работой энергетического (генераторы), компрессорного и вспомогательного оборудования на судне (краны, насосы и т.д.).

Шум, приближающегося судна может вызвать у рыб реакцию избегания, которая сопровождается уходом рыб с траектории движения судна, рассеянием и (или) заглублением стай. Сила и продолжительность реакции в значительной степени зависят от уровня шума, физиологического состояния рыб и пространственного распределения агрегаций [М.Ю. Кузнецов Способ снижения подводного шума судна].

В целях защита от подводного шума при работах должно быть использовано сертифицированное оборудование, технические характеристики которого обеспечивают соблюдение нормируемых уровней звукового давления и вибраций в рабочей зоне (на судне) и соответственно позволяют снизить уровень подводного шума.

Как показывает практика, распространения подводного шума на береговую часть не происходит.

#### **Инфразвуковое воздействие и ионизирующее излучение.**

Источники инфразвукового и ионизирующего излучения, передающие радиотехнические объекты, медицинское оборудование, генераторы высокочастотных колебаний на стройплощадке отсутствуют.

### **4.3 Воздействие на поверхностные водные объекты**

#### ***4.3.1 Организация водоснабжения и водоотведения***

Деятельность на площадке №2 АО «Анадырский морской порт» АО «Чукотснаб» по выгрузке светлых нефтепродуктов с танкера «Чукотка» предусмотрена в границах морского порта Анадырь, которые утверждены распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2010 г. № 2059-р.

Промплощадка №2 АМП расположена на берегу Анадырского лимана и относится к бассейну Анадырского залива Берингова моря. По данным письма Росрыболовства от 24.06.2022 №УО5-2368 (Приложения 3) Анадырский залив относится к бассейну Берингова моря, которое является водным объектом рыбохозяйственного значения высшей категории.

Согласно письму Росрыболовства от 22.07.2023 №08-01-14/8541 (Приложение 4) на территории Анадырского муниципального района Чукотского АО рыбоохранные и рыбохозяйственные зоны не установлены.

Требования к качеству воды водных объектов рыбохозяйственного значения высшей категории установлены Приказом Минсельхоза России от 13.12.2016 № 552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения».

Структурные подразделения предприятия (промплощадки) полностью располагаются в водоохранной зоне Берингова моря (500 м), что обусловлено технологическими процессами портовой деятельности. Нефтебаза АО «Чукотснаб»

также размещена в водоохраной зоне Берингова моря.

Согласно письмам администраций Анадырского муниципального района, в границах промплощадки 2 отсутствуют источники водоснабжения и зоны их санитарной охраны. Копия письма представлена в Приложении 3, 4.

Инженерное обеспечение промплощадок следующее: водоснабжение из разводящих сетей централизованного водоснабжения, канализация децентрализованная (выгреб) либо в централизованные сети населенного пункта.

Промплощадка №2 работает только в теплый период года (прием сточных вод с судов портофлота). Водоснабжение Промплощадки №2 осуществляется привозной водой по договору с ООО «АКСУ». Накопление хоз.-фекальных стоков осуществляется в накопительную емкость с последующей откачкой по мере заполнения и вывозом по договору с Горкоммунхозом.

На Промплощадке №2 расположена станция очистки нефтесодержащих вод (СОНВ), предназначенная для очистки нефтесодержащих сточных вод с судов портофлота и промстоков других подразделений порта. Характеристика очистных сооружений и условия выпуска сточных вод представлены далее по тексту.

Очищенные сточные воды поступают через выпуск № 1 в Анадырский лиман Берингова моря на основании Решения Амурского бассейнового водного управления федерального агентства водных ресурсов от 19.07.2017 о предоставлении водного объекта в пользование с целью сброса сточных вод (Приложение 3).

В настоящее время сточные воды с судов и других подразделений порта собираются спецавтотранспортом и передаются по Договору с Горкумунхозом.

Бункеровка судов технической водой производится из централизованной системы водоснабжения по Договору с МП «Городское коммунальное хозяйство», питьевой водой (бутилированной водой) – по Договору с ООО «АКСУ».

Все хозяйственно-бытовые и нефтесодержащие стоки на судах накапливаются в ёмкостях в течение периода навигации, и в дальнейшем вывозятся специализированной вакуумной автоцистерной 4672МВ на шасси УРАЛ 4320-6951-72 (принадлежит предприятию) по договору водоотведения с МП «Городское коммунальное хозяйство».

#### ***4.3.2 Характеристика очистных сооружений, условия сброса сточных вод в водный объект***

Сведения о СОНВ, расположенных на Площадке №2 приведены по данным Проекта НДС, разработанного АО «Анадырский морской порт» в 2020 году.

Гидротехнические сооружения используются на основании договоров аренды недвижимого имущества, закрепленного за ФГУП «Роспортпорт» на праве хозяйственного ведения. С территории объектов АО «Чукотснаб» сброс сточных вод в водные объекты региона отсутствует.



#### 4.4 Воздействие на земельные ресурсы геологическую среду

При осуществлении планируемой хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб» на причале №5 АМП отведение дополнительных земельных ресурсов не требуется. Таким образом, воздействие на земельные ресурсы при осуществлении планируемой хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб» в рамках документации не прогнозируется.

Потенциальное воздействие на геологическую среду может быть связано с: изменением физико-механических свойств грунтов; нарушением рельефа, формирующего условия поверхностного стока; подтоплением на участках с нарушенной системой поверхностного стока и условий движения грунтовых вод; загрязнением грунтов и грунтовых вод; проявлением инженерно-геологических процессов.

Непосредственно рассматриваемая промплощадка 2, причал №5 АМП расположена в пределах прибрежной полосы, а также прилегающей части суши к Анадырскому лиману, в морском порту Анадырь.

В пределах прибрежной части площадок рельеф местности имеет полностью техногенное происхождение. Естественный рельеф был изменен путем увеличения абсолютных отметок поверхности по средствам отсыпки местным природным материалом. В настоящее время прибрежная полоса спланирована путем подсыпки и обустроена асфальто-бетонным покрытием на всей территории.

*Геохимическое воздействие* может проявляться в загрязнении грунтовой толщи и грунтовых вод загрязняющими веществами за счет непреднамеренных утечек и проливов горюче-смазочных материалов, возникающих при эксплуатации автотранспорта и механизмов, фильтрации атмосферных осадков.

Подземные воды на территории порта, как одна из составляющих геологической среды, не имеют непосредственного контакта с возможными источниками загрязнения. Для исключения загрязнения грунтов и грунтовых вод, кроме сплошного асфальто-бетонного покрытия, предусмотрена ливневая канализация для сбора загрязненного поверхностного стока на всех площадках порта, которая также исключает возможность подтопления территории.

Площадки для заправки техники и автотранспорта оборудованы твердым покрытием и имеет обвалование по периметру.

Нового строительства объектов в рамках Документации не предусмотрено, соответственно воздействия на геологическую среду, связанные с нарушением рельефа, сплошности грунтов, дополнительных нагрузок от техники и механизмов не прогнозируется, а также воздействия на донные отложения акватории работ не прогнозируется.

Причал №5 используются ОА «Чукотснаб» в соответствии с договорами аренды (субаренды), заключенным с АМП (приложение 1), в свою очередь у АМП заключен договор аренды с ФГУП «Росморпорт».

По результатам освидетельствования ГТС в 2017 г. (Паспорта ГТС и акты освидетельствования ГТС), причал признан годным к эксплуатации с определенными ограничениями, требующими выполнения ремонтных работ.

При строгом соблюдении установленных нормативов природопользования, выполнении мероприятий по охране грунтов и подземных вод негативное воздействие на геологическую среду (грунты, донные отложения, подземные воды) не прогнозируется. Дноуглубительные работы не предполагаются.

## **4.5 Воздействие на морскую биоту**

### ***4.5.1 Воздействие на морских млекопитающих и птиц***

Основными видами воздействия на морских млекопитающих является акустическое воздействие и фактор беспокойства.

Звук — это вид энергии, возникающей при смещении частиц упругой среды в результате воздействия внешней силы и их колебании. Единицей измерения частоты таких колебаний является герц (Гц). Уровень громкости звука, или уровень звукового давления, рассчитывается в децибелах (дБ).

В морской среде скорость распространения звуковых волн составляет приблизительно 1500 метров в секунду, что почти в пять раз превышает скорость звука в воздухе.

По мере отдаления звуковых волн от источника акустическая мощность, как правило, ослабевает в результате геометрического расхождения волны, поглощения и рассеяния звука. Потери энергии при поглощении звука могут быть существенными при высоких частотах, но незначительными — при низких частотах, не превышающих 1 кГц. В этой связи длина звуковой волны у звуков низкой частоты значительно больше, чем у звуков высокой частоты.

В зависимости от источника шума антропогенный подводный шум бывает двух основных видов: импульсный, или периодический; и не импульсный, или постоянный.

Не импульсные, или постоянные, звуки, как правило, отличаются пониженной интенсивностью. Примерами не импульсных звуков являются звуки, издаваемые гребными винтами судов, а также в результате промышленной деятельности (например, дноуглублении). Одним из основных источников шума всего спектра частот на судах признано образование на лопастях гребного винта кавитационных каверн. Дополнительные источники производимого судами шума включают вращающиеся машины, издающие тоновые сигналы, и поршневые машины, которые издают резкие пульсирующие повторяющиеся звуки с

одинаковым интервалом.

Морские млекопитающие используют звук в качестве основного средства подводной коммуникации и чувственного восприятия. Они улавливают звуки широкого диапазона частот, от менее 1 кГц до более 180 кГц. Маскировка звуков, издаваемых морскими млекопитающими, например в результате повышенного фонового шума от судов, может привести к уменьшению коммуникационного пространства (то есть пространства вокруг особи, в пределах которого можно поддерживать акустическую связь). Шум может также вызывать у морских млекопитающих ряд поведенческих реакций, таких как избегание района зашумления,

ведущее к перемещению животных (краткосрочного и долгосрочного характера); изменения в коммуникационном поведении (изменение характера коммуникации, а также изменение сигналов); пугливость; изменения поведения над водой и под водой. Кроме того, в ходе исследований были обнаружены случаи нанесения животным физического ущерба и проявления в ответ на антропогенный подводный шум физиологической реакции, включая кратковременную и долговременную потерю слуха.

По данным экспериментальных работ (Richardson et. al., 1995) шумовое воздействие морских судов лежит в интервале частот коммуникационного звукового диапазона морских животных, но не может нести «псевдосигнальной» информации. Суда создают ряд шумов в частотах от 10 Гц до 100 кГц. Результаты замера уровня шумов в 162 дБ на частоте 630 Гц (на расстоянии 1 м), производимых буксиром, двигающимся со скоростью 18 км/час, а также уровни шума, производимого большим судном (танкер) около 177 дБ (на расстоянии 1 м) с центральной частотой 100 Гц. Радиус звукового воздействия на млекопитающих при разной силе звука оценивается от 100 – 1000 м до 5 – 10 км, а зона избегания уменьшается с уменьшением глубины моря. Чаще всего шумы с такой частотой и несколько выше служат лишь раздражителем, чувствительность к которому довольно быстро снижается.

Следствием хозяйственной деятельности является избегание китообразными и ластоногими портовой акватории. Попадание животных в зону работы судов дноуглубительного флота маловероятно.

В целом, воздействие акустических полей на морских млекопитающих носит локальный характер и проявляется в виде избегания источника шума и звука.

#### *Воздействие на орнитофауну*

Наибольшее значение для птиц имеет «фактор беспокойства», что связано с движением судов по акватории. Птицы обычно проявляют слабую реакцию избегания судна, которое для них не представляет непосредственной угрозы.

На акватории возможно перераспределение морских и водоплавающих птиц и их откочевка в другие районы.

Таким образом, воздействие на птиц будет незначительным и локальным.

### **4.5.2 Воздействие на водные биологические ресурсы**

Осуществление намечаемой деятельности в штатном (безаварийном) режиме при условии проведения запланированных природоохранных мероприятий не повлечет потерь водных биоресурсов, следовательно, разработки и проведения компенсационных мероприятий по восстановлению их состояния не требуется.

## **4.6 Воздействие на окружающую среду при возникновении возможных аварийных ситуаций**

### **4.6.1 Оценка риска возникновения аварийных ситуаций и прогнозирование масштабов воздействия**

Основными причинами возникновения аварийных ситуаций на объектах различного назначения являются нарушения технологических процессов на промышленных предприятиях, технические ошибки обслуживающего персонала, нарушения противопожарных правил и правил техники безопасности, отключение систем энергоснабжения, водоснабжения и водоотведения, стихийные бедствия, террористические акты и т.п.

При эксплуатации бункеровка судов топливом на причале не предусматривается.

Для расчета моделирования пятна принят наибольший объем топливного танка расчетного судна: масса дизельного топлива – 100 т.

Оценка риска возникновения ЧС(Н) при столкновении и посадке на мель судов, связанных с ошибками судовождения или отказами рулевого устройства, производится на основе статистических данных (В.С. Сафонов, Г.Э. Одишария, А.А. Швыряев. Теория и практика анализа риска в газовой промышленности. Москва, 1996 – глава 2, раздел 3 –«Перевозки морским транспортом»).

Для случаев посадки на мель и столкновений степень аварийности имеет значение, равное  $1 \times 10^{-3}$  на «прохождение» (в данном случае речь идет о прохождении при заходе в порт). Таким образом, на один заход в порт делается два «прохождения», т.е. туда и обратно.

Степень аварийности при швартовке судов и заходе их в доки равна  $2 \times 10^{-4}$  на один заход в порт. Принимается, что 0,25 (25 %) аварий однокорпусных судов приведут к потере груза, а при авариях судов с двойными корпусами и водонепроницаемыми переборками выброс произойдет в 0,05 (5 %) случаев. Если не уточняется тип судов и их конструкция, то считается, что разлив произойдет в 0,15 (15 %) аварийных ситуаций.

#### Результаты расчетов (масштаб аварийной ситуации)

Площадь разлива дизельного топлива на акватории определена по справочным данным «Методические рекомендации «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на море и внутренних акваториях. Расчет достаточности сил и средств: методические рекомендации /С.В. Маценко, Г.Г. Волков, Т.А. Волкова. Новороссийск: МГА им. адм. Ф.Ф. Ушакова, 2009.– 78 с.» с учетом расчетного времени прибытия сил и средств АСФ (1 час) и составляет 41163 кв. м. организмов. Токсическое и механические воздействия нефтяного разлива сопровождаются ухудшением газового обмена между водой и воздухом, падением подводной освещенности и интенсивности фотосинтеза.

Растекание нефтепродуктов является основным фактором, влияющим на изменение пятна нефтепродуктов при разливе. Равномерное по всем направлениям от центра поля при спокойной воде растекание имеет наибольшую динамику в начальный период разлива. Площадь и границы акватории, подвергнувшаяся

нефтяному загрязнению, зависит от типа нефтепродукта, его объема, времени локализации растекающегося пятна, метеоусловий района работ.

В разделе выполнена приближённая оценка площади загрязнённой водной поверхности при аварии. При разливах нефтепродуктов в зоне причалов (разгерметизация шланга) площадь загрязненной водной поверхности составит – 17000 м<sup>2</sup>, радиус – 73,6 м.

Под воздействием волнения в море образуются эмульсии «вода в нефти», «нефть в воде», которые могут оставаться на воде без изменения, являясь потенциальным долгопериодным источником вторичного загрязнения моря.

В случае возникновения аварийной ситуации в период проведения работ, расчет размера вреда, причиненного водным объектам, будет выполнен в соответствии с Приказом МПР №87 от 13.04.2009 «Методика исчисления размера вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства».

#### *Воздействие на донные отложения и грунты береговой полосы*

Благодаря плотности, ниже плотности морской воды, низкой вязкости оседание на дно и загрязнение донных отложений дизтопливом маловероятно при благоприятных метеоусловиях (отсутствие ветра и волнения) и не прогнозируется с учетом локализации разлива и ликвидационных мероприятий.

Под действием динамических процессов осевшая на дно масса нефтепродукта моря образует твёрдые конгломераты, загрязняя донные отложения, поражающее действие которых выражается в прямом механическом влиянии на донные организмы.

В случае возникновения аварийной ситуации в период проведения работ, расчет размера вреда, причиненного ВБР, будет выполнен в соответствии с «Методикой исчисления размера вреда, причиненного водным биологическим ресурсам», утвержденной Приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 31 марта 2020 г. № 167. Фактическая оценка вреда водным биологическим ресурсам при возникновении аварии выполняется на основании результатов исследований, проводимых в рамках административных расследований фактов гибели водных биоресурсов и загрязнения среды их обитания.

В случае разлива на акватории сбор нефти осуществляется способом постановки ордеров с боновыми ограждениями для локализации пятна нефтепродуктов, и далее – применением нефтесборных систем, позволяющих ликвидировать ЛРН, не допуская выхода пятна нефтепродуктов за пределы внутренней акватории порта и загрязнения береговой полосы, защищенной гидротехническими сооружениями.

Последствия аварийного разлива нефтепродуктов будет иметь локальный характер, а воздействие на окружающую среду – кратковременно. При разливах дизтоплива время воздействия на атмосферный воздух составляет от 6 до 24 часов при условии проведения мероприятий по локализации и ликвидации ЧС (Н), предусмотренных Планом ЛРН, действующим в морском порту Анадырь (План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в филиалах Федерального государственного бюджетного учреждения «Администрация морских портов Приморского края и Восточной Арктики» в морских портах Анадырь, Певек, Провидения, Беринговский, Эгвекино»), приложение 7.

### *Воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания*

При разливе дизельного топлива воздействие на водные биоресурсы проявляется, прежде всего, в снижении продуктивности ихтиофауны за счет уничтожения части кормовой базы-фитопланктона и зоопланктона, а также личинок и икры самих рыб.

Наиболее чувствительны к нефтяному загрязнению икра и личинки рыб, находящиеся на ранних стадиях жизни. При содержании в воде нефти 0,1 мл/л выклев предличинок не наступает совсем.

Взрослые рыбы и млекопитающие способны обнаруживать и избегать зоны большого нефтяного загрязнения, изменяя пути миграций, районы нагула, нереста и размножения.

В соответствии с “Методикой исчисления размера вреда, причиненного водным биологическим ресурсам”, утвержденной Приказом Росрыболовства от 25.11.2011 № 1166 фактическая оценка вреда водным биологическим ресурсам при возникновении аварии выполняется на основании результатов исследований, проводимых в рамках административных расследований фактов гибели водных биоресурсов и загрязнения среды их обитания.

В случае возникновения аварийной ситуации в период проведение работ, расчет размера вреда, причиненного водным объектам будет выполнен в соответствии Приказом МПР №87 от 13.04.2009 «Методика исчисления размера вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства» по результатам государственного контроля и надзора в области использования и охраны водных объектов на основании натуральных обследований, инструментальных определений, измерений и лабораторных анализов.

### *Воздействие на птиц и млекопитающих*

Реакции птиц водного и околководного комплексов и животных береговой полосы моря на нефтяное загрязнение среды практически всегда выходят за пределы адаптационных изменений на уровне организма

Воздействие нефти может повредить оперение птиц, что приводит к потере термоизоляции, нарушению терморегуляции, потере плавучести и нарушению водоотталкивающих свойств кожно-перьевого покрова. Пытаясь очистить оперение, птицы невольно заглатывают нефть, что приводит к острому или хроническому отравлению.

В период аварии на акватории наиболее уязвимыми являются водоплавающие виды (нырковые утки, крачки). Менее уязвимыми являются морские чайки, проводящие большую часть времени в полете и зачастую стремящиеся избегать участков акватории и берега с нефтяными пятнами и тундровые виды.

По данным ИЭИ, непосредственно на рассматриваемой и прилегающей территории мест гнездований околководных птиц не обнаружено. Птицы водного и околководного комплексов, в том числе редкие и занесенные в Красную книгу РФ виды чаек и крачек, не образуют скопления на пролете и зимовке. С учетом большой мобильности дельфинов, воздействие аварийной ситуации на морских млекопитающих маловероятно.

#### 4.7 Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами

Сведения об источниках образования отходов производства и потребления, их количественных и качественных показателях, местах временного накопления и методах дальнейшего обращения с отходами, приведены по данным ПНООРЛов, разработанного для АО «Анадырьморпорт» и АО «Чукотснаб».

Промплощадка №2 АМП (г. Анадырь, ул. Кооперативная 19) – открытые складские причалы;

- – станция очистки;
- – склад ГСМ № 1;
- – суда портофлота.

Всего на Промплощадке №2 АМП предполагается образование отходов 9 наименований отходов III класса опасности в количестве 17,002 т/год.

Годовой норматив образования отходов на Промплощадке №2 представлен в таблице 4.7.1.

Таблица 4.7.1- Годовой норматив образования отходов по Промплощадке №2 АМП

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Отход образующий вид деятельности, процесс	Годовой норматив образования отхода, т
1	Отходы минеральных масел моторных	40611001313	3	Обслуживание оборудования	0,521
2	Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	3	Обслуживание оборудования	1,669
3	Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных	41320001313	3	Обслуживание оборудования	0,33
4	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	3	Обслуживание оборудования	0,635
5	Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	40691001103	3	Обслуживание оборудования	0,52
6	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и	91920401603	3	Обслуживание оборудования	0,618
7	Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15 % и более	91110001313	3	Обслуживание оборудования	4,1
8	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	40635001313	3	Обслуживание оборудования	7,645
9	Шлам очистки танков нефтеналивных судов	91120001393	3	Обслуживание оборудования	1,485

Итого III класса опасности:	17,002
ИТОГО:	17,002

Всего на нефтебазе АО «Чукотснаб» предполагается образование отходов 19 наименований отходов в количестве 13,406 т/год.

Годовой норматив образования отходов на нефтебазе АО «Чукотснаб» представлен в таблице 4.7.2.

Таблица 4.7.2- Годовой норматив образования отходов нефтебазе АО «Чукотснаб»

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Отходообразующий вид деятельности, процесс	Годовой норматив образования отхода, т
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	1	Текущая деятельность	0,005
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	2	Обслуживание техники	0,497
3	Шлам очистки трубопроводов и емкостей (бочек, контейнеров, фильтров, гидромоторов) от нефти	91120002393	3	Обслуживание оборудования	9,682
4	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	41310001313	3	Обслуживание оборудования	0,034
5	Отходы минеральных масел моторных	40611001313	3	Обслуживание оборудования	0,080
6	Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	3	Обслуживание оборудования	0,106
7	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	3	Обслуживание оборудования	0,090
8	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	3	Обслуживание техники	0,007
9	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	4	Обеспечение персонала	0,065
10	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	4	Обслуживание оборудования	0,048



11	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	4	Текущая деятельность	0,0420
12	Смет с территории предприятия малоопасный	73331001714	4	Текущая деятельность	0,030
13	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	4	Обслуживание оборудования	0,002
14	Опилки и стружки древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920502394	4	Текущая деятельность	1,100
15	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%, отработанные	48120302524	4	Текущая деятельность	0,002
16	Отходы (осадки) из выгребных ям	73210001304	4	Текущая деятельность	0,030
17	Шины пневматические автомобильные отработанные	92111001504	4	Обслуживание техники	1,185
18	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	40512202605	5	Текущая деятельность	0,060
19	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	5	Текущая деятельность	0,341
Итого III класса опасности:					9,999
ИТОГО:					13,406

Договора на транспортировку и утилизацию отходов АО «Чукотснаб» приведены в приложении 8.

#### 4.8 Результаты оценки воздействия на окружающую среду

Выполненная оценка воздействия на окружающую среду для документации «Обоснование намечаемой хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб» во внутренних морских водах Российской Федерации», показала следующее.

Предприятие АО «Чукотснаб» находится в Чукотском автономном округе и отнесено к объектам III категории негативного воздействия на окружающую среду.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ и шума в атмосферу являются перегрузочные работы, двигатели судов портового флота,

транспорта и техники. Выбросы из резервуаров хранения светлых нефтепродуктов.

Выполненные программные расчеты показали, что прогнозируемые уровни загрязнения атмосферного воздуха и факторов физических воздействий в процессе реализации намечаемой хозяйственной деятельности, не превысят установленные гигиенические нормативов качества атмосферного воздуха.

Водоснабжение промплощадок предприятия централизованное по договорам с предприятиями ЖКХ. Хозяйственно- бытовые и ливневые стоки с промплощадок и судов портофлота собираются в гидроизолированные выгребы, откуда периодически вывозятся спецавтотранспортом в соответствии с заключенными договорами.

При осуществлении планируемой хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб» отведение дополнительных земельных ресурсов не требуется, воздействие на земельные ресурсы не прогнозируется.

Потенциальное воздействие на геологическую среду может быть связано с изменением физико-механических свойств грунтов; нарушением рельефа, формирующего условия поверхностного стока; подтоплением на участках с нарушенной системой поверхностного стока и условий движения грунтовых вод; загрязнением грунтов и грунтовых вод; проявлением инженерно-геологических процессов.

Основными источниками образования отходов являются эксплуатация судов портового флота, стоянки перегрузочной техники и транспорта, оборудование вспомогательных производств.

Временное накопление отходов осуществляется на специально- оборудованных площадках, в складских и производственных помещениях, оборудованных с соблюдением мер производственной и экологической безопасности. Передача отходов осуществляется специализированным организациям, имеющим лицензии на деятельность в области обращения с отходами.

Основными видами воздействия на морских млекопитающих и орнатофауну района реализации намечаемой хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб» является акустическое воздействие и фактор беспокойства.

Как показала оценка воздействия, выполненная по основным компонентам окружающей природной среды, намечаемая хозяйственная деятельность АО «Чукотснаб» во внутренних морских водах Российской Федерации окажет допустимое воздействие на элементы окружающей среды.

#### **4.9 Выявленные при проведении воздействия на окружающую среду неопределенности**

При проведении оценки воздействия на окружающую среду существуют неопределенности, с которыми сталкивается разработчик документации, способные влиять на достоверность полученных результатов прогнозной оценки воздействия. В основном неопределенности являются результатом недостатка исходных данных, необходимых для полной оценки объекта на окружающую среду.

При проведении оценки воздействия на окружающую среду при подготовке

документации «Намечаемая хозяйственная деятельность АО «Чукотснаб» во внутренних морских водах Российской Федерации» не были выявлены неопределенности в определении воздействия на окружающую среду.

Сведения о характере и масштабе всех выявленных видов воздействий приведены согласно требованиям нормативных документов, регламентирующих их учет. Нормативно- правовые акты и нормативные документы приведены по тексту раздела.

## **5 МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ (ИЛИ) УМЕНЬШЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

### **5.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха**

При осуществлении планируемой деятельности АО «Чукотснаб» предусмотрены следующие мероприятия по соблюдению требований экологической безопасности при производстве погрузочно-разгрузочных работ:

#### ***Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеоусловиях***

Предупреждение о НМУ дается местными органами Росгидромета, если по результатам измерений в приземном слое атмосферы наблюдается концентрация выше ПДК хотя бы по одному загрязняющему веществу.

В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы службой Росгидромета составляются предупреждения 3-х степеней:

Мероприятия по уменьшению выбросов в периоды НМУ разрабатываются и реализуются юридическими лицами, имеющими источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Перечень загрязняющих веществ и источников выбросов определяется на основании результатов расчетов рассеивания выбросов по каждому загрязняющему веществу с указанием уровней приземных наибольших концентраций.

В Перечень веществ включаются загрязняющие вещества, подлежащие нормированию в области охраны окружающей среды:

#### ***для НМУ 1 степени опасности:***

расчетные приземные концентрации загрязняющего вещества, создаваемые выбросами, при их увеличении на 20% могут превысить гигиенические нормативы загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;

#### ***для НМУ 2 степени опасности:***

расчетные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами при увеличении концентраций на 40% могут превысить ПДК;

#### ***для НМУ 3 степени опасности:***

расчетные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами при увеличении концентраций на 60% могут превысить ПДК.

Для НМУ 1, 2 и 3 степеней опасности разрабатываются мероприятия по снижению выбросов по одному из трех режимов:

Перечень источников выбросов и загрязняющих веществ, по которым разрабатывались предложения по мероприятиям в период НМУ формировался исходя из особенности производственных процессов перевалки грузов и работы вспомогательных объектов АО «Чукотснаб» для каждой площадки отдельно.

#### ***Наилучшие доступные технологии (НДТ)***

Применение наилучших доступных технологий (НДТ) направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. К областям применения НДТ отнесена хозяйственная и (или)

иная деятельность, которая оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду [Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ].

В «Перечень областей применения наилучших доступных технологий», утвержденный распоряжением Правительства РФ от 24.12.2014 №2674-р, входят виды деятельности, технологические процессы и методы, применяемые на предприятии ООО «КГС порт»:

- сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов);
- производственный экологический контроль и его метрологическое обеспечение.

Область действия некоторых справочников распространяется не только на объекты негативного воздействия на окружающую среду (НВОС) I категории, как это определяет закон «Об охране окружающей среды» [Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ], но и на объекты III категории.

Предприятие АО «Чукотснаб» отнесено к объектам III категории, оказывающим умеренное негативное воздействие на окружающую среду.

Территории площадок АО «Чукотснаб» благоустроены, огорожены, освещены и круглосуточно охраняются. В порту действует система учета и контроля доступа сотрудников, имеются системы охранной сигнализации, видеонаблюдения и пожарной сигнализации.

Для снижения шума от механизмов предусмотрены следующие мероприятия:

- применение перегрузочной техники на территории площадок, не превышающих допустимых величин уровня звука, указанных в санитарных нормах;
- наиболее шумные механизмы оборудуются глушителями двигателей.

Мероприятия по предотвращению и уменьшению возможного негативного воздействия на водную среду при осуществлении намечаемой хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб» и АО «Анадырский морской порт» во внутренних морских водах Российской Федерации (морской порт Анадырь) включают:

- организация водоснабжения и водоотведения в соответствии с договорами, заключенными со специализированными организациями;
- накопление хоз.- бытовых сточных вод в гидроизолированные накопители (выгреба) с регулярным вывозом спецавтотранспортом и сбросом в канализационные сети населенного пункта;
- использование судов портофлота, зарегистрированных в Государственном судовом реестре Российской Федерации;
- наличие необходимой судовой документации, предусмотренной Кодексом внутреннего водного транспорта, в том числе свидетельств о предотвращении загрязнения окружающей среды с судна (приложение 1);
- наличие на судах необходимых цистерн для сбора и временного накопления всех категорий сточных вод;
- откачка сточных вод с судов специализированной вакуумной автоцистерной по договору водоотведения с МП «Городское коммунальное хозяйство».

Основными мероприятиями, направленными на охрану водных объектов, как среды обитания водных биологических ресурсов, являются:

- сбор сточных вод в гидроизолированные выгребы, периодический вывоз спецавтотранспортом;
- организация отведения поверхностного стока для исключения вероятности неорганизованного сброса загрязненных вод с территории в море;
- очистка сточных вод до нормативов, допустимых к сбросу в водный объект рыбохозяйственного значения;
- производственный контроль эффективности работы очистных сооружений;
- производственный экологический контроль за состоянием водного объекта в контрольном и фоновом створе и его водоохранной зоной;
- перед началом погрузочно-разгрузочных работ на борту судна навешиваются полога, исключающие попадание просыпей в воду.
- перевалка угля осуществляется технически исправными грейферами, исключающими просыпи груза в воду.

## **5.2 Мероприятия по охране земельных ресурсов и недр**

Документацией предусмотрены мероприятия по охране окружающей среды, в том числе, грунтов, донных отложений и подземных вод участков работ: проезд автотранспорта по временным твердым покрытиям; сбор и временное хранение отходов на специально организованных площадках с твердым покрытием, в специально оборудованных контейнерах, исключающих контакт атмосферных осадков с отходами.

Площадка для заправки техники и автотранспорта оборудована твердым покрытием и имеет обвалование по периметру. Заправка строительной техники производится при использовании инвентарного поддона, размещаемого под топливным баком.

В период эксплуатации причала №5 АМП, предусмотрены мероприятия по предотвращению загрязнения грунтов и подземных вод, заключающиеся в выполнении поверхности восточного пирса из сборных ж/б п, а также в сборе поверхностных сточных вод с территории и их отведении в существующие сети ливневой канализации и далее на очистные сооружения.

## **5.3 Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления**

Для предотвращения степени воздействия на окружающую среду отходов, планируемых к образованию в процессе намечаемой хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб» во внутренних морских водах Российской Федерации» предусмотрены следующие мероприятия:

- руководителем предприятия назначены должностные лица, ответственные за деятельность по обращению с отходами;
- должностные лица имеют соответствующую квалификацию и разрешительные документы на деятельность с опасными отходами;
- предусмотрен регулярный инструктаж работников предприятия по вопросам обращения с отходами производства и потребления;

- разработана и утверждена в установленном порядке документация в области обращения с отходами;
- разработаны и утверждены паспорта на все виды отходов;
- разработаны и утверждены инструкции по обращению с опасными отходами;
- для временного накопления отходов на промплощадке предприятия отведены специализированные места с твердыми покрытиями;
- места временного накопления отходов оборудованы с учетом агрегатного состояния и свойств отходов;
- осуществляется экологический контроль условий временного хранения отходов производства и потребления на площадке предприятия.
- осуществляется своевременный вывоз отходов и передача специализированным предприятиям;
- заключены договоры со специализированными предприятиями на передачу опасных отходов;
- производится учет количества образования отходов и соблюдения лимитов на их образование;
- в установленные законодательством сроки вносится плата за размещение отходов.

#### **5.4 Мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания, включая объекты растительного и животного мира, занесенные в красную книгу РФ и Красные книги субъектов РФ**

Морской порт Анадырь является действующим портом, период летней навигации с 01 июля по 01 октября. Порт открыт для захода российских морских судов, с осадкой не превышающей 7,5 метров.

Следствием хозяйственной деятельности АМП является избегание китообразными и ластоногими портовой акватории. Попадание животных в зону работы судов дноуглубительного флота маловероятно.

#### **5.5 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций**

Для каждого судна, задействованного в намечаемой деятельности согласно требованиям приложения 1 правила 26 («Судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью») к Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов (MARPOL 73/78) разработан судовой план аварийных разливов нефтепродуктов – Shipboard Oil Pollution Emergency Plan («SOPEP»), которым определены действия экипажа в случае аварийных разливов нефтепродуктов, а также порядок оповещения портовых властей об инциденте. Главной целью плана является обеспечение необходимых действий для предотвращения или уменьшения сброса нефти, опасного груза с судна и смягчения его последствий.

Для предупреждения эксплуатационных разливов нефти предусмотрено знание и строгое соблюдение требований законодательства Российской Федерации в

области охраны окружающей среды и судовых документов, в том числе РД 31.60.14-81 «Наставления по борьбе за живучесть судна», РД 31.04.23-94 «Наставления по предотвращению загрязнения с судов», Судового плана чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью (Shipboard Oil Pollution Emergency Plan (далее – «SOPEP»)).

При обнаружении течи корпуса в районе топливных танков/цистерн в качестве первоочередных мер предусмотрены:

- перекачка нефти из поврежденного танка в пустые или частично заполненные судовые танки, либо выгрузка на берег или другое судно;
- частичная откачка нефти до тех пор, пока ее уровень не опустится ниже кромки повреждения корпуса;
- откачка нефти из танков, расположенных по одному борту с поврежденным танком с целью создания крена на противоположный борт с таким расчетом, чтобы поврежденная часть корпуса вышла из воды;
- перекрытие трубопроводов, связанных с поврежденным танком;
- устранение течи корпуса;
- при утечке ГСМ принять все возможные меры для исключения возможности попадания ГСМ за борт.

При откачке топлива из поврежденных танков, а также при устранении трещин в корпусе учитывается воздействие этих мероприятий на напряжение в корпусе и остойчивость судна.

Во всех случаях аварии необходимо организовать борьбу за живучесть судна. Действия экипажа по предотвращению загрязнения нефтью с судна при чрезвычайных обстоятельствах является частью комплекса мер по обеспечению безопасности и живучести судна в соответствии с требованиями Международной конвенции СОЛАС 74/78 и РД 31.60.14-81

«Наставления по борьбе за живучесть судна».

В случае возникновения аварии ликвидация разлива нефтепродуктов и его последствий для окружающей среды производится в соответствии с Планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов АО «Чукотснаб», который разработан и утвержден установленным порядком.

План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов разработан в соответствии с требованиями российского законодательства и нормативно-правовых актов в области предупреждения и ликвидации ЧС(Н) с целью обеспечения эффективного проведения мероприятий по предупреждению и ликвидации РН.

Копия титульных листов Планов ЛРН АО «Чукотснаб» и АМП представлены в Приложении 7.

Мероприятия по предотвращению ЧС(Н) включают:

Мероприятия по предотвращению ЧС(Н) включают:

- использование сертифицированных напорных шлангов при сливе топлива с танкеров;
- обязательная установка превентивного рубежа локализации перед началом операций с нефтепродуктами в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов;



- уведомление взаимодействующего по договору АСФ перед началом операций с нефтепродуктами;
- наличие на причале противопожарного оборудования и средств, сорбента;
- дежурство караула пожарной охраны во время перекачки топлива;
- постоянное наблюдение с судна за водной поверхностью во время операций по перегрузке топлива;
- строгое соблюдение норм технологического режима, постоянный контроль технологических параметров;
- выполнение требований заводских инструкций по безопасной эксплуатации оборудования.

## **5.6 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды**

Действующим законодательством Российской Федерации (Закон “Об охране окружающей среды” (№7-ФЗ от 10.01.2002 г. с изменениями, внесенными Федеральным законом от 21.07.2014 № 219-ФЗ ред. от 29.12.2015 предусмотрен производственный экологический контроль, который осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

В соответствии с Программами производственного экологического контроля (ПЭК), разработанными для каждой промышленной площадки №2 АМП, включающую причал №5, осуществляет следующие виды контроля:

- производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха;
  - производственный контроль в области охраны и использования водных объектов;
  - производственный контроль в области обращения с отходами;
- Лабораторные исследования выполняет ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Чукотском автономном округе».

### **Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха**

Предприятие осуществляет контроль расчетными методами содержание загрязняющих веществ в выбросах стационарных источников согласно разработанным планам- графикам.

Периодичность контроля- 1 раз в год.

### **Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов**

На территории Промплощадки № 2 расположена станция очистки нефтесодержащих вод (СОНВ). Сброс очищенных сточных вод осуществляется через выпуск № 1.

Географические координаты выпуска № 1: 64°43'57" СШ 177°32'21" ВД.

*Мероприятия по учету объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных*

*объектов*

Учет объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов ведется в соответствии с Приказом Минприроды России от 09.11.2020 № 903 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества» и осуществляется путем ведения журналов первичного учета водопотребления по форме 1.3, 1.4.

*Программа проведения измерений качества сточных и (или) дренажных вод*

Учет качества сточных и (или) дренажных вод ведется в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.07.2009 г. № 205 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества» и осуществляется путем ведения журнала учета качества сбрасываемых сточных вод и (или) дренажных вод по форме 2.1 и 2.2.

Перечень определяемых загрязняющих веществ и показателей качества сточных вод: нефтепродукты, взвешенные вещества.

Место контроля - на выходе их СОНВ. Периодичность контроля – 1 раз в квартал.

*План-график проведения проверок работы очистных сооружений*

Для контроля эффективности работы ЛОС предусмотрена проверка фильтрующей решетки на соответствие техническим характеристикам. Периодичность контроля – 1 раз в год.

*Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной*

Перечень определяемых показателей качества поверхностных вод: нефтепродукты, взвешенные вещества.

Перечень определяемых показателей качества водоохранной зоны:

Визуальные наблюдения за качеством водоохранной зоны проводятся ежеквартально.

Дополнительно разовые наблюдения проводятся при изменении режима использования водоохранной зоны или в период проведения работ.

### **Производственный контроль в области обращения с отходами**

Предприятие АО «Чукотснаб» не является собственником, владельцем объектов размещения отходов и не осуществляет непосредственной эксплуатации таких объектов. Поэтому программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов не составляется.

Учет отходов ведется в соответствии с Приказом Минприроды России от 8 декабря 2020 г. № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами».

Согласно приказу ежегодно обобщаются и заполняются данные учета в области обращения с отходами.

### **Экологический контроль (мониторинг) в случае аварии**

Экологический контроль и мониторинг в случае аварии предназначен для оценки состояния компонентов окружающей среды после ликвидации аварии и включает: мониторинг морской воды; мониторинг донных отложений; мониторинг водных биоресурсов; мониторинг атмосферного воздуха.

В качестве наиболее вероятной аварийной ситуации рассмотрен разлив нефтепродуктов из танка запаса дизельного топлива плавсредства.

В случае аварии объектами мониторинга являются природные компоненты в зоне влияния аварийного разлива.

С учетом прогнозируемых видов воздействия в случае аварийной ситуации в перечень контролируемых показателей рекомендовано включить следующие показатели:

Периодичность мониторинга и пункты отбора проб определяются в процессе мониторинга в зависимости от масштаба аварии, зоны загрязнения, степени антропогенной нарушенности компонентов.

Замеры необходимо выполнять до достижения нормативных/фоновых показателей.

## 6 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА

АО «Чукотснаб» является предприятием, основным видом деятельности, в рамках рассматриваемого проекта, является обеспечением светлыми нефтепродуктами г. Анадырь и районов Чукотского АО. Доставка светлых нефтепродуктов осуществляется танкером «Чукотка» на Промплощадку 2, причал №5 АО «Анадырский морской порт».

Промышленные площадки АО «Морской порт Анадырь» расположены в границах водоохранных зон и их прибрежных защитных полос, вне границ особо охраняемых природных территорий (акваторий) и их охранных зон, источников водоснабжения и зон их санитарной охраны, других зон с ограничениями природопользования.

В состав действующего флота АМП входят суда, используемые для доставки лоцманов на транспортные суда, буксирных операций, сбора сточных и льяльных вод с судов, а также используются как транспортные суда для доставки грузов в верховья рек Анадырь и Канчалан.

Результаты оценки воздействия по основным компонентам окружающей природной среды показали, что намечаемая хозяйственная деятельность АО «Чукотснаб» во внутренних морских водах Российской Федерации окажет допустимое воздействие при условии выполнения всех природоохранных мероприятий и соблюдения требований законодательства в области обеспечения экологической безопасности.

## **7 СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ИНФОРМИРОВАНИЕ ГРАЖДАН И ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ О НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Сведения о проведении общественных обсуждений, направленных на информирование граждан и юридических лиц о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, с целью обеспечения участия всех заинтересованных лиц (в том числе граждан, общественных организаций (объединений), представителей органов государственной власти, органов местного самоуправления), выявления общественных предпочтений и их учета в процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду будут представлены в окончательной редакции после завершения процедуры ОВОС.

# Приложение 1 Договор аренды земельного участка у АО «Анадырский морской порт»

## Договор субаренды № 01/2020 гидротехнического сооружения

г. Анадырь

«01» июня 2020 года

Открытое акционерное общество «Анадырский морской порт», именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице генерального директора Тяхтий Виктора Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Чукотснаб», именуемое в дальнейшем «Субарендатор», в лице директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

### 1. Предмет договора

1.1. Арендатор с письменного согласия ФГУП «Росморпорт» согласно п. 2.3.3 Договора аренды недвижимого имущества, закреплённого за ФГУП «Росморпорт» на праве хозяйственного ведения № 751/ДО-11 от 28.10.2011г. передаёт, а Субарендатор принимает во временное пользование (субаренду) за плату часть гидротехнического сооружения – часть причала №5, протяженностью 65,4м., площадью 981м<sup>2</sup>, глубина 15м. (кадастровый номер 87:05:00000:035:1105, расположенный по адресу: Чукотский автономный округ, г. Анадырь; свидетельство о государственной регистрации права от 11.01.2011 серия 87АА № 019930).

1.2. Целевое назначение – осуществление операций с грузами, в том числе погрузо-разгрузочные работы, стоянка и обслуживание судов.

1.3. На момент заключения настоящего договора сдаваемое в субаренду гидротехническое сооружение находится в аренде у Арендатора согласно договору аренды недвижимого имущества № 751/ДО-11 от 28.10.2011, закреплённого за ФГУП «Росморпорт» на праве хозяйственного ведения.

### 2. Субарендная плата и порядок расчетов

2.1. Субарендная плата устанавливается только на навигационный период с 01 июня по 01 ноября в денежной форме и составляет 42 738 (сорок две тысячи семьсот тридцать восемь) рублей 25 копеек в месяц, с учетом НДС 20%.

В случае изменения размера субарендной платы по Договору Субарендатор оплачивает Арендатору стоимость арендной платы на основании счетов-фактур ФГУП «Росморпорт», предъявленных Арендатору, копии которых должны быть приложены к счетам-фактурам, выставляемым Субарендатору.

2.2. В случае изменения ФГУП «Росморпорт» размера арендной платы Арендатор в бесспорном и одностороннем порядке устанавливает новый размер субарендной платы.

Новый размер субарендной платы устанавливается с момента получения Субарендатором уведомления, содержащего расчёт соответствующих изменений.

2.3. Субарендная плата по настоящему Договору до 10 (десятого) числа отчётного месяца в полном объёме перечисляется Субарендатором на расчётный счёт Арендатора.

В том случае, если указанная дата выпадает на выходные или нерабочие праздничные дни, Субарендатор перечисляет субарендную плату не позднее первого рабочего дня, следующего за выходным или нерабочим праздничным днём.

2.4. Обязательство по внесению субарендной платы по настоящему Договору возникает у Субарендатора с даты передачи части гидротехнического сооружения Субарендатору по передаточному акту.

2.5. Размер субарендной платы подлежит ежегодной индексации в бесспорном порядке на величину фактического уровня инфляции с использованием индекса потребительских цен.

Новый размер арендной платы устанавливается с 1 (первого) января каждого года.

В случае, если ФГУП «Росморпорт» произведёт перерасчёт годовой арендной платы на соответствующий год, а также ежемесячный размер арендной платы по окончании очередного года на основе информации Федеральной службы государственной статистики об индексе потребительских цен Арендатор в течение 5 (пяти) дней с момента получения

№ 438-НФД  
01.06.2020



соответствующего уведомления обязан направить сведения о новом размере субарендной платы в уведомлении, которое направляется Субарендатору.

Разница между увеличенной и предыдущей арендной платой, возникшей с 1 (первого) января текущего года до даты получения уведомления, должна быть оплачена в течение 10 (десяти) банковских дней после выставления Арендатором соответствующего счёта.

### **3. Права и обязанности сторон**

3.1. Субарендатор имеет право:

3.1.1. Требовать соответственного уменьшения субарендной платы, если в силу обстоятельств, за которые он не отвечает, условия пользования частью гидротехнического сооружения, предусмотренные настоящим Договором, или состояние части гидротехнического сооружения существенно ухудшились.

3.1.2. На заключение договора субаренды на новый срок в случае надлежащего исполнения своих обязанностей по Договору.

3.2. Субарендатор обязан:

3.2.1. Своевременно вносить субарендную плату за пользование частью гидротехнического сооружения.

3.2.2. Использовать часть гидротехнического сооружения в соответствии с целевым назначением и принадлежностью к определенной категории земель и разрешённым использованием способами, которые не должны наносить вред окружающей среде, в том числе земле как природному объекту.

3.2.3. Сохранять межевые, геодезические и другие специальные знаки, установленные на гидротехническом сооружении в соответствии с законодательством.

3.2.4. Соблюдать при использовании гидротехнического сооружения требования градостроительных регламентов, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных правил, нормативов.

3.2.5. Не допускать загрязнение, захламление, деградацию и ухудшение почв на гидротехническом сооружении.

3.2.6. При прекращении договора субаренды вернуть Арендатору часть гидротехнического сооружения в состоянии, соответствующем её состоянию на момент заключения настоящего Договора с учётом нормального износа.

3.2.7. Субарендатор обязуется не препятствовать Арендатору в обслуживании судов в случае наступления форс-мажорных обстоятельств (штормовые погодные условия) и при осуществлении производственных процессов, включая сдачу подсланевых вод и бункеровку судов Арендатора.

3.3. Арендатор имеет право:

3.3.1. Контролировать целевое использование Субарендатором переданной в субаренду части гидротехнического сооружения.

3.3.2. Требовать расторжения Договора и возмещения убытков в случае, если Субарендатор использует часть гидротехнического сооружения не в соответствии с целевым назначением и условиями настоящего Договора.

3.4. Арендатор обязан:

3.4.1. Предоставить Субарендатору часть гидротехнического сооружения в состоянии, пригодном для использования в соответствии с целями субаренды, предусмотренными в п. 1.2. настоящего Договора.

3.4.2. Воздерживаться от любых действий, создающих для Субарендатора препятствия в использовании части гидротехнического сооружения.

3.4.3. Принять от Субарендатора по передаточному акту часть гидротехнического сооружения в 5-дневный срок по истечении срока субаренды либо при прекращении настоящего Договора по иным основаниям.

### **4. Срок субаренды**

4.1. Настоящий Договор заключён на 5 (пять) лет с даты передачи Арендатором

Субарендатору части гидротехнического сооружения по передаточному акту. Бремя регистрации договора и изменений к нему возлагается на Субарендатора.

4.2. Если Субарендатор будет иметь намерение на заключение договора на новый срок, то он обязан уведомить об этом Арендатора не менее чем за 30 дней до окончания действия настоящего Договора.

#### **5. Изменение и прекращение договора**

5.1. По соглашению Сторон настоящий Договор может быть изменён.

5.2. По требованию Арендатора настоящий Договор может быть расторгнут в судебном порядке в случаях:

- использования части гидротехнического сооружения не в соответствии с его целевым назначением и принадлежностью к той или иной категории земель;
- использования части гидротехнического сооружения, которое приводит к значительному ухудшению экологической обстановки;
- в иных, предусмотренных федеральными законами, случаях.

5.3. По требованию Субарендатора настоящий Договор субаренды может быть расторгнут в судебном порядке, если:

- Арендатор не предоставляет часть гидротехнического сооружения в пользование Субарендатору либо создает препятствия пользованию им в соответствии с условиями настоящего Договора;
- переданная Субарендатору часть гидротехнического сооружения имеет препятствующие пользованию им недостатки, которые не были оговорены Арендатором при заключении настоящего Договора, не были заранее известны Субарендатору и не должны были быть обнаружены Субарендатором во время осмотра части гидротехнического сооружения;
- часть гидротехнического сооружения в силу обстоятельств, не зависящих от Субарендатора, окажется в состоянии, не пригодном для использования.

#### **6. Ответственность сторон по договору**

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.2. Субарендатор обязан возместить Арендатору убытки (реальный ущерб), причиненные задержкой возврата сданной в субаренду части гидротехнического сооружения.

6.3. Арендатор несёт перед Субарендатором ответственность за недостатки сданной в субаренду части гидротехнического сооружения, полностью или частично препятствующие пользованию им, даже если во время заключения настоящего Договора он не знал об этих недостатках.

#### **7. Заключительные положения**

7.1. Передача части гидротехнического сооружения Арендатором и принятие его Субарендатором осуществляются по передаточному акту, подписываемому Сторонами (Приложение № 1).

7.2. В случае прекращения настоящего Договора часть гидротехнического сооружения, сданная в субаренду, должна быть возвращена Арендатору по передаточному акту, подписываемому Сторонами.

7.3. Любые споры, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, подлежат окончательному урегулированию в судебном порядке.

7.4. Настоящий Договор составлен и подписан в 4 (четыре) экземплярах имеющих равную юридическую силу.

7.5. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.



## 8. Реквизиты и подписи сторон

## Арендатор

ОАО «Анадырьморпорт»  
 Юридический адрес: 689000 г. Анадырь,  
 ул. Ленина, д. 73  
 тел/факс 8(42722)2-62-31  
 E-mail: morport@chukotka.ru  
 ИНН 8709002309, ОГРН 1028700586530,  
 КПП 870901001, ОКПО 01126074,  
 ОКТМО 77701000,  
 р/с 40702810936180100229 в СЕВЕРО-  
 ВОСТОЧНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8645  
 ПАО СБЕРБАНК Г. МАГАДАН  
 к/с 30101810300000000607  
 БИК 044442607

Генеральный директор  
 ОАО «Анадырский морской порт»

В.А. Тюхтий



## Субарендатор

АО «Чукотснаб»  
 Юридический адрес: 689000, Чукотский АО,  
 г. Анадырь, ул. Южная, 4  
 тел/факс 8 (42722) 2-67-21, 2-66-43, 2-95-28  
 E-mail: snab@chsnab.chukotka.ru  
 ИНН 8709908421, КПП 870901001  
 СЕВЕРО-ВОСТОЧНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ  
 № 8654 ПАО СБЕРБАНК  
 БИК 044442607  
 р/с 40602810436180100036  
 к/с 30101810300000000607

Директор  
 АО «Чукотснаб»

Р.С. Воробьев



ЭКЗЕМПЛЯР АО «ЧУКОТНАБ»

## Передаточный акт

г. Анадырь

«11» июня 2020 года

Открытое акционерное общество «Анадырский морской порт», именуемое в дальнейшем «Арендатор», лице генерального директора Тюхтий Виктора Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Чукотснаб», именуемое в дальнейшем «Субарендатор», в лице директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Арендатор предоставляет Субарендатору во временное пользование (субаренду) за плату часть гидротехнического сооружения – часть причала №5, протяженностью 65,4м., площадью 981м<sup>2</sup>, глубина 15м. (кадастровый номер 87:05:000000:035:1105, расположенный по адресу: Чукотский автономный округ, г. Анадырь; свидетельство о государственной регистрации права от 11.01.2011 серия 87АА № 019930)



2. Целевое назначение – осуществление операций с грузами, в том числе погрузо-разгрузочные работы, стоянка и обслуживание судов.

3. Обязательство Арендатора передать гидротехническое сооружение Субарендатору считается исполненным после предоставления его Субарендатору во владение и пользование и подписания Сторонами настоящего акта.

4. При прекращении договора субаренды арендованное гидротехническое сооружение должно быть возвращено Арендатору по передаточному акту, подписанному обеими Сторонами.

5. Настоящий акт составлен в четырёх экземплярах - по одному для каждой из Сторон, а так же для ФГУП «Росморпорт» и Управления Росреестра по Магаданской области и Чукотскому Автономному Округу.

Арендатор  
ОАО «Анадырьморпорт»

  
В.А. Тюхтий  


Субарендатор  
АО «Чукотснаб»  
  
Р.С. Воробьев  


г. Анадырь

«22» февраля 2023 года

Акционерное общество «Анадырский морской порт» (АО «Анадырьморпорт»), именуемое в дальнейшем «Арендодатель», лице генерального директора Тюхтий Виктора Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Чукотснаб» (АО «Чукотснаб»), именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. Предмет договора

1.1. Арендодатель предоставляет Арендатору во временное пользование за плату земельный участок, категория земель: земли населенных пунктов, разрешенное под использование под существующие гидротехнические сооружения 1-5 причал, площадью 107,38 кв. м, кадастровый номер 87:05:000001:79, расположенный по адресу: г. Анадырь, ул. Кооперативная.

1.2. Границы земельного участка обозначены в схеме (Приложение 1), которая является неотъемлемой частью настоящего договора.

1.3. Целевое назначение земельного участка – размещение технологического трубопровода нефтепродуктов Арендатора.

1.4. На момент заключения настоящего договора сдаваемый в аренду земельный участок принадлежит Арендодателю на праве собственности.

1.5. Срок аренды на земельный участок, указанный в п. 1.1, устанавливается на период с 01.01.2023г. по 30.11.2023г. включительно.

### 2. Арендная плата и порядок расчетов

2.1. Цена договора устанавливается в денежной форме и за период, указанный в п. 1.5 составляет 1589 (одна тысяча пятьсот восемьдесят девять) рублей 86 коп. в месяц с учетом НДС(20%).

2.2. Арендатор вносит арендную плату Арендодателю безналичным путем не позднее 10 числа каждого месяца..

2.3. Арендная плата может быть пересмотрена по требованию одной из Сторон в случаях изменения реально складывающихся цен, а также других факторов, оказывающих влияние на оценочную стоимость арендуемого помещения, но не более одного раза в год. Стороны Договора уведомляются о необходимости изменения стоимости арендной платы не менее чем за 10 дней.

### 3. Права и обязанности сторон

3.1. Арендатор имеет право:

3.1.1. Требовать соответственного уменьшения арендной платы, если в силу обстоятельств, за которые он не отвечает, условия пользования, предусмотренные настоящим договором, или состояние земельного участка существенно ухудшились.

3.1.2. На заключение договора аренды на новый срок в случае надлежащего исполнения своих обязанностей по договору.

3.2. Арендатор обязан:

3.2.1. Своевременно вносить арендную плату за пользование земельным участком.

As .. 195-1170



3.2.2. Использовать земельный участок в соответствии с его целевым назначением и принадлежностью к определенной категории земель и разрешенным использованием способами, которые не должны наносить вред окружающей среде, в том числе земле как природному объекту.

3.2.3. Сохранять межевые, геодезические и другие специальные знаки, установленные на земельном участке в соответствии с законодательством.

3.2.4. Осуществлять мероприятия по охране земельного участка и расположенных на нем других природных ресурсов.

3.2.5. Соблюдать при использовании земельного участка требования градостроительных регламентов, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных правил, нормативов.

3.2.6. Не допускать загрязнение, захламление, деградацию и ухудшение плодородия почв на земельном участке.

3.2.7. Подготовить План мероприятий по технике безопасности и защите окружающей среды, который должен быть согласован и одобрен Арендодателем. План мероприятий по технике безопасности и защите окружающей среды должен содержать подробную оценку рисков, которые могут возникнуть при осуществлении Арендатором своей деятельности, а также должен предусматривать механизмы контроля и мероприятия по ликвидации разливов нефтепродуктов. Копии Плана мероприятий по технике безопасности должны иметься в наличии на территории причала.

3.2.8. При прекращении договора аренды вернуть Арендодателю земельный участок в пригодном к использованию состоянии.

3.3. Арендодатель имеет право:

3.3.1. Контролировать целевое использование Арендатором переданного в аренду земельного участка.

3.3.2. Требовать расторжения договора и возмещения убытков в случае, если Арендатор использует земельный участок не в соответствии с его целевым назначением и условиями настоящего договора.

3.4. Арендодатель обязан:

3.4.1. Предоставить Арендатору земельный участок в состоянии, пригодном для использования в соответствии с целями аренды, предусмотренными в п. 1.4 настоящего договора.

3.4.2. Воздерживаться от любых действий, создающих для Арендатора препятствия в использовании земельного участка.

3.4.3. Своевременно производить оплату земельного налога.

3.4.4. Принять от Арендатора по акту приема-возврата земельный участок в 5-дневный срок по истечении срока аренды либо при прекращении настоящего договора по иным основаниям.

#### 4. Срок аренды

4.1. Настоящий договор заключен на период с 01 января 2023 года по 30 ноября 2023 года включительно.

4.2. Договор вступает в силу с даты подписания и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 01.01.2023г.

4.3. Если Арендатор будет иметь намерение на заключение договора на новый срок, то он обязан уведомить об этом Арендодателя не менее, чем за 30 дней до окончания действия настоящего договора.

4.4. При заключении договора аренды на новый срок условия договора могут быть изменены по соглашению Сторон.

## **5. Изменение и прекращение договора**

5.1. По соглашению Сторон настоящий договор может быть изменен.

5.2. По требованию Арендодателя настоящий договор может быть расторгнут в судебном порядке в случаях:

- использования земельного участка не в соответствии с его целевым назначением и принадлежностью к той или иной категории земель;
- использования земельного участка, которое приводит к значительному ухудшению экологической обстановки;
- изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд;
- реквизиции земельного участка;
- в иных, предусмотренных федеральными законами, случаях.

5.3. По требованию Арендатора настоящий договор аренды может быть расторгнут в судебном порядке, если:

- Арендодатель не предоставляет земельный участок в пользование Арендатору либо создает препятствия пользованию им в соответствии с условиями настоящего договора или назначением земельного участка;
- переданный Арендатору земельный участок имеет препятствующие пользованию им недостатки, которые не были оговорены Арендодателем при заключении настоящего договора, не были заранее известны Арендатору и не должны были быть обнаружены Арендатором во время осмотра земельного участка;
- земельный участок в силу обстоятельств, не зависящих от Арендатора, окажется в состоянии, не пригодном для использования.

## **6. Ответственность сторон по договору**

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Арендатор обязан возместить Арендодателю убытки (реальный ущерб), причиненные задержкой возврата сданного внаем земельного участка.

6.3. Арендодатель несет перед Арендатором ответственность за недостатки сданного в аренду земельного участка, полностью или частично препятствующие пользованию им, даже если во время заключения настоящего договора он не знал об этих недостатках.

## **7. Заключительные положения**

7.1. Передача земельного участка Арендодателем и принятие его Арендатором осуществляются по передаточному акту, подписываемому Сторонами.

7.2. В случае прекращения настоящего договора арендованный земельный участок должен быть возвращен Арендодателю по передаточному акту, подписываемому Сторонами.

7.3. Переход права собственности на земельный участок к другому лицу не является основанием для изменения или расторжения настоящего договора.

7.4. На момент заключения настоящего договора Арендодатель гарантирует, что земельный участок, сдаваемый в аренду, не заложен, не арестован, не обременен правами и не является предметом исков третьих лиц.

7.5. Любые споры, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, подлежат окончательному урегулированию в судебном порядке.

7.6. Настоящий Договор составлен и подписан в двух экземплярах - по одному



для каждой из Сторон.

7.7. Любые изменения и дополнения к настоящему договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

Примечание. В соответствии с п. 2 ст. 26 Земельного кодекса РФ Договоры аренды земельного участка, субаренды земельного участка, безвозмездного срочного пользования земельным участком, заключенные на срок менее чем один год, не подлежат государственной регистрации, за исключением случаев, установленных федеральными законами.

## 8. Реквизиты и подписи сторон

Арендодатель

АО «Анадырьморпорт»  
Юридический адрес: 689000 г. Анадырь,  
ул. Ленина, д. 73  
тел/факс 8(42722)2-62-31  
E-mail: morport@chukotka.ru  
ИНН 8709002309, ОГРН 1028700586530,  
КПП 870901001, ОКПО 01126074,  
ОКТМО 77701000, ОКВЭД 50.20/50.10  
Р/с 40702810936180100229 в  
СЕВЕРО-ВОСТОЧНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ  
№8645 ПАО СБЕРБАНК Г.МАГАДАН  
к/сч 30101810300000000607  
БИК 044442607

Арендатор

АО «Чукотснаб»  
Юридический адрес: 689000, Чукотский  
АО, г. Анадырь, ул.Южная, 4  
тел/факс 8(42735) 2-67-21  
E-mail: snab@chsnab.chukotka.ru  
ИНН 8709908421, КПП 87090 1001,  
ОГРН 1198709000654, ОКПО 41858462  
р/с 40602810436180100036 в  
Северо-Восточном отделении № 8645  
ПАО СБЕРБАНК  
БИК 044442607  
к/с 30101810300000000607

Генеральный директор  
АО «Анадырьморпорт»



В.А. Тюхтий

Директор  
АО «Чукотснаб»



Р.С. Воробьев

М.П.



### Передаточный акт по договору аренды земельного участка

г. Анадырь

« 01 » \_\_\_\_\_ 2023г.

Акционерное общество «Анадырский морской порт» (АО «Анадырьморпорт»), именуемое в дальнейшем «Арендодатель», лице генерального директора Тюхтия Виктора Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Чукотснаб» (АО «Чукотснаб»), именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Арендодатель с 01.01.2023г. предоставил Арендатору во временное пользование за плату земельный участок, категория земель: земли населенных пунктов, разрешенное под использование под существующие гидротехнические сооружения 1-5 причал, площадью 107,38 кв. м, кадастровый номер 87:05:000001:79, расположенный по адресу: г. Анадырь, ул. Кооперативная.

2. Границы земельного участка обозначены в схеме (Приложение 1), копия которой является неотъемлемой частью настоящего договора.

3. Целевое назначение земельного участка – размещение технологического трубопровода нефтепродуктов Арендатора

4. Обязательство Арендодателя передать земельный участок Арендатору считается исполненным после 01.01.2023г. - фактического предоставления его Арендатору во владение и пользование и подписания Сторонами настоящего акта.

6. При прекращении договора аренды арендованный земельный участок должен быть возвращен Арендодателю по передачному акту, подписанному обеими Сторонами.

7. Настоящий акт составлен в 2-х экземплярах - по одному для каждой из Сторон.

8. Подписи Сторон:

Арендодатель  
АО «Анадырьморпорт»  
Юридический адрес: 689000  
г. Анадырь, ул. Ленина, д. 73  
тел/факс 8(42722)2-62-31  
E-mail: morport@chukotka.ru  
ИНН 8709002309, ОГРН 1028700586530,  
КПП 870901001, ОКПО 01126074,  
ОКТМО 77701000, ОКВЭД 50.20/50.10  
Р/с 40702810936180100229  
в Северо-Восточное отделение №8645  
ПАО СБЕРБАНК г. Магадан  
к/сч 30101810300000000607  
БИК 044442607

Арендатор  
АО «Чукотснаб»  
Юридический адрес: 689000,  
г. Анадырь, ул. Южная, 4  
тел/факс 8(42735) 2-67-21  
E-mail: snab@chsnab.chukotka.ru  
ИНН 8709908421, КПП 870901001,  
ОГРН 1198709000654, ОКПО 41858462  
р/с 40602810436180100036 в  
Северо-Восточном отделении № 8645  
ПАО СБЕРБАНК  
БИК 044442607  
к/сч 30101810300000000607

Генеральный директор  
В.А. Тюхтий  
М.П.

Директор  
Р.С. Воробьев  
М.П.





МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ТРАНСПОРТА

## ЛИЦЕНЗИЯ

Серия МР-4

№ 001239

от 14 апреля 2014 года

На осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности: **работы по перегрузке опасных грузов в морских портах с одного транспортного средства на другое транспортное средство (одним из которых является судно) непосредственно и (или) через склад, нефтебазу, бункеровочную базу**

(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Разрешенный класс опасных грузов: **3 (нефтепродукты наливом)**

Настоящая лицензия предоставлена:

**Акционерному обществу «Чукотснаб»**

(полное наименование и организационно-правовая форма юридического лица)

**АО «Чукотснаб»**

(сокращенное наименование юридического лица)

**АО «Чукотснаб»**

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер  
юридического лица (индивидуального предпринимателя)  
(ОГРН)

**1198709000654**

Идентификационный номер налогоплательщика

**8709908421**

Серия ДА № 248220





Переоформлено на основании приказа  
ДВУ Госморнадзора  
от «27» ноября 2019 года № 198-ЛД

## Приложение № 2

к лицензии серии **MP-4 № 001239** от **14 апреля 2014 года**, являющееся её неотъемлемой частью, предоставленной АО «Чукотснаб» на основании приказа ДВУ Госморнадзора от 14.04.2014 № 49-ЛД на осуществление **погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах**

Перечень производственных объектов, используемых АО «Чукотснаб» при осуществлении лицензируемого вида деятельности:

№ п/п	Название производственного объекта	Адрес (место) нахождения производственного объекта	Выполняемый вид работ в составе лицензируемого вида деятельности	Классы опасных грузов, допущенных к перегрузке на данном производственном объекте
1.	<b>Нефтепричал АО «Чукотснаб» АРУ № 1 «Мыс Обсервации» литер I морского порта Анадырь</b>	Чукотский АО, Анадырский район, п. Угольные Копи, Мыс Обсервации	перегрузка опасных грузов в морских портах с одного транспортного средства на другое транспортное средство (одним из которых является судно) непосредственно и (или) через склад, нефтебазу, бункеровочную базу	<b>3 (нефтепродукты наливом)</b>
2.	<b>Нефтепричал РУ «Певек» АО «Чукотснаб» инв. № 328 морского порта Певек</b>	Чукотский АО, Чаунский район, г. Певек	перегрузка опасных грузов в морских портах с одного транспортного средства на другое транспортное средство (одним из которых является судно) непосредственно и (или) через склад, нефтебазу, бункеровочную базу	<b>3 (нефтепродукты наливом)</b>
3.	<b>Часть гидротехнического сооружения – часть причала № 5 протяженностью 65,4 м, инв. № 1105 морского порта Анадырь</b>	Чукотский АО, г. Анадырь	перегрузка опасных грузов в морских портах с одного транспортного средства на другое транспортное средство (одним из которых является судно) непосредственно и (или) через склад, нефтебазу, бункеровочную базу	<b>3 (нефтепродукты наливом)</b>

Врио начальника управления – главного государственного инспектора  
Госморречнадзора

М.П.



С.В. Буньков





ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ТРАНСПОРТА  
(РОСТРАНСНАДЗОР)

ДАЛЬНЕВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО МОРСКОГО  
НАДЗОРА  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ТРАНСПОРТА  
(ДВУ ГОСМОРНАДЗОРА)

**П Р И К А З**

27 ноября 2019 года

г. Владивосток

№ 198-ЛД

**О переоформлении лицензии  
Акционерному обществу «Чукотснаб»**

В соответствии с ч. 1, ч. 7 ст. 18 Федерального закона от 04 мая 2011 г. № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности», постановлением Правительства Российской Федерации от 06 марта 2012 г. № 193 «О лицензировании отдельных видов деятельности на морском и внутреннем водном транспорте», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 398 "Об утверждении Положения о Федеральной службе по надзору в сфере транспорта", приказом Минтранса России от 30 апреля 2013 г. № 160 «Об утверждении административного регламента Федеральной службы по надзору в сфере транспорта предоставления государственной услуги по лицензированию погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах», приказом Федеральной службы по надзору в сфере транспорта от 07 апреля 2014 года № АК-373 фс "Об утверждении Положения о Дальневосточном управлении государственного морского надзора Федеральной службы по надзору в сфере транспорта" и на основании акта проверки юридического лица от 26.11.2019 № 128/19-ДВУ(Л) п р и к а з ы в а ю:

1. Переоформить лицензию серии МР-4 № 001239 от 14 апреля 2014 года, предоставленную Государственному унитарному предприятию Чукотского автономного округа «Чукотснаб» (сокращённое наименование – ГУП ЧАО «Чукотснаб»; фирменное наименование – нет; место нахождения – 689000, Российская Федерация, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4; основной государственный регистрационный номер юридического лица – 1028700587035; идентификационный номер налогоплательщика – 8709008156; адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности – территория морского порта Анадырь и территория морского порта Певек для объектов, указанных в приложении к настоящей лицензии; виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности, - работы по перегрузке опасных грузов в морских портах с одного транспортного средства на другое транспортное средство (одним из которых является

судно) непосредственно и (или) через склад, нефтебазу, бункеровочную базу; разрешенный класс опасных грузов – 3 (нефтепродукты наливом)) на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах в связи с реорганизацией юридического лица в форме преобразования и изменением организационно-правовой формы на Акционерное общество «Чукотснаб» (сокращённое наименование – АО «Чукотснаб»; фирменное наименование – АО «Чукотснаб»), а также в связи с изменением адреса места осуществления деятельности – включение в перечень объектов, используемых при осуществлении лицензируемого вида деятельности, часть гидротехнического сооружения – часть причала № 5 морского порта Анадырь.

2. Оформить **приложение № 2** к лицензии серии МР-4 № 001239 от 14 апреля 2014 года, которое является её неотъемлемой частью, с перечнем объектов, используемых для осуществления лицензируемого вида деятельности.

3. Переоформленная лицензия серии МР-4 № 001239 от 14 апреля 2014 года на осуществление **погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах – действует бессрочно.**

Врио начальника управления –  
главного государственного  
инспектора Госморречнадзора



С.В. Буньков

Макаревич Галина Николаевна  
(423) 222-78-36\* 124





РОССИЙСКИЙ РЕЧНОЙ РЕГИСТР

РР-1.0  
с приложением

## СВИДЕТЕЛЬСТВО О КЛАССИФИКАЦИИ

№ 01.18.027.842131

Название или номер судна ЧУКОТКА Регистровый № 192147  
 Тип и назначение Сухогрузно-наливное  
 Автор и № проекта КБ ЛОРП 414В  
 Год и место постройки 1985, ЖИГАЛОВСК

Длина (габ./констр.), м: 65,28 / 63,60	Ширина (габ./констр.), м: 10,36 / 10,00	Высота борта, м: 2,00	Надводный борт, м: 0,350	Валовая вместимость, р. т.: 477,00
Декейт, т: 580,90	Материал корпуса: ВСтЗсп4	Грузоподъемность, т: 530,00	Пассажироместимость, чел.: ---	
Главные двигатели:	Модель (марка): 6ЧСП 18/26	Количество: 2	Суммарная мощность гл. двигателей, кВт: 440,00	

Настоящим удостоверяется, что судно соответствует требованиям Правил Российского Речного Регистра, судно возобновлен класс и оно признаётся годным к плаванию в районах и в условиях, определяемых его классом, назначением и установленными в приложении П2 к настоящему Свидетельству (см. приложение).

Класс судна  O2,0

Свидетельство действительно до « 05 » июля 2022 г. при условии действия перечисленных ниже в разделах I и II Свидетельств и ежегодного подтверждения в соответствии с Правилами Российского Речного Регистра.  
 Дата первого подтверждения « 03 » июля 2019 г.



Эксперт Амурского филиала Российского Речного Регистра

(подпись)

Черных К. В. « 03 » июля 2018 г.  
(фамилия и и.о.) (дата выдачи)



### I. НАСТОЯЩЕЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО ВЫДАНО НА ОСНОВАНИИ

результатов очередного освидетельствования от 03.07.2018 акт № 01.18.027.017339 .  
 К настоящему Свидетельству приложены:

Номер документа	Наименование документа	Примечание (№ ссылки на Раздел II)
АФ-13/11, 03.07.2013	Мерительное свидетельство	
01.18.027.012231	РР-1.1 - Основные технические данные, перечень оборудования и снабжения судна/плавучего объекта	
01.18.027.884470	РР-1.15 - Свидетельство о пригодности судна для перевозки опасных грузов (с приложениями 1 и 2)	
01.18.027.717181	РР-1.8 - Свидетельство о предотвращении загрязнения окружающей среды с судна	
01.18.027.812824	РР-П2 - Приложение П2 к РР-1.0 Свидетельству о классификации (районы и условия плавания)	

01

12.2017  
0048423

1





**А. III. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ / ПРИОСТАНОВЛЕНИЕ / ВОССТАНОВЛЕНИЕ  
ДЕЙСТВИЯ СВИДЕТЕЛЬСТВА<sup>1)</sup>**

На основании результатов ежегодного / **внеочередного<sup>2)</sup>** освидетельствования действие настоящего Свидетельства **ПОДТВЕРЖДАЕТСЯ** <sup>3)</sup> на срок до «01» 07 2020г.



Эксперт И.И. Сидорова И.И. Сидорова 01 июля 2019  
(подпись, фамилия, инициалы) (подпись, фамилия, инициалы) (дата освидетельствования)

На основании результатов ежегодного / **внеочередного<sup>2)</sup>** освидетельствования действие настоящего Свидетельства **ПОДТВЕРЖДАЕТСЯ** <sup>3)</sup> на срок до «01» июля 2021г.



Эксперт И.И. Сидорова И.И. Сидорова 29.06.2020  
(подпись, фамилия, инициалы) (подпись, фамилия, инициалы) (дата освидетельствования)

На основании результатов ежегодного / **внеочередного<sup>2)</sup>** освидетельствования действие настоящего Свидетельства **ПОДТВЕРЖДАЕТСЯ** <sup>3)</sup> на срок до «05» июля 2022г.



Эксперт И.И. Сидорова И.И. Сидорова 07 июля 2020  
(подпись, фамилия, инициалы) (подпись, фамилия, инициалы) (дата освидетельствования)

На основании результатов ежегодного / **внеочередного<sup>2)</sup>** освидетельствования действие настоящего Свидетельства <sup>3)</sup> на срок до « » 20 г.

Эксперт \_\_\_\_\_  
М.П. (аббревиатура филиала) (подпись, фамилия, инициалы) (дата освидетельствования)

На основании результатов ежегодного / **внеочередного<sup>2)</sup>** освидетельствования действие настоящего Свидетельства <sup>3)</sup> на срок до « » 20 г.

Эксперт \_\_\_\_\_  
М.П. (аббревиатура филиала) (подпись, фамилия, инициалы) (дата освидетельствования)

На основании результатов ежегодного / **внеочередного<sup>2)</sup>** освидетельствования действие настоящего Свидетельства <sup>3)</sup> на срок до « » 20 г.

Эксперт \_\_\_\_\_  
М.П. (аббревиатура филиала) (подпись, фамилия, инициалы) (дата освидетельствования)

На основании результатов ежегодного / **внеочередного<sup>2)</sup>** освидетельствования действие настоящего Свидетельства <sup>3)</sup> на срок до « » 20 г.

Эксперт \_\_\_\_\_  
М.П. (аббревиатура филиала) (подпись, фамилия, инициалы) (дата освидетельствования)

На основании результатов ежегодного / **внеочередного<sup>2)</sup>** освидетельствования действие настоящего Свидетельства <sup>3)</sup> на срок до « » 20 г.

Эксперт \_\_\_\_\_  
М.П. (аббревиатура филиала) (подпись, фамилия, инициалы) (дата освидетельствования)

На основании результатов ежегодного / **внеочередного<sup>2)</sup>** освидетельствования действие настоящего Свидетельства <sup>3)</sup> на срок до « » 20 г.

Эксперт \_\_\_\_\_  
М.П. (аббревиатура филиала) (подпись, фамилия, инициалы) (дата освидетельствования)

На основании результатов ежегодного / **внеочередного<sup>2)</sup>** освидетельствования действие настоящего Свидетельства <sup>3)</sup> на срок до « » 20 г.

Эксперт \_\_\_\_\_  
М.П. (аббревиатура филиала) (подпись, фамилия, инициалы) (дата освидетельствования)

1) Действие Свидетельства о классификации приостанавливается в следующих случаях: после повреждений судна, без устранения которых не обеспечивается безопасность эксплуатации, в случае непредельнения судна в освидетельствование в установленный срок, при осуществлении без предварительного согласования с Российским Речным Регистром работ, связанных с конструктивными изменениями, при нарушении условий плавания, указанных в судовых документах, при невыполнении требований Правил в Российского Речного Регистра. Уведомление Речным Регистром судовладельца о приостановлении действия Свидетельства и судовых документов не требуется.  
2) Не нужно зачеркивать  
3) В зависимости от вида и результатов освидетельствования разборчиво, печатными буквами вносится запись «ПОДТВЕРЖДАЕТСЯ», или «ПРИОСТАНАВЛИВАЕТСЯ», или «ВОССТАНАВЛИВАЕТСЯ».







**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**о предотвращении загрязнения**  
**окружающей среды с судна**  
№ 01.19.027.533535

Название или номер судна ЧУКОТКА Регистровый № 192147  
Год и место постройки 1985, ЖИГАЛОВСК Класс  О2,0  
Тип и назначение Сухогрузно-наливное  
(нефтеналивное, не является нефтеналивным)  
Автор и № проекта КБ ЛОРП проект 414В  
Валовая вместимость 477,00 Дедвейт 580,90 т Допускаемое количество людей на борту 7 чел.  
Грузоподъемность 530,00 т. Грузовместимость 798 м<sup>3</sup>. Суммарная мощность всех ДВС 518,10 кВт  
(для нефтеналивных судов)  
Общее количество ДВС 4

Настоящим удостоверяется, что на судне: системы, оборудование и устройства

**1. По предотвращению загрязнения нефтью**

**1.1 Система сбора и слива в приемные устройства нефтесодержащих вод, состоящая из:**

1.1.1 сборных цистерн (танков) общей вместимостью 8,5 м<sup>3</sup>, расположенных на 98-101 шп.

1.1.2 трубопроводов для перекачки и слива нефтесодержащих вод в приемные устройства со стандартными   
сливными соединениями, выведенными левак борт на 101 шп.

1.1.3 приспособлений для опломбирования сливных соединений в количестве 2 на 101 шп.

Сливные устройства опломбированы согласно схеме пломбировки запорных устройств в закрытом   
положении, черт. Судовая схема

**1.2 Фильтрующее оборудование:**

Марка, тип, количество ---

Фильтрующее оборудование обеспечивает сток с содержанием нефти не более --- мг/л, что   
соответствует нормативам для моря / внутренних водных путей.

**1.3 Сигнализатор:**

Марка, тип, количество ---

**1.4 Устройство для автоматического прекращения сброса:**

Марка, тип, количество ---

**1.5 Система автоматического измерения, регистрации и управления сбросом нефти:**

Марка, тип, количество ---

Данная система отвечает требованиям, предъявляемым к системам контроля категории А, Б.

**1.6 Прибор для измерения содержания нефти:**

Марка, тип, количество ---

**1.7 Прибор для определения границы раздела «нефть-вода»:**

Марка, тип, количество ---

1 Примечание. Оборудование и документы:  — имеются;  — отсутствуют;  — не требуются

01.2018

1

01 0048553



1.8 Цистерны (танки) для сбора нефтяных остатков общей вместимостью --- м<sup>3</sup>, расположенные  на --- шп. --- борт.

1.9 Цистерны (танки) изолированного балласта, расположенные следующим образом:

Танки (цистерны), шп., борт	Вместимость, м <sup>3</sup>	Танки (цистерны), шп., борт	Вместимость, м <sup>3</sup>
----	---	----	---

1.10 Танки (цистерны) чистого балласта, расположенные следующим образом:

Танки (цистерны), шп., борт	Вместимость, м <sup>3</sup>	Танки (цистерны), шп., борт	Вместимость, м <sup>3</sup>
----	----	----	---

1.11 Комплект по локализации аварийного разлива нефти.

Длина бонового ограждения 50 м. Сорбент: марка ТУ0391-008-006-11034-2013, объем 2 м<sup>3</sup>.

## 2. По предотвращению загрязнения сточными водами

2.1 Система сбора и сдачи в приемные устройства сточных вод, состоящая из:

2.1.1 сборных танков (цистерн) общей вместимостью 2,0 м<sup>3</sup>, расположенных на 99-100 шп.

2.1.2 трубопроводов для перекачки и сдачи сточных вод в приемные устройства со стандартными

сливными соединениями, выведенными левый борт на 101 шп.

2.1.3 приспособлений для опломбирования сливных соединений в количестве 3 на 86-87,95 шп.

Сливные устройства опломбированы согласно схеме пломбировки запорных устройств в закрытом положении, черт. Судовая схема

2.2 Установка по обработке сточных вод:

Марка, тип, количество ---

Установка для обработки сточных вод обеспечивает степень очистки: взвешенные вещества --- мг/л, БПК --- мг/л, коли-индекс --- мг/л, остаточный хлор (при обеззараживании хлором) --- мг/л, что соответствует нормативам для моря / внутренних водных путей.

## 3. По предотвращению загрязнения мусором

3.1 Съёмные (встроенные) устройства для сбора мусора общей вместимостью --- м<sup>3</sup>, расположенные  на 104 шп. правый борт.

3.2 Установка для обработки мусора:

Марка, тип, количество ---

3.3 Инсинератор:

Марка, тип, количество ---

4. По предотвращению загрязнения атмосферы 

Назначение ДВС, год изготовления / год капитального ремонта	Заводской / серийный номер	Оборудован системой очистки выхлопных газов или другими эквивалентными устройствами	Свидетельство о соответствии судового двигателя техническим нормативам выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмо- сферный воздух
главный, 1984/2012	978357	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>
главный, 1984/2012	577915	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>
вспомогательный, 2018/---	4P18D003836	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>
Вспомогательный, 2000/---	927	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>
		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Главные и вспомогательные двигатели по техническим нормативам выбросов вредных (загрязняющих) вещества и дымности отработавших газов удовлетворяют требованиям Правил РРР.

Системы, оборудование и устройства по предотвращению загрязнения с судна соответствуют требованиям Правил РРР.

Автономность плавания по условиям экологической безопасности:  $T_{нв}=42,5$  сут,  $T_{св}=2,86$  сут,  $T_{м}=5,4$  сут.

Расчет автономности плавания по условиям экологической безопасности на судне

Район плавания судна указан в Свидетельстве о классификации.

Свидетельство действительно до « 05 » июля 2022 г. при условии его ежегодного подтверждения в соответствии с Правилами Российского Речного Регистра. Срок первого подтверждения « 03 » июля 2019 г.

Настоящее Свидетельство приложено к Свидетельству о классификации номер 01.18.027.842131



Эксперт Амурского филиала Российского Речного Регистра

Черных К. В. « 01 » июля 2019 г.  
(фамилия и.о.) (дата выдачи)



01

01.2018  
0048554

3



**Подтверждение Свидетельства**

На основании результатов ежегодного освидетельствования действие настоящего Свидетельства подтверждается на срок до «01» июля 2020 г.



Эксперт Амурского филиала Российского Речного Регистра

Черныш В.В. «01» июля 2019 г.  
(подпись) (фамилия и и.о.) (дата выдачи)



**Подтверждение Свидетельства**

На основании результатов ежегодного освидетельствования действие настоящего Свидетельства подтверждается на срок до «01» июля 2021 г.



Эксперт Амурского филиала Российского Речного Регистра

Трусов В.А. «29» июля 2020 г.  
(подпись) (фамилия и и.о.) (дата выдачи)



**Подтверждение Свидетельства**

На основании результатов ежегодного освидетельствования действие настоящего Свидетельства подтверждается на срок до «05» июля 2022 г.



Эксперт Амурского филиала Российского Речного Регистра

Сурдин А.М. «07» июля 2021 г.  
(подпись) (фамилия и и.о.) (дата выдачи)



**Подтверждение Свидетельства**

На основании результатов ежегодного освидетельствования действие настоящего Свидетельства подтверждается на срок до « » 20 г.

Эксперт \_\_\_\_\_ филиала Российского Речного Регистра

М.П. \_\_\_\_\_

« » 20 г.  
(подпись) (фамилия и и.о.) (дата выдачи)

**Подтверждение Свидетельства**

На основании результатов ежегодного освидетельствования действие настоящего Свидетельства подтверждается на срок до « » 20 г.

Эксперт \_\_\_\_\_ филиала Российского Речного Регистра

М.П. \_\_\_\_\_

« » 20 г.  
(подпись) (фамилия и и.о.) (дата выдачи)

Действие Свидетельства продляется до / прекращается с / Свидетельство аннулировано « » 20 г.  
(неужелюбо зичеркнути)

Эксперт \_\_\_\_\_ филиала Российского Речного Регистра

М.П. \_\_\_\_\_

« » 20 г.  
(подпись) (фамилия и и.о.) (дата выдачи)

**Приложение 2 Свидетельство о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду АО «Чукотснаб», нефтебаза в г. Анадырь**

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

**о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду**

№ BDW8B83 от 23.03.2017

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

**Государственное унитарное предприятие Чукотского автономного округа "Чукотснаб"**

ОГРН 1028700587035  
ИНН 8709008156  
Код ОКПО 34763910

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

**Участок № 2 г. Анадырь**

местонахождение объекта: Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул.

Кооперативная, д. 2

дата ввода объекта в эксплуатацию: 12.04.2001


тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,


7	7	-	0	1	8	7	-	0	0	0	0	9	6	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и IV-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

	 <p>Документ подписан электронной подписью СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП</p> <p>Кому выдан: Максимова Надежда Павловна Серийный номер: 48B7D4AC000200000179 Кем выдан: ФГБУ "ФЦАО"</p>
---	---

**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
об актуализации сведений об объекте, оказывающем  
негативное воздействие на окружающую среду**

№ 2066244	от 17.12.2019	 0000000002066244
-----------	---------------	--

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Акционерное общество "Чукотснаб"	
ОГРН	1198709000654
ИНН	8709908421
Код ОКПО	41858462

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

наименование объекта	Участок № 2 г. Анадырь
место нахождения объекта	Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Кооперативная, д. 2
ОКТМО	77701000
дата ввода объекта в эксплуатацию	2001-04-12 00:00:00
тип объекта	Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

7	7	-	0	1	8	7	-	0	0	0	0	9	6	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и III-й категории негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

**Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:**

Реорганизация юридического лица

**Перечень актуализированных сведений, содержащихся в государственном реестре:**

Изменение полное наименование организации, ИНН, КПП, ОГРН, ОКВЕД.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

**Приложение 3 Документы государственных органов по разработке раздела ОВОС, по Анадырскому морскому порту. Площадка №2 в г. Анадырь**



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отъе, д.26, факс (42722) 6-35-56, телефон 6-35-65 e-mail: info@priroda.chukotka-gov.ru

от 24.06.22 № 01-10/2197  
на № 147 от 15.06.2022

Генеральному директору ООО  
«Центр Безопасности Транспортных  
Систем»  
Г.И. Туркина

e-mail: cbts@cbts.ru

Уважаемая Галина Ивановна!

Департамент природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа на Ваш запрос сообщает, что в границах промплощадок № 1 «Новый» район порта (г. Анадырь, ул. Ленина 73, кадастровый номер 87:05:000008:55), № 2 «Старый» район порта (г. Анадырь, ул. Кооперативная, д. 19), № 4 ППК Провидения, ул. Набережная Дежнева 10), № 5 ППК Эгвекинот (п. Эгвекинот, ул. Портовая, д. 1), № 6 Причал № 10 (п. Угольные Копи, кадастровый номер 87:04:090002:327) особо охраняемые природные территории регионального значения, их охранные зоны, территории и/или акватории водно-болотных угодий и ключевые орнитологические территории отсутствуют.

Начальник Департамента

А.В. Яковлев

Исп.: Степchenkova Екатерина Сергеевна  
Тел.: 8(42722) 6-35-62  
эл. адрес: E.Stepchenkova@priroda.chukotka-gov.ru





ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, д.26; факс (42722) 6-35-56, телефон 6-35-65, e-mail: [info@priroda.chukotka-gov.ru](mailto:info@priroda.chukotka-gov.ru)

от 08.08.2022 № 01-10/2849

на № 193 от 28.07.2022 г.

Генеральному директору  
ООО «Центр Безопасности  
Транспортных Систем»

Г.И. Туркиной

353925, Краснодарский край, г. Новороссийск,  
ул. Пионерская, д. 21, тел.(8617) 303-346,  
e-mail: [cbts@cbts.ru](mailto:cbts@cbts.ru)

Уважаемая Галина Ивановна!

Департамент природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа сообщает об отсутствии территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Российской Федерации в границах следующих промышленных площадок:

- промплощадка № 1 «Новый» район порта (г. Анадырь, ул. Ленина 73, кадастровый номер 87:05:000008:55);
- промплощадка № 2 «Старый» район порта (г. Анадырь, ул. Кооперативная, д. 19);
- промплощадка № 4 ППК Провидения (пгт. Провидения, ул. Набережная Дежнева 10);
- промплощадка № 5 ППК Эгвекинот (п. Эгвекинот, ул. Портовая, д. 1);
- промплощадка № 6 Причал № 10 (п. Угольные Копи, кадастровый номер 87:04:090002:327).

Дополнительно сообщаем, что вся территория Чукотского автономного округа является исконным местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

Начальник Департамента

А.В. Яковлев

Исп.: Гуральник Виталий Юрьевич  
Тел: 8(42722) 6-35-79  
эл. адрес: [V.Guralnik@priroda.chukotka-gov.ru](mailto:V.Guralnik@priroda.chukotka-gov.ru)



МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996  
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20  
E-mail: [harbour@fishcom.ru](mailto:harbour@fishcom.ru)  
<http://fish.gov.ru>

ООО «Центр Безопасности  
Транспортных Систем»

E-mail: [cbts@cbts.ru](mailto:cbts@cbts.ru)

24.06.2022 № У05-2368

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О предоставлении информации из  
государственного рыбохозяйственного реестра

Управление организации рыболовства в соответствии с Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по рыболовству государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре, утвержденным приказом Федерального агентства по рыболовству от 11 сентября 2020 г. № 476, на запрос ООО «Центр Безопасности Транспортных Систем» от 15 июня 2022 г. № 148 сообщает.

Документированная информация о категории рыбохозяйственного значения указанных в запросе водных объектов Чукотского автономного округа не может быть предоставлена ввиду ее отсутствия в государственном рыбохозяйственном реестре (далее – Реестр).

При разработке проекта нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей (НДС), разделов «Оценка воздействия планируемой деятельности на биоресурсы и среду их обитания», «Оценка ущерба водным биологическим ресурсам» следует учитывать гидрологическую связь Анадырского залива (Анадырского лимана и бухт Провидения и Эгвекино) с Беринговым морем, категория рыбохозяйственного значения которого указана в прилагаемой выписке.

Порядок и критерии отнесения водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения, а также порядок определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения установлены



постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесения водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определение категорий водного объекта рыбохозяйственного значения» (далее – Положение).

Согласно Положению решение об отнесении водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категории водного объекта рыбохозяйственного значения принимается Росрыболовством на основании обосновывающих материалов, формируемых при осуществлении государственного мониторинга водных биологических ресурсов и ресурсных исследований водных биологических ресурсов, проводимых научно-исследовательскими организациями и бассейновыми управлениями по рыболовству и сохранению водных биологических ресурсов, находящимися в ведении Федерального агентства по рыболовству (далее – решение).

Решение в отношении внутренних водных объектов принимается территориальными органами Федерального агентства по рыболовству, осуществляющими полномочия в пределах установленной компетенции на территории соответствующего субъекта (субъектов) Российской Федерации. Соответственно в отношении водных объектов Чукотского автономного округа – Северо-Восточным территориальным управлением Росрыболовства, по поступлению из которого документированная в установленном законодательством формате информация о категории рыбохозяйственного значения указанных в запросе водных объектов Чукотского автономного округа будет внесена в соответствующий раздел Реестра, выписка из которого может быть предоставлена.

Согласование Федеральным агентством по рыболовству (его территориальными управлениями) строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Начальник Управления  
организации рыболовства



А.А. Космин

Документированная информация о категориях водных рыбохозяйственного значения

№ п/п	Рыбохозяйственный бассейн	Код рыбохозяйственного бассейна	Наименование водного объекта рыбохозяйственного значения	Код водного объекта	Тип водного объекта рыбохозяйственного значения	Описание местоположения водного объекта рыбохозяйственного значения	Код водного объекта рыбохозяйственного значения	Категория водного объекта рыбохозяйственного значения	Результаты акта, определяющего категорию водного объекта рыбохозяйственного значения		
									№ акта	Определяющий орган	Дата
29	Дальневосточный	1	Берингово море		Море			высшая	5	Северо-Восточное ТУ	15.10.2014



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
Федеральная служба по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды  
(Росгидромет)

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«ЧУКОТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Чукотское УГМС»)

ГИДРОМЕТЦЕНТР

Обручева ул., д.2, Чукотский АО, г.Певек  
Тел: (427-37) 4-23-50, Телетайп: 354489 RADIO RU  
Телеграф: ПЕВЕК ГИМЕТ,  
E-mail: gmc@pevk.mscot.ru

№ 6/1 – 07123 от 12.07.2021  
На № ТО-1290 от 02.07.2021

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«АНАДЫРСКИЙ МОРСКОЙ ПОРТ»

М.В.Тюхтию

689000, Чукотский АО, г.Анадырь,  
ул.Ленина, д.73

Предоставляем интересующие Вас метеорологические характеристики по ближайшей метеостанции к промплощадке №2 «Старый» район порта (г.Анадырь, ул.Кооперативная 19, кадастровый номер 87:05:000001:79) – Анадырь, расположенной на м.Обсервации (64°78' с.ш, 177°57' в.д.)

1. Аэроклиматическая характеристика района – **данных не имеем**.
2. Средняя годовая повторяемость направления ветра в %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	ШТИЛЬ
13,2	9,5	10,7	16,1	9,2	1,5	11,5	28,3	4,2

3. Среднегодовая скорость ветра составляет 6,5 м/с.
4. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% - 14 м/с.
5. Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца – 15,0° тепла в июле месяце.

И.о.Начальника Гидрометцентра



С.М.Давыдова





МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды  
(Росгидромет)

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«ЧУКОТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Чукотское УГМС»)

Обручевая ул., д.2, Чукотский АО, г.Певек, 689400  
Тел: (427-37) 4-23-07, Телефакс: 354489 RADIO RU,  
Телеграф: ПЕВЕК ГИМЕТ,  
E-mail: chugms@mail.ru

АО «Анадырский морской порт»

И.о. генерального директора

**М.В. ТЮХТИЙ**

689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Ленина, д. 73,

Тел./факс: (42722)2-62-31,

E-mail: [morport@chukotka.ru](mailto:morport@chukotka.ru)

«06» июля 2021 г. № 2/3 - 875

СПРАВКА  
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Населенный пункт г. Анадырь  
С населением 15,849 тыс. жителей.  
Фон выдается АО «Анадырский морской порт»  
В целях разработки проекта санитарно-защитной зоны  
Для объекта Промплощадка № 2 «Старый» район порта  
Расположенного ЧАО, г. Анадырь, ул. Кооперативная, 19, кадастровый участок № 87:05:000001:79  
Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха».  
Фон определен с учетом вклада предприятия нет.

*Значения фоновых концентраций (Сф, Сфе) вредных веществ*

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	С <sub>ф</sub>	С <sub>фе</sub>
Серы диоксид	мкг/м <sup>3</sup>	18	6
Азота диоксид	мкг/м <sup>3</sup>	76	33
Азота оксид	мкг/м <sup>3</sup>	48	17
Углерода оксид	мг/м <sup>3</sup>	2,3	1,1

Фоновые концентрации серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, углерода оксид действительны на период с 2021 по 2023 гг. (включительно).

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки, объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник  
ФГБУ «Чукотское УГМС»



В.А. Кейлер  
(расшифровка подписи)



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды  
(Росгидромет)

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«ЧУКОТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Чукотское УГМС»)

Обручева ул., д.2, Чукотский АО, г.Певек, 889400  
Тел. (427-37) 4-23-07, Телетайп: 354489 RADIO RU,  
Телеграф: ПЕВЕК ГИМЕТ,  
E-mail: chugms@mail.ru

АО «Анадырский морской порт»

И.о. генерального директора

**М.В. Тюхтий**

689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Ленина, д. 73,

Тел./факс: (42722)2-62-31,

E-mail: [moport@chukotka.ru](mailto:moport@chukotka.ru)

«Об» ис.ис. 2021 г. № 2/3 - 873

На № 1290 от 02.07.2021 г.

На Ваш запрос ФГБУ «Чукотское УГМС», сообразуясь с функциями своей уставной деятельности, сообщает:

- Для объекта «Промплощадка № 1 «Новый» район порта», расположенного по адресу: г. Анадырь, ул. Ленина 73 (кадастровый номер участка 87:05:000008:55), коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет  $A = 200$ .
- Для объекта «Промплощадка № 2 «Старый» район порта», расположенного по адресу: г. Анадырь, ул. Кооперативная 19 (кадастровый номер участка 87:05:000001:79), коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет  $A = 200$ .
- Для объекта «Промплощадка № 4 ППК Провидения», расположенного по адресу: пгт. Провидения, ул. Набережная Дежнева 10, коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет  $A = 200$ .
- Для объекта «Промплощадка № 5 ППК Эгвекино́т», расположенного по адресу: пгт. Эгвекино́т, ул. Портовая, д. 1, коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет  $A = 200$ .
- Для объекта «Промплощадка № 6 Причал № 10», расположенного по адресу: п. Угольные Копи (кадастровый номер участка 87:04:090002:327), коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет  $A = 200$ .

Начальник учреждения

Исп. Н.В. Ткаченко  
Тел. (42737)4-19-73 (доб. 235)



В.А. Кейлер



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
Федеральная служба по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды  
(Росгидромет)

Федеральное государственное бюджетное  
учреждение  
«ЧУКОТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Чукотское УГМС»)

Обручова ул., д.2, Чукотский АО, г.Певек, 689400  
Тел: (427-37) 4-23-07, Телефакс: 354489 RADIO RU,  
Телеграф: ПЕВЕК ГИМЕТ,  
E-mail: chugms@mail.ru

ООО «Центр Безопасности Транспортных  
Систем»

Генеральному директору

**Г.И. Туркиной**

353925, г. Новороссийск,  
ул. Пионерская, д. 21, литер А, помещение 1,  
Тел./факс: (8617)303-346, 303-347,  
E-mail: [cbts@cbts.ru](mailto:cbts@cbts.ru)

№ 16 » *исх* 2022 г. № 323-2/3 - 867  
На № 149 от 15.06.2022г.

На Ваш запрос ФГБУ «Чукотское УГМС», сообразуясь с функциями своей уставной деятельности, сообщает, что не располагает информацией о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в морской воде и донных отложениях следующих водных объектах, относящихся к бассейну Анадырского залива:

1. Анадырский лиман
2. Бухта Проведения
3. Бухта Эгвекиног

Гидрохимические наблюдения на указанном объекте не производит.

И.о. начальника учреждения \_\_\_\_\_ Д.А. Козелов

Исп. Чекецова Ю.В.  
Тел. (42737)4-19-73 (доб. 235)





## Приложение 4 Документы государственных органов по разработке раздела ОВОС, по объектам АО «Чукотснаб» в г. Анадырь



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
Федеральная служба по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды

(Росгидромет)

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«ЧУКОТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Чукотское УГМС»)  
ГИДРОМЕТЦЕНТР

Обручева ул., д.2, Чукотский АО, г.Певек  
Тел: (427-37) 4-23-50, Телетайп:354489 RADIO RU  
Телеграф: ПЕВЕК ГИМЕТ,  
E-mail: gmc@pewk.mecom.ru

28.04.2023 №323-6/1-28042  
На № 1260 от 24.04.2023

Директору АО «Чукотснаб»  
Р.С.Воробьеву

689000, Чукотский АО, г.Анадырь,  
ул.Южная, д.4

Предоставляем климатические данные по ближайшей метеостанции к участку «Причалы морского порта г.Анадырь» - Анадырь (64°47'с.ш. 177°34' в.д.).

1. Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца – **15,0° тепла** (июль).
2. Средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца – **22,1° мороза** (февраль).
3. Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5% -**14-15 м/с.**
4. Среднегодовая скорость ветра – **6,5 м/с.**
5. Средняя продолжительность залегания устойчивого снежного покрова - **210 дней.**
6. Среднее годовое число дней со средней суточной температурой выше +8°С – **данных не имеем.**
7. Среднее годовое количество дней со средней суточной температурой выше 0°С – **134 дня.**
8. Среднее годовое число дней со средней суточной температурой ниже +8°С – **данных не имеем.**

И.о.начальника Гидрометцентра



С.М.Давыдова



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды  
(Росгидромет)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ЧУКОТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Чукотское УГМС»)  
Обручев ул., д.2 «Певек, Чукотский АО, 689400  
Тел./факс: (42737) 4-23-07 Телеграф: ПЕВЕК ГИМЕТ.  
E-mail: chugms@mail.ru

АО «Чукотснаб»  
Главному инженеру  
Р.Ю. Михееву

689000, ЧАО, г. Анадырь.

Ул. Южная, д. 4,

Тел./факс: 8(42722)2-67-21,

E-mail: ecolog@chsnab.chukotka.ru

« 10 » апреля 2023г. № 323-2/3- 47d  
на № 959 от «03» апреля 2023г.

### СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Населенный пункт г. Анадырь  
С населением 15,240 тыс. жителей.  
Фон выдается АО «Чукотснаб»  
В целях разработки проекта нормативов ПДВ  
Для объекта Причалы морского порта г. Анадырь  
Расположенного в Чукотском АО  
Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям  
«Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха».  
Фон определен с учетом вклада предприятия нет.

#### Значения фоновых концентраций ( $C_{\phi}$ ) вредных веществ

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	$C_{\phi}$
Взвешенные вещества	мкг/м <sup>3</sup>	260
Серы диоксид	мкг/м <sup>3</sup>	18
Азота диоксид	мкг/м <sup>3</sup>	76
Азота оксид	мкг/м <sup>3</sup>	48
Бенз(а)пирен	нг/м <sup>3</sup>	5,6
Углерода оксид	мг/м <sup>3</sup>	2,3
Формальдегид	мкг/м <sup>3</sup>	20
Сероводород	мкг/м <sup>3</sup>	3

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки, объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник  
ФГБУ «Чукотское УГМС»



В.А. Кейлер  
(расшифровка подписи)



**КОМИТЕТ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Беринга, д. 7, г. Анадырь, Чукотский автономный округ, 689000,  
E-mail: [okn@okn.chukotka-gov.ru](mailto:okn@okn.chukotka-gov.ru); телефон:(427-22) 6-31-75

от 29.09.2023 г. № 05-09/616  
на № 13-23 от 13.09.2023 г.

Индивидуальному предпринимателю  
Красновой Светлане Анатольевне  
ИНН 212900958000

*О наличии (отсутствии) объектов  
культурного наследия*

141720, Московская обл.  
г. Долгопрудный, мкр. Хлебниково,  
Новое шоссе д.12, кв. 150  
e-mail: [ekov87@vandex.ru](mailto:ekov87@vandex.ru)

**Уважаемая Светлана Анатольевна!**

Комитет по охране объектов культурного наследия Чукотского АО сообщает в отношении земельных участков с кадастровыми номерами 87:04:010003:111 («Причал Мыс Обсервации», учетная площадь 235 025 кв.м.), 87:02:030011:26 («Причал г. Певек, учетная площадь 381 439 кв.м.), 87:05:000000:035:1105 (Причал №5 г. Анадырь), что на указанных земельных участках отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в том числе археологического).

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны объектов культурного наследия, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации либо защитных зон объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трёх рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Председатель Комитета

В.И. Девяткин





**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, д.26; факс (42722) 6-35-56, телефон 6-35-65 e-mail: info@priroda.chukotka-gov.ru

от 16.10.2023 № 01-10/3220

на № 08-23 от 13.09.2023

Индивидуальному  
предпринимателю

С.А. Красновой

141720, Московская обл., г. Долгопрудный, мкр.  
Хлебниково, Новое шоссе, д. 12, кв. 150,  
тел. 8(905)752-03-52, e-mail:ekov87@yandex.ru

Уважаемая Светлана Анатольевна!

Департамент природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа (далее – Департамент) на Ваш запрос по объекту предстоящего строительства: Промплощадка № 3 «Причал № 5 г. Анадырь» расположенного в Чукотском автономном округе, г. Анадырь, кадастровый номер участка 87:05:000000:035:1105, согласно предоставленной схемы границ расположения объекта и географическим координатам поворотных точек, в связи с выполнением работ по оценке воздействия на окружающую среду (далее – объект изысканий), сообщает следующее.

1. В районе объекта изысканий поверхностные источники централизованного (питьевого) водоснабжения отсутствуют, зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников водопользования не установлены.

2. Сведениями о промышленных предприятиях, размерах соответствующих санитарно-защитных зон Департамент не располагает. За данной информацией рекомендуем обратиться в Департамент промышленности Чукотского автономного округа.

3. В пределах объекта изысканий предстоящего строительства полигоны отходов, санкционированные и несанкционированные свалки отсутствуют.

4. Сведениями о категориях земель (хозяйственное использование территорий) Департамент не располагает. За данной информацией рекомендуем обратиться в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Магаданской области и Чукотскому автономному округу.

5. На территории объекта изысканий, а также прилегающей к границам участка существующие, проектируемые и перспективные особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения, а также охранные зоны отсутствуют.

6. Объект изысканий не располагается на землях лесного фонда Чукотского лесничества.

7. Сведения о наличии защитных лесов, особо защитных участков леса, лесопарковых зелёных поясов, на землях, не относящихся к землям лесного фонда, отсутствуют.

8. Природно-рекреационные зоны (лесопарковые зоны, парки, скверы, бульвары, объекты активного отдыха, учреждения и объекты рекреационного назначения) отсутствуют.

9. Информацией о наличии либо отсутствии территорий и зон санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов Департамент не располагает.

10. Зоны затопления и подтопления не установлены.

11. Сведениями о мелиорируемых землях Департамент не располагает. За данной информацией рекомендуем обратиться в Департамент сельского хозяйства и продовольствия Чукотского автономного округа.

12. Сведениями об общераспространенных месторождениях полезных ископаемых Департамент не располагает. За данной информацией рекомендуем обратиться в Департамент промышленности Чукотского автономного округа.

13. Информацией о нахождении объекта изысканий в границах приаэродромных территорий аэродромов гражданской и военной авиации Департамент не располагает.

14. Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири Дальнего Востока Российской Федерации, отсутствуют. Вся территория Чукотского автономного округа является исконным местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

15. Информацией о наличии/отсутствии в районе объекта изысканий прочих ограничений для строительства (зоны охраны коммуникаций) Департамент не располагает.

В отношении иной информации, запрашиваемой в Вашем письме, не входящей в компетенцию Департамента, рекомендуем обратиться к официальному сайту Чукотского автономного округа ([chukotka.rf](http://chukotka.rf)), где в разделе «Власть» указаны полномочия исполнительных органов государственной власти Чукотского автономного округа, органов местного самоуправления, действующих в направлениях интересующей Вас информации.

Врио начальника Департамента



А.В. Яковлев

Капитаненко Маргарита Валентиновна  
тел.: 8(42722) 6-35-61  
E-mail: [dp-nedr1103@dpprom.chukotka-gov.ru](mailto:dp-nedr1103@dpprom.chukotka-gov.ru)







**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке д. 26; факс 6-35-56 телефон, 6-35-65, e-mail: info@priroda.chukotka.gov.ru

от 13.10.2023

№ 03-10/3207

Индивидуальному  
предпринимателю

на № 10-23

от 13.09.2023

С.А. Красновой

Уважаемая Светлана Анатольевна!

Департамент природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа рассмотрел Ваш запрос и сообщает следующее.

На территории Чаунского района Чукотского автономного округа, прилегающей к объекту, причал Нефтебазы, АО «Чукотснаб» обитают:

1. Животные, внесенные в Красные книги Российской Федерации и Чукотского автономного округа:

- млекопитающие - белый медведь (*ursus maritimus*).

- птицы – белоклювая гагара (*gavia adamsii*), черная казарка (*branta bernicla linnaeus*), кречет (*falco rusticolus linnaeus*), сапсан (*falco peregrinus tunstal*), белая сова (*nyctea scandiaca*).

2. Охотничье-промысловые животные – бурый медведь, волк, россомаха, заяц-беляк, лисица, горностай, белая и тундряная куропатка.

3. Условно охотничья дичь для традиционных нужд коренных малочисленных народов Чукотки разрешена добыча следующих видов птиц: берингов баклан, средний поморник, короткохвостый поморник, длиннохвостый поморник, серебристая чайка, тихоокеанская чайка, бургомистр, сизая чайка, моевка, люрик, тонкоклювая кайра, чистик, тихоокеанский чистик, большая канюга, канюга крошка, белобрюшка, ипатка. Численность данной категории птиц оценивается в десятки тыс. особей, специальных учетов не проводилось.

По экспертным данным специалистов Управления численность охотничье-промысловых животных на территории Чаунского района составляет:

Вид охотничьих ресурсов	Среднегодовалая численность вида	Показатель численности на 1000 га.
-------------------------	----------------------------------	------------------------------------

Бурый медведь	276	0,05
Волк	200	0,03
Песец	2000	0,34
Лисица	2000	0,34
Росомаха	300	0,05
Горностай	3000	0,52
Заяц-беляк	15000	2,58
Куропатка	3900	0,67

Вся территория Чаунского района является путями миграций белого медведя.

На территории Анадырского района Чукотского автономного округа, прилегающей к объектам причал мыс. Обсервации, причал №5 г. Анадырь обитают:

1. Животные, внесенные в Красные книги Российской Федерации и Чукотского автономного округа:

- птицы - скопа *Pandion haliaetus*, кречет *Falco rusticolus*, сапсан *Falco peregrinus*.

2. Охотничье-промысловые животные – бурый медведь, волк, росомаха, заяц-беляк, лисица, горностай, белая и тундрная куропатка.

Численность охотничье-промысловых животных (особей) составляет:

Вид охотничьих ресурсов	Среднегодовалая численность вида	Показатель численности на 1000 га.
Бурый медведь	1054	0,03
Волк	1772	0,06
Лисица	4808	0,18
Росомаха	930	0,03
Горностай	651	0,02
Заяц-беляк	28508	1,06
Куропатка	1011605	37,95

В полномочия Департамента природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа не входит сбор, анализ и обобщение информации о геоботанике региона. Поэтому запрашиваемая Вами информация не может быть предоставлена Департаментом. Достоверные сведения о видах растительности, произрастающей на указанной территории, Вам могут предоставить специализированные организации, имеющие в своём штате специалистов-ботаников, и необходимые для предоставления вышеуказанных сведений научные материалы.

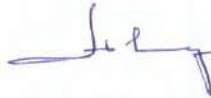
С данным запросом, предлагаем обратиться в Ботанический институт РАН, г. Санкт-Петербург или Северо-Восточный комплексный научно-исследовательский институт ДВО РАН, г. Магадан. Также рекомендуем, за более полной информацией обратиться в лабораторию комплексного изучения Чукотки НИИ ДВО РАН в г. Анадырь, по телефону (42722) 2-67-37.

Непосредственно в указанных границах объектов водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории не зарегистрированы.

Поверхностные источники водоснабжения отсутствуют, зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников водопользования не установлены.

Сведениями о подземных источниках водоснабжения Департамент не располагает. Рекомендуем обратиться за данными сведениями в Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа.

Врио начальника Департамента



А.В. Яковлев



ДЕПАРТАМЕНТ  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА  
УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ

689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, 4  
телефон: (42722) 6-35-19, 6-35-20 факс: (42722) 6-35-38  
E-mail: vet\_uprav@dps.chukotka-gov.ru

от 26.09.2023 № 2/01 - 04/ 275  
на № 18-23 от 13.09.2023 г.

Индивидуальному предпринимателю

С.А. Красновой  
e-mail: ekov87@yandex.ru

Справка о наличии (отсутствии) скотомогильников  
и других захоронений животных

Управление ветеринарии Департамента сельского хозяйства и продовольствия  
Чукотского автономного округа сообщает, что на территории объектов:

1. Промплощадка № 1 «Причал Мыс Обсервации» - 689500, РФ, Чукотский автономный округ, Анадырский район, п. Угольные Копи, Мыс обсервации, с кадастровым номером участка 87:04:010003:111;
2. Промплощадка № 2 «Причал г. Певек» - 689400, РФ, Чукотский автономный округ, г. Певек, с кадастровым номером участка 87:02:030011:26;
3. Промплощадка № 3 «Причал № 5 г. Анадырь» - 689000, РФ, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, с кадастровым номером участка 87:05:000000:035:1105, а также на прилегающих к ним территориях в радиусе 1000 метров отсутствуют данные по скотомогильникам, биотермическим ямам, иным захоронениям животных («моровые поля»), очаги особо опасных болезней животных с установленными для них санитарно-защитными зонами.

И.о. Начальника Управления

А.И. Агарин

Исп. Пономарева В. Р.  
тел. 8 (42722) 6-35-20,  
эл. почта: V.Ponomareva@dps.chukotka-gov.ru





ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
(Росрыболовство)

СЕВЕРО-ВОСТОЧНОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
(Северо-Восточное ТУ Росрыболовства)

Академика Королева ул., д. 58,  
г. Петропавловск-Камчатский, 683009  
Тел. (4152) 23-58-01, факс (4152) 46-76-46  
E-mail: svrybolovstvo@terkamfish.ru

27 СЕН 2023

№ 08-01-14/8544

На № 22-23 от 13.09.2023

Индивидуальному предпринимателю

С.А. Красновой

Новое шоссе, д. 12, кв. 150,  
г. Долгопрудный, Московская область,  
141720

О направлении информации

Уважаемая Светлана Анатольевна!

Северо-Восточное территориальное управление Росрыболовства (далее – Управление) в ответ на Ваш запрос о предоставлении информации о наличии в морском порту города Анадырь, на причале мыса Обсервации, на причале Нефтебазы районного участка «Певек» АО «Чукотснаб» рыбохозяйственных заповедных зон, поступивший в Управление 14.09.2023 (вх. № 2/5174), сообщает следующее.

С 01.01.2022 положения об установлении рыбоохранных зон из Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» (далее – Закон о рыболовстве) и из Земельного кодекса Российской Федерации исключены.

До 01.01.2022 на территории Анадырского муниципального района Чукотского автономного округа рыбоохранные зоны не были установлены.

Согласно статье 49 Закона о рыболовстве рыбохозяйственной заповедной зоной могут быть объявлены водный объект рыбохозяйственного значения или его часть с прилегающей к такому объекту или его части территорией, имеющие важное значение для сохранения водных биологических ресурсов особо ценных и ценных видов. Правила образования рыбохозяйственных заповедных зон утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 05.10.2016 № 1005.

Решение об образовании рыбохозяйственной заповедной зоны и об установлении видов хозяйственной и иной деятельности, которые запрещены или ограничены в такой рыбохозяйственной заповедной зоне



принимается Министерством сельского хозяйства и публикуется на официальном сайте данного ведомства в ИТК сети «Интернет».

В настоящее время на территории Анадырского муниципального района Чукотского автономного округа рыбоохранные зоны и рыбохозяйственные заповедные зоны не установлены.

Врио руководителя Управления

A handwritten signature in blue ink, consisting of several overlapping loops and strokes, positioned between the text 'Врио руководителя Управления' and 'А.Н. Герасименко'.

А.Н. Герасименко

**Приложение 5 Расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ по нефтебазе АО «Чукотснаб» в г. Анадырь с учетом промплощадки №2 АМП**

**УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.70 Copyright © 1990-2023 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: ООО «ЭКОВОД ПРОЕКТСТРОЙ»

Регистрационный номер: 60-00-9298

**Предприятие: АО «Чукотснаб» ВР: Площадка**

**2**

**Расчетные константы: S=999999,99**

## 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. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
206	%	1	1	вентиляция	5	0,200	0,267	8,500	18,000	1	29,00		0,000
											93,50		
Код в-	Наименование вещества				Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
0333				Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000002	0,000003200	1	0,000	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
2754				Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0000767	0,001130000	1	0,000	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
6201	%	1	5	пыление угля	5	0,000			0,000	1	-17,50	27,50	10,000
											137,50	124,50	
Код в-	Наименование вещества				Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
3749				Пыль каменного угля	0,0001110	0,000044800	3	0,005	14,250	0,500	0,000	0,000	0,000
6202	%	1	5	пыление угля	5	0,000			0,000	1	-17,50	27,50	10,000
											137,50	124,50	
Код в-	Наименование вещества				Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
3749				Пыль каменного угля	0,0113100	0,058405500	3	0,476	14,250	0,500	0,000	0,000	0,000
6203	%	1	5	пыление ПГС	5	0,000			0,000	1	-19,50	18,50	30,000
											153,50	116,50	
Код в-	Наименование вещества				Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
2908				Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,1440000	1,008000000	3	6,063	14,250	0,500	0,000	0,000	0,000
6204	%	1	5	пыление ПГС	5	0,000			0,000	1	-19,50	18,50	30,000
											153,50	116,50	
Код в-	Наименование вещества				Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
2908				Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0475000	0,001146000	3	2,000	14,250	0,500	0,000	0,000	0,000
6205	%	1	3	резервуары	5	0,000			0,000	1	22,00	20,00	5,000
											406,00	398,00	
Код в-	Наименование вещества				Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
0333				Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000605	0,000004540	1	0,032	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
2754				Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0215400	0,001615000	1	0,091	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
6207	%	1	3	резервуары	5	0,000			0,000	1	17,00	14,00	5,000
											408,00	397,00	
Код в-	Наименование вещества				Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,0000278	0,0000146 70	1	0,015	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)			0,0099000	0,0052300 00	1	0,042	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000

6208	%	1	3	резервуары	5	0,000			0,000	1	22,00	20,00	5,000
											406,00	398,00	

Код в-	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,3080000	0,0049400 00	1	0,028	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,4830000	0,0018260 00	1	0,041	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0483000	0,0001825 00	1	0,136	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	0,0445000	0,0001680 00	1	0,625	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0056100	0,0000211 70	1	0,118	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0419500	0,0001584 00	1	0,294	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0011600	0,0000043 80	1	0,244	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000

6209	%	1	4	двигатели судов	45	0,200	0,438	13,950	400,000	1	90,00	149,00	150,00 0
											15,00	304,00	

Код в-	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)	9,6000000	25,895808 000	1	1,597	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,5600000	4,2080688 00	1	0,130	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,6250000	1,6184880 00	1	0,139	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
0330	Сера диоксид	1,5000000	4,0462200 00	1	0,100	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,7500000	21,040344 000	1	0,052	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
0703	Бенз/а/пирен	0,0000150	0,0000445 10	1	0,047	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,1500000	0,4046200 00	1	0,100	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	3,6250000	9,7109280 00	1	0,100	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000

## 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.

### Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6209	4	9,6000000	1	1,597	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
<b>Итого:</b>				<b>9,6000000</b>		<b>1,597</b>			<b>0,000</b>		

### Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6209	4	1,5600000	1	0,130	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
<b>Итого:</b>				<b>1,5600000</b>		<b>0,130</b>			<b>0,000</b>		

### Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6209	4	0,6250000	1	0,139	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
<b>Итого:</b>				<b>0,6250000</b>		<b>0,139</b>			<b>0,000</b>		

### Вещество: 0330 Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6209	4	1,5000000	1	0,100	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
<b>Итого:</b>				<b>1,5000000</b>		<b>0,100</b>			<b>0,000</b>		

### Вещество: 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	206	1	0,0000002	1	0,000	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
2	0	6205	3	0,0000605	1	0,032	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
2	0	6207	3	0,0000278	1	0,015	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
<b>Итого:</b>				<b>0,0000885</b>		<b>0,047</b>			<b>0,000</b>		

### Вещество: 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6209	4	7,7500000	1	0,052	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
<b>Итого:</b>				<b>7,7500000</b>		<b>0,052</b>			<b>0,000</b>		

### Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12



№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6208	3	1,3080000	1	0,028	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
Итого:				1,3080000		0,028			0,000		

**Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6208	3	0,4830000	1	0,041	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
Итого:				0,4830000		0,041			0,000		

**Вещество: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6208	3	0,0483000	1	0,136	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
Итого:				0,0483000		0,136			0,000		

**Вещество: 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6208	3	0,0445000	1	0,625	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
Итого:				0,0445000		0,625			0,000		

**Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6208	3	0,0056100	1	0,118	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
Итого:				0,0056100		0,118			0,000		

**Вещество: 0621 Метилбензол (Фенилметан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6208	3	0,0419500	1	0,294	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
Итого:				0,0419500		0,294			0,000		

**Вещество: 0627 Этилбензол (Фенилэтан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6208	3	0,0011600	1	0,244	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
Итого:				0,0011600		0,244			0,000		

**Вещество: 0703 Бенз/а/пирен**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6209	4	0,0000150	1	0,047	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
Итого:				0,0000150		0,047			0,000		

**Вещество: 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6209	4	0,1500000	1	0,100	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
<b>Итого:</b>				<b>0,1500000</b>		<b>0,100</b>			<b>0,000</b>		

**Вещество: 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6209	4	3,6250000	1	0,100	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
<b>Итого:</b>				<b>3,6250000</b>		<b>0,100</b>			<b>0,000</b>		

**Вещество: 2754 Алканы C12-19 (в пересчете на C)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	206	1	0,0000767	1	0,000	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
2	0	6205	3	0,0215400	1	0,091	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
2	0	6207	3	0,0099000	1	0,042	28,500	0,500	0,000	0,000	0,000
<b>Итого:</b>				<b>0,0315167</b>		<b>0,133</b>			<b>0,000</b>		

**Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6203	5	0,1440000	3	6,063	14,250	0,500	0,000	0,000	0,000
2	0	6204	5	0,0475000	3	2,000	14,250	0,500	0,000	0,000	0,000
<b>Итого:</b>				<b>0,1915000</b>		<b>8,063</b>			<b>0,000</b>		

**Вещество: 3749 Пыль каменного угля**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
2	0	6201	5	0,0001110	3	0,005	14,250	0,500	0,000	0,000	0,000
2	0	6202	5	0,0113100	3	0,476	14,250	0,500	0,000	0,000	0,000
<b>Итого:</b>				<b>0,0114210</b>		<b>0,481</b>			<b>0,000</b>		

## Выбросы источников по группам суммации

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 суммации: 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
2	0	6209	4	0301	9,6000000	1	1,597	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
2	0	6209	4	0330	1,5000000	1	0,100	248,124	1,010	0,000	0,000	0,000
<b>Итого:</b>					<b>11,1000000</b>		<b>1,060</b>			<b>0,000</b>		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,600

## Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельнодопустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций				Учет	Интерп.
		Тип	Спр. значени	Исп. в	Тип	Спр. значение	Исп. в расч.			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20	0,20	ПДК с/с	0,04	0,04	1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40	0,40	ПДК с/с	0,06	0,06	1	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	0,15	ПДК с/с	0,03	0,03	1	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50	0,50	ПДК с/с	0,05	0,05	1	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	8,00E-03	8,00E-03	ПДК с/с	2,00E-03	2,00E-03	1	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный)	ПДК м/р	5,00	5,00	ПДК с/с	3,00	3,00	1	Да	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,00	200,00	ПДК с/с	50,00	50,00	1	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,00	50,00	ПДК с/с	5,00	5,00	1	Нет	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	ПДК м/р	1,50	1,50	-	-	-	1	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,30	0,30	ПДК с/с	5,00E-03	5,00E-03	1	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20	0,20	ПДК с/с	0,10	0,10	1	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,60	0,60	ПДК с/с	0,40	0,40	1	Нет	Нет
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02	0,02	ПДК с/с	0,04	0,04	1	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	-	ПДК с/с	1,00E-06	1,00E-06	1	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	0,05	ПДК с/с	3,00E-03	3,00E-03	1	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20	1,20	-	-	-	1	Нет	Нет
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,00	1,00	-	-	-	1	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,30	0,30	ПДК с/с	0,10	0,10	1	Нет	Нет
3749	Пыль каменного угля	ПДК м/р	0,30	0,30	ПДК с/с	0,10	0,10	1	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Да	Нет

\*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

## 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	Полное	-674,00	239,75	645,50	239,75	1652,500	0,000	100,000	100,000	2,000

### Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-254,00	354,00	2,000	на границе охранной зоны	ул. Партизанская, 9 (больница)
2	-334,50	269,50	2,000	на границе жилой зоны	ул. Студенческая, 3
3	-272,50	-50,00	2,000	на границе жилой зоны	ул. Озерная, 3



## 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: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,798	0,16	117	0,90	0,102	0,02	0,380	0,08	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,788	0,16	104	0,90	0,108	0,02	0,380	0,08	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,829	0,17	63	1,00	0,081	0,02	0,380	0,08	4

### Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,076	0,03	117	0,90	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,075	0,03	104	0,90	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,082	0,03	63	1,00	-	-	-	-	4

### Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,082	0,01	117	0,90	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,080	0,01	104	0,90	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,088	0,01	63	1,00	-	-	-	-	4

### Вещество: 0330 Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,071	0,04	117	0,90	0,012	6,24E-03	0,036	0,02	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,071	0,04	104	0,90	0,013	6,50E-03	0,036	0,02	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,074	0,04	63	1,00	0,011	5,35E-03	0,036	0,02	4

### Вещество: 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,005	3,99E-05	80	1,90	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,003	2,60E-05	69	4,60	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,002	1,70E-05	33	8,00	-	-	-	-	4

### Вещество: 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,478	2,39	117	0,90	0,448	2,24	0,460	2,30	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,478	2,39	104	0,90	0,448	2,24	0,460	2,30	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,480	2,40	63	1,00	0,447	2,23	0,460	2,30	4

**Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,003	0,59	80	2,00	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,002	0,38	70	4,60	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,001	0,25	33	8,00	-	-	-	-	4

**Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,004	0,22	80	2,00	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,003	0,14	70	4,60	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,002	0,09	33	8,00	-	-	-	-	4

**Вещество: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,014	0,02	80	2,00	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,009	0,01	70	4,60	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,006	9,30E-03	33	8,00	-	-	-	-	4

**Вещество: 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,066	0,02	80	2,00	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,043	0,01	70	4,60	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,029	8,57E-03	33	8,00	-	-	-	-	4

**Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,013	2,51E-03	80	2,00	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,008	1,64E-03	70	4,60	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,005	1,08E-03	33	8,00	-	-	-	-	4

**Вещество: 0621 Метилбензол (Фенилметан)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

1	-254,00	354,00	2,00	0,031	0,02	80	2,00	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,020	0,01	70	4,60	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,013	8,07E-03	33	8,00	-	-	-	-	4

**Вещество: 0627 Этилбензол (Фенилэтан)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,026	5,19E-04	80	2,00	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,017	3,40E-04	70	4,60	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,011	2,23E-04	33	8,00	-	-	-	-	4

**Вещество: 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,059	2,94E-03	117	0,90	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,058	2,88E-03	104	0,90	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,063	3,16E-03	63	1,00	-	-	-	-	4

**Вещество: 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,059	0,07	117	0,90	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,058	0,07	104	0,90	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,064	0,08	63	1,00	-	-	-	-	4

**Вещество: 2754 Алканы C12-19 (в пересчете на С)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,014	0,01	80	1,90	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,009	9,25E-03	69	4,60	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,006	6,05E-03	33	8,00	-	-	-	-	4

**Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,278	0,08	131	10,70	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,259	0,08	112	11,70	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,266	0,08	56	10,40	-	-	-	-	4

**Вещество: 3749 Пыль каменного угля**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,017	5,01E-03	131	10,90	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,015	4,64E-03	112	11,90	-	-	-	-	4

3	-272,50	-50,00	2,00	0,017	4,97E-03	57	10,50	-	-	-	-	4
---	---------	--------	------	-------	----------	----	-------	---	---	---	---	---

**Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид**

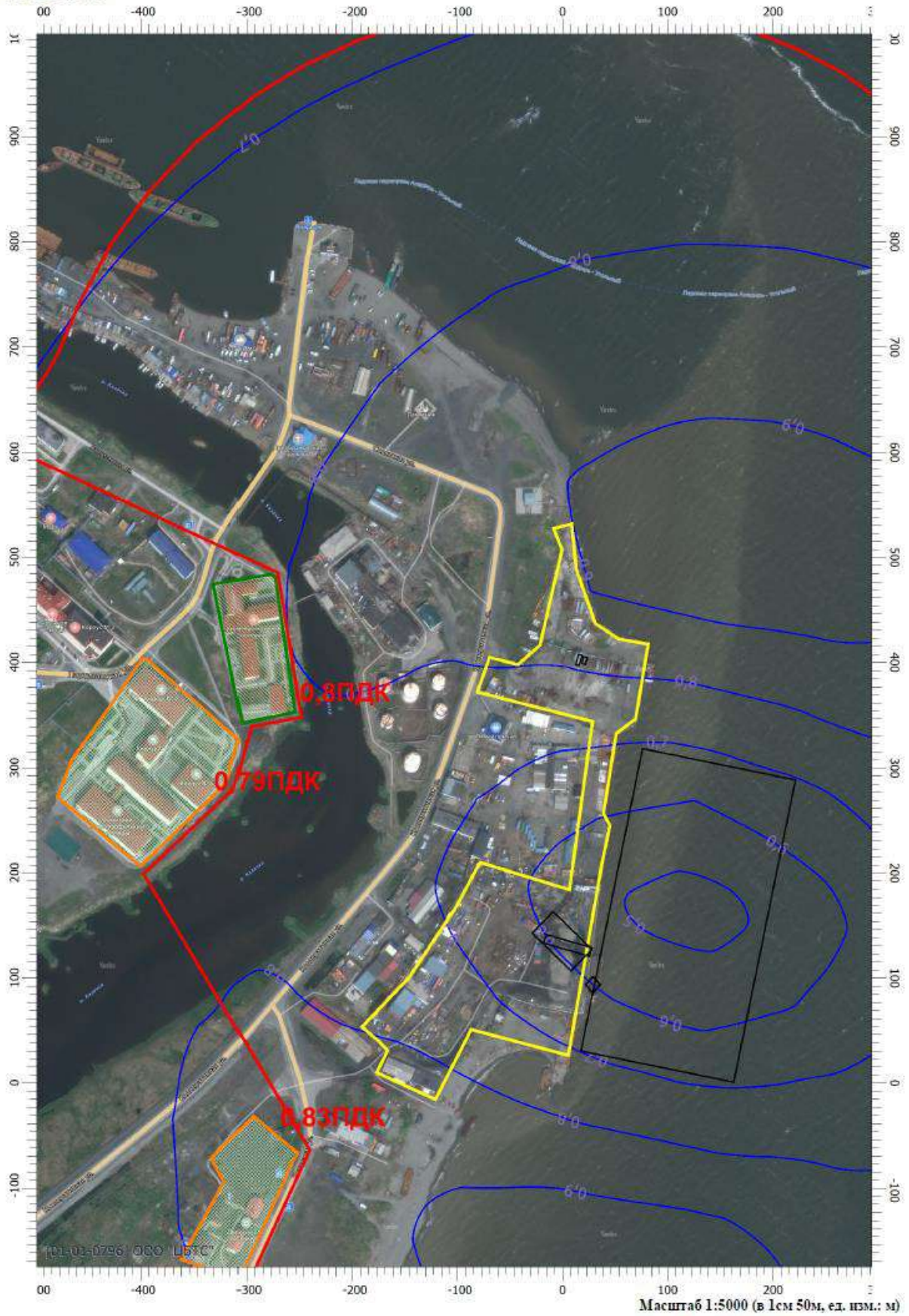
№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,543	-	117	0,90	0,071	-	0,260	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,537	-	104	0,90	0,075	-	0,260	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,564	-	63	1,00	0,057	-	0,260	-	4

## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



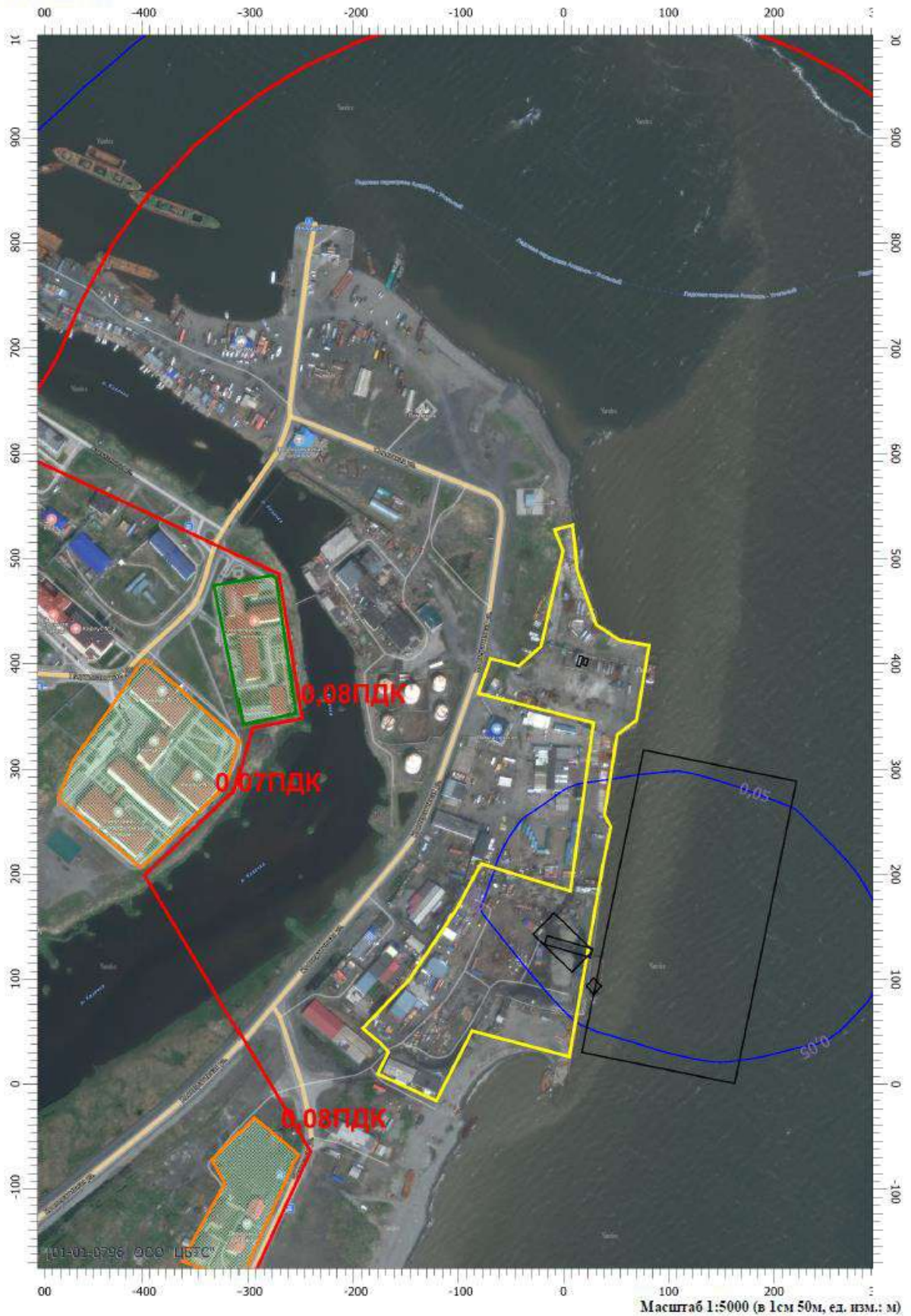


## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



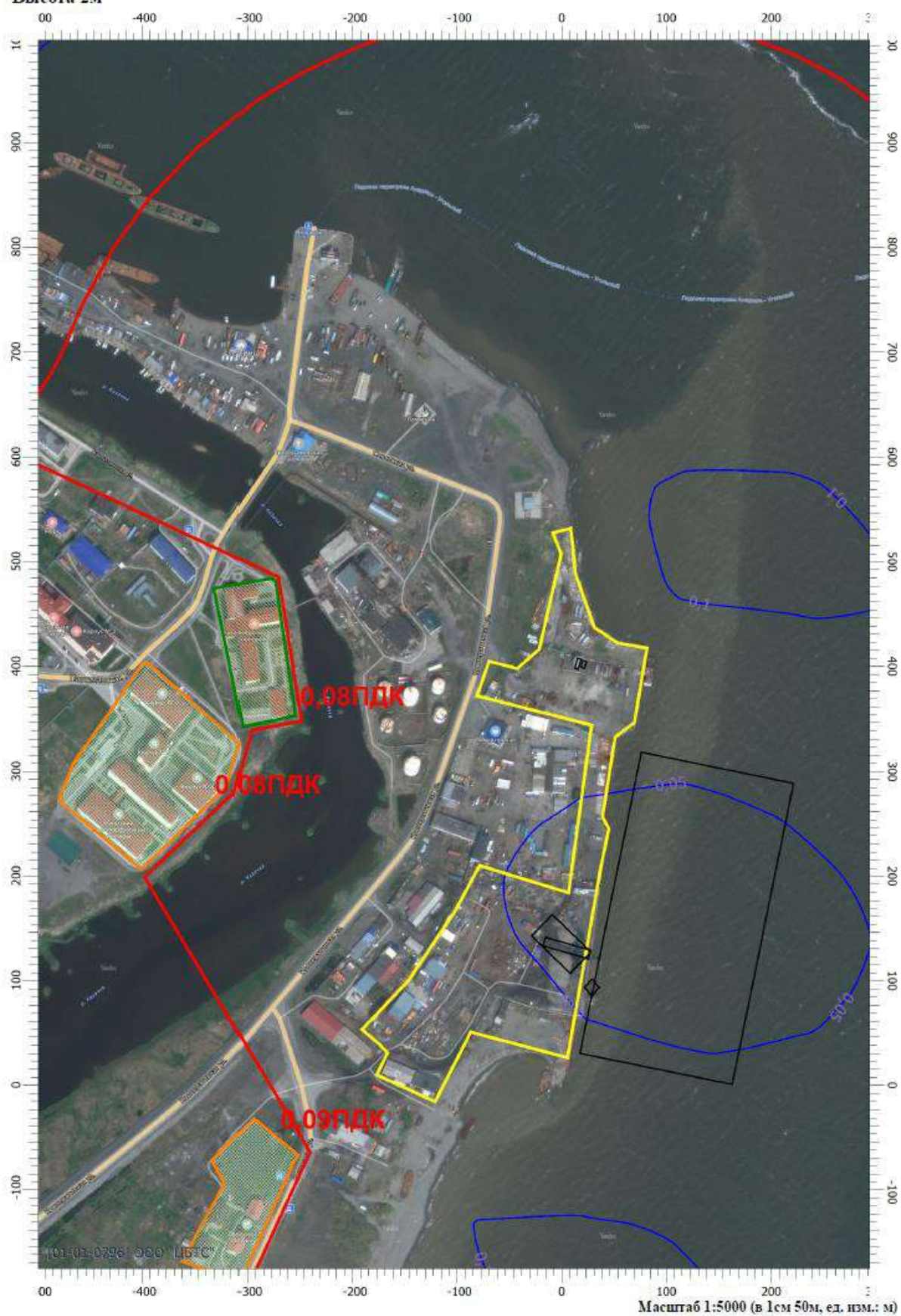


## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





# Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





# Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0501 (Пентилены (амилены - смесь изомеров))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м









## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0627 (Этилбензол (Фенплэтан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м









## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 3749 (Пыль каменного угля)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



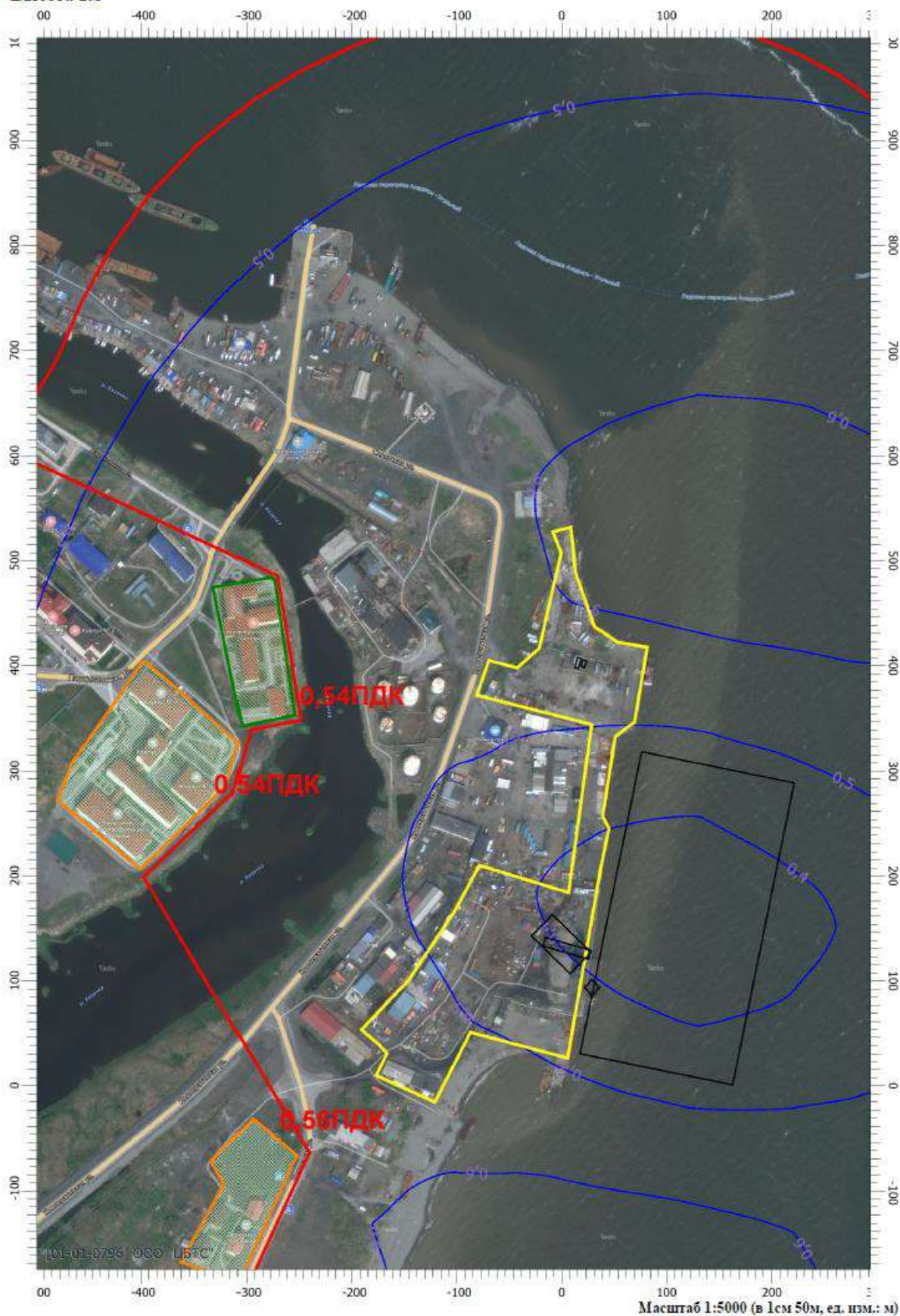


## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



**УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.70**  
**Copyright © 1990-2023 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: ООО  
"ЭКОВОДПРОЕКТСТРОЙ"  
Регистрационный номер: 60-00-9298

**Предприятие: АО «Чукотснаб» ВР: Площадка 4**

**Расчетные константы: S=999999,99**

**Расчет: «Расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»**



## 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.

### 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)
2	0	6209	4	1	9,6000000	25,895808000	0,0000000
<b>Итого:</b>					<b>9,6</b>	<b>25,895808</b>	<b>0</b>

### Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	0	6209	4	1	1,5600000	4,208068800	0,0000000
<b>Итого:</b>					<b>1,56</b>	<b>4,2080688</b>	<b>0</b>

### Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	0	6209	4	1	0,6250000	1,618488000	0,0000000
<b>Итого:</b>					<b>0,625</b>	<b>1,618488</b>	<b>0</b>

### Вещество: 0330 Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	0	6209	4	1	1,5000000	4,046220000	0,0000000
<b>Итого:</b>					<b>1,5</b>	<b>4,04622</b>	<b>0</b>

### Вещество: 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	0	206	1	1	0,0000002	0,000003200	0,0000000
2	0	6205	3	1	0,0000605	0,000004540	0,0000000
2	0	6207	3	1	0,0000278	0,000014670	0,0000000
<b>Итого:</b>					<b>8,8515E-005</b>	<b>2,241E-005</b>	<b>0</b>

### 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)
2	0	6209	4	1	7,7500000	21,040344000	0,0000000
<b>Итого:</b>					<b>7,75</b>	<b>21,040344</b>	<b>0</b>

### Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	0	6208	3	1	1,3080000	0,004940000	0,0000000
Итого:					1,308	0,00494	0

**Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	0	6208	3	1	0,4830000	0,001826000	0,0000000
Итого:					0,483	0,001826	0

**Вещество: 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	0	6208	3	1	0,0445000	0,000168000	0,0000000
Итого:					0,0445	0,000168	0

**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)
2	0	6208	3	1	0,0056100	0,000021170	0,0000000
Итого:					0,00561	2,117E-005	0

**Вещество: 0621 Метилбензол (Фенилметан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	0	6208	3	1	0,0419500	0,000158400	0,0000000
Итого:					0,04195	0,0001584	0

**Вещество: 0627 Этилбензол (Фенилэтан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	0	6208	3	1	0,0011600	0,000004380	0,0000000
Итого:					0,00116	4,38E-006	0

**Вещество: 0703 Бенз/а/пирен**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	0	6209	4	1	0,0000150	0,000044510	0,0000000
Итого:					1,5E-005	4,451E-005	0

**Вещество: 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	0	6209	4	1	0,1500000	0,404620000	0,0000000
Итого:					0,15	0,40462	0

**Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	0	6203	5	3	0,1440000	1,008000000	0,0000000
2	0	6204	5	3	0,0475000	0,001146000	0,0000000
<b>Итого:</b>					<b>0,1915</b>	<b>1,009146</b>	<b>0</b>

**Вещество: 3749 Пыль каменного угля**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	0	6201	5	3	0,0001110	0,000044800	0,0000000
2	0	6202	5	3	0,0113100	0,058405500	0,0000000
<b>Итого:</b>					<b>0,011421</b>	<b>0,0584503</b>	<b>0</b>

## Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций				Учет	Интерп.
		Тип	Спр. значения	Исп. в	Тип	Спр. значение	Исп. в			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20	0,20	ПДК с/с	0,04	0,04	1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40	0,40	ПДК с/с	0,06	0,06	1	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	0,15	ПДК с/с	0,03	0,03	1	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50	0,50	ПДК с/с	0,05	0,05	1	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	8,00E-03	8,00E-03	ПДК с/с	2,00E-03	2,00E-03	1	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный)	ПДК м/р	5,00	5,00	ПДК с/с	3,00	3,00	1	Да	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,00	200,00	ПДК с/с	50,00	50,00	1	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,00	50,00	ПДК с/с	5,00	5,00	1	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,30	0,30	ПДК с/с	5,00E-03	5,00E-03	1	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20	0,20	ПДК с/с	0,10	0,10	1	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,60	0,60	ПДК с/с	0,40	0,40	1	Нет	Нет
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02	0,02	ПДК с/с	0,04	0,04	1	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	-	ПДК с/с	1,00E-06	1,00E-06	1	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	0,05	ПДК с/с	3,00E-03	3,00E-03	1	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,30	0,30	ПДК с/с	0,10	0,10	1	Нет	Нет
3749	Пыль каменного угля	ПДК м/р	0,30	0,30	ПДК с/с	0,10	0,10	1	Нет	Нет

\*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.



## 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: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,674	0,03	-	-	0,016	6,60E-04	0,082	3,30E-03	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,638	0,03	-	-	0,016	6,60E-04	0,082	3,30E-03	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,658	0,03	-	-	0,016	6,60E-04	0,082	3,30E-03	4

### Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,071	4,28E-03	-	-	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,067	4,04E-03	-	-	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,070	4,17E-03	-	-	-	-	-	-	4

### Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,069	1,71E-03	-	-	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,065	1,62E-03	-	-	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,067	1,67E-03	-	-	-	-	-	-	4

### Вещество: 0330 Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,093	4,63E-03	-	-	0,010	5,24E-04	0,034	1,70E-03	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,089	4,44E-03	-	-	0,011	5,50E-04	0,034	1,70E-03	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,089	4,44E-03	-	-	0,009	4,35E-04	0,034	1,70E-03	4

### Вещество: 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,002	4,00E-06	-	-	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,001	2,62E-06	-	-	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	8,553E-04	1,71E-06	-	-	-	-	-	-	4

### Вещество: 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,042	0,13	-	-	0,035	0,10	0,037	0,11	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,041	0,12	-	-	0,035	0,10	0,037	0,11	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,041	0,12	-	-	0,034	0,10	0,037	0,11	4

**Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,001	0,06	-	-	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	7,696E-04	0,04	-	-	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	5,037E-04	0,03	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,004	0,02	-	-	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,003	0,01	-	-	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,002	9,30E-03	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,399	1,99E-03	-	-	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,262	1,31E-03	-	-	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,171	8,57E-04	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,003	2,51E-04	-	-	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,002	1,65E-04	-	-	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,001	1,08E-04	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0621 Метилбензол (Фенилметан)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,005	1,88E-03	-	-	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,003	1,23E-03	-	-	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,002	8,08E-04	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0627 Этилбензол (Фенилэтан)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

1	-254,00	354,00	2,00	0,001	5,20E-05	-	-	-	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	8,531E-04	3,41E-05	-	-	-	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	5,584E-04	2,23E-05	-	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0703 Бенз/а/пирен**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,041	4,11E-08	-	-	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,039	3,89E-08	-	-	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,040	4,01E-08	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,137	4,11E-04	-	-	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,130	3,89E-04	-	-	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,134	4,01E-04	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,086	8,63E-03	-	-	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,080	7,96E-03	-	-	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,088	8,80E-03	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 3749 Пыль каменного угля**

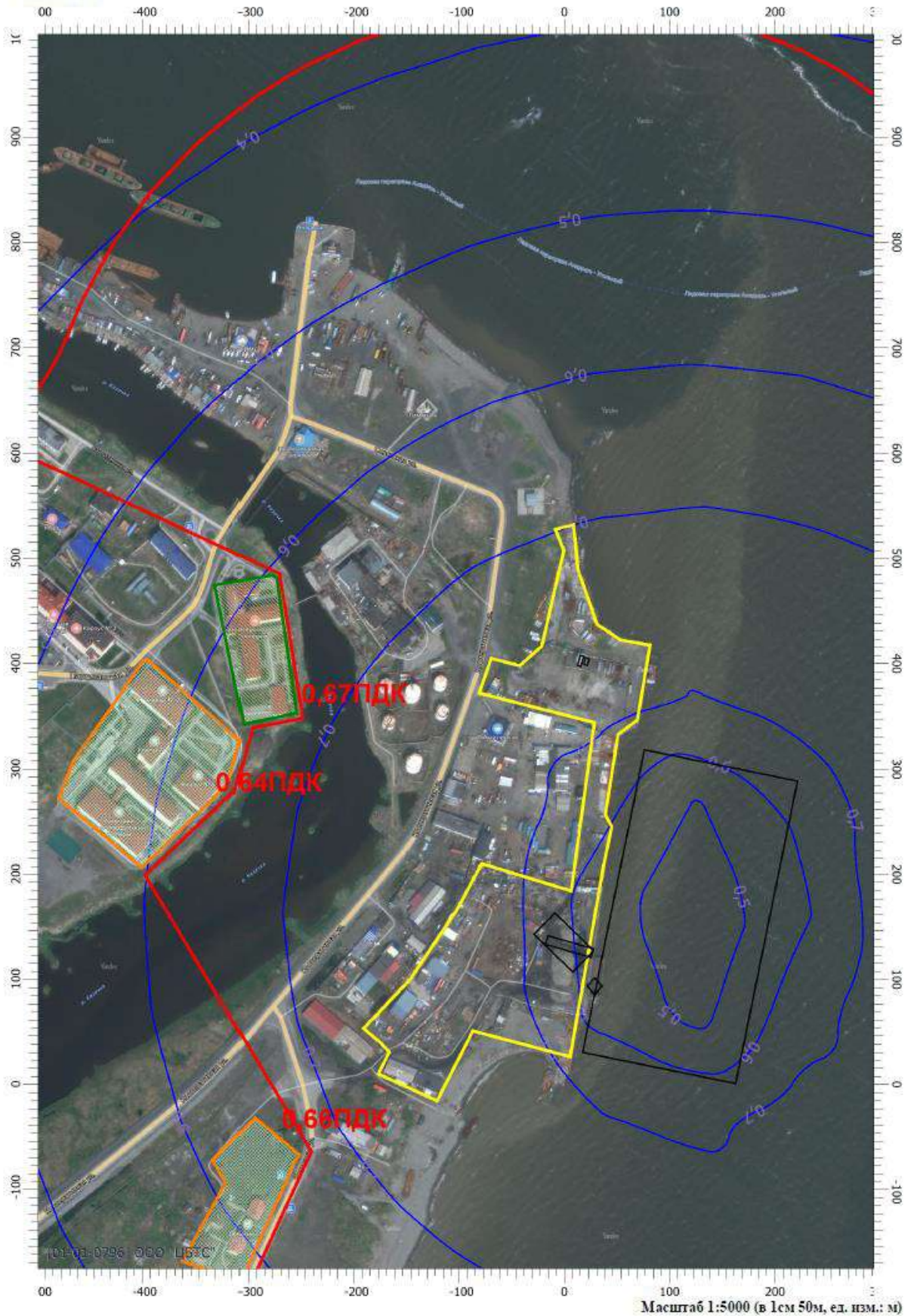
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-254,00	354,00	2,00	0,005	5,03E-04	-	-	-	-	-	-	1
2	-334,50	269,50	2,00	0,005	4,65E-04	-	-	-	-	-	-	4
3	-272,50	-50,00	2,00	0,005	5,21E-04	-	-	-	-	-	-	4

## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



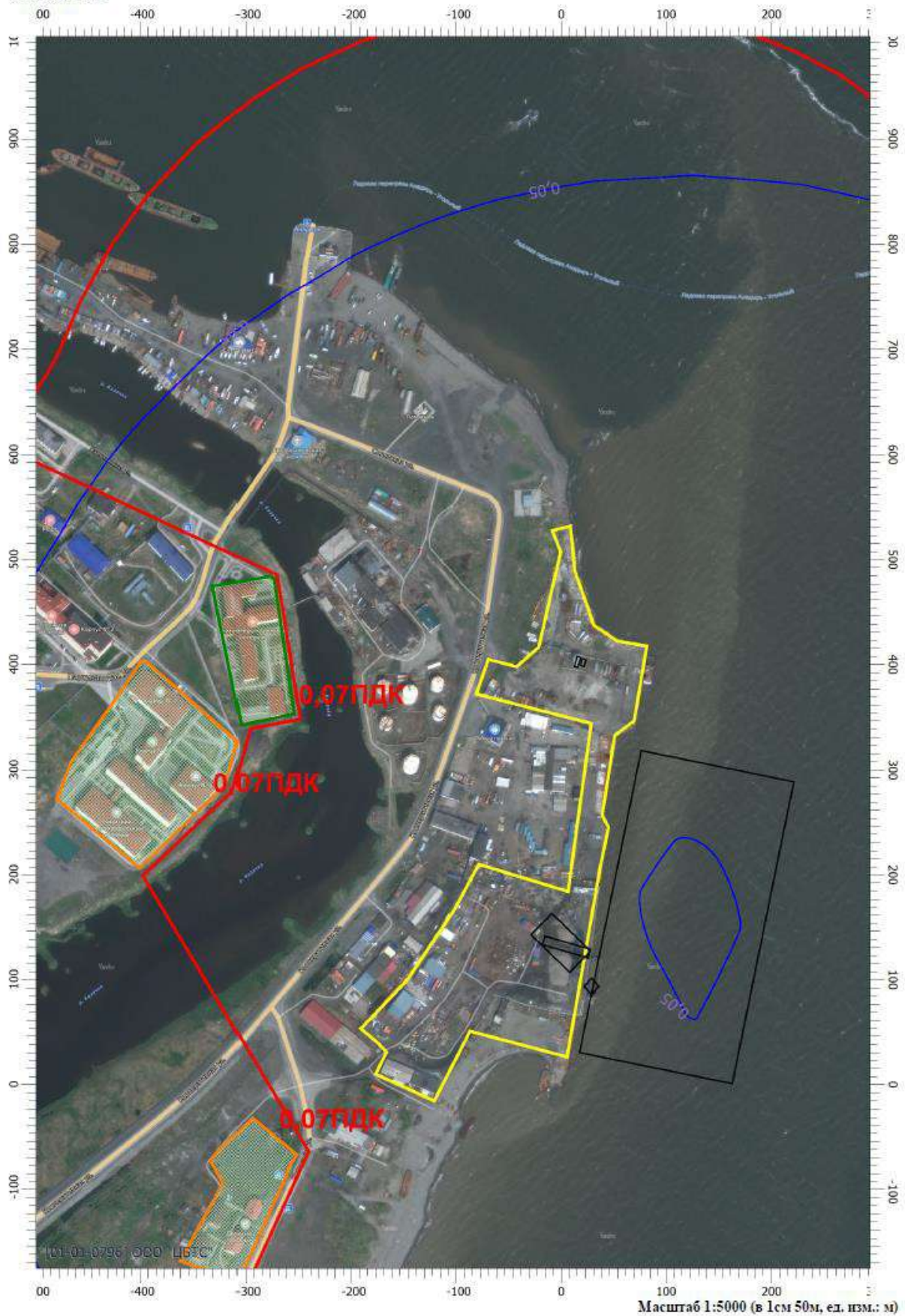


## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



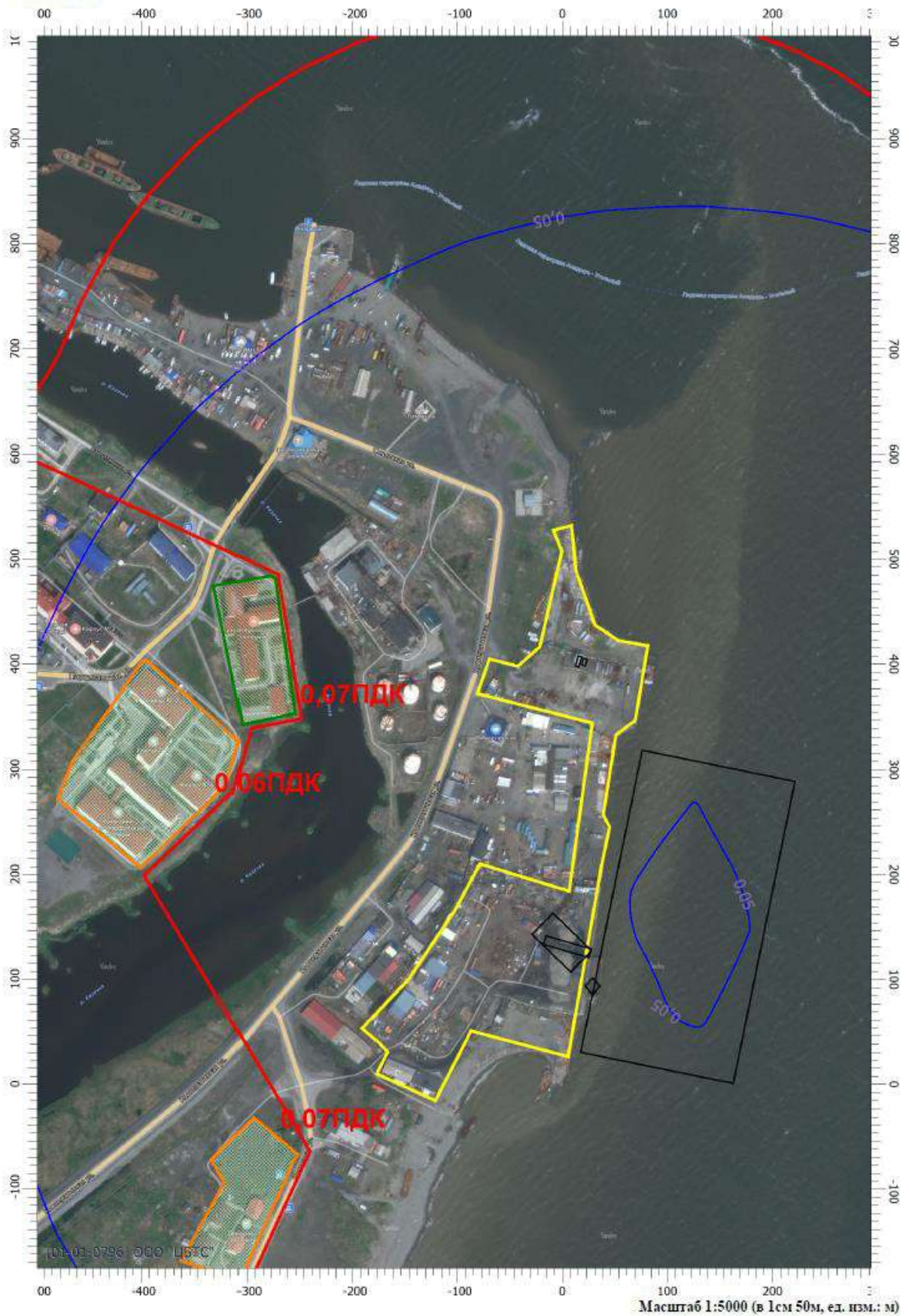


# Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





# Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

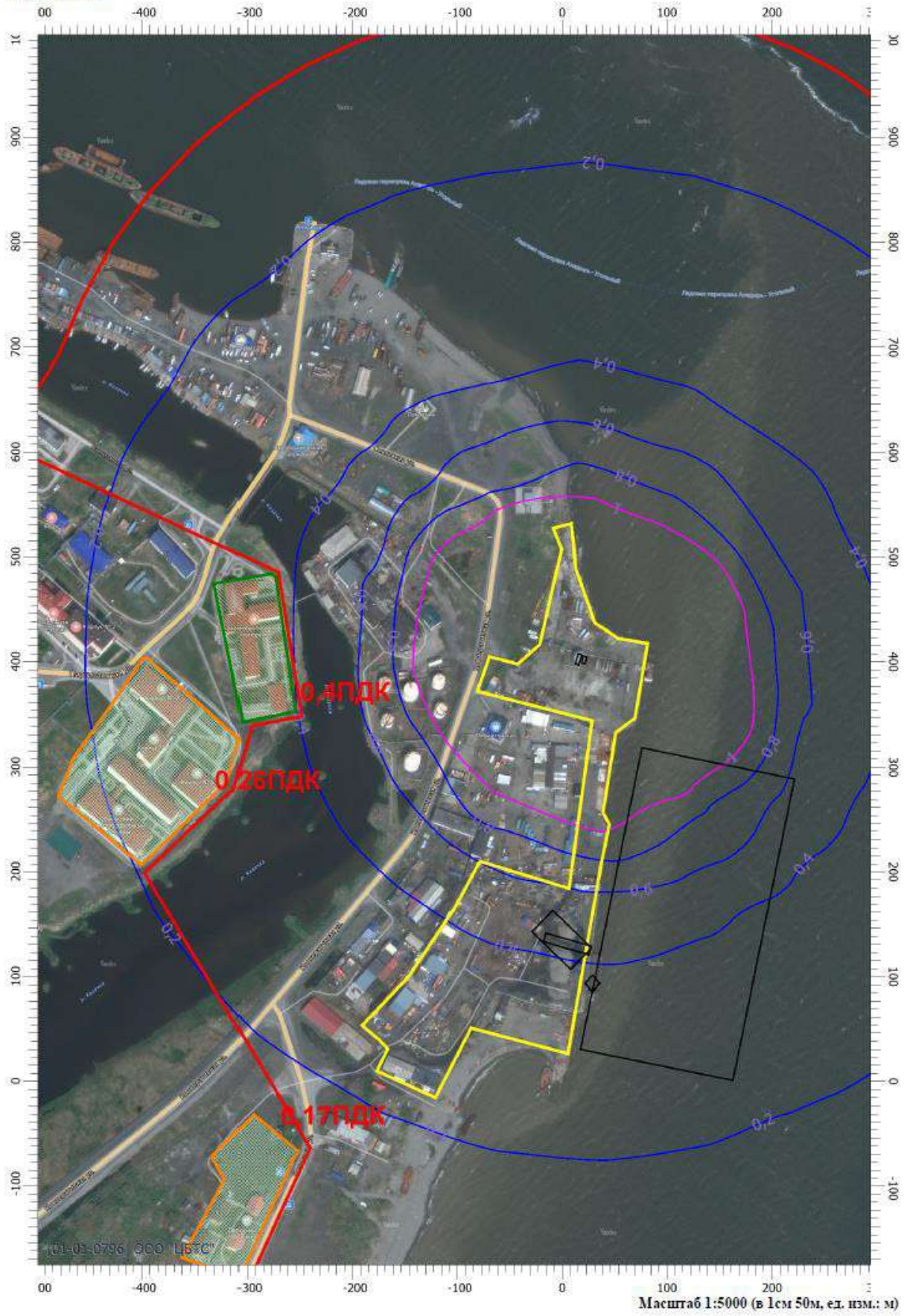
Высота 2м





### Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))  
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





# Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0627 (Этилбензол (Фенилэтан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





# Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



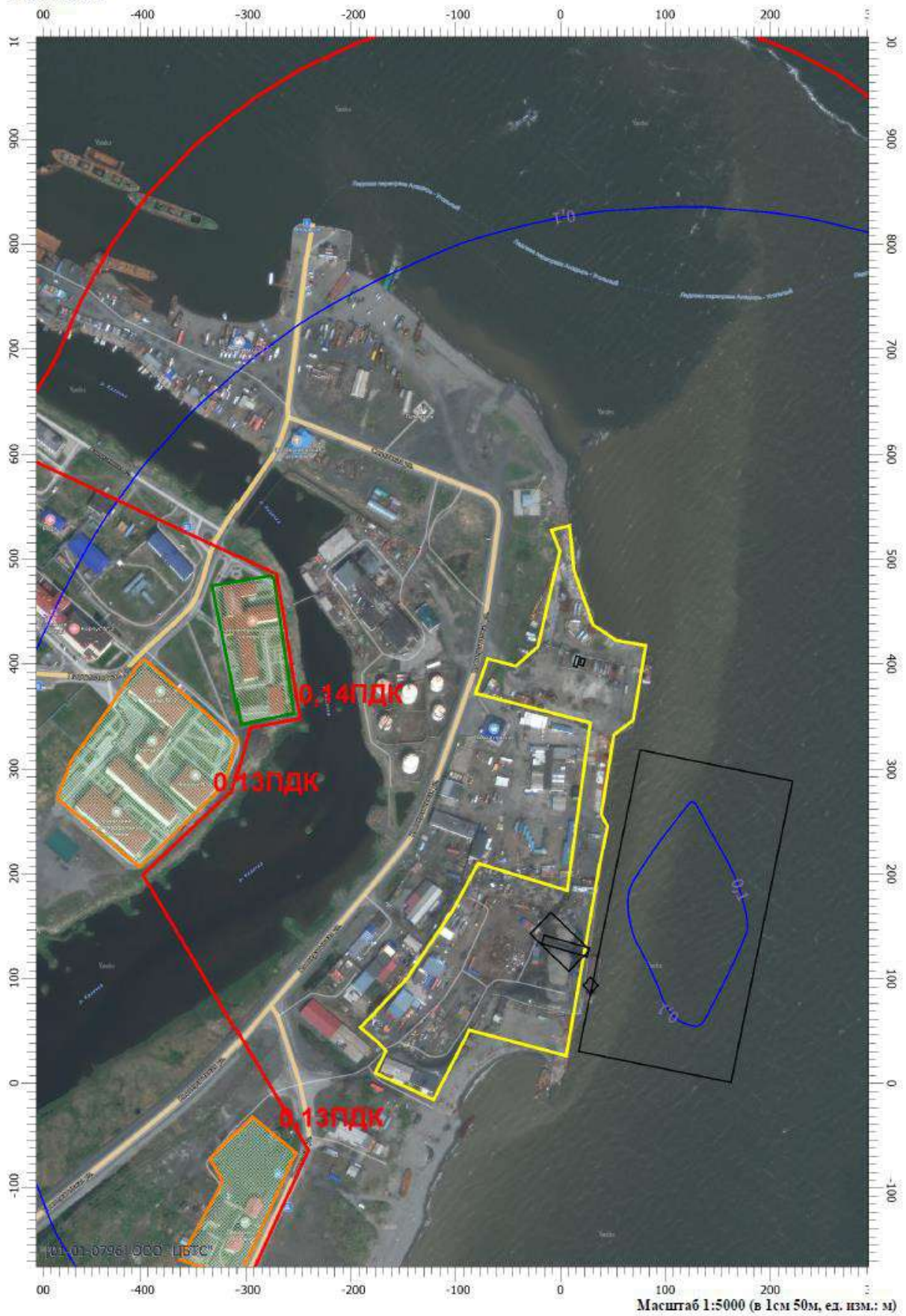


## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



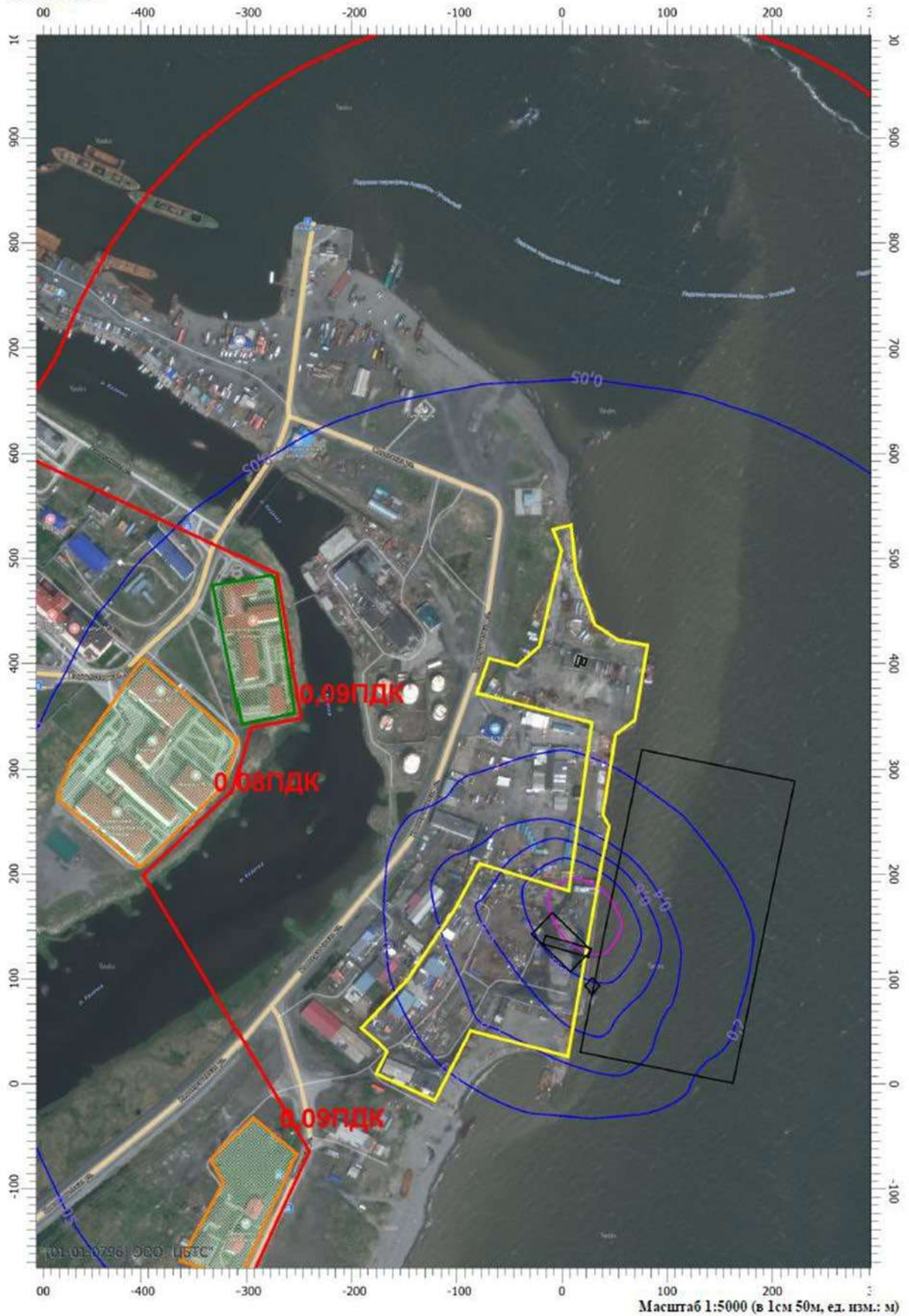


## Расчет рассеивания ЗВ

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Приложение 6 Акустические расчеты по нефтебазе АО «Чукотснаб» в г. Анадырь с учетом промплощадки №2 АМП

### Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета Copyright © 2006-2017 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.3.3.5646 (от 20.06.2019)

Серийный номер

Исходные данные: нефтебаза АО «Чукотснаб» площадка 2 (Анадырь)

#### 1.1. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	La.макс	В расчете	
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	Установка судовая	4055.5	-	-	3.14	25.0	70.	70.	69.	63.	57.	53.	48.	44.	39.	60.0	86.0	Да	
2	Установка судовая	4028.0	-	-	3.14	25.0	70.	70.	69.	63.	57.	53.	48.	44.	39.	60.0	86.0	Да	
3	Кран мобильный	3978.0	-	0.0	6.28	7.5	65.	65.	64.	58.	52.	48.	43.	39.	34.	55.0	58.0	Да	
4	Машина	3977.5	-	0.0	6.28	7.5	65.	65.	64.	58.	52.	48.	43.	39.	34.	55.0	58.0	Да	
5	Кран порталный	4028.0	-	0.0	6.28	7.5	70.	70.	69.	63.	57.	53.	48.	44.	39.	60.0	65.0	Да	
6	Внешний шум от	3865.0	-	1064.5	0	6.28	2.0	51.	51.	54.	57.	59.	61.	59.	56.	51.	65.0	75.0	Да
7	Внешний шум от	3836.5	-	1101.0	0	6.28	2.0	51.	51.	54.	57.	59.	61.	59.	56.	51.	65.0	75.0	Да
8	Буксир	4067.0	-	0.0	6.28	25.0	51.	51.	54.	57.	59.	61.	59.	56.	51.	65.0	70.0	Да	
9	Грузовой	3957.5	-	0.0	6.28	7.5	75.	75.	74.	68.	62.	58.	53.	49.	44.	65.0	83.0	Да	
1	Грейфер	3961.5	-	0.0	6.28	1.0	92.	92.	91.	85.	79.	75.	70.	66.	61.	82.0	89.0	Да	

## 2. Условия расчета

### 2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
1	ул. Партизанская, 9 (больница)	3717.00	-	1.50	Расчетная точка на границе	Да
2	ул. Студенческая, 3	3616.50	-	1.50	Расчетная точка на границе	Да
3	ул. Озерная, 3	3696.00	-	1.50	Расчетная точка на границе	Да

### 2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2	
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)
002	Расчетная площадка	3023.00	-785.25	4506.00	-785.25

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

## 3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

### 3.1. Результаты в расчетных точках

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
		X (м)	Y (м)												
007	ул. Партизанская, 9	3717.00	820.00	1.50	45.4	44.9	42.9	35.9	30.1	27.2	20.3	6.5	0	33.50	44.50

008	ул. Студенческая, 3	3616.50	934.00	1.50	43	42.4	40.5	33.3	27.2	23.9	16.1	0	0	30.60	41.80
009	ул. Озерная, 3	3696.00	1224.00	1.50	42.2	41.7	39.9	32.9	26.8	23.5	15.3	0	0	30.20	40.30







**Приложение 7. Титульные листы ПЛРНов АО «Анадырский морской порт» и АО «Чукотснаб». Уведомления государственных органов**



**ПЛАН  
предупреждения и ликвидации разливов  
нефти и нефтепродуктов**

«Согласованно»

Управление Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
(РОСПРИРОДНАДЗОР) по Чукотскому АО

И.И. Максимова  
«18» февраля 2016 г.



УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ОАО «Анадырьморпорт»

В.А. Тюхтий

«18» февраля 2016 г.



«Согласованно»

Капитан морского порта Анадырь  
Филиал ФГБУ «Администрация морских портов  
Приморского края и Восточной Арктики»

И.И. Ковура  
«18» февраля 2016 г.



«Согласованно»

Главное управление МЧС России  
по Чукотскому АО  
Подполковник внутренней службы

Р.В. Назаров  
«18» февраля 2016 г.



2016

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«ЧУКОТНАБ»

689000, ЧУКОТСКИЙ АО, Г. АНАДЫРЬ, УЛ. ЮЖНАЯ, Д. 4 ТЕЛЕФОН: (427-22) 2-67-21

УТВЕРЖДАЮ

Директор АО «Чукотснаб»

Р.С. Воробьев

« 17 » августа 2023



## ПЛАН

предупреждения и ликвидации разливов  
нефти и нефтепродуктов  
при осуществлении деятельности  
АО «Чукотснаб» в морских портах  
Чукотского автономного округа

2023





По эл. почте без досылки

МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

АО «Чукотснаб»

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
МОРСКОГО И РЕЧНОГО ТРАНСПОРТА  
(РОСМОРРЕЧФЛОТ)  
ЗАМЕСТИТЕЛЬ РУКОВОДИТЕЛЯ

Петровка ул., дом 3/6, Москва, 125993  
Тел. +7 (495) 626-11-00; Факс. +7 (495) 626-15-62  
www.morflot.ru, E-mail: ud@morflot.ru

15.08.2023 № ВС-28/11770

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Положительное заключение Федерального агентства морского и речного транспорта о проведении тренировочных учений перед утверждением Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при осуществлении деятельности АО «Чукотснаб» в морских портах Чукотского автономного округа**

Настоящее заключение выдано АО «Чукотснаб» в соответствии с Правилами выдачи положительного заключения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти о проведении тренировочных учений, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 октября 2018 г. № 1289, по результатам проведения в морском порту Певек 21 июля 2023 г. тренировочных учений (далее – ТУ) перед утверждением Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при осуществлении деятельности АО «Чукотснаб» в морских портах Чукотского автономного округа (далее – План ЛРН).

К ТУ привлекались следующие силы и средства:

- личный состав профессионального аварийно-спасательного формирования (далее - ПАСФ) Приморского филиала ФГБУ «Морспасслужба», 6 человек.
- суда и плавсредства, 2 единицы;
- боновые заграждения, 1300 метров;
- нефтесборные системы, 2 единицы.

Тренировочное учение состояло из следующих этапов:

1. Оценка возможности проведения учения с учетом гидрометеорологических условий.

Время начала 10:00 21 июля 2023 г., время окончания 10:30 21 июля 2023 г.

2. Доклад руководителю учений о готовности с проведением краткого инструктажа подчиненных.



Время начала 10:30 21 июля 2023 г., время окончания 10:50 21 июля 2023 г.

3. Руководитель учения дает команду «Начало учения». Оповещение о разливе нефти и нефтепродуктов (далее – РН) согласно действующей схеме оповещения на акватории морского порта Певек.

Время начала 11:00 21 июля 2023 г., время окончания 11:10 21 июля 2023 г.

4. Созывается КЧС и ОПБ АО «Чукотснаб» в соответствии с Планом ЛРН (условно), вводится в действие «План оперативных мероприятий при угрозе и (или) возникновении ЧС (Н) в зоне ответственности АО «Чукотснаб».

Время начала 11:10 21 июля 2023 г., время окончания 11:30 21 июля 2023 г.

5. Для локализации и ликвидации условного разлива нефти и нефтепродуктов к «аварийному объекту» направляются силы и технические средства ПАСФ Приморского филиала ФГБУ «Морспасслужба». Приводятся в готовность (условно) дежурные силы взаимодействующих спасательных служб.

Время начала 11:30 21 июля 2023 г., время окончания 12:20 21 июля 2023 г.

6. Производятся разведка в районе РН, оценка обстановки, замер уровня загазованности.

Время начала 11:30 21 июля 2023 г., время окончания 12:00 21 июля 2023 г.

7. По результатам разведки осуществляются операции по локализации и дальнейшей ликвидации условного РН.

Время начала 12:00 21 июля 2023 г., время окончания 13:20 21 июля 2023 г.

8. После установки заградительных боновых ордеров и локализации разлива производится его ликвидация с помощью средств сбора нефти и нефтепродуктов.

Время начала 13:20 21 июля 2023 г., время окончания 13:40 21 июля 2023 г.

9. Выполняются мероприятия по дозачистке сорбентами и сбору нефтезагрязненного сорбента акватории Анадырского лимана.

Время начала 13:40 21 июля 2023 г., время окончания 13:50 21 июля 2023 г.

10. Организуются хранение и передача собранных нефти и нефтепродуктов для дальнейшей утилизации.

Время начала 13:50 21 июля 2023 г., время окончания 14:00 21 июля 2023 г.

11. Передаются донесения и оповещения при ликвидации РН.

Время начала 14:00 21 июля 2023 г., время окончания 14:10 21 июля 2023 г.

Расчетный объем РН в районе проведения тренировочных учений – 3349,59 м<sup>3</sup> нефтепродуктов.

В.Л. Ставицкий

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,  
хранится в системе электронного документооборота  
Федеральное Агентство морского и речного транспорта.

**СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП**

Сертификат: 015EADDEF0077AFF1AA4BF1570D194FE3A4  
Кому выдан: Ставицкий Владислав Леонидович  
Действителен: с 26.12.2022 до 26.03.2024

Цыркун Ольга Игоревна  
(495) 626-12-96, УБС



## П Р И К А З по АО «Чукотснаб»

17 августа 2023 г.

№ 603- ОД

г. Анадырь

*«О введении в действие Плана ЛРН АО «Чукотснаб»*

В соответствии с требованиями «Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе РФ, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне РФ», утв. Постановлением Правительства от 30.12.2020 г. № 2366, для обеспечения планирования действий производственного персонала и нештатного аварийного-спасательного формирования АО «Чукотснаб» на соответствующих стадиях развития чрезвычайных ситуаций, в том числе связанных с разливами нефти и нефтепродуктов во внутренних морских водах РФ, снижения масштабов последствий аварий, для обеспечения безопасности персонала, а также максимально возможного снижения ущерба и потерь в случае возникновения аварий, –

### **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Ввести с 17.08.2023 г. в действие:

1.1. План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при осуществлении деятельности Акционерного общества «Чукотснаб» в морских портах Чукотского автономного округа (далее – План ЛРН);

2. Начальнику Анадырского районного участка № 1 Маматкову С.Б.; начальнику Участка №2 (г. Анадырь) Васину А.Е.; начальнику районного участка «Певек» Комарову С.А.:

2.1. Ознакомиться и ознакомить работников участка с Планом ЛРН под роспись, ознакомливать с Планом ЛРН под роспись вновь поступивших на работу;

2.2. Строго руководствоваться Планом ЛРН при возникновении аварийных ситуаций на нефтепричалах и во внутренних морских водах, в том числе при осуществлении погрузочно-разгрузочных работ опасных грузов (нефтепродуктов наливом).

4. Ведущему специалисту по охране труда и промышленной безопасности ОТ и ПБ Федкову В.Г. в срок до 18.08.2023 г. направить электронной почтой экземпляры Плана ЛРН в Анадырский районный участок № 1, Участок № 2 (г. Анадырь), РУ «Певек».

5. Специалисту по организационному и документационному обеспечению Заболотневой В.В. ознакомить с настоящим приказом исполнителей.

6. Контроль за выполнением приказа возложить на главного инженера Михеева Р.Ю.

Директор

Воробьев Р.С.

Проект приказа «О введении в действие Плана ЛРН АО «Чукотснаб» согласован:

Главный инженер

Михеев Р.Ю.

Рассылается:

1. экз. – АХО (в дело);
2. экз. – Главный инженер (Михеев Р.Ю.);
3. экз. – ООТ и ПБ (Пестерев М.Н.);
4. экз. – Участок № 2 г. Анадырь (Васин А.Е.);
5. экз. – Районный участок «Певек» (Комаров С.А.);
6. экз. – Анадырский районный участок №1 (Маматков С.Б.)



МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996  
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20  
E-mail: harbour@fishcom.ru  
http://fish.gov.ru

АО «Чукотснаб»  
snab@chsnab.chukotka.ru

24.08.2023 № У02-3617

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Управление контроля, надзора и рыбоохраны Росрыболовства уведомляет о получении плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при осуществлении деятельности АО «Чукотснаб» в морских портах Чукотского автономного округа, направленный АО «Чукотснаб» письмом от 17 августа 2023 г. № 2530/08-06.

Заместитель начальника  
Управления контроля,  
надзора и рыбоохраны



С.В. Максимов

А.В. Габор  
(495) 987-06-12



## Приложение 8. Договора на транспортировку и утилизацию отходов АО «Чукотснаб»

### ДОГОВОР № 12/2023-Опр оказания услуг по обращению с отходами производства и потребления III-V класса опасности (исключая твердые коммунальные отходы)

г. Анадырь

«01» марта 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Анадырская транспортная компания», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», на основании Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности № (049)-870104-Т/П, в лице исполняющего обязанности генерального директора Дубина Юлии Васильевны, действующего на основании Устава и **Акционерное общество «Чукотснаб»**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

#### 1. Предмет договора

1.1. По настоящему Договору Исполнитель обязуется оказывать услуги по сбору, транспортированию, обезвреживанию, размещению, конечной утилизации отходов III-V классов опасности на объекте размещения отходов «Полигон твердых бытовых отходов в г. Анадырь Чукотского АО», зарегистрированном в Государственном реестре объектов размещения отходов (ГРОО) за № 87-00018-3-00294-020818, местонахождение: Чукотский АО, г. Анадырь, кадастровый номер 87:05:000020:63, а также в специализированной организации ООО «Дальневосточная экологическая компания «Рециклинг», лицензия № Л 020-00113-25/00115232 от 16.02.2022г., по договору № Ч/У-001 от 11.01.2021г., согласно Приложению №1 к настоящему Договору и Паспортов таких отходов, составленных согласно Приказа Минприроды России от 08.12.2020 N 1026 «Об утверждении порядка паспортизации и типовых форм паспортов отходов I – IV классов опасности, предоставленных Заказчиком», а Заказчик обязуется оплатить указанные услуги.

#### 2. Права и обязанности

2.1. Стороны, в период действия договорных отношений, обязуются руководствоваться: Федеральным законом Российской Федерации от 10.01.2002г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом Российской Федерации от 24.06.1998г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», а также другим действующим законодательством Российской Федерации.

2.2. Исполнитель имеет право:

2.2.1. Приостановить сбор в месте накопления отходов при обнаружении радиоактивных, биологических отходов, медицинских отходов класса Б,В,Г,Д, соединений тяжелых металлов, жидких, токсичных отходов, отходов производства и потребления I-II классов опасности, а также твердых коммунальных отходов.

2.2.2. Требовать от Заказчика возмещения в полном объеме причиненного ущерба в случае обнаружения отходов, указанных в п. 2.2.1.

2.2.3. Отказать Заказчику в приеме отходов, не включенных в Перечень отходов (приложение № 1 к настоящему договору).

2.3. Исполнитель обязан:

2.3.1. Обеспечивать сбор, транспортирование, утилизацию, обезвреживание принятых отходов производства и потребления III-V классов опасности в соответствии с законодательством Российской Федерации, с использованием специально оборудованных транспортных средств, оборудования и объектов, отвечающих требованиям, предъявляемым к данному виду услуг и имеющих соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющих их качество.

2.3.2. Отказать Заказчику в приеме отходов в случае непредставления Паспортов таких отходов, составленных согласно Приказа Минприроды России от 08.12.2020 N 1026 «Об утверждении порядка паспортизации и типовых форм паспортов отходов I–IV классов опасности».

2.4. Заказчик имеет право:

2.4.1. Требовать от Исполнителя выполнения условий настоящего Договора.

2.5. Заказчик обязан:

2.5.1. Осуществлять погрузку отходов в транспортное средство Исполнителя своими силами.

2.5.2. Производить оплату по настоящему Договору в порядке, размере и сроки, которые определены настоящим Договором;

2.5.3. В полном объеме возместить причиненный Исполнителю ущерб, в случае обнаружения отходов, указанных в п. 2.2.1. настоящего Договора.

2.5.4. По требованию Исполнителя направить представителя, уполномоченного надлежащим образом, для составления акта в свободной форме о нарушении условий настоящего Договора.

### **3. Расчеты**

3.1. Заказчик оплачивает Исполнителю оказываемые услуги по ценам, согласно Приложению №1. Цены на услуги по обращению с отходами коммерческие, утверждены Приказом ООО «Ападырская транспортная компания» от 28 декабря 2018 года №11.

Услуги облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке – 20 % в соответствии с п. 3 ст. 164 НК РФ.

3.2. Заказчик оплачивает услуги по обращению с отходами III–V классов опасности, согласно объемам ввозимых отходов, в течение 5 рабочих дней после получения от Исполнителя акта оказанных услуг (2 экземпляра), счета на оплату.

3.3. Заказчик обязан в течение 5 (пяти) календарных дней с даты получения от Исполнителя акта оказанных услуг рассмотреть, подписать предоставленный акт и направить 1 (один) экземпляр акта Исполнителю.

3.4. При возникновении разногласий по объемам оказанных услуг Заказчик обязан сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте оспариваемую и неоспариваемую часть, подписать акт в неоспариваемой части и в указанный в п. 3.5. настоящего договора срок направить Исполнителю претензию по объемам оказанных услуг.

3.5. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между Исполнителем и Заказчиком путем составления и подписания Сторонами соответствующего Акта. Сторона настоящего договора, инициирующая проведение сверки расчетов составляет и направляет в адрес другой Стороны акт сверки расчетов в двух экземплярах. Срок на подписание акта сверки расчетов устанавливается в течение 10 (десяти) дней с даты его получения.

### **4. Ответственность сторон**

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств по оплате настоящего Договора Исполнитель вправе потребовать от Заказчика уплаты неустойки в размере 1/130 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

### **5. Срок действия договора**

5.1. Настоящий Договор действует с момента подписания по 31 декабря 2023 г., а в части взаиморасчетов до полного их исполнения Сторонами.

5.2. Действие настоящего договора автоматически прекращает свое действие при ликвидации одной из его сторон и при отсутствии правопреемника.

### **6. Изменение и расторжение договора**

6.1. Стороны имеют право по взаимному согласию досрочно расторгнуть или изменить настоящий договор, при этом сторона, инициирующая изменение или расторжение договора обязана

уведомить другую сторону договора любым доступным способом не менее чем за 7 календарных дней до наступления даты.

6.2. Все изменения и дополнения к настоящему договору осуществляются путем заключения дополнительного соглашения, являющегося неотъемлемой частью настоящего договора.

6.3. 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 приведения договора в соответствие с законодательством Российской Федерации, он прекращает свое действие.

#### **7. Особые условия**

7.1. Исполнитель и Заказчик принимают все меры к разрешению всех споров и разногласий, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, путем переговоров.

7.2. Претензионный порядок разрешения споров обязателен. Претензии предъявляются в письменной форме и подписываются руководителем или должностным лицом, уполномоченным на это руководителем. Ответ на претензию дается в письменной форме в течение 10 (десяти) календарных дней со дня получения претензии.

7.3. Все споры и разногласия, возникающие при заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего Договора, и не нашедшие разрешения в ходе переговоров и не урегулированные в претензионном порядке, разрешаются в Арбитражном суде Чукотского АО в соответствии с нормами АПК РФ и действующим законодательством РФ.

7.4. 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.

7.5. Стороны Договора согласились, что документооборот в рамках настоящего Договора может осуществляться по средствам факсимильной связи или по адресу электронной почты в сети Интернет с последующим направлением оригиналов документов по адресу нахождения юридического лица.

До получения оригиналов документов, направленных в адрес одной из Сторон по средствам факсимильной связи или по адресу электронной почты в сети Интернет, документация имеет юридическую силу оригинала.

Номер телефона (факсимильной связи), адрес(а) электронной почты в сети Интернет для направления информации «Региональному оператору»: тел/факс: (42722) 2-60-18, e-mail: atc-2010@yandex.ru.

Номера телефонов (факсимильной связи), адрес(а) электронной почты в сети Интернет для направления информации «Заказчику»: тел/факс: 8(42722)2-67-21,2-66-43; e-mail: snab@chsnab.chukotka.ru.

Указанные в настоящем Договоре адреса электронной почты, факса, телефонов и иных средств связи являются официальными и обязательными для Сторон. Все сообщения и корреспонденция, направленные с указанных в Договоре средств связи, считаются направленными от имени и в интересах отправляющей Стороны даже при отсутствии электронно - цифровой подписи и иных средств электронной защиты.

7.6. Право собственности на отходы производства и потребления I-IV классов опасности, при размещении на объекте размещения отходов «Полигон твердых бытовых отходов в г. Анадырь Чукотского АО», не передается от Заказчика к Исполнителю.

7.7. Условия, неурегулированные в настоящем договоре Сторонами, регулируются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.8. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у Заказчика, второй – у Исполнителя. Договор имеет приложение, являющееся его неотъемлемой частью:

- Приложение №1 - «Перечень отходов производства и потребления I-IV класса опасности (исключая твердые коммунальные отходы), принимаемых к сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию»;

- Приложение №2 – «Требования к упаковке и приемке отходов»;

- Приложение №3 – «Акт приема-передачи отходов».

8. Юридические адреса, реквизиты и подписи сторон

Исполнитель:

Заказчик:

ООО «Анадырская транспортная компания»      Акционерное общество «Чукотснаб»

Юридический и почтовый адрес:  
689000, РФ, Чукотский АО, г. Анадырь  
ул. Отке, 55 а/я 6  
Фактический адрес: 689000, РФ,  
Чукотский АО, г. Анадырь ул. Отке д.  
44  
ИНН 8709013004, КПП 870901001  
р/сч: 40702810675100000086  
Хабаровский РФ АО «Россельхозбанк»  
Кор/сч 30101810300000000733.  
БИК 040813733  
ОГРН 1108709000135  
Тел./ факс (42722) 2-60-18; 2-60-28  
E-Mail: [atc-2010@yandex.ru](mailto:atc-2010@yandex.ru)

Юридический адрес: 689000, Чукотский  
автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
Фактический /почтовый адрес: 689000, Чукотский  
автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
ИНН 8709908421, КПП 870901001  
р/сч: 40602810436180100036  
Северо-Восточное отделение № 8645  
Дальневосточного банка ПАО «Сбербанк»  
к/сч: 30101810300000000607  
БИК 044442607  
ОГРН 1198709000654  
Тел./факс: (42722)2-67-21, 2-66-43  
E-Mail: [snab@chsnab.chukotka.ru](mailto:snab@chsnab.chukotka.ru)

И.о. генерального директора

Директор



/Ю.В. Дубина/



/Воробьев Р.С./



**ПЕРЕЧЕНЬ**

отходов производства и потребления III-V класса опасности (исключая твердые коммунальные отходы), принимаемых к обращению

Стоимость услуг по обезвреживанию, утилизации и размещению на объекте размещения отходов «Полигон твердых бытовых отходов в г. Анадырь Чукотского АО» а также в специализированной организации ООО «Дальневосточная экологическая компания «Решклинг», лицензия № Л 020-00113-25/00115232 от 16.02.2022г., по договору № Ч/У-001 от 11.01.2021г.

№ п/п	Код отхода в соответствии с ФККО-2017	Наименование отхода	Класс опасности	Единица измерения	Вид деятельности по обращению с отходами	Цена за 1 единицу отходов (руб.), без НДС.	Цена за 1 единицу отхода (руб.), с учетом НДС 20%
1	4 06 110 01 31 3	Отходы минеральных масел моторных	III	литр	обезвреживание	60,00	72,00
2	9 19 204 01 60 3	Обгнирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	III	м3	обезвреживание	3 025,00	3 630,00
3	9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	III	шт	обезвреживание	650,00	780,00
4	9 19 204 02 60 4	Обгнирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	IV	м3	обезвреживание	3 025,00	3 630,00
5	4 02 110 01 62 4	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	IV	м3	обезвреживание	3 025,00	3 630,00
6	4 81 201 01 52 4	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	IV	шт	утилизация	3 100,00	3 720,00
7	4 81 203 02 52 4	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	IV	шт	утилизация	500,00	600,00
8	4 81 202 01 52 4	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	IV	шт			
		Принтер А3			утилизация	5 000,00	6 000,00
		Принтер А4			утилизация	3 000,00	3 600,00
		МФУ А3			утилизация	8 500,00	10 200,00
		МФУ А4		утилизация	4 000,00	4 800,00	
9	4 82 511 11 52 4	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	IV	шт	утилизация	18 500,00	22 200,00

		свойства					
10	4 81 121 11 52 4	Платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства	IV	шт	уполнозачия	450,00	540,00
11	4 05 122 02 60 5	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности	V	м3	сбор, обезвреживание транспортирование	4 400,00 800,00	5 280,00 960,00

Стоимость услуг по **транспортированию** отходов III-V классов опасности от места сбора до площадки накопления ООО «АТК» «Полигон ТБО Анадырь»

№ п/п	Наименование ТС	Объем кузова, м3/ грузоподъемность, тн	Единица измерения	Цена руб/единица, без НДС.	Цена руб/единица, с учетом НДС 20%
1	УАЗ 390995	1,9 м3/0,3 тн	Рейс	4 600,00	4 800,00

\* 1 рейс составляет ориентировочно 1,5 часа и включает в себя часы погрузочно-разгрузочных работ, время транспортирования партии отходов от месторасположения Заказчика в черте го Анадырь до Полигона ТБО Анадырь. Сверхнормативное время простоя транспортного средства на погрузке оплачивается отдельно по стоимости - 1 450,00 рублей/час, в т.ч. НДС 20%.

Исполнитель  
  
 /О.В. Дубина/

Заказчик  
  
 /Р.С. Воробьев/

#### Требования к упаковке и приемке отходов

1. Отходы минеральных масел моторных накапливаются в металлические бочки (но не более 200 литров), закрывающиеся завинчивающимися крышками/пробками или иную тару. Бочки или иная тара должны быть чистыми, герметичными, не иметь механических повреждений и герметично закрываться в целях предотвращения попадания отхода в окружающую среду. Бочки или иная тара заполняются на 90 % вместимости с учетом коэффициента расширения отхода. Представитель Исполнителя принимает каждую бочку или иную тару от Заказчика, предварительно определив содержимое тары.

На тару наклеивается информационный лист содержащий информацию: наименование организации, тип отхода, код по ФККО и количество в литрах.

2. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более); фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные; спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, неагрязненная складывается в герметичную тару (плотный пакет), предотвращающую попадание отхода в окружающую среду. На тару наклеивается информационный лист содержащий информацию: наименование организации, тип отхода, код по ФККО

3. Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные; платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства складываются в герметичную тару, предотвращающую попадание отхода в окружающую среду. На тару наклеивается информационный лист содержащий информацию: наименование организации, тип отхода, код по ФККО и количество в штуках.

4. Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства; принтеры, сканеры, multifunctional устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства - каждая единица отхода должна быть упакована в плотный целлофановый пакет. На пакет наклеивается информационный лист содержащий информацию: наименование организации, тип отходов, код по ФККО.

5. Отходы пунктов 9, 11 Перечня упаковки не требуют.

Исполнитель  
 /Ю.В. Дубина/

Заказчик  
 /Р.С. Воробьев /  
М.п.

*Каждый вид отхода должен быть отсортирован и очищен от других видов отходов, не допускается смешивание отходов. Тара, в которую упаковываются отходы, является невозвратной и остается в собственности исполнителя.*

ФОРМА АКТА

Акт приема-передачи отходов

на основании Договора от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г. № \_\_\_\_\_

Общество с ограниченной ответственностью «Анадырская транспортная компания», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», на основании Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности № (049)-870104-ТЛП в лице Представителя Исполнителя \_\_\_\_\_ и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Представителя Заказчика \_\_\_\_\_, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. Заказчик передал, а Исполнитель принял к транспортированию и конечному обезвреживанию, утилизации, размещению отходов III-V классов опасности на объект размещения отходов «Полигон твердых бытовых отходов в г. Анадырь Чукотского АО», а также в специализированной организации ООО «Дальневосточная экологическая компания «Рециклинг», лицензия № 025 00319 от 10.05.2017г., по договору № Ч/У-001 от 11.01.2021г., следующие отходы:

№ п/п	Код отхода в соответствии с ФККО-2017	Наименование отхода	Класс опасности	Единица измерения	Количество	Вид деятельности по обращению с отходами
1				шт.		

2. Прием отходов Исполнителем от Заказчика осуществлялся по адресу: \_\_\_\_\_

3. Дата приема отходов « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.

4. Акт составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Принял  
Представитель Исполнителя

Передал  
Представитель Заказчика

\_\_\_\_\_  
МП

\_\_\_\_\_  
МП



**ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ**  
к договору № 12/2023-ОПР от 01.03.2023 г.

г. Анадырь

14.03.23 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Анадырская транспортная компания» (ООО «Анадырская транспортная компания»), именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», в лице генерального директора Жданова Александра Викторовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Чукотснаб» (АО «Чукотснаб»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», пришли к соглашению внести в договор оказания услуг по обращению с отходами производства и потребления III-V класса опасности (исключая твердые коммунальные отходы) № 12/2023-ОПР от 01.03.2023 г. следующие изменения:

№ п/п	Пункт, подпункт, дополните льного соглашения	Редакция Потребителя	Редакция Регионального оператора	Согласованная редакция
1	п. 3.6.	Стоимость договора не должна превышать 500 000 рублей с учетом НДС за весь срок его действия.	Отсутствует	Стоимость договора не должна превышать 500 000 рублей с учетом НДС за весь срок его действия.

Стороны пришли к соглашению о применении п. 3.6., договора № 12/2023-ОПР от 01.03.2023 г в согласованной редакции.

Региональный оператор:  
ООО «Анадырская транспортная компания»

Потребитель:  
Акционерное общество «Чукотснаб»

\_\_\_\_\_  
м.п. А.В. Жданов



\_\_\_\_\_  
м.п. Р.С. Воробьев

**Дополнительное соглашение №1  
к Договору № 12/2023-Опр от 01 марта 2023 года  
оказания услуг по обращению с отходами производства и потребления III-V класса опасности  
(исключая твердые коммунальные отходы)**

г. Анадырь

«01» июня 2023 года

Общество с ограниченной ответственностью «Анадырская транспортная компания», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», на основании Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности № (049)-870104-ЛП в лице генерального директора Жданова Александра Викторовича, действующего на основании Устава и **Акционерное общество «Чукотснаб»**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Внести изменения в приложение № 1, являющего неотъемлемой частью Договора от 01.03.2023 г. № 12/2023-Опр оказания услуг по обращению с отходами производства и потребления III-V класса опасности (исключая твердые коммунальные отходы), изложив его в новой редакции, согласно приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.
2. Настоящее дополнительное соглашение применяется сторонами с «01» июня 2023 года.
3. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора от 01.03.2023 г. № 12/2023-Опр оказания услуг по обращению с отходами производства и потребления III-V класса опасности (исключая твердые коммунальные отходы).
4. Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

**5. Реквизиты и подписи сторон**

Исполнитель:

Заказчик:

**ООО «Анадырская транспортная компания»**

**Акционерное общество «Чукотснаб»**

Юридический и почтовый адрес: 689000, РФ, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Отке, 55 а/я 6  
Фактический адрес: 689000, РФ, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Отке д. 4  
ИНН 8709013004, КПП 870901001  
р/сч: 40702810675100000006  
Хабаровский РФ АО «Россельхозбанк»  
Корсч: 30101810300000000733  
БИК 040813733  
ОГРН 1108709000135  
Тел./факс: (42722) 2-60-18; 2-60-28  
E-Mail: [agc-2010@yandex.ru](mailto:agc-2010@yandex.ru)

Юридический адрес: 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
Фактический/почтовый адрес: 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
ИНН 8709908421, КПП 870901001  
р/сч: 40602810436180100036  
Северо-Восточное отделение № 8645 Дальневосточного банка ПАО «Сбербанк»  
к/сч: 30101810300000000607  
БИК 044442607  
ОГРН 1198709006654  
Тел./факс: (42722) 2-67-21, 2-66-43  
E-Mail: [snab@chsnab.chukotka.ru](mailto:snab@chsnab.chukotka.ru)



А.В. Жданов



Воробьев Р.С./

СПИСОК  
отходов производства и потребления III-V класса опасности (исключая твердые коммунальные отходы), принимаемых  
к обращению

Стоимость услуг по обезвреживанию, утилизации и размещению  
на объекте размещения отходов «Полигон твердых бытовых отходов в г. Анаварь Чукотского АО»  
а также в специализированной организации ООО «Дальневосточная экологическая компания «Рециклинг», лицензия  
№ Л1 020-00113-25/00115232 от 16.02.2022г., по договору № Ч/У-001 от 11.01.2021г.

№ п/п	Код отхода в соответствии с ФККО-2017	Наименование отхода	Класс опасности	Единица измерения	Вид деятельности по обращению с отходами	Цена за 1 единицу отхода (руб.), без НДС.	Цена за 1 единицу отхода (руб.), с учетом НДС 20%
1	4 06 110 01 31 3	Отходы минеральных масс моторных	III	литр	обезвреживание	60,00	72,00
2	9 19 204 01 60 3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	III	м3	обезвреживание	3 025,00	3 630,00
3	9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	III	шт	обезвреживание	650,00	780,00
4	9 19 204 02 60 4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	IV	м3	обезвреживание	3 025,00	3 630,00
5	4 02 110 01 62 4	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, не загрязненная	IV	м3	обезвреживание	3 025,00	3 630,00
6	4 81 201 01 52 4	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	IV	шт	утилизация	3 100,00	3 720,00
7	4 81 203 02 52 4	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	IV	шт	утилизация	500,00	600,00
8	4 81 202 01 52 4	Принтеры, сканеры, multifunctionальные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	IV	шт			
		Принтер А3			утилизация	5 000,00	6 000,00
		Принтер А4			утилизация	3 000,00	3 600,00
		МФУ А3			утилизация	8 500,00	10 200,00
МФУ А4	утилизация	4 000,00	4 800,00				
9	4 82 511 11 52 4	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	IV	шт	утилизация	18 500,00	22 200,00
10	4 81 121 11 52 4	Платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства	IV	шт	утилизация	450,00	540,00
11	4 05 122 02 60 5	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности	V	м3	сбор, обезвреживание	4 400,00	5 280,00
					транспортирование	800,00	960,00
12	4 81 205 01 52 4	Мониторы компьютерные	IV	шт	утилизация	2 000,00	2 400,00

		плазменные, утратившие потребительские свойства					
		Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства					
13	4 81 205 02 52 4	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	IV	шт	утилизация	2 000,00	2 400,00
14	4 81 205 03 52 4	Мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	IV	шт	утилизация	5 500,00	6 600,00
15	4 35 100 01 20 4	Отходы поливинилхлорида неагрязненные	IV	м3	сбор, обезвреживание, транспортирование	3 025,00 800,00	3 630,00 960,00
16	4 35 100 03 51 4	Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий неагрязненные	IV	м3	сбор, обезвреживание, транспортирование	3 025,00 800,00	3 630,00 960,00
17	4 38 111 02 51 4	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	IV	м3	сбор, обезвреживание, транспортирование	3 025,00 800,00	3 630,00 960,00
18	4 38 119 01 51 4	Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	IV	м3	сбор, обезвреживание, транспортирование	3 025,00 800,00	3 630,00 960,00
19	4 38 119 11 51 4	Тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	IV	м3	сбор, обезвреживание, транспортирование	3 025,00 800,00	3 630,00 960,00
20	9 21 120 01 50 4	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	IV	кг	утилизация	450,00	540,00
21	9 21 110 01 50 4	Шины пневматические автомобильные отработанные	IV	шт	утилизация	18500,00	22200,00
		Шины ГРЗКОЛ				12500,00	15000,00
		Шины а/м Урал				10000,00	12000,00
		Шины Автобус				7000,00	8400,00

Стоимость услуг по транспортированию отходов IV классов опасности от места сбора до площадки накопления ООО «АТК» «Полигон ТБО Анадырь»

№ п/п	Наименование ТС	Объем кузова, м3/ грузоподъемность, тн	Единица измерения	Цена руб/единица, без НДС	Цена руб/единица, с учетом НДС 20%
1	УАЗ 390995	1,0 м3/0,5 тн	рейс	4 000,00	4 800,00
2	КАМАЗ-4310 (рейсерская установка)		рейс	5 500,00	6 600,00

\* 1 рейс составляет ориентировочно 1,5 часа и включает в себя часы погрузочно-разгрузочных работ, время транспортирования партии отходов от месторасположения Заказчика к черте го Анадырь по Полигону ТБО Анадырь.

Сверхнормативное время простоя транспортного средства на площадке оплачивается отдельно по стоимости - 1 450,00 руб/часов, в т.ч. НДС 20%.





**ДОГОВОР № 15/2023-РО**  
на оказание услуг по обращению с твердыми  
коммунальными отходами

**ЭКЗЕМПЛЯР**  
**ООО «АТК»**

г. Анадырь

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Общество с ограниченной ответственностью «Анадырская транспортная компания»,** именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», на основании Соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами № 303 от 30.11.2017 г., Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности № (049)-870104-Т/П в лице Генерального директора Жданова Александра Викторовича, действующего на основании Устава и **Акционерное общество «Чукотснаб»,** именуемое в дальнейшем «Потребителем», в лице директора Воробьева Романа Сергеевича, действующий на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

#### I. Понятия и термины

1. В настоящем Договоре используются понятия и термины, определенные Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Правилами обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 12.11.2016 № 1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25 августа 2008 г. № 641».

Твердые коммунальные отходы (далее – ТКО) – отходы IV-V класса опасности, образующиеся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами, а также товары, утратившие свои потребительские свойства в процессе их использования физическими лицами в жилых помещениях в целях удовлетворения личных и бытовых нужд. К твердым коммунальным отходам также относятся отходы, образующиеся в процессе деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и подобные по составу отходам, образующимся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами;

Крупногабаритные отходы (далее КГО) - твердые коммунальные отходы (мебель, бытовая техника, отходы от текущего ремонта жилых помещений и др.), размер которых не позволяет осуществить их складирование в контейнерах.

#### II. Предмет Договора

2. По Договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами Региональный оператор обязуется принимать твердые коммунальные отходы (далее - ТКО) в объеме и в месте, которые определены в настоящем Договоре, и обеспечивать их транспортирование, обезвреживание, захоронение на объекте размещения отходов «Полигон твердых бытовых отходов в г. Анадырь Чукотского АО», зарегистрированном в Государственном реестре объектов размещения отходов (ГРОО) за № 87-00018-3-00294-020818, в соответствии с законодательством Российской Федерации, а Потребитель обязуется оплачивать услуги регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора.

3. Объем твердых коммунальных отходов, места накопления твердых коммунальных отходов, в том числе крупногабаритных отходов, и периодичность вывоза твердых коммунальных отходов, а также информация о размещении мест накопления твердых коммунальных отходов и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов) определяются согласно приложению №1 к настоящему Договору.

4. Способ складирования ТКО: в контейнеры объемом 0,75 м3, расположенные на контейнерных площадках предназначенные для сбора ТКО.

Складирование крупногабаритных отходов осуществляется: на контейнерных площадках для сбора ТКО.

5. Дата начала оказания услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами «01» января 2023 г.

#### III. Сроки и порядок оплаты по Договору

6. Под расчетным периодом по настоящему Договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему Договору осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного Постановлением правления Комитета Государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 24-к/7 единого тарифа на услуги Регионального оператора. Единые тарифы на услуги регионального оператора приведены в Приложении №1 к настоящему Договору.

6.1. Общая стоимость услуг регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами за период с 01 января 2023 по 31 декабря 2023 гг. составляет 141 212,16 (сто сорок одна тысяча двести двенадцать рублей 16 коп.), без учета НДС (п. 36 ст. 149 Глава 20 НК РФ), согласно Приложению №1 к настоящему Договору.

7. Потребитель оплачивает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами на основании предоставленного региональным оператором счета, акта за расчетный период и с учетом Раздела V настоящего Договора.

7.1. Потребитель обязан в течение 5 (пять) календарных дней с даты получения от Регионального оператора акта рассмотреть, подписать предоставленный акт и направить 1 (один) экземпляр акта региональному оператору.

В случае, если Региональным оператором в течение 10 (десяти) календарных дней с даты направления Потребителем акта за расчетный период, не получен подписанный Потребителем акт за расчетный период, либо составленный в соответствии с разделом V настоящего Договора акт о нарушении региональным оператором обязательств по Договору, акт считается согласованным (подписанным) обеими Сторонами.

8. Сверка расчетов по настоящему Договору проводится между Региональным оператором и Потребителем не реже чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта.

Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами.

## VI. Права и обязанности сторон

### 9. Региональный оператор обязан:

а) принимать твердые коммунальные отходы в объеме и в месте, которые определены в приложении к настоящему Договору;

б) обеспечивать транспортирование, обезвреживание, захоронение принятых твердых коммунальных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации, с использованием мусоровозов, оборудования и объектов, отвечающих требованиям, предъявляемым к данному виду услуг и имеющих соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющих их качество.

в) оказывать услуги по обращению с ТКО в соответствии с утвержденным маршрутным графиком.

г) обеспечить оказание услуг лицами, имеющими профессиональную подготовку, подтвержденную свидетельствами (сертификатами) на право работы с отходами I-IV класса опасности.

д) предоставлять Потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

е) отвечать на жалобы и обращения потребителей по вопросам, связанным с исполнением настоящего Договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации для рассмотрения обращений граждан;

ж) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации, в ином случае ответственность за содержание контейнеров возлагается на их собственника, либо лицо, ответственное за содержание контейнера, согласно действующего законодательства Российской Федерации.

з) по требованию Потребителя выделять своих представителей для решения вопросов, возникших в ходе исполнения настоящего Договора, рассмотрение жалоб и заявлений, поступающих от Потребителя.

и) Информировать Потребителя об изменениях в оказании услуг, о порядке изменения условий Договора, изменения цены на услуги, в том числе путем публикации в средствах массовой информации и размещении информации на официальном сайте Регионального оператора. Стороны признают размещение информации посредством публикации в СМИ (газета «Крайний Север») и в сети Интернет на официальном сайте Регионального оператора ([www.atc-2010.ru](http://www.atc-2010.ru)) надлежащим уведомлением.

к) приостановить оказание услуг в случае обнаружения в контейнерах горящих отходов, крупногабаритных отходов, снега и льда, отходов I-III классов опасности (осветительные приборы и электрические лампы, содержащие ртуть, батареи и аккумуляторы), медицинские отходы, а также иные отходы, которые могут причинить вред жизни и здоровью лиц, осуществляющих погрузку (разгрузку) контейнеров, повредить контейнеры, мусоровозы или нарушить режим работы объектов по обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов.

Оказание услуг приостанавливается до полного устранения выявленных нарушений. При этом услуга будет считаться оказанной и подлежать оплате. Следующее время оказания услуги наступает согласно утвержденному маршрутного графика.

л) исчислять размер платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов, принятых от Потребителя.

### 10. Региональный оператор имеет право:

а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых твердых коммунальных отходов;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему Договору.

в) требовать от потребителя уплаты неустойки за нарушение условия оплаты услуг Регионального оператора, в соответствии с разделом VIII настоящего Договора.

### 11. Потребитель обязан:

а) осуществлять складирование твердых коммунальных отходов в местах накопления твердых коммунальных отходов, определенных Договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами, утвержденной Департаментом промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа.

б) обеспечивать учет объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов»;

в) производить оплату по настоящему Договору в порядке, размере и сроки, которые определены настоящим Договором;

г) обеспечивать складирование твердых коммунальных отходов в контейнеры или иные места в соответствии с приложением к настоящему Договору;

д) не допускать нахождения в контейнерах горящих отходов, крупногабаритных отходов, снега и льда, отходов I-III классов опасности (осветительные приборы и электрические лампы, содержащие ртуть, батареи и аккумуляторы), медицинские отходы, а также иные отходы, которые могут причинить вред жизни и здоровью лиц, осуществляющих погрузку (разгрузку) контейнеров, повредить контейнеры, мусоровозы или нарушить режим работы объектов по обезвре-



живанию, захоронению твердых коммунальных отходов;

е) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации, в ином случае не допускать повреждения контейнеров, предоставленных Региональным оператором. В случае повреждения контейнеров, предоставленных Региональным оператором, производить своевременный ремонт собственными силами.

ж) Обеспечить Региональному оператору беспрепятственный доступ к месту первичного сбора отходов (не допускать наличия припаркованных автомобилей, производить очистку от снега подъездных путей и т.п.).

В случае возникновения указанных обстоятельств, услуга будет считаться оказанной и подлежать оплате. Следующее время оказания услуги наступает согласно утвержденного маршрутного графика.

з) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с Региональным оператором по вопросам исполнения настоящего Договора – \_\_\_\_\_;

(указать ФИО исполнителя, номер контактного телефона)

и) Потребитель обязан обеспечить на контейнерных площадках размещение информации об обслуживаемых объектах Потребителей и о собственники площадок;

к) уведомить Регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе прав на объекты потребителя, указанные в настоящем Договоре, к новому собственнику;

л) согласовать места (контейнерные площадки) накопления твердых коммунальных отходов с органом местного самоуправления на основании Постановления Правительства РФ от 31.08.2018 № 1039 "Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра".

м) предоставить Региональному оператору, в течении трех рабочих дней со дня заключения Договора, паспорта на твердые коммунальные отходы.

#### 12. Потребитель имеет право:

а) получать от Регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему Договору;

в) осуществлять контроль над соблюдением Региональным оператором условий настоящего Договора, не вмешиваясь в его хозяйственную деятельность;

г) направлять Региональному оператору для рассмотрения претензии, жалобы, заявления по вопросам, связанным с исполнением настоящего Договора, в том числе по электронной почте (e-mail: atc-2010@yandex.ru);

д) получать от Регионального оператора информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

### V. Порядок осуществления учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов

13. Стороны согласились производить учет объема твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учёта объёма твёрдых коммунальных отходов, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твёрдых коммунальных отходов», Приказа Департамента природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа от 30 июня 2022 года № 163-од «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов в отношении объектов общественного назначения на территории Чукотского автономного округа». Нормативы накопления твердых коммунальных отходов в отношении объектов общественного назначения на территории Чукотского автономного округа следующим способом:

- расчетным путем исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов, расчетным путем исходя из количества и объема контейнеров для складирования твердых коммунальных отходов

### VI. Порядок фиксации нарушений по Договору

14. В случае нарушения Региональным оператором обязательств по настоящему Договору Потребитель с участием представителя Регионального оператора составляет акт о нарушении Региональным оператором обязательств по Договору и вручает его представителю Регионального оператора. При неявке представителя Регионального оператора Потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или) видеофиксации и в течение 3 рабочих дней направляет акт Региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного Потребителем.

Региональный оператор в течение 3 рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет Потребителю. В случае несогласия с содержанием акта Региональный оператор вправе написать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение Потребителю в течение 3 рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные Потребителем, Региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

15. В случае если Региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным Региональным оператором.

16. В случае получения возражений Регионального оператора Потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт.

17. Акт должен содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, адрес места нахождения);
  - б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются твердые коммунальные отходы, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая акт);
  - в) сведения о нарушении соответствующих пунктов Договора;
  - г) другие сведения по усмотрению стороны, в том числе материалы фото- и видеосъемки.
18. Потребитель направляет копию акта о нарушении Региональным оператором обязательств по Договору в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

#### **VII. Ответственность сторон**

19. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.
20. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения обязательств по оплате настоящего Договора Региональный оператор вправе потребовать от Потребителя уплаты неустойки в размере 1/130 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.
21. За нарушение правил обращения с твердыми коммунальными отходами в части складирования твердых коммунальных отходов вне мест накопления таких отходов, определенных настоящим Договором, потребитель несет административную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### **VIII. Порядок разрешения споров**

22. Региональный оператор и Потребитель принимают все меры к разрешению всех споров и разногласий, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, путем переговоров.
23. Претензионный порядок разрешения споров обязателен. Претензии предъявляются в письменной форме и подписываются руководителем или должностным лицом, уполномоченным на это руководителем. Ответ на претензию дается в письменной форме в течение 10 (десяти) календарных дней со дня получения претензии.
24. Все споры и разногласия, возникающие при заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего Договора, и не нашедшие разрешения в ходе переговоров и не урегулированные в претензионном порядке, разрешаются в соответствии с нормами АПК РФ и действующим законодательством РФ.

#### **IX. Обстоятельства непреодолимой силы**

25. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.
- Стороны Договорились, что к обстоятельствам непреодолимой силы относятся в том числе: штормовая погода, паводок, потребовавший введения режима чрезвычайной ситуации, аномальные атмосферные осадки.
- При этом срок исполнения обязательств по настоящему Договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.
26. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой стороны любыми доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств.
- Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

#### **X. Действие Договора**

27. Настоящий Договор вступает в силу момента подписания и действует по 31.12.2023 года, но распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2023 года.
28. Настоящий Договор, может быть, расторгнут до окончания срока его действия по соглашению сторон.

#### **XI. Прочие условия**

29. В случае необходимости выполнения дополнительных услуг Регионального оператора по сбору, транспортированию, обезвреживанию, захоронению коммунальных отходов в не графика вывоза ТКО, услуга предоставляется на основании заявок, предоставленных Потребителем, при условии соблюдения п. 30 настоящего Договора. Потребитель предоставляет региональному оператору устную заявку по телефону (42722) 2-60-18, 2-60-28, письменную заявку посредством факсимильной связи, факс (42722) 2-60-18 или электронной почтой (E-Mail: atc-2010@yandex.ru), не позднее 15 часов дня, предшествующего дню необходимости вывоза. При подаче заявки перед выходными и праздничными днями, она подается региональному оператору за сутки до начала дня оказания услуг.
- В заявке Потребитель указывает место проведения работ, ориентировочный объем работ, контактное лицо для согласования выполнения работ.
- Данный вид услуг является дополнительным, соответственно оплата за оказанные Потребителю услуги по вывозу ТКО сверх установленного графика, будет осуществляться дополнительно, на основании предоставленных Потребителю счетов.

30. При эксплуатации автотранспорта и механизмов Региональный оператор, руководствуется документами, принятыми для руководства предприятиями технологического транспорта, а именно:
- а) Федеральный закон РФ «О безопасности дорожного движения» № 196 от 10.12.1995г.;



б) Правила дорожного движения;  
 в) Устав автомобильного транспорта и городского наземного электрического транспорта Федеральный закон от 08 ноября 2007 г. № 259-ФЗ;

г) Правила, нормы, положения и инструкции по охране труда и технике безопасности.

31. Стороны Договора согласились, что документооборот в рамках настоящего Договора может осуществляться по средствам факсимильной связи или по адресу электронной почты в сети Интернет с последующим направлением оригиналов документов по адресу нахождения юридического лица.

До получения оригиналов документов, направленных в адрес одной из Сторон по средствам факсимильной связи или по адресу электронной почты в сети Интернет, документация имеет юридическую силу оригинала.

Номер телефона (факсимильной связи), адрес(а) электронной почты в сети Интернет для направления информации «Региональному оператору»: тел/факс: (42722) 2-60-18, e-mail: atc-2010@yandex.ru.

Номера телефонов (факсимильной связи), адрес(а) электронной почты в сети Интернет для направления информации «Потребителю»: тел: (42722)2-67-21, 2-66-43 e-mail: snab@chsnab.chukotka.ru  
(указать номер телефона) (указать адрес электронной почты)

Указанные в настоящем Договоре адреса электронной почты, факса, телефонов и иных средств связи являются официальными и обязательными для Сторон. Все сообщения и корреспонденция, направленные с указанных в Договоре средств связи, считаются направленными от имени и в интересах отправляющей Стороны даже при отсутствии электронно - цифровой подписи и иных средств электронной защиты.

32. При подготовке Потребителем формы федерального статистического наблюдения № 2-ТП (отходы) "Сведения об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления", следует применять переводной коэффициент для определения массы отходов равный:

- 0,2 т/м<sup>3</sup> - твердые коммунальные отходы;

- 0,2 т/м<sup>3</sup> - крупногабаритные отходы, образующиеся в результате ремонта помещения, зданий (лом кирпичной кладки, отходы бетонов в кусковой форме, бой керамической плитки, утратившие свои потребительские свойства сантехнические изделия).

33. Все изменения, которые вносятся в настоящий Договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

34. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

35. При исполнении настоящего Договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона «Об отходах производства и потребления» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

36. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

37. Приложение №1 к настоящему Договору является его неотъемлемой частью.

#### Реквизиты и подписи сторон:

Региональный оператор:

ООО «Анадырская транспортная компания»

Юридический и почтовый адрес: 689000, РФ, Чукотский АО, г. Анадырь ул. Отке, 55 а/я 6  
 Фактический адрес: 689000, РФ, Чукотский АО, г. Анадырь ул. Отке д. 44  
 ИНН 8709013004, КПП 870901001  
 р/сч: 40702810675100000086  
 Хабаровский РФ АО «Россельхозбанк»  
 Кор/сч 30101810300000000733  
 БИК 040813733  
 ОГРН 1108709000135  
 Тел./ факс (42722) 2-60-18; 2-60-28  
 E-Mail: atc-2010@yandex.ru



мп

В. Жданов/

Потребитель:

Акционерное общество «Чукотснаб»

Юридический адрес: 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
 Фактический /почтовый адрес: 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
 ИНН 8709908421, КПП 870901001  
 р/сч: 40602810436180100036  
 Северо-Восточное отделение № 8645 Дальневосточного банка ПАО «Сбербанк»  
 к/сч: 30101810300000000607  
 БИК 044442607  
 ОГРН 1198709000654  
 Тел/факс: (42722)2-67-21, 2-66-43  
 E-Mail: snab@chsnab.chukotka.ru



Директор

мп

С ПРОТОКОЛОМ  
 Воробьев Р.С./

Приложение №1  
к Договору № 15/2023-РО  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
на оказание услуг по обращению  
с твердыми коммунальными отходами

### ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕДМЕТУ ДОГОВОРА

#### 1. Объем и место сбора и накопления твердых коммунальных отходов

№ п/п	Наименование объекта (адрес Потребителя)	Место сбора и накопления твердых коммунальных отходов*	Место сбора и накопления крупногабаритных отходов	Периодичность вывоза твердых коммунальных отходов
1.	Склад ГСМ участок №2, ул. Кооперативная, д. 2	ул. Кооперативная, д. 2	ул. Кооперативная, д. 2	по заявке
2.	АЗС-36, ул. Рультытегина, д. 39	ул. Рультытегина, д. 39	ул. Рультытегина, д. 39	по заявке
3.	Участок МТС, ул. Рультытегина, д. 41	ул. Рультытегина, д. 41	ул. Рультытегина, д. 41	по заявке
4.	Административное здание, ул. Южная, д. 4	ул. Южная, д. 4	ул. Южная, д. 4	ежедневно

\* с 01.04.2019 года согласно решения органа местного самоуправления о согласовании места (контейнерной площадки) накопления ТКО



#### 2. Расчет объема твердых коммунальных отходов

Расчетная единица, в отношении которой установлен норматив	Единица измерения	Показатель расчетной единицы	Норматив накопления куб.м. в год	Объем ТКО за расчетный период, куб.м.	Объем ТКО в месяц, куб.м
Склад ГСМ участок №2, ул. Кооперативная, д. 2 (код по ФККО 7 33 100 01 72 4)	контейнер	0,75		9	0,75
АЗС-36, ул. Рультытегина, д. 39 (код по ФККО)	контейнер	0,75		9	0,75
Участок МТС, ул. Рультытегина, д. 41 (код по ФККО)	контейнер	0,75		9	0,75
Административное здание, ул. Южная, д. 4 (код по ФККО)	сотрудник	62	0,5	30,996	2,583
<b>ИТОГО:</b>				<b>57,996</b>	<b>4,833</b>

#### 3. Расчет стоимости услуг

Наименование	Расчетный период	Единый тариф на услуги РО, руб/куб.м., (без НДС)	Объем ТКО в месяц, куб.м	Стоимость услуг в месяц, руб./куб.м	Стоимость услуг за расчетный период руб./куб.м.
Услуга по обращению с ТКО	01.01.2023-31.12.2023	2 434,86	4,833	11 767,68	141 212,16
<b>ИТОГО (без учета НДС)</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>141 212,16</b>

#### 4. Информация в графическом виде о размещении мест сбора и накопления твердых коммунальных отходов и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов)

 Генеральный директор / Жданов А.В./	 Директор м.п. / Воробьев Р.С. / <b>С ПРОТОКОЛОМ РАЗНОГ ЛАСИЙ</b>
---	--



**ДОГОВОР № 16/2023-РО**  
на оказание услуг по обращению с твердыми  
коммунальными отходами

**ЭКЗЕМПЛЯР**  
**ООО «АТК»**

г. Анадырь

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Общество с ограниченной ответственностью «Анадырская транспортная компания»,** именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», на основании Соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами № 303 от 30.11.2017 г., Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности № (049)-870104-Т/П в лице генерального директора Жланова Александра Викторовича, действующего на основании Устава и **Акционерное общество «Чукотснаб»,** именуемое в дальнейшем «Потребителем», в лице директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

#### I. Понятия и термины

1. В настоящем Договоре используются понятия и термины, определенные Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Правилами обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 12.11.2016 № 1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25 августа 2008 г. № 641».

Твердые коммунальные отходы (далее – ТКО) – отходы IV-V класса опасности, образующиеся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами, а также товары, утратившие свои потребительские свойства в процессе их использования физическими лицами в жилых помещениях в целях удовлетворения личных и бытовых нужд. К твердым коммунальным отходам также относятся отходы, образующиеся в процессе деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и подобные по составу отходам, образующимся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами;

Крупногабаритные отходы (далее КГО) - твердые коммунальные отходы (мебель, бытовая техника, отходы от текущего ремонта жилых помещений и др.), размер которых не позволяет осуществить их складирование в контейнерах.

#### II. Предмет Договора

2. По Договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами Региональный оператор обязуется принимать твердые коммунальные отходы (далее - ТКО) в объеме и в месте, которые определены в настоящем Договоре, и обеспечивать их транспортирование, обезвреживание, захоронение на объекте размещения отходов «Полигон твердых бытовых отходов в г. Анадырь Чукотского АО», зарегистрированном в Государственном реестре объектов размещения отходов (ГРОО) за № 87-00018-3-00294-020818, в соответствии с законодательством Российской Федерации, а Потребитель обязуется оплачивать услуги регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора.

3. Объем твердых коммунальных отходов, места накопления твердых коммунальных отходов, в том числе крупногабаритных отходов, и периодичность вывоза твердых коммунальных отходов, а также информация о размещении мест накопления твердых коммунальных отходов и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов) определяются согласно приложению №1 к настоящему Договору.

4. Способ складирования ТКО: в контейнеры объемом 0,75 м3, расположенные на контейнерных площадках предназначенные для сбора ТКО.

Складирование крупногабаритных отходов осуществляется: на контейнерных площадках для сбора ТКО.

5. Дата начала оказания услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами «01» января 2023 г.

#### III. Сроки и порядок оплаты по Договору

6. Под расчетным периодом по настоящему Договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему Договору осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного Постановлением правления Комитета Государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 24-к/7 единого тарифа на услуги Регионального оператора. Единые тарифы на услуги регионального оператора приведены в Приложении №1 к настоящему Договору.

6.1. Общая стоимость услуг регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами за период с 01 января 2023 по 31 декабря 2023 гг. составляет 3 652,29 (три тысячи шестьсот пятьдесят два рубля 29 коп.), без учета НДС (п. 36 ст. 149 Глава 20 НК РФ), согласно Приложению №1 к настоящему Договору.

7. Потребитель оплачивает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами на основании предоставленного региональным оператором счета, акта за расчетный период и с учетом Раздела V настоящего Договора.

7.1. Потребитель обязан в течение 5 (пять) календарных дней с даты получения от Регионального оператора акта рассмотреть, подписать предоставленный акт и направить 1 (один) экземпляр акта региональному оператору.

В случае, если Региональным оператором в течение 10 (десяти) календарных дней с даты направления Потребителем акта за расчетный период, не получен подписанный Потребителем акт за расчетный период, либо составленный в соответствии с разделом V настоящего Договора акт о нарушении региональным оператором обязательств по Договору, акт считается согласованным (подписанным) обеими Сторонами.

8. Сверка расчетов по настоящему Договору проводится между Региональным оператором и Потребителем не реже чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта.



Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами.

#### IV. Права и обязанности сторон

##### 9. Региональный оператор обязан:

а) принимать твердые коммунальные отходы в объеме и в месте, которые определены в приложении к настоящему Договору;

б) обеспечивать транспортирование, обезвреживание, захоронение принятых твердых коммунальных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации, с использованием мусоровозов, оборудования и объектов, отвечающих требованиям, предъявляемым к данному виду услуг и имеющих соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющих их качество.

в) оказывать услуги по обращению с ТКО в соответствии с утвержденным маршрутным графиком.

г) обеспечить оказание услуг лицами, имеющими профессиональную подготовку, подтвержденную свидетельствами (сертификатами) на право работы с отходами I-IV класса опасности.

д) предоставлять Потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

е) отвечать на жалобы и обращения потребителей по вопросам, связанным с исполнением настоящего Договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации для рассмотрения обращений граждан;

ж) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации, в ином случае ответственность за содержание контейнеров возлагается на их собственника, либо лицо, ответственное за содержание контейнера, согласно действующего законодательства Российской Федерации.

з) по требованию Потребителя выделять своих представителей для решения вопросов, возникших в ходе исполнения настоящего Договора, рассмотрение жалоб и заявлений, поступающих от Потребителя.

и) Информировать Потребителя об изменениях в оказании услуг, о порядке изменения условий Договора, изменения цены на услуги, в том числе путем публикации в средствах массовой информации и размещении информации на официальном сайте Регионального оператора. Стороны признают размещение информации посредством публикации в СМИ (газета «Крайний Север») и в сети Интернет на официальном сайте Регионального оператора ([www.atc-2010.ru](http://www.atc-2010.ru)) надлежащим уведомлением.

к) приостановить оказание услуг в случае обнаружения в контейнерах горящих отходов, крупногабаритных отходов, снега и льда, отходов I-III классов опасности (осветительные приборы и электрические лампы, содержащие ртуть, батареи и аккумуляторы), медицинские отходы, а также иные отходы, которые могут причинить вред жизни и здоровью лиц, осуществляющих погрузку (разгрузку) контейнеров, повредить контейнеры, мусоровозы или нарушить режим работы объектов по обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов.

Оказание услуг приостанавливается до полного устранения выявленных нарушений. При этом услуга будет считаться оказанной и подлежать оплате. Следующее время оказания услуги наступает согласно утвержденному маршрутного графика.

л) исчислять размер платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов, принятых от Потребителя.

##### 10. Региональный оператор имеет право:

а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых твердых коммунальных отходов;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему Договору.

в) требовать от потребителя уплаты неустойки за нарушение условия оплаты услуг Регионального оператора, в соответствии с разделом VIII настоящего Договора.

##### 11. Потребитель обязан:

а) осуществлять складирование твердых коммунальных отходов в местах накопления твердых коммунальных отходов, определенных Договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами, утвержденной Департаментом промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа.

б) обеспечивать учет объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов»;

в) производить оплату по настоящему Договору в порядке, размере и сроки, которые определены настоящим Договором;

г) обеспечивать складирование твердых коммунальных отходов в контейнеры или иные места в соответствии с приложением к настоящему Договору;

д) не допускать нахождения в контейнерах горящих отходов, крупногабаритных отходов, снега и льда, отходов I-III классов опасности (осветительные приборы и электрические лампы, содержащие ртуть, батареи и аккумуляторы), медицинские отходы, а также иные отходы, которые могут причинить вред жизни и здоровью лиц, осуществляющих погрузку (разгрузку) контейнеров, повредить контейнеры, мусоровозы или нарушить режим работы объектов по обезвре-



живанию, захоронению твердых коммунальных отходов;

е) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации, в ином случае не допускать повреждения контейнеров, предоставленных Региональным оператором. В случае повреждения контейнеров, предоставленных Региональным оператором, производить своевременный ремонт собственными силами.

ж) Обеспечить Региональному оператору беспрепятственный доступ к месту первичного сбора отходов (не допускать наличия припаркованных автомобилей, производить очистку от снега подъездных путей и т.п.).

В случае возникновения указанных обстоятельств, услуга будет считаться оказанной и подлежать оплате. Следующее время оказания услуги наступает согласно утвержденного маршрутного графика.

з) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с Региональным оператором по вопросам исполнения настоящего Договора – \_\_\_\_\_

(указать ФИО исполнителя, номер контактного телефона)

и) Потребитель обязан обеспечить на контейнерных площадках размещение информации об обслуживаемых объектах Потребителей и о собственники площадок;

к) уведомить Регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе прав на объекты потребителя, указанные в настоящем Договоре, к новому собственнику;

л) согласовать места (контейнерные площадки) накопления твердых коммунальных отходов с органом местного самоуправления на основании Постановления Правительства РФ от 31.08.2018 N 1039 "Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра".

м) предоставить Региональному оператору, в течении трех рабочих дней со дня заключения Договора, паспорта на твердые коммунальные отходы.

**12. Потребитель имеет право:**

а) получать от Регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему Договору;

в) осуществлять контроль над соблюдением Региональным оператором условий настоящего Договора, не вмешиваясь в его хозяйственную деятельность;

г) направлять Региональному оператору для рассмотрения претензии, жалобы, заявления по вопросам, связанным с исполнением настоящего Договора, в том числе по электронной почте (e-mail: atc-2010@yandex.ru);

д) получать от Регионального оператора информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

#### **V. Порядок осуществления учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов**

13. Стороны согласились производить учет объема твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета объема твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных, следующим способом:

- расчетным путем исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

#### **VI. Порядок фиксации нарушений по Договору**

14. В случае нарушения Региональным оператором обязательств по настоящему Договору Потребитель с участием представителя Регионального оператора составляет акт о нарушении Региональным оператором обязательств по Договору и вручает его представителю Регионального оператора. При неявке представителя Регионального оператора Потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или) видеофиксации и в течение 3 рабочих дней направляет акт Региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного Потребителем.

Региональный оператор в течение 3 рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет Потребителю. В случае несогласия с содержанием акта Региональный оператор вправе написать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение Потребителю в течение 3 рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные Потребителем, Региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

15. В случае если Региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным Региональным оператором.

16. В случае получения возражений Регионального оператора Потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт.

17. Акт должен содержать:

а) сведения о заявителе (наименование, адрес места нахождения);

б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются твердые коммунальные отходы, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая акт);

в) сведения о нарушении соответствующих пунктов Договора;

г) другие сведения по усмотрению стороны, в том числе материалы фото- и видеосъемки.  
 18. Потребитель направляет копию акта о нарушении Региональным оператором обязательств по Договору в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

#### **VII. Ответственность сторон**

19. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

20. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения обязательств по оплате настоящего Договора Региональный оператор вправе потребовать от Потребителя уплаты неустойки в размере 1/130 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

21. За нарушение правил обращения с твердыми коммунальными отходами в части складирования твердых коммунальных отходов вне мест накопления таких отходов, определенных настоящим Договором, потребитель несет административную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### **VIII. Порядок разрешения споров**

22. Региональный оператор и Потребитель принимают все меры к разрешению всех споров и разногласий, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, путем переговоров.

23. Претензионный порядок разрешения споров обязателен. Претензии предъявляются в письменной форме и подписываются руководителем или должностным лицом, уполномоченным на это руководителем. Ответ на претензию дается в письменной форме в течение 10 (десяти) календарных дней со дня получения претензии.

24. Все споры и разногласия, возникающие при заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего Договора, и не нашедшие разрешения в ходе переговоров и не урегулированные в претензионном порядке, разрешаются в соответствии с нормами АПК РФ и действующим законодательством РФ.

#### **IX. Обстоятельства непреодолимой силы**

25. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

Стороны Договорились, что к обстоятельствам непреодолимой силы относятся в том числе: штормовая погода, паводок, потребовавший введения режима чрезвычайной ситуации, аномальные атмосферные осадки.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему Договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

26. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой стороны любыми доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

#### **X. Действие Договора**

27. Настоящий Договор вступает в силу момента подписания и действует по 31.12.2023 года, но распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2023 года.

28. Настоящий Договор, может быть, расторгнут до окончания срока его действия по соглашению сторон.

#### **XI. Прочие условия**

29. В случае необходимости выполнения дополнительных услуг Регионального оператора по сбору, транспортированию, обезвреживанию, захоронению коммунальных отходов в не графика вывоза ТКО, услуга предоставляется на основании заявок, предоставленных Потребителем, при условии соблюдения п. 30 настоящего Договора. Потребитель предоставляет региональному оператору устную заявку по телефону (42722) 2-60-18, 2-60-28, письменную заявку посредством факсимильной связи, факс (42722) 2-60-18 или электронной почтой (E-Mail: atc-2010@yandex.ru), не позднее 15 часов дня, предшествующего дню необходимости вывоза. При подаче заявки перед выходными и праздничными днями, она подается региональному оператору за сутки до начала дня оказания услуг.

В заявке Потребитель указывает место проведения работ, ориентировочный объем работ, контактное лицо для согласования выполнения работ.

Данный вид услуг является дополнительным, соответственно оплата за оказанные Потребителю услуги по вывозу ТКО сверх установленного графика, будет осуществляться дополнительно, на основании предоставленных Потребителю счетов.

30. При эксплуатации автотранспорта и механизмов Региональный оператор, руководствуется документами, принятыми для руководства предприятиями технологического транспорта, а именно:

- а) Федеральный закон РФ «О безопасности дорожного движения» № 196 от 10.12.1995г.;
- б) Правила дорожного движения;
- в) Устав автомобильного транспорта и городского наземного электрического транспорта Федеральный закон от 08 ноября 2007 г. № 259-ФЗ;
- г) Правила, нормы, положения и инструкции по охране труда и технике безопасности.



31. Стороны Договора согласились, что документооборот в рамках настоящего Договора может осуществляться по средствам факсимильной связи или по адресу электронной почты в сети Интернет с последующим направлением оригиналов документов по адресу нахождения юридического лица.

До получения оригиналов документов, направленных в адрес одной из Сторон по средствам факсимильной связи или по адресу электронной почты в сети Интернет, документация имеет юридическую силу оригинала.

Номер телефона (факсимильной связи), адрес(а) электронной почты в сети Интернет для направления информации «Региональному оператору»: тел/факс: (42722) 2-60-18, e-mail: atc-2010@yandex.ru.

Номера телефонов (факсимильной связи), адрес(а) электронной почты в сети Интернет для направления информации «Потребителю»: тел: (42722)2-67-21, 2-66-43 e-mail: snab@chsnab.chukotka.ru.  
(указать номер телефона) (указать адрес электронной почты)

Указанные в настоящем Договоре адреса электронной почты, факса, телефонов и иных средств связи являются официальными и обязательными для Сторон. Все сообщения и корреспонденция, направленные с указанных в Договоре средств связи, считаются направленными от имени и в интересах отправляющей Стороны даже при отсутствии электронно - цифровой подписи и иных средств электронной защиты.

32. При подготовке Потребителем формы федерального статистического наблюдения N 2-ТП (отходы) "Сведения об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления", следует применять переводной коэффициент для определения массы отходов равный:

- 0,2 т/м<sup>3</sup> - твердые коммунальные отходы;

- 0,2 т/м<sup>3</sup> - крупногабаритные отходы, образующиеся в результате ремонта помещения, зданий (лом кирпичной кладки, отходы бетонов в кусковой форме, бой керамической плитки, утратившие свои потребительские свойства сантехнические изделия).

33. Все изменения, которые вносятся в настоящий Договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

34. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

35. При исполнении настоящего Договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона «Об отходах производства и потребления» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

36. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

37. Приложение №1 к настоящему Договору является его неотъемлемой частью.

#### Реквизиты и подписи сторон:

Региональный оператор:

Потребитель:

ООО «Анадырская транспортная компания»

Акционерное общество «Чукотснаб»

Юридический и почтовый адрес: 689000, РФ, Чукотский АО, г. Анадырь ул. Отке, 55 а/я 6  
Фактический адрес: 689000, РФ, Чукотский АО, г. Анадырь ул. Отке д. 44  
ИНН 8709013004, КПП 870901001  
р/сч: 40702810675100000086  
Хабаровский РФ АО «Россельхозбанк»  
Кор/сч 30101810300000000733  
БИК 040813733  
ОГРН 1108709000135  
Тел./ факс (42722) 2-60-18; 2-60-28  
E-Mail: [atc-2010@yandex.ru](mailto:atc-2010@yandex.ru)

Юридический адрес: 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
Фактический/почтовый адрес: 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
ИНН 8709908421, КПП 870901001  
р/сч: 40602810436180100036  
Северо-Восточное отделение № 8645 Дальневосточного банка ПАО «Сбербанк»  
к/сч: 30101810300000000607  
БИК 044442607  
ОГРН 1198709000654  
Тел/факс: (42722)2-67-21, 2-66-43  
E-Mail: [snab@chsnab.chukotka.ru](mailto:snab@chsnab.chukotka.ru)

Генеральный директор  
  
А.В. Жданов/

Директор  
  
/Воробьев Р.С./

С ПРОТОКОЛОМ  
РАЗНОГЛАСИЙ

**ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕДМЕТУ ДОГОВОРА**

1. Объем и место сбора и накопления твердых коммунальных отходов

№ п/п	Наименование объекта (адрес Потребителя)	Место сбора и накопления твердых коммунальных отходов*	Место сбора и накопления крупногабаритных отходов	Периодичность вывоза твердых коммунальных отходов
1.	г. Анадырь, ул. Мира, д. 5, кв. 38	ул. Ленина, д. 10	ул. Ленина, д. 10	ежедневно

\* с 01.04.2019 года согласно решения органа местного самоуправления о согласовании места (контейнерной площадки) накопления ТКО

2. Расчет объема твердых коммунальных отходов

Расчетная единица, в отношении которой установлен норматив	Единица измерения	Показатель расчетной единицы	Норматив накопления куб.м. в год	Объем ТКО за расчетный период, куб.м.	Объем ТКО в <u>месяц</u> , куб.м
г. Анадырь, ул. Мира, д. 5, кв. 38 (код по ФККО 7 31 110 01 72 4)	проживающий	1	1,5	1,5	0,125
<b>ИТОГО:</b>				<b>1,5</b>	<b>0,125</b>

3. Расчет стоимости услуг

Наименование	Расчетный период	Единый тариф на услуги РО, руб./куб.м., (без НДС)	Объем ТКО в <u>месяц</u> , куб.м	Стоимость услуг в <u>месяц</u> , руб./куб.м	Стоимость услуг за расчетный период руб./куб.м.
Услуга по обращению с ТКО	01.01.2023-31.12.2023	2 434,86	0,125	304,36	3 652,29
<b>ИТОГО (без учета НДС)</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>3 652,29</b>

4. Информация в графическом виде о размещении мест сбора и накопления твердых коммунальных отходов и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов)



/Жданов А.В./



Директор

М.П.

/Воробьев Р.С./

**С ПРОТОКОЛОМ  
РАЗНОГЛАСИЙ**



## ДОГОВОР № Ч/У-004

на выполнение работ по сбору, обработке,  
утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления  
(лицензия Л020-00113-25/00115232 от 20 июля 2022г.)

г. Владивосток

«22» декабря 2022г.

Общество с ограниченной ответственностью «Дальневосточная экологическая компания «Рециклинг», в лице Исполнительного директора Лопатина Михаила Викторовича, действующего на основании Доверенности № Р/009 от 01.02.2022 г., именуемое в дальнейшем Исполнитель, с одной стороны, и Акционерное общество «Чукотснаб», в лице Директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем Заказчик, с другой стороны (далее по тексту совместно именуемые – Стороны) заключили настоящий Договор о нижеследующем:

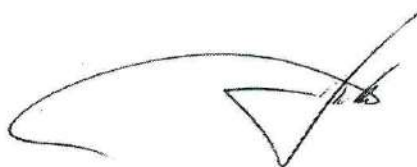
### 1. Предмет договора

1.1. Заказчик поручает и оплачивает работы в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором, а Исполнитель принимает на себя обязательства по выполнению данных работ. Под работами в настоящем Договоре подразумевается:

1.1.1. Прием от Заказчика для дальнейших обработки, утилизации, обезвреживания, размещения следующих отходов производства и потребления:

- отходы синтетических и полусинтетических масел моторных;
- фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные;
- шины пневматические автомобильные отработанные;
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);
- золошлаковая смесь от сжигания углей малоопасная;
- смет с территории предприятия малоопасный;
- фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные;
- отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ;
- принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства;
- контрольно-кассовый аппарат, утративший потребительские свойства;
- картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные;
- системный блок компьютера, утративший потребительские свойства;
- тонеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства;
- платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства;
- сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15 % и более);
- сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более);
- боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более);
- остатки и огарки стальных сварочных электродов;
- воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%
- грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %);
- отходы (осадки) из выгребных ям;
- спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная;
- тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами.

(далее по тексту – отходы)



1

1.2. Конечный вид деятельности в отношении отходов, указанных в п.1.1.1. настоящего Договора (утилизация, обезвреживание, размещение) указан в Спецификации к Договору (Приложение №1) а также будет отражен в Акте приема-передачи фактически принятых Отходов. В соответствии с п.4 статьи 23 ФЗ № 89 от 24.06.1998г. «Об отходах производства и потребления» внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов осуществляется образователем отхода.

1.3. Транспортирование Отходов с промплощадки Заказчика на промплощадку Исполнителя осуществляется силами Заказчика. Отходы отправляются партией в 20 футовых контейнерах.

1.4. В соответствии с настоящим Договором Заказчик обязуется передавать Исполнителю перечисленные выше Отходы производства и потребления, а Исполнитель обязуется принимать эти Отходы и составлять Акты приема-передачи о количестве принятых Отходов. Место приема отходов – Приморский край, г. Артем, ул. Кирова, 185.

1.5. Каждый вид Отходов должен быть упакован и передан Исполнителю в соответствии с «Требованиями к упаковке и приемке Отходов» (Приложение № 3).

## 2. Порядок и условия оплаты

2.1. Заказчик осуществляет оплату за работы, указанные в подписанном обеими Сторонами Акте выполненных работ, по ценам согласно Спецификации (Приложение №1).

2.2. Оплата работ по настоящему Договору осуществляется путем безналичного перечисления денежных средств Заказчика на расчетный счет Исполнителя в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания Акта выполненных работ обеими Сторонами и получения Заказчиком от Исполнителя Счета и Счета-фактуры. Обязательства по оплате работ считаются исполненными с момента поступления денежных средств Заказчика на расчетный счет Исполнителя.

2.3. Заказчик обязан известить Исполнителя об осуществлении платежа по телефону либо иным путём в течение 3 (трёх) рабочих дней.

2.4. Стоимость работ Исполнителя по подготовке собственной промплощадки под Заказчика и абонентскому обслуживанию, предусмотренных в Приложении №1 настоящего Договора, составляет **5000 (Пять тысяч) рублей 00 копеек** (НДС не предусмотрен). Указанная сумма оплачивается Заказчиком одновременно за весь период действия договора не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего Договора обеими сторонами.

2.5. В случае изменения цен на работы по настоящему Договору, Исполнитель письменно уведомляет Заказчика о новых ценах не позднее, чем за 10 (десять) дней до введения их в действие. В случае несогласия Заказчика с новыми ценами, он обязан письменно известить об этом Исполнителя в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения уведомления от Исполнителя. После получения Исполнителем уведомления от Заказчика настоящий Договор считается расторгнутым по соглашению Сторон с момента введения в действие новых цен на работы Исполнителя.

2.6. В рамках настоящего Договора НДС (налог на добавленную стоимость) не предусмотрен, в связи с применением Исполнителем упрощенной системы налогообложения.

## 3. Условия и порядок выполнения работ

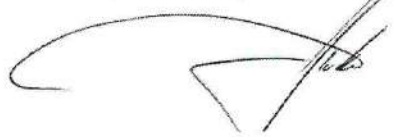
3.1. Транспортирование Отходов (с промплощадки Заказчика на промплощадку Исполнителя) осуществляется силами Заказчика, Заказчик обязуется заблаговременно, но не позднее, чем за 5 (пять) дней до предполагаемой даты доставки Отходов, сообщить Исполнителю об этом посредством письменной заявки с указанием даты и времени доставки, количества и вида Отходов, марки и номера транспортного средства. Исполнитель, в свою очередь, подтверждает Заказчику готовность принять Отходы. Без подтверждения Исполнителя приём Отходов Исполнителем не производится.

3.2. На основании Приложения № 2 настоящего договора, Заказчик имеет право воспользоваться услугами автодоставки с порта г. Владивосток, порта г. Находка силами Исполнителя.

3.3. Погрузка Отходов на промплощадке Заказчика производится: силами Заказчика.

3.4. Разгрузка Отходов на промплощадке Исполнителя осуществляется: силами Исполнителя.

3.5. По окончании приема-передачи Исполнитель в течение 3 (трех) рабочих дней составляет и подписывает Акт приема-передачи (два экземпляра) о количестве сданных Заказчиком Отходов, а также Акт выполненных работ (два экземпляра), после чего передает их Заказчику для подписания. Заказчик, в свою очередь, в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания Актов передает по одному экземпляру каждого из подписанных обеими Сторонами Актов Исполнителю. Заказчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней подписать полученные им Акт приема-передачи (два экземпляра) и Акт





выполненных работ (два экземпляра), и отправить по одному экземпляру каждого из Актов Исполнителю, либо направить Исполнителю письменный мотивированный отказ. Если в установленный срок Заказчик не направит Исполнителю подписанные обеими Сторонами Акт выполненных работ и Акт приема-передачи, или письменный мотивированный отказ, то работы считаются выполненными в полном объеме и в срок, а Акты - подписанными.

3.6. В случае письменного мотивированного отказа Заказчика, Стороны в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения Исполнителем от Заказчика письменного мотивированного отказа составляют двусторонний Акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения. На период устранения разногласий между Сторонами срок оформления и подписания Акта выполненных работ продлевается,

3.7. После подписания Акта приема-передачи Отходов обеими Сторонами право собственности на отходы, которые образуются в результате обработки, утилизации, обезвреживания Отходов, указанных в п/п.1.1.1. переходит к Исполнителю безвозмездно.

#### 4. Ответственность сторон

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. При нарушении сроков выполнения работ, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель уплачивает Заказчику пени в размере 0,1% от суммы не выполненных работ за каждый день просрочки, начиная со дня, следующего после дня истечения срока выполнения работ.

4.3. При нарушении сроков платежей, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,1% от суммы не оплаченных платежей, за каждый день просрочки, начиная со дня, следующего после дня истечения срока платежа.

4.4. Уплата неустойки не освобождает Стороны от исполнения обязательств или устранения недостатков по настоящему Договору.

#### 5. Действия обстоятельств непреодолимой силы

5.1. Ни одна из Сторон не несет ответственность перед другой Стороной за неисполнение своих обязательств по настоящему Договору, обусловленное действием непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непредвиденных при данных условиях обстоятельств, в том числе объявленная или фактическая война, гражданские волнения, эпидемии, блокада, эмбарго, пожары, землетрясения, наводнения и другие природные стихийные бедствия, а также существенные изменения законодательства в области охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического законодательства Российской Федерации.

5.2. Свидетельство, выданное соответствующим компетентным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы.

5.3. Сторона, которая не исполнит обязательства по настоящему Договору вследствие действия непреодолимой силы, должна в трёхдневный срок известить другую Сторону о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по Договору.

5.4. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 (трех) последовательных месяцев, настоящий Договор может быть расторгнут любой из сторон путем направления письменного уведомления другой стороне с проведением взаиморасчетов по согласованию Сторон.

#### 6. Порядок разрешения споров

6.1. Все споры или разногласия, возникающие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, Стороны будут стремиться разрешить путем переговоров.

6.2. В случае невозможности решения споров и разногласий путем переговоров между Сторонами, споры и разногласия подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Чукотского автономного округа согласно порядку, установленному в законодательстве Российской Федерации.



## 7. Прочие условия

7.1. Договор вступает в силу с 09.01.2023 г. и действует до 31.12.2023 г.

7.2. Любая из Сторон вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке:

7.2.1. По инициативе Исполнителя:

- в случае невозможности исполнения своих обязательств по настоящему Договору по техническим причинам;

- в случае издания акта государственного органа, в результате которого исполнение обязательств по настоящему Договору становится невозможным полностью или частично;

- в случае если Заказчик совершил неоднократное нарушение своих обязательств по исполнению настоящего Договора указанных в п/п 1.5., 2.2., 3.1.

7.2.2. По инициативе Заказчика:

- в любое время (без судебной процедуры, без объяснения причин) с предварительным письменным уведомлением об этом Исполнителя в срок за 30 (тридцать) календарных дней до даты такого расторжения, при условии оплаты Исполнителю фактически выполненных работ на момент отказа от Договора, а также возмещении фактически понесенных Исполнителем расходов, связанных с подготовкой к выполнению основных работ по Договору.

7.2.3. Если для какой-либо Стороны в результате какого-либо изменения действующего законодательства Российской Федерации или в иных аналогичных обстоятельствах исполнение обязательств по настоящему Договору становится невозможным или незаконным.

7.3. Все уведомления должны быть сделаны в письменной форме с доказательством вручения.

7.4. В случае изменения у одной из Сторон юридического статуса, адресов и реквизитов, указанных в разделе 10. настоящего Договора, данная Сторона обязана известить о таких изменениях другую Сторону не позднее 10 (десяти) рабочих дней с момента вступления этих изменений в силу посредством письменного извещения.

7.5. Стороны должны своевременно информировать друг друга о всех изменениях, имеющих существенное значение для полного и своевременного исполнения договорных обязательств по настоящему Договору.

7.6. Изменения и дополнения к настоящему Договору действительны, при условии, если они оформлены дополнительным соглашением, подписанным обеими Сторонами, за исключением изменений указанных в п. 7.4.

7.7. Настоящий Договор составлен в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один для Заказчика, другой для Исполнителя.

7.8. В случае реорганизации одной из сторон в форме преобразования, присоединения, слияния, выделения, разделения, а так же изменения наименования, все права и обязанности по данному Договору полностью приходят к юридическому лицу, созданному путем реорганизации одной из сторон.

7.9. Стороны гарантируют, что на момент подписания настоящего Договора в отношении них арбитражным судом не принято заявление о признании должника банкротом, что они не являются неплатежеспособными или вскоре станут неплатежеспособными.

7.10. Лица, подписывающие Договор, гарантируют наличие у них соответствующих полномочий и отсутствие каких-либо ограничений, установленных уставом или иными основаниями, на заключение Договора.

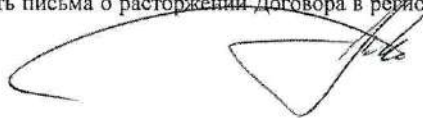
## 8. Особые условия договора

8.1. Исполнитель имеет право в одностороннем порядке расторгнуть Договор в случае, если ему станут известны факты использования Договора в целях не связанных с намерениями Заказчика передавать отходы Исполнителю в соответствии с п.1.1. Договора, а именно:

- заключение Договоров с третьими лицами, без уведомления Исполнителя, которым предъявляется настоящий Договор для подтверждения передачи отходов Исполнителю, а отходы фактически не будут передаваться Исполнителю;

- представление настоящего Договора для участия в конкурсах, электронных аукционах и т.д., без уведомления об этом Исполнителя, где в конкурсной документации указано требование предоставления Договора с организацией, имеющей лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 классов опасности;

При наличии выше указанных фактов Исполнитель, имеет право в одностороннем порядке расторгнуть Договор с Заказчиком и направить письма о расторжении Договора в региональный орган





Росприроднадзора **Заказчика**, либо в региональные органы Роспотребнадзора третьих лиц, с которыми **Заказчик** заключит Договора на предмет приема отходов и передачи их **Исполнителю**.

## 9. Приложения

- 9.1. Следующие приложения являются неотъемлемой частью настоящего Договора:
- 9.1.1. Спецификация на выполнение работ по сбору для дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления (Приложение №1).
  - 9.1.2. Спецификация на выполнение работ по транспортированию отходов производства и потребления (Приложение №2).
  - 9.1.3. Требования к упаковке и приемке Отходов (Приложение №3).

## 10. Реквизиты сторон

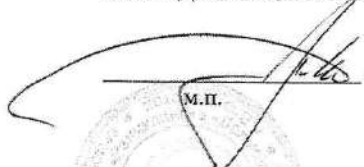
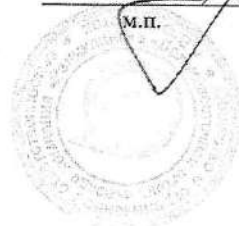
### ИСПОЛНИТЕЛЬ

**ООО «ДЭК «Рециклинг»**  
Юр. адрес: 690091, Приморский край, г. Владивосток, Океанский пр-т 10-А, оф.417.  
Фактический (почтовый) адрес: 690087, Приморский край, г. Владивосток, ул. Луговая, 56.  
ИНН 2539080909 КПП 253601001  
р/сч 40702810450000015126  
в ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК  
г Хабаровск  
к/сч. 30101810600000000608 БИК 040813608  
Тел./факс (423) 262-03-03  
e-mail: office@dv-recycling.ru

### ЗАКАЗЧИК

**АО «Чукотснаб»**  
Юридический и почтовый адрес: 689000 Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
тел.(42722) 2-67-21, 2-66-43, 2-95-28, 2-95-24  
e-mail snab@chsnab.chukotka.ru  
ИНН 8709908421 КПП 870901001  
Р/сч 40602810436180100036  
СЕВЕРО-ВОСТОЧНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8645  
ПАО СБЕРБАНК  
БИК 044442607  
Кор/сч 30101810300000000607  
ОГРН 1198709000654

Исполнительный директор  
ООО «ДЭК «Рециклинг»

  
/М.В. Лопатин/  
м.п. 

Директор  
АО «Чукотснаб»

  
/Р.С. Воробьев/  
м.п. 

**Спецификация**  
**на выполнение работ по сбору для дальнейшей обработки,**  
**утилизации, обезвреживания, размещения отходов производства и потребления**

№ п/п	Наименование	Конечный вид деятельности с отходом	Ед. изм.	Цена за ед. изм. (руб.)*
1	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	обезвреживание	кг	5,00
2	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	обезвреживание	кг	35,00
3	Шины пневматические автомобильные отработанные	утилизация	кг	5,50
4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	обезвреживание	кг	35,00
5	Золошлаковая смесь от сжигания углей малоопасная	размещение	кг	18,00
6	Смет с территории предприятия малоопасный	размещение	м <sup>3</sup>	6000,00
7	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	обезвреживание	кг	35,00
8	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	размещение	м <sup>3</sup>	6000,00
9	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства:	утилизация	-	-
9.1	многофункциональное устройство (формата А3)	-	шт.	1200,00
9.2	принтер (формата А3)	-	шт.	960,00
9.3	сканер (формата А3)	-	шт.	360,00
9.4	многофункциональное устройство (формата А4)	-	шт.	600,00
9.5	принтер (формата А4)	-	шт.	360,00
9.6	сканер (формата А4)	-	шт.	180,00
10	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	утилизация	шт.	120,00
11	Контрольно-кассовый аппарат, утративший потребительские свойства	утилизация	шт.	300,00
12	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	утилизация	шт.	660,00
13	Тюнеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	утилизация	шт.	200,00

14	Платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства	утилизация	шт.	300,00
15	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15 % и более)	обезвреживание	кг	45,00
16	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	обезвреживание	кг	45,00
17	Боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	обезвреживание	м3	8500,00
18	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	размещение	кг	18,00
19	Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	обезвреживание	кг	25,00
20	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	обезвреживание	кг	30,00
21	Отходы (осадки) из выгребных ям	По дополнительному соглашению		
22	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	обезвреживание	м3	6000,00
23	Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	обезвреживание	м3	6000,00
-	Другие виды отходов	-	-	По дополнительному соглашению


\*- НДС не предусмотрен в соответствии со статьями 346.12 и 346.13 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ЗАКАЗЧИК

Исполнительный директор  
ООО «ДЭК «Рециклинг»

Директор  
АО «Чукотснаб»

  
/М.В. Лопатин/  
М.П.

  
/Р.С. Воробьев/  
М.П.



Спецификация  
на выполнение работ по транспортированию  
отходов производства и потребления

№ п/п	Вид работы	Ед. изм.	Цена за ед. изм. (руб.)*
1	Транспортирование 20 фут. контейнера с отходами Заказчика, силами Исполнителя с порта г. Владивосток на промплощадку Исполнителя	поездка	60 000,00
2	Транспортирование 20 фут. контейнера с отходами Заказчика, силами Исполнителя с порта г. Находка на промплощадку Исполнителя	поездка	60 000,00
3	Транспортирование Отходов силами Исполнителя по другим направлениям	поездка	По дополнительному соглашению


\*- НДС не предусмотрен в соответствии со статьей 346.12 и 346.13 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ЗАКАЗЧИК

Исполнительный директор  
ООО «ДЭК «Рециклинг»

Директор  
АО «Чукотснаб»

  
/М.В. Лопатин/  
М.П.

  
/Р.С. Воробьев/  
М.П.



**ТРЕБОВАНИЯ**  
к упаковке и приемке Отходов

1. Золошлаковая смесь от сжигания углей малоопасная; смет с территории предприятия малоопасный; отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ; грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами - должны быть упакованы в биг-бэги с полиэтиленовым вкладышем. Биг-бэги не должны иметь разного рода повреждений в т.ч.: разрывов, порезов и т.д. Биг-бэги, после упаковки в них отхода, должны быть прочно завязаны сверху веревкой так, чтобы предотвратить попадание отхода в окружающую среду при транспортировке и погрузо-разгрузочных работах. Отход упаковывается в мешки на 90 % от вместимости мешков.
2. Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные; обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%); фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные - накапливается в металлическую 200 литровую бочку с открывающимся верхом. После заполнения бочки отходом она закрывается металлической крышкой, которая должна быть зажата/зафиксирована краями бочки так, чтобы исключить попадание отхода в окружающую среду при транспортировании и погрузо-разгрузочных работах. Если количество образующихся отходов мало, то они складываются в меньшую герметичную тару, предотвращающую попадание отхода в окружающую среду.
3. Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных; воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%- накапливаются в металлические 200 литровые бочки, закрывающиеся заворачивающимися крышками/пробками или иную тару. Бочки или иная тара должны быть чистыми, герметичными, не иметь механических повреждений и герметично закрываться, в целях предотвращения попадания отхода в окружающую среду. Бочки или иная тара заполняются на 90 % вместимости, с учетом коэффициента расширения отхода. Представитель Исполнителя принимает каждую бочку или иную тару от Заказчика, предварительно определив содержимое тары.
4. Шины пневматические автомобильные отработанные - должны быть без дисков и не загрязнены (т.е. на них не должно быть кусков грязи, льда, песка, снега, нефтесодержащих отходов и др. посторонних веществ).
5. Боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) - должны быть упакованы в полипропиленовые мешки с полиэтиленовым вкладышем (Биг-Бэги). Мешки не должны иметь разного рода повреждений в т.ч.: разрывов, порезов и т.д. Мешки, после упаковки в них отхода, должны быть прочно завязаны сверху веревкой так, что бы предотвратить попадание отхода в окружающую среду при транспортировке и погрузо-разгрузочных работах. Отход упаковывается в мешки на 70 % от вместимости мешков.
6. Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15 % и более); сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); остатки и огарки стальных сварочных электродов - накапливается в металлическую 200 литровую бочку, с открывающимся верхом. После заполнения бочки отходом она закрывается металлической крышкой, которая должна быть зажата/зафиксирована краями бочки, так чтобы исключить попадание отхода в окружающую среду при транспортировке и погрузо-разгрузочных работах. Если количество образующихся отходов мало, то они складываются в меньшую герметичную тару, предотвращающую попадание отхода в окружающую среду.

\* Каждый вид отхода должен быть отсортирован и очищен от других видов отходов, не допускается смешивание отходов. Тара, в которую упаковываются отходы, является невозвратной и остается в собственности Исполнителя.

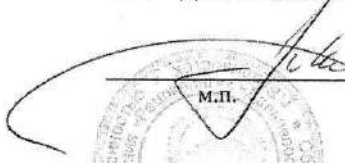
\*\* В случае нарушения требований к упаковке и присмке отходов Исполнитель оставляет за собой право не принимать утилизацию (обезвреживание) до устранения допущенных нарушений.

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ЗАКАЗЧИК

Исполнительный директор  
ООО «ДЭК «Рециклинг»

Директор  
АО «Чукотснаб»

  
/М.В. Лопатин/  
М.П.

  
/Р.С. Воробьев/  
М.П.



**Дополнительное соглашение № 1**  
к договору № Ч/У-004 от «22» декабря 2022 г. (далее по тексту – Договор)

г. Владивосток

«03» апреля 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Дальневосточная экологическая компания «Рециклинг», в лице Исполнительного директора Лопатина Михаила Викторовича, действующего на основании Доверенности № Р/009 от 31.01.2023 г., именуемое в дальнейшем Исполнитель, с одной стороны, и Акционерное общество «Чукотснаб», в лице Директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем Заказчик, с другой стороны (далее по тексту совместно именуемые – Стороны) заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению внести изменения в Договор:

1.1. Изменить п/п. 1.1.1 договора и изложить его в следующей редакции:

*1.1.1. сбор от Заказчика для дальнейших обработки, утилизации, обезвреживания, размещения следующих отходов производства и потребления:*

- отходы синтетических и полусинтетических масел моторных;
- фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные;
- шины пневматические автомобильные отработанные;
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);
- золошлаковая смесь от сжигания углей малоопасная;
- смет с территории предприятия малоопасный;
- фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные;
- отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ;
- принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства;
- контрольно-кассовый аппарат, утративший потребительские свойства;
- картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные;
- системный блок компьютера, утративший потребительские свойства;
- тонеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства;
- платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства;
- сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15 % и более);
- сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более);
- боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более);
- остатки и огарки стальных сварочных электродов;
- воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%;
- грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %);
- отходы (осадки) из выгребных ям;
- спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная;
- тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами.
- отходы минеральных масел моторных;
- отходы минеральных масел трансмиссионных;
- отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены;
- всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений;
- сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%);
- шлак сварочный;
- лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные;

Исполнитель

Заказчик

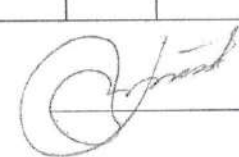
- лом и отходы стальных изделий незагрязненные;  
 -шлам очистки трубопроводов и емкостей (бочек, контейнеров, цистерн, гидронаторов) от нефти.

1.2. Изменить спецификацию в Приложении № 1 и изложить в следующей редакции:

**Спецификация  
 на выполнение работ по сбору для дальнейшей обработки,  
 утилизации, обезвреживания, размещения отходов производства и потребления**

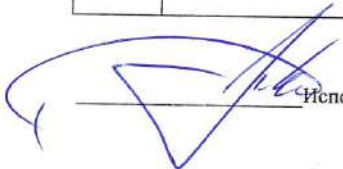
№ п/п	Наименование	Конечный вид деятельности с отходом	Ед. изм.	Цена за ед. изм. (руб.)*
1	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	обезвреживание	кг	5,00
2	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	обезвреживание	кг	35,00
3	Шины пневматические автомобильные отработанные	утилизация	кг	5,50
4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	обезвреживание	кг	35,00
5	Золошлаковая смесь от сжигания углей малоопасная	размещение	кг	18,00
6	Смет с территории предприятия малоопасный	размещение	м <sup>3</sup>	6000,00
7	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	обезвреживание	кг	35,00
8	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	размещение	м <sup>3</sup>	6000,00
9	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства:	утилизация	-	-
9.1	многофункциональное устройство (формата А3)	-	шт.	1200,00
9.2	принтер (формата А3)	-	шт.	960,00
9.3	сканер (формата А3)	-	шт.	360,00

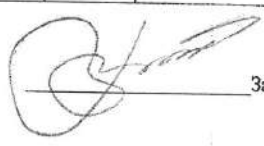
 Исполнитель

 Заказчик




9.4	многофункциональное устройство (формата А4)	-	шт.	600,00
9.5	принтер (формата А4)	-	шт.	360,00
9.6	сканер (формата А4)	-	шт.	180,00
10	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	утилизация	шт.	120,00
11	Контрольно-кассовый аппарат, утративший потребительские свойства	утилизация	шт.	300,00
12	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	утилизация	шт.	660,00
13	Тюнеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	утилизация	шт.	200,00
14	Платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства	утилизация	шт.	300,00
15	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15 % и более)	обезвреживание	кг	45,00
16	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	обезвреживание	кг	45,00
17	Боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	обезвреживание	м3	8500,00
18	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	размещение	кг	18,00
19	Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	обезвреживание	кг	25,00

  
Исполнитель

  
Заказчик

20	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	обезвреживание	кг	30,00
21	Отходы (осадки) из выгребных ям	По дополнительному соглашению		
22	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	обезвреживание	м3	6000,00
23	Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	обезвреживание	м3	6000,00
24	Отходы минеральных масел моторных	обезвреживание	кг	5,00
25	Отходы минеральных масел трансмиссионных	обезвреживание	кг	5,00
26	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	обезвреживание	кг	5,00
27	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	обезвреживание	кг	25,00
28	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	обезвреживание	кг	30,00
29	Шлак сварочный	размещения	кг	15,00
30	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	утилизация	кг	2,00
31	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	утилизация	кг	2,00

 Исполнитель

 Заказчик

32	Шлам очистки трубопроводов и емкостей (бочек, контейнеров, цистерн, гидронаторов) от нефти	обезвреживание	кг	30,00
-	Другие виды отходов	-	-	По дополнительному соглашению

\*- НДС не предусмотрен в соответствии со статьей 346.12 и 346.13 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

1.3 Изменить Приложение № 3 и изложить в следующей редакции:

**ТРЕБОВАНИЯ**  
к упаковке и приемке Отходов

1. Золошлаковая смесь от сжигания углей малоопасная; смет с территории предприятия малоопасный; отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ; грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами - должны быть упакованы в биг-бэги с полиэтиленовым вкладышем. Биг-бэги не должны иметь разного рода повреждений в т.ч.: разрывов, порезов и т.д. Биг-бэги, после упаковки в них отхода, должны быть прочно завязаны сверху веревкой так, чтобы предотвратить попадание отхода в окружающую среду при транспортировке и погрузо-разгрузочных работах. Отход упаковывается в мешки на 90 % от вместимости мешков.

2. Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные; обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%); фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные - накапливается в металлическую 200 литровую бочку с открывающимся верхом. После заполнения бочки отходом она закрывается металлической крышкой, которая должна быть зажата/закреплена краями бочки так, чтобы исключить попадание отхода в окружающую среду при транспортировании и погрузо-разгрузочных работах. Если количество образующихся отходов мало, то они складываются в меньшую герметичную тару, предотвращающую попадание отхода в окружающую среду.

3. Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных; воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%; отходы минеральных масел моторных; отходы минеральных масел трансмиссионных; отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены; - накапливаются в металлические 200 литровые бочки, закрывающиеся завинчивающимися крышками/пробками или иную тару. Бочки или иная тара должны быть чистыми, герметичными, не иметь механических повреждений и герметично закрываться, в целях предотвращения попадания отхода в окружающую среду. Бочки или иная тара заполняются на 90 % вместимости, с учетом коэффициента расширения отхода. Представитель Исполнителя принимает каждую бочку или иную тару от Заказчика, предварительно определив содержимое тары.

4. Шины пневматические автомобильные отработанные - должны быть без дисков и не загрязнены (т.е. на них не должно быть кусков грязи, льда, песка, снега, нефтесодержащих отходов и др. посторонних веществ).

5. Боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) - должны быть упакованы в полипропиленовые мешки с полиэтиленовым вкладышем (Биг-Бэги). Мешки не должны иметь разного рода повреждений в т.ч.: разрывов, порезов и т.д. Мешки, после упаковки в них отхода, должны быть прочно завязаны сверху веревкой так, что бы предотвратить попадание отхода в окружающую среду при транспортировке и погрузо-разгрузочных работах. Отход упаковывается в мешки на 70 % от вместимости мешков.

6. Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15 % и

Исполнитель

Заказчик



более); сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); остатки и огарки стальных сварочных электродов; шлак сварочный; сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%); илам очистки трубопроводов и емкостей (бочек, контейнеров, цистерн, гидронаторов) от нефти - накапливается в металлическую 200 литровую бочку, с открывающимся верхом. После заполнения бочки отходом она закрывается металлической крышкой, которая должна быть зажата/закреплена краями бочки, так чтобы исключить попадание отхода в окружающую среду при транспортировке и погрузо-разгрузочных работах. Если количество образующихся отходов мало, то они складываются в меньшую герметичную тару, предотвращающую попадание отхода в окружающую среду.

\* Каждый вид отхода должен быть отсортирован и очищен от других видов отходов, не допускается смешивание отходов. Тара, в которую упаковываются отходы, является невозвратной и остается в собственности Исполнителя.

\*\* В случае нарушения требований к упаковке и приемке отходов Исполнитель оставляет за собой право не принимать их на утилизацию (обезвреживание) до устранения допущенных нарушений.

2. Обязательства сторон по Договору, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде.
3. Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами.
4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора.
5. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

#### ПОДПИСИ СТОРОН

Исполнитель:  
**ООО «ДЭК «Рециклинг»**  
Юр. адрес: 690091, Приморский край,  
г. Владивосток, Океанский пр-т 10-А, оф.417.  
Фактический (почтовый) адрес: 690087,  
Приморский край, г. Владивосток,  
ул. Луговая, 56.  
ИНН 2539080909 КПП 253601001  
р/сч 40702810450000015126  
в ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО  
СБЕРБАНК г Хабаровск  
к/сч. 3010181060000000608 БИК 040813608  
Тел./факс (423) 262-03-03  
e-mail: [office@dv-recycling.ru](mailto:office@dv-recycling.ru)

Исполнительный директор  
ООО «ДЭК «Рециклинг»

/М.В. Лопатин/



Заказчик:  
**АО «Чукотснаб»**  
Юридический и почтовый адрес: 689000  
Чукотский автономный округ, г. Анадырь,  
ул. Южная, д. 4  
тел.(42722) 2-67-21, 2-66-43, 2-95-28, 2-95-24  
e-mail: [snab@chsnab.chukotka.ru](mailto:snab@chsnab.chukotka.ru)  
ИНН 8709908421 КПП 870901001  
Р/сч 40602810436180100036  
СЕВЕРО-ВОСТОЧНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8645  
ПАО СБЕРБАНК  
БИК 044442607  
Кор/сч 30101810300000000607  
ОГРН 1198709000654

Директор  
АО «Чукотснаб»

/Р.С. Воробьев/



Исполнитель

Заказчик



## ДОГОВОР № АВМ-Р- 2023

г. Ярославль

«17» 03 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «АРКТИКВТОРМЕТ», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Соколова Олега Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Чукотснаб», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель осуществляет Услуги по транспортированию отходов Заказчика в целях их дальнейшей обработки, обезвреживания и/или передачи специализированному предприятию. Перечень отходов указан в приложении № 1 к настоящему договору.

### 2. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

2.1. Услуги по настоящему договору оказываются по мере необходимости на основании заявок Заказчика, в которых должны быть указаны виды, количество, объем Отходов.

2.2. Заказчик обязуется передать отходы в сроки и порядке, определенные настоящим Договором.

2.3. Передача отходов Исполнителю, если не согласовано иное, производится с мест накопления Заказчика, расположенных по адресу: Чукотский автономный округ, г. Певек, при этом право собственности на отходы переходит к Исполнителю с момента подписания акта приема-передачи отходов. Заказчик гарантирует соответствие передаваемых отходов данным, указанным в паспорте отходов I-IV класса опасности, обязательным требованиям, установленным действующим законодательством и нормативными правовыми актами Российской Федерации условиями настоящего договора.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Заказчик обязан:

- производить накопление, учет Отходов;
- назначить ответственного работника для координации действий по настоящему договору: Янковский Руслан Ростиславович
- оплатить оказанные Услуги по цене, установленной в пункте 4 настоящего договора.
- предоставить Исполнителю копии паспортов отходов на отходы, которые Заказчик передает Исполнителю.

3.2. Исполнитель обязан:

- принимать отходы согласно заявке от Заказчика с мест накопления отходов;
- устранять недостатки, возникшие по его вине, в сроки, указанные в подписанном с обеих сторон Акте об устранении замечаний, за свой счёт;
- предъявлять Заказчику счет, акт приема отходов в течение 5 (Пяти) дней с даты подписания Заказчиком акта приема-передачи отходов;

3.3. Услуги считаются оказанными после подписания Исполнителем акта приема-передачи отходов. Приемка отходов и оформление результатов приемки отходов осуществляются Исполнителем в одностороннем порядке.

3.4. Исполнитель вправе привлекать для исполнения настоящего Договора третьих лиц (соисполнителей, субподрядчиков и т.п.).

### 4. ПОРЯДОК И ФОРМА РАСЧЕТОВ

4.1. Заказчик обязуется оплачивать оказанные Услуги на основании выставленных счетов и актов приема отходов, но не позднее 7 (семи) календарных дней с даты оформления Исполнителем акта приема отходов.

4.2 Цена оказанных Услуг по настоящему договору, устанавливается в приложении № 1 к настоящему договору.

4.3. Стоимость договора не должна превышать 500 000 рублей с учетом НДС за весь срок его действия.

## **5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. При нарушении сроков выполнения работ, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель уплачивает Заказчику пени в размере 0,1% от суммы не выполненных работ за каждый день просрочки, начиная со дня, следующего после дня истечения срока выполнения работ.

5.3. При нарушении сроков платежей, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,1% от суммы не оплаченных платежей, за каждый день просрочки, начиная со дня, следующего после дня истечения срока платежа.

5.4. Уплата неустойки не освобождает Стороны от исполнения обязательств или устранения недостатков по настоящему Договору.

## **6. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**

6.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности разрешаться, путем переговоров между Сторонами.

6.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров Стороны вправе передать их на рассмотрение в Арбитражный суд Чукотского автономного округа.

## **7. ФОРС-МАЖОР**

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору по причине обстоятельств непреодолимой силы (в том числе пожара, землетрясения, наводнения, военные действия, блокады, террористических актов, забастовки, издание нормативных актов), влияющих на исполнение Сторонами обязательств по договору, находящихся вне контроля Сторон и возникающих после заключения договора.

7.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств, в письменной форме должна известить об этом другую Сторону, в течение 5 (Пять) календарных дней после их возникновения. Надлежащим доказательством наличия указанных выше обстоятельств и их продолжительности должны служить акты и справки, оформленные в соответствии с действующим законодательством. Ссылка на обстоятельства непреодолимой силы считается неправомерной в случае не извещения или несвоевременного извещения об их наступлении.

## **8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

8.1. Срок действия настоящего договора устанавливается с момента его подписания и действует до «31» декабря 2023 г, а в части взаиморасчетов до полного их завершения сторонами.

## **9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

9.1. Коммерческое предложение (Заявка) от Заказчика к Исполнителю может поступать в виде: факсимильных сообщений или направленных по электронной почте; письменных извещений (курьер);

в устной форме, в этом случае данные заявки отражаются непосредственно в акте приема отходов.

9.2. Договор может быть расторгнут досрочно любой из Сторон при условии направления ею другой Стороне письменного уведомления, не менее чем за 30 (Тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения договора, при условии выполнения пункта 8.3 настоящего договора.

9.3. Договор считается расторгнутым только после выполнения Сторонами всех обязательств и завершения всех денежных взаиморасчетов по настоящему договору, что подтверждается подписанием уполномоченными представителями Сторон итогового Акта сверки взаиморасчетов

9.4. Все дополнения и изменения к настоящему договору имеют силу, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон и скреплены оригиналами печатей.

9.5. Все Дополнительные соглашения и Приложения к договору, согласованные Сторонами, являются неотъемлемой частью настоящего договора.

9.6. В целях оперативного подписания настоящего договора, спецификаций, дополнительных соглашений и изменений к настоящему договору, оперативной передачи счетов, оперативной оплаты услуг, а также для решения иных вопросов и исполнения иных обязательств по настоящему договору, допускается использование, в качестве официальных и имеющих правовую силу, документов, переданных по средствам телеграфной, телетайпной, телефонной, электронной или иной связи, указанных в разделе 1 договора, с последующим предоставлением оригиналов в течение 30 (Тридцати) дней.

9.7. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

#### 10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН:

##### ИСПОЛНИТЕЛЬ

###### ООО «АРКТИКВТОРМЕТ»

150044, Ярославская область, г. о. Город  
Ярославль, г. Ярославль, пр-кт Ленинградский,  
д. 33, помещ. 21, офис 310, этаж 3  
Тел./факс 8-800-100-48-82  
е-mail: [office@avm.ooo](mailto:office@avm.ooo)  
ИНН 2902086673, КПП 760201001  
ОГРН 1192901003910, ОКПО 37294479  
р/сч № 40702810804000005770  
АРХАНГЕЛЬСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8637 ПАО  
СБЕРБАНК г. Архангельск  
к/с 3010181010000000601, БИК 041117601

Директор



С.А. Соколов  
М.П.

##### ЗАКАЗЧИК

###### АО «Чукотснаб»

Юридический адрес: 689000, Чукотский АО,  
г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
Почтовый адрес: 689000, Чукотский АО,  
г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
ИНН 8709908421/ КПП 870901001  
ОКПО 41858462 ОГРН 1198709000654  
ОКФС 13 ОКОПФ 12267 ОКВЭД 46.71.2  
Северо-Восточное Отделение № 8645 ПАО  
Сбербанк  
Расчетный счет: 40602810436180100036  
Корр.счет: 30101810300000000607  
БИК 044442607  
тел. (факс): (42722) 2-67-21  
эл. адрес: [snab@chsnaб.chukotka.ru](mailto:snab@chsnaб.chukotka.ru)

Директор



Р.С. Воробьев  
М.П.

Приложение 1

3

## Протокол согласования цены

Общество с ограниченной ответственностью «АРКТИКВТОРМЕТ», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Соколова Олега Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Чукотенаб», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий протокол о нижеследующем:

1. Стоимость услуг:

№ п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Ед. изм.	Цена за едн. (в руб.), в том числе НДС
1	Отходы минеральных масел моторных	406 110 01 31 3	тн	133 000,00
2	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	тн	133 000,00
3	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	тн	133 000,00
4	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	тн	133 000,00
5	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	тн	133 000,00
6	Шлам очистки трубопроводов и емкостей (бочек, контейнеров, цистерн, гидронаторов) от нефти.	9 11 200 02 39 3	тн	133 000,00
7	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	тн	85 000,00
8	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	тн	126 000,00
9	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	тн	85 000,00
10	Отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров	9 21 220 01 31 3	тн	133 000,00
11	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	тн	126 000,00
12	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	тн	85 000,00
13	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	тн	133 000,00
14	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	шт	950,00
15	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	тн	85 000,00
16	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	тн	126 000,00
17	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	тн	56 000,00
18	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	тн	85 000,00
19	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	тн	85 000,00
20	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	шт	950,00
21	Отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%)	4 55 711 21 51 4	тн	85 000,00
22	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	тн	45 000,00
23	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	тн	126 000,00
24	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	шт	950,00
25	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%, отработанные	4 81 203 02 52 4	шт	950,00



26	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	шт	950,00
27	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	тн	58 000,00
28	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	тн	85 000,00
29	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные и черные металлы в виде изделий	4 62 011 92 20 4	тн	7000,00
30	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	тн	7000,00
31	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	тн	5000,00

**ИСПОЛНИТЕЛЬ**

**ЗАКАЗЧИК**

**ООО «АРКТИКВТОРМЕТ»**

150044, Ярославская область, г. о. Город  
 Ярославль, г. Ярославль, пр-кт Ленинградский,  
 д. 33, помещ. 21, офис 310, этаж 3  
 Тел./факс 8-800-100-48-82  
 e-mail: office@avm.ooo  
 ИНН 2902086673, КПП 760201001  
 ОГРН 1192901003910, ОКПО 37294479  
 р/сч № 40702810804000005770  
 АРХАНГЕЛЬСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8637 ПАО  
 СБЕРБАНК г. Архангельск  
 к/с 30101810100000000601, БИК 041117601



О.А. Соколов

**АО «Чукотснаб»**

Юридический адрес: 689000, Чукотский АО,  
 г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
 Почтовый адрес: 689000, Чукотский АО,  
 г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
 ИНН 8709908421/ КПП 870901001  
 ОКПО 41858462 ОГРН 1198709000654  
 ОКФС 13 ОКОПФ 12267 ОКВЭД 46.71.2  
 Северо-Восточное Отделение № 8645 ПАО  
 Сбербанк  
 Расчетный счет: 40602810436180100036  
 Корр.счет: 30101810300000000607  
 БИК 044442607  
 тел. (факс): (42722) 2-67-21  
 эл. адрес: snab@chsnab.chukotka.ru



Р.С. Воробьев